



АДМИНИСТРАЦИЯ АЛТАЙСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

13.10.2014

№ 468

г. Барнаул

Об утверждении государственной программы Алтайского края «Энергоэффективность и развитие электроэнергетики» на 2015 - 2020 годы

В целях реализации государственной политики в области энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности и модернизации электроэнергетики Алтайского края, в соответствии с постановлением Администрации края от 23.09.2013 № 502 «Об утверждении порядка разработки, реализации и оценки эффективности государственных программ Алтайского края» постановляю:

1. Утвердить государственную программу Алтайского края «Энерго-эффективность и развитие электроэнергетики» на 2015 - 2020 годы (прилагается).

2. Признать утратившими силу следующие постановления Администрации края:

от 28.12.2009 № 549 «Об утверждении государственной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Алтайском крае» на 2011 - 2015 годы и на перспективу до 2020 года»;

от 21.05.2010 № 220 «Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Алтайском крае»;

от 11.11.2010 № 496 «О внесении изменений в постановление Администрации края от 28.12.2009 № 549»;

от 21.04.2011 № 209 «О внесении изменений в постановление Администрации края от 28.12.2009 № 549»;

от 05.07.2011 № 353 «О внесении изменения в постановление Администрации края от 28.12.2009 № 549»;

от 29.09.2011 № 554 «О внесении изменений в постановление Администрации Алтайского края от 28.12.2009 № 549»;

от 01.02.2012 № 43 «О некоторых правовых актах Администрации края»;

от 30.05.2012 № 284 «О внесении изменений в постановление Администрации края от 28.12.2009 № 549»;

от 23.01.2013 № 30 «О внесении изменения в постановление Алтайского края»;

от 26.04.2013 № 239 «О внесении изменений в постановление Администрации края от 28.12.2009 № 549»;

от 30.12.2013 № 711 «О внесении изменений в постановление Администрации края от 28.12.2009 № 549»;

от 21.02.2014 № 68 «О внесении изменений в постановление Администрации края от 28.12.2009 № 549»;

от 25.02.2010 № 63 «О некоторых нормативных правовых актах Администрации края» (в части внесения изменений в постановление Администрации края от 28.12.2009 № 549);

от 02.11.2010 № 479 «О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты Администрации края» (в части внесения изменений в постановление Администрации края от 21.05.2010 № 220);

от 23.03.2011 № 145 «О некоторых актах Администрации края» (в части внесения изменений в постановление Администрации края от 28.12.2009 № 549);

от 10.04.2012 № 178 «О внесении изменений в некоторые постановления Администрации края» (в части внесения изменений в постановления Администрации края от 28.12.2009 № 549 и от 21.05.2010 № 220);

от 08.04.2013 № 196 «О внесении изменений в постановления Алтайского края» (в части внесения изменения в постановление Администрации края от 28.12.2009 № 549).

3. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2015.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на временно исполняющего обязанности первого заместителя Губернатора Алтайского края Локтева С.А.

Губернатор Алтайского края

А.Б. Карлин

УТВЕРЖДЕНА
 постановлением Администрации
 Алтайского края
 от 13.10.2014 № 468

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА АЛТАЙСКОГО КРАЯ
 «Энергоэффективность и развитие электроэнергетики» на 2015 - 2020 годы

ПАСПОРТ
 государственной программы «Энергоэффективность и развитие
 электроэнергетики» на 2015 - 2020 годы

Ответственный исполнитель программы	управление Алтайского края по промышленности и энергетике
Участники программы	Главное управление строительства, транспорта, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Алтайского края; Главное управление Алтайского края по социальной защите населения и преодолению последствий ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне; Государственная инспекция Алтайского края; иные органы исполнительной власти Алтайского края; предприятия и организации энергетики, промышленности, жилищно-коммунального хозяйства, сельского хозяйства, транспорта, строительного комплекса (по согласованию)
Подпрограммы программы	подпрограмма 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»; подпрограмма 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики»; подпрограмма 3 «Развитие использования возобновляемых источников энергии»; подпрограмма 4 «Обеспечение реализации программы»
Цели программы	повышение эффективности использования энергетических ресурсов; надежное обеспечение собственными энергетическими ресурсами; снижение антропогенного воздействия энергетического комплекса на окружающую среду;

создание условий для обеспечения реализации мероприятий по энергосбережению и развитию электроэнергетики на территории Алтайского края

Задачи программы

создание на территории Алтайского края экономических и организационных основ стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

инвестиционно-инновационное обновление отрасли, направленное на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии;

развитие использования возобновляемых источников энергии;

создание условий для обеспечения реализации на территории Алтайского края мероприятий по энергосбережению и развитию электроэнергетики

Индикаторы и показатели программы

динамика энергоемкости валового регионального продукта;

объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования региональной программы;

экономия энергетических ресурсов в натуральном выражении;

экономия энергетических ресурсов в стоимостном выражении;

количество энергосервисных контрактов (договоров), заключенных государственными и муниципальными заказчиками;

вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности);

динамика снижения потерь электрической энергии в сетях;

доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Алтайского

края;

доля государственных и муниципальных учреждений Алтайского края, предоставляющих информацию в единую краевую информационную систему топливно-энергетического хозяйства Алтайского края в автоматическом режиме, в общем количестве государственных и муниципальных учреждений Алтайского края; количество сотрудников, прошедших обучение по образовательной программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Сроки и этапы реализации программы

2015 - 2020 годы без деления на этапы

Объемы финансирования программы

общий объем финансирования государственной программы Алтайского края «Энергоэффективность и развитие электроэнергетики» на 2015 – 2020 годы (далее также – «программа») составляет 21588980,0 тыс. рублей, из них:
из федерального бюджета - 0,0 тыс. рублей, в том числе по годам:
2015 год - 0,0 тыс. рублей;
2016 год - 0,0 тыс. рублей;
2017 год - 0,0 тыс. рублей;
2018 год - 0,0 тыс. рублей;
2019 год - 0,0 тыс. рублей;
2020 год - 0,0 тыс. рублей;
из краевого бюджета - 1200000,0 тыс. рублей, в том числе по годам:
2015 год - 200000,0 тыс. рублей;
2016 год - 200000,0 тыс. рублей;
2017 год - 200000,0 тыс. рублей;
2018 год - 200000,0 тыс. рублей;
2019 год - 200000,0 тыс. рублей;
2020 год - 200000,0 тыс. рублей;
из внебюджетных источников - 20388980,0 тыс. рублей, в том числе по годам:
2015 год - 1843780,0 тыс. рублей;
2016 год - 255380,0 тыс. рублей;
2017 год - 368180,0 тыс. рублей;
2018 год - 213880,0 тыс. рублей;
2019 год - 7493880,0 тыс. рублей;

2020 год - 10213880,0 тыс. рублей.

Объем финансирования подлежит ежегодному уточнению при формировании краевого бюджета на очередной финансовый год и на плановый период

Ожидаемые результаты реализации программы

снижение энергоемкости валового регионального продукта к 2020 году;

увеличение объема внебюджетных инвестиций, привлеченных на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

обновление производственной отрасли электроэнергетики на базе отечественных (или лицензионных) передовых энергетических технологий с увеличением таких электростанций в структуре генерирующих мощностей и ввод новых теплоэлектростанций (далее – ТЭС) (объекты по договорам предоставляемой мощности);

ограничение роста тарифов на основе повышения экономической и энергетической эффективности отрасли, снижение удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии до 310 грамм условного топлива (г у.т.)/кВтч в 2020 году;

сокращение потерь электроэнергии при передаче до 12 % к 2020 году;

повышение надежности электроснабжения потребителей и уровня безопасности работы электроэнергетической инфраструктуры, недопущение крупных (каскадных) аварий и длительного перерыва электроснабжения;

повышение доступности энергетической инфраструктуры: уменьшение количества этапов, необходимых для получения доступа к энергосети (с 6 до 5 этапов), сокращение срока подключения к энергосети (с 167 до 40 дней);

увеличение производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования энергии солнца, энергии ветра и энергии воды (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), до 0,2 % к 2020 году от производимой на территории края;

автоматизация процессов потребления энерге-

тических ресурсов;
 формирование у населения края понимания энергосберегающего образа жизни;
 повышение количества обученных работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

1. Общая характеристика сферы реализации программы

Энергетика имеет важное значение для экономики Алтайского края. При производстве электрической энергии в крае используются тепловые электростанции, работающие на углях Канско-Ачинского, Кузнецкого бассейнов, месторождений Хакасии. Котельные в Алтайском крае в качестве топлива используют уголь, мазут и газ.

Энергосистема Алтайского края входит в состав объединенной энергетической системы Сибири и имеет межсистемные связи с Красноярской, Кузбасской, Новосибирской энергосистемами. Алтайская энергосистема длительное время является энергозависимой, поскольку производимая в крае электроэнергия не может полностью обеспечить его потребность. Общая установленная электрическая мощность энергетического комплекса края по данным на начало 2014 года составила 1527,1 МВт, суммарная мощность источников теплоснабжения на 01.01.2014 – 6687,0 Гкал/ч. Электростанции Алтайского края производят 2/3 потребляемой в регионе электрической энергии. Остальная энергия поступает в край от генерирующих мощностей объединенной энергосистемы Сибири.

Электросетевой комплекс Алтайского края включает в себя более 70 тыс. км воздушных и кабельных линий электропередачи различного класса напряжений и более 17 тыс. трансформаторных подстанций, обслуживаемых филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» - «МЭС Сибири», филиалом ОАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», ОАО «СК Алтайкрайэнерго» и другими собственниками.

Свыше 75 % линий электропередачи относится к распределительным с классом напряжения 10 - 0,4 кВ. Специфической особенностью этих сетей является их значительная протяженность с небольшой установленной мощностью потребителей на точках подключения.

Основные опорные подстанции в регионе: ПС 1150 кВ «Алтай», ПС 500 кВ «Барнаульская» и «Рубцовская», имеющие связь по высоковольтным линиям (далее – ВЛ) 500 кВ; ПС 220 кВ «Чесноковская», «Власиха», «Бийская РПП», «Южная», «Свет-лая», «Горняк», «Урываево», «Смазнево».

Важнейшей проблемой энергосистемы Алтайского края, присущей энергетике Сибири и России в целом, является старение основного энергетического оборудования электростанций и электрических сетей.

С ростом коммунально-бытовых нагрузок, интенсивным строительством нового жилья и объектов социально-бытового назначения на некоторых подстанциях 110 кВ г. Барнаула в последние годы возник дефицит электрической мощности для подключения новых потребителей. Так, в западной части города, где электроснабжение осуществляется от подстанций «Юго-Западная» и «Западная» филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Алтай-энерго», резерв мощности был полностью исчерпан. Решением проблемы стало строительство и ввод в эксплуатацию в январе 2014 года нового центра питания – подстанции 110/10 кВ «Солнечная поляна».

Для электрификации особых экономических зон в предгорных районах Алтайского края в 2014 году началось строительство ВЛ 110 кВ от Бийской ТЭЦ к особой экономической зоне – Бирюзовая Катунь.

В целом, в электросетевом комплексе края существует потребность в развитии электрических сетей, в реконструкции значительного количества электрических подстанций и замене трансформаторов как по причине износа, так и по причине недостаточности мощности.

По данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Алтайскому краю по состоянию на начало 2014 года Алтайский край остается энергозависимым регионом. Сальдированное получение электроэнергии краем находится на уровне 3,9 млрд. кВтч в год, потери электроэнергии при транспортировке в сетях составляют 13,1 %.

Электроемкость валового регионального продукта (далее – ВРП) в Алтайском крае в 2008 - 2012 годах имела выраженную тенденцию к снижению. В период 2008 - 2012 годов энерго-емкость ВРП снизилась с 32,40 кг у.т. на 1 тыс. рублей в 2008 году до 24,82 кг у.т. на 1 тыс. рублей в 2012 году.

В целях повышения безопасности, надежности и эффективности энергоснабжения потребителей края энергокомпании региона, используя современные достижения науки и техники, энергоэффективное оборудование и технологии, ежегодно проводят работы по ремонту, модернизации и реконструкции энергооборудования и сооружений.

В связи с этим выполняются реконструкция и модернизация энергетического оборудования Барнаульской ТЭЦ-2, которые ведутся с 2011 года. В ходе проведенных работ внедрены инновационные технологии многоярусного сжигания топлива, позволившие существенно снизить образование вредных выбросов в атмосферу, тем самым улучшить экологическую ситуацию в г. Барнауле. Кроме того, установленное современное оборудование увеличивает срок безаварийной работы котлоагрегатов.

В 2013 году на ОАО «Барнаульская генерация» заменена турбина № 8 мощностью 55 МВт на новую с установленной мощностью 65 МВт. Аналогичные работы по замене турбины № 9 на Барнаульской ТЭЦ-2 планируется осуществить в 2014 году.

Стабильность в экономике и социальной жизни края во многом зависит

от надежности работы электрических сетей. В связи с этим филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» Западно-Сибирским предприятием магистральных электрических сетей выполняются соответствующие мероприятия по реконструкции подстанций 220 кВ «Власиха» и «Чесноковская».

В 2012 году завершена комплексная реконструкция подстанции «Чесноковская», которая является важнейшим питающим центром Барнаульского энергоузла и осуществляет электроснабжение промышленных и социально значимых объектов северной и восточной части Алтайского края. В ходе реконструкции было заменено все основное оборудование подстанции. В результате ее суммарная мощность увеличилась на 40 % и составила 400 МВА. Это позволило снять режимные ограничения промышленных потребителей и обеспечило возможность технологического присоединения к энергосети новых потребителей.

Применение новейшего электротехнического оборудования, цифровых систем релейной защиты и автоматики, а также автоматизированной системы управления технологическими процессами сделало подстанцию 220 кВ «Чесноковская» первым в энергосистеме Алтайского края и одним из первых в Сибири высоконадежным, безопасным и малообслуживаемым энергообъектом нового поколения.

В 2013 году в эксплуатацию сдана модернизированная подстанция 220 кВ «Власиха», оснащенная самым современным оборудованием. В ходе проведенных работ суммарная мощность подстанции возросла на 235 МВА и составила 560 МВА. Благодаря этому она стала более надежной, безопасной и экологичной в работе и сейчас является одной из первых в зоне обслуживания МЭС Сибири подстанций 220 кВ закрытого типа, работающих на современном элегазовом оборудовании.

Энергосистема Алтайского края имеет следующие характерные особенности:

потребность в электрической мощности и электроэнергии покрывается за счет ее производства на ТЭЦ края (около 2/3) и сальдо-перетоков с энергосистемами соседних регионов;

сезонная разгрузка ТЭЦ из-за отсутствия тепловых нагрузок, в частности, снижение на летний период нагрузки Барнаульских ТЭЦ с 660 МВт до 320 МВт (более чем в 2 раза) при общем снижении потребления электроэнергии Алтайского края с 1980 МВт до 1200 МВт (в 1,7 раза);

отсутствие концентрированной потребительской нагрузки – крупных потребителей, которые могли бы оказывать системные услуги по участию в противоаварийной разгрузке при внезапном дефиците мощности или энергии;

разветвленная и протяженная сеть класса напряжения 110 кВ и выше, а также линии электропередач (далее – ЛЭП) с большим количеством отпаечных подстанций;

отсутствие средств компенсации реактивной мощности в сети

220 - 110 кВ;

зависимость режимов работы энергосистемы от величины и направления перетока Сибирь – Казахстан – Урал, которая существенно влияет на уровень напряжения в прилегающей сети. Существенная энергозависимость Алтайского края от перетока электроэнергии и мощности из смежных регионов сформировалась в 1991 - 1997 годах, когда в связи с отсутствием источников финансирования было отложено строительство второй очереди Барнаульской ТЭЦ-3 электрической мощностью 325 МВт и тепловой мощностью 1120 Гкал/ч, приостановлено строительство котла № 16 на Бийской ТЭЦ-1 и ТЭЦ в г. Рубцовске.

Можно выделить три основные проблемы функционирования генерирующих мощностей Алтайского края:

высокая степень морального и физического износа основных фондов электростанций, который достигает 70 %. На начало 2014 года нормативный срок службы (порядка 30 лет) отработали агрегаты суммарной мощностью 908 МВт, или 59,5 % установленной мощности всех электростанций энергосистемы. Более 40 лет служило оборудование общей мощностью 411 МВт (27,0 %);

сокращение физических объемов ремонта оборудования, зданий и сооружений;

жесткая зависимость объема выработки электрической энергии от фактических тепловых нагрузок. Наиболее масштабные вводы генерирующих мощностей в Алтайском крае происходили в 1960-е и 1980-е годы, поэтому при их проектировании изначально закладывалась значительная выработка технологического пара для нужд промышленных предприятий. В связи со структурными изменениями в промышленном производстве эта составляющая тепловых нагрузок оказалась невостребованной. Это привело, с одной стороны, к снижению технико-экономических показателей энергопредприятий, а с другой – к ограничениям в выработке электроэнергии. Коэффициент использования установленной мощности ТЭЦ края в настоящее время составляет в среднем 25 %, тогда как в 80-е годы он достигал 65 %.

На фоне имеющихся проблем в электроэнергетике региона Энергетической стратегией Алтайского края определено развитие следующих основных направлений:

снижение степени морального и физического износа основных фондов энергосистемы края путем ее модернизации, оптимизации и реконструкции;

развитие собственных генерирующих мощностей, работающих за счет возобновляемых и альтернативных источников энергии;

энергосбережение и повышение энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов.

В условиях нарастающего дефицита энергоносителей и увеличения стоимости всех видов энергии актуальным становится использование любых резервов энергетики, позволяющих увеличивать производство энергии с

минимальными затратами.

В Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-р, обозначено, что одной из главных проблем в электроэнергетике края является значительный нереализованный потенциал организационного и технологического энергосбережения, составляющий до 40 % от общего объема внутреннего энергопотребления.

Таким образом, основной проблемой, решению которой способствует реализация программы, является преодоление энергетических барьеров экономического роста при оптимальном соотношении усилий по наращиванию энергетического потенциала и снижения потребности в дополнительных энергоресурсах за счет реализации энергосберегающих мероприятий.

Решение обозначенной проблемы заключается в осуществлении комплекса мер по интенсификации процессов энергосбережения. Реализация органами государственной власти, местного самоуправления Алтайского края и организациями совместных мероприятий, направленных на активизацию процессов обновления и роста производственных мощностей за счет внедрения нового энергосберегающего оборудования и создания новых энергоэффективных производств, позволит обеспечить не только надежное энергоснабжение потребителей, но и активизирует энергосбережение на территории Алтайского края.

Мероприятия программы охватывают все отрасли экономики Алтайского края и должны стать не только инструментом повышения ее эффективности и снижения бюджетных расходов на коммунальные услуги, но и одним из базовых элементов технического и технологического перевооружения предприятий, жилищного фонда и государственных учреждений Алтайского края, что соответствует Стратегии социально-экономического развития Алтайского края до 2025 года, утвержденной законом Алтайского края от 21.11.2012 № 86-ЗС.

2. Приоритеты региональной политики в сфере реализации программы, цели, задачи, показатели достижения целей и решения задач, описание основных ожидаемых конечных результатов программы, сроков и этапов ее реализации

Приоритеты государственной политики в сфере реализации программы сформулированы с учетом целей и задач, представленных в следующих стратегических документах:

Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Федеральный закон Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

Федеральный закон Российской Федерации от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

Указ Президента Российской Федерации от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;

постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;

постановление Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 № 321 «Об утверждении государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики»;

распоряжение Правительства Российской Федерации от 17.11.2008 № 1662-р «О Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года»;

распоряжение Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 1830-р «Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации»;

Энергетическая стратегия России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-р «Об Энергетической стратегии России на период до 2030 года»;

закон Алтайского края от 11.07.2011 № 84-ЗС «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в Алтайском крае»;

закон Алтайского края от 21.11.2012 № 86-ЗС «Об утверждении стратегии социально-экономического развития Алтайского края до 2025 года»;

постановление Администрации Алтайского края от 10.11.2008 № 474 «Об энергетической стратегии Алтайского края на период до 2020 года».

Государственная поддержка в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности осуществляется органами исполнительной власти Алтайского края в соответствии с федеральными законами, а также в соответствии с постановлениями Администрации Алтайского края:

от 15.09.2007 № 437 «О мерах государственного стимулирования инвестиционной деятельности в Алтайском крае»;

от 31.12.2013 № 718 «О субсидировании части банковской процентной ставки по кредитам, привлекаемым организациями на осуществление инвестиционной деятельности и реализацию инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

К приоритетным направлениям энергетической политики, определенным вышеуказанными нормативными правовыми актами, отнесены в том числе следующие:

развитие и модернизация электроэнергетики края;

развитие использования возобновляемых источников энергии;

программный подход к развитию энергосбережения и повышению энергетической эффективности;

повышение инвестиционной привлекательности Алтайского края в энергетической сфере;

стимулирование развития рынка услуг в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

комплексный подход к реализации проектов в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности с максимальным привлечением внебюджетных средств;

оптимизация расходов на потребленные энергетические ресурсы;

информирование населения, руководителей и представителей организаций о мероприятиях и способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Исходя из системы целей Правительства Российской Федерации Администрацией Алтайского края определены цели программы:

повышение эффективности использования энергетических ресурсов;

надежное обеспечение потребителей собственными энергетическими ресурсами;

снижение антропогенного воздействия энергетического комплекса на окружающую среду;

создание условий для обеспечения реализации на территории Алтайского края мероприятий по энергосбережению и развитию электроэнергетики.

В рамках программы предусматривается решение следующих задач:

создание на территории Алтайского края экономических и организационных основ стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

инвестиционно-инновационное обновление отрасли, направленное на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии;

развитие использования возобновляемых источников энергии;

создание условий для обеспечения реализации на территории Алтайского края мероприятий по энергосбережению и развитию электроэнергетики.

Оценка достижения целей программы производится посредством следующих показателей:

динамика энергоемкости валового регионального продукта;

объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования программы;

экономия энергетических ресурсов в натуральном выражении;

экономия энергетических ресурсов в стоимостном выражении;

количество энергосервисных контрактов (договоров), заключенных государственными и муниципальными заказчиками;

вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам

предоставления мощности) (далее – объекты ДПМ);

динамика снижения потерь электрической энергии в сетях;

доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Алтайского края;

доля государственных и муниципальных учреждений Алтайского края, предоставляющих информацию в единую краевую информационную систему топливно-энергетического хозяйства Алтайского края в автоматическом режиме, в общем количестве государственных и муниципальных учреждений Алтайского края;

количество сотрудников, прошедших обучение по образовательной программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Реализация мероприятий программы будет способствовать достижению следующих социально-экономических результатов:

снижение энергоемкости валового регионального продукта к 2020 году;

увеличение объема внебюджетных инвестиций, привлеченных на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

обновление производственной базы электроэнергетики с использованием отечественных (или лицензионных) передовых энергетических технологий с увеличением таких электростанций в структуре генерирующих мощностей и ввод новых ТЭС (объекты ДПМ);

ограничение роста тарифов на основе повышения экономической и энергетической эффективности отрасли, снижение удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии до 320 г у.т./кВт.ч в 2020 году, сокращение потерь электроэнергии при передаче до 12 % к 2020 году;

повышение надежности электроснабжения потребителей и уровня безопасности работы электроэнергетической инфраструктуры, недопущение крупных (каскадных) аварий и длительного перерыва электроснабжения;

повышение доступности энергетической инфраструктуры: уменьшение количества этапов, необходимых для получения доступа к энергосети (с 6 до 5 этапов), сокращение срока подключения к энергосети (с 167 до 40 дней);

увеличение производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования энергии солнца, энергии ветра и энергии воды (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), до 0,2 % к 2020 году от производимой на территории края;

автоматизация процессов потребления энергетических ресурсов;

формирование понимания у населения края энергосберегающего образа жизни;

увеличение количества обученных работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

Срок реализации программы: 2015 - 2020 годы.

Разделение программы на этапы не предусматривается.

3. Обобщенная характеристика мероприятий программы

Программа включает 4 подпрограммы, реализация мероприятий которых в комплексе призвана обеспечить достижение цели программы и решение программных задач:

подпрограмма 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»;

подпрограмма 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики»;

подпрограмма 3 «Развитие использования возобновляемых источников энергии»;

подпрограмма 4 «Обеспечение реализации программы».

Для каждой подпрограммы программы сформулированы цели, задачи, целевые индикаторы, определены их целевые значения, составлен план мероприятий, реализация которых позволит достичь намеченных целей и решить соответствующие задачи. Сведения об индикаторах представлены в таблице 1, перечень мероприятий программы – в таблице 2, объем финансовых ресурсов – в таблице 3.

В рамках подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» будут реализованы мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности в следующих отраслях экономики Алтайского края:

в государственном секторе;

в жилищном фонде;

в системах коммунальной инфраструктуры;

в транспортном комплексе;

в сельском хозяйстве;

в промышленности;

в энергетике.

В рамках подпрограммы «Развитие и модернизация электроэнергетики» будут реализованы мероприятия по модернизации и новому строительству генерирующих мощностей и электросетевых объектов, а также повышению доступности энергетической инфраструктуры.

В рамках подпрограммы «Развитие использования возобновляемых источников энергии» будут реализованы следующие мероприятия:

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

создание инфраструктурных условий развития использования возобновляемых источников энергии;

развитие мер государственной поддержки в области использования

возобновляемых источников энергии в Алтайском крае.

В рамках подпрограммы «Обеспечение реализации программы» будут выполнены мероприятия по развитию и сопровождению единой краевой информационной системы топливно-энергетического хозяйства Алтайского края, по обучению лиц, ответственных за энергосбережение, по информированию населения о способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также по разработке и принятию нормативных правовых актов Алтайского края.

Реализация мероприятий вышеперечисленных подпрограмм наряду с положительными тенденциями развития в экономике и энергетической сфере будет способствовать достижению целей и решению задач программы.

4. Общий объем финансовых ресурсов, необходимых для реализации программы

Общий объем финансирования программы составляет 21588980,0 тыс. рублей, из них:

из федерального бюджета - 0,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год - 0,0 тыс. рублей;

2016 год - 0,0 тыс. рублей;

2017 год - 0,0 тыс. рублей;

2018 год - 0,0 тыс. рублей;

2019 год - 0,0 тыс. рублей;

2020 год - 0,0 тыс. рублей;

из краевого бюджета - 1200000,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год - 200000,0 тыс. рублей;

2016 год - 200000,0 тыс. рублей;

2017 год - 200000,0 тыс. рублей;

2018 год - 200000,0 тыс. рублей;

2019 год - 200000,0 тыс. рублей;

2020 год - 200000,0 тыс. рублей;

из внебюджетных источников - 20388980,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год - 1843780,0 тыс. рублей;

2016 год - 255380,0 тыс. рублей;

2017 год - 368180,0 тыс. рублей;

2018 год - 213880,0 тыс. рублей;

2019 год - 7493880,0 тыс. рублей;

2020 год - 10213880,0 тыс. рублей.

Объем финансирования подлежит ежегодному уточнению при формировании краевого бюджета на очередной финансовый год и на плановый период.

5. Анализ рисков реализации программы и описание мер управления рисками реализации программы

Финансовый риск реализации программы представляет собой отсутствие возможностей по привлечению средств кредитных организаций, которое может привести к определенным трудностям при выполнении программных направлений на инвестиционной стадии проектов и, как следствие, сокращению финансирования мероприятий программы по сравнению с запланированными объемами.

Административный риск реализации программы представляет собой возможность невыполнения исполнителями мероприятий, запланированных программой, в полном объеме.

Последствиями негативного развития событий могут быть:

изменение сроков и (или) стоимости реализации мероприятий государственной программы;

невыполнение целевых индикаторов и показателей эффективности.

Возможность негативного развития событий обуславливает необходимость ежегодной корректировки программных мероприятий и показателей (индикаторов) программы. Способами минимизации административного риска являются:

выбор исполнителей мероприятий государственной программы на конкурсной основе;

обобщение и анализ опыта проведения подобных мероприятий другими регионами, реализующими политику энергосбережения, с целью определения способов предупреждения негативных событий.

Данные способы минимизации административных рисков позволят обеспечить предъявление необходимого перечня требований к выполняемым работам и квалификации исполнителей, а также внедрение технологий и технических решений, имеющих положительный опыт реализации и наибольший экономический эффект.

Способами минимизации риска недофинансирования при реализации инвестиционных проектов в рамках программных мероприятий являются:

институты краевой и (или) муниципальной гарантии, предусматриваемые в бюджетах соответствующих уровней в качестве обеспечения по кредитным ресурсам;

включение в тарифные источники экономически обоснованных затрат на мероприятия по энергосбережению и энергоэффективности экономики региона.

Данные способы минимизации риска недофинансирования существенно повышают инвестиционную привлекательность проектов и являются гарантией возврата инвестиций инвестиционным организациям.

При решении поставленных задач программно-целевым методом возможны следующие варианты реализации программы, отличающиеся объемами финансирования:

финансовое обеспечение реализации программы в заявленных объемах позволит достичь поставленной цели;

финансовое обеспечение реализации программы в объемах финансирования от 50 до 80 % заявленного объема. При этом реализация программы должна быть сосредоточена на наиболее значимых мероприятиях, обеспечивающих наибольший экономический эффект, а также на мероприятиях, требующих относительно небольших объемов финансирования. При этом требуется корректировка поставленных целей;

финансовое обеспечение реализации программы в объемах менее 50 %. Реализация программы при таком объеме финансирования не позволит достичь поставленной цели (недопустимый).

6. Методика оценки эффективности программы

Оценка эффективности программы осуществляется согласно приложению 2 к постановлению Администрации края от 23.09.2013 № 502 «Об утверждении порядка разработки, реализации и оценки эффективности государственных программ Алтайского края».

Таблица 1

СВЕДЕНИЯ
о показателях (индикаторах) государственной программы Алтайского края «Энергоэффективность и развитие электроэнергетики» на 2015 - 2020 годы, подпрограмм государственной программы и их значениях

№ п/п	Наименование индикатора (показателя)	Единица измере- ния	Значение по годам							
			2013 год (факт)	2014 год (оценка)	годы реализации государственной программы					
					2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Государственная программа Алтайского края «Энергоэффективность и развитие электроэнергетики» на 2015-2020 годы										
1	Динамика энергоемкости валового регионального продукта	кг у.т./ тыс. руб.	25,2	24,2	23,9	23,7	23,5	23,2	23,0	22,8
2	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования региональной программы	%	93,6	94,4	90,7	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1
3	Экономия энергетических ресурсов в натуральном выражении	тыс.т у.т.	119,89	259,07	302,25	345,44	388,61	431,79	474,96	1228,52
4	Экономия энергетических ресурсов в стоимостном выражении	тыс. руб.	1172929	1407500,7	1642072,1	1876715	2111286,8	2345858	2580429,8	6674425,3
5	Количество энергосервисных контрактов (договоров), заключенных государственными и муниципальными заказчиками	шт.	0,0	4,0	121,0	151,0	181,0	211,0	241,0	271,0
6	Вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности)	МВт	65	65	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Потери электрической энергии в сетях	%	13,1	13	12,8	12,6	12,4	12,2	12,1	12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД) на территории Алтайского края									
D. 10	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в МКД, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в МКД на территории Алтайского края	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
D. 11	Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование (далее – ЭО)	шт.	200,0	250,0	300,0	350,0	400,0	450,0	500,0	550,0
D. 12	Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	%	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры (составляются при возможности сбора исходных данных)										
E. 1	Изменение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т у.т./кВт.ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
E. 2	Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	г у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
E. 3	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВт.ч	60010,8	36733,5	9623,3	-2272,6	-12612,2	-21481,0	2322,3	-35251,0
E. 4	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	тыс. Гкал	44,5	-21,8	-46,9	-68,8	-87,7	-103,4	-253,0	8,9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Е. 5	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	тыс. куб. м	-174,9	-208,6	-244,1	-1005,7	-1005,7	-1005,7	-1005,7	-1005,7
Е. 6	Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	тыс. кВт.ч	-8592,3	-8162,7	-7754,6	-7366,9	-6998,5	-6648,6	-6316,2	-6000,3
Группа F. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе										
F. 1	Динамика количества высоко-экономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется Алтайским краем	шт.	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
F. 2	Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется Алтайским краем, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом	шт.	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Подпрограмма 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики»										
1	Модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета	%	0	1,5	3	7	10	13	16	19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	онирующих на основе использования энергии солнца, энергии ветра и энергии воды (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)									
Подпрограмма 4 «Обеспечение реализации программы»										
1	Доля органов исполнительной власти Алтайского края, предоставляющих информацию в единую краевую информационную систему топливно-энергетического хозяйства Алтайского края в автоматическом режиме, в общем количестве органов исполнительной власти Алтайского края	%	75	100	100	100	100	100	100	100
2	Доля органов местного самоуправления, предоставляющих информацию в единую краевую информационную систему топливно-энергетического хозяйства Алтайского края в автоматическом режиме, в общем количестве органов местного самоуправления	%	25	50	75	100	100	100	100	100
3	Количество принятых нормативных правовых актов Алтайского края для обеспечения реализации программы	шт.	6	6	7	7	7	7	7	7

1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13
	порта и транспортных процессов (развитие системы логистики) в городских поселениях	годы	строительства, транспорта, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Алтайского края								
35	Мероприятие 4.2. Технические и технологические мероприятия										-
36	Мероприятие 4.2.1. Замещение природным газом бензина, используемого в качестве моторного топлива, на транспортных средствах, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется органом исполнительной власти Алтайского края	2015-2020 годы	Главное управление строительства, транспорта, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Алтайского края	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Задача 5. Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в промышленности, энергетике, сельском хозяйстве на территории Алтайского края			120020,0	145020,0	102020,0	110020,0	110020,0	110020,0	697120,0	всего, в том числе:
				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	федеральный бюджет
				20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	120,0	краевой бюджет
				120000,0	145000,0	102000,0	110000,0	110000,0	110000,0	697000,0	внебюджетный источник

1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13
41	Мероприятие 5.1.3. Государственная поддержка по возмещению части затрат на уплату процентов по кредитам и займам, полученным в российских кредитных организациях на осуществление инвестиционной деятельности и реализацию инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в энергетике, промышленности		управление Алтайского края по промышленности и энергетике	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	120,0	всего, в том числе:
				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	федеральный бюджет
				20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	120,0	краевой бюджет
42	Мероприятие 5.2. Технические и технологические мероприятия (модернизация оборудования)		организации промышленности (по согласованию)	120000,0	145000,0	102000,0	110000,0	110000,0	110000,0	697000,0	внебюджетный источник
Подпрограмма 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики»											
43	Цель - инвестиционно-инновационное обновление отрасли, направленное на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии			1631400,0	3000,0	165300,0	3000,0	5103000,0	7003000,0	13908700,0	всего, в том числе:
				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	федеральный бюджет
				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	краевой бюджет
				1631400,0	3000,0	165300,0	3000,0	5103000,0	7003000,0	13908700,0	внебюджетный источник
44	Задача 1. Обеспечение потребности внутреннего рынка в надежном,			1628400,0	0,0	0,0	0,0	5000000,0	7000000,0	13628400,0	всего, в том числе:

1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13
	качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	федеральный бюджет
				1628400,0	0,0	0,0	0,0	5000000,0	7000000,0	13628400,0	внебюджетный источник
45	Мероприятие 1.1. Строительство Алтайской конденсационной электрической станции мощностью 660 МВт в Солтонском районе	2018-2020 годы	ООО «Алтайская КЭС» (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	5000000,0	7000000,0	12000000,0	внебюджетный источник
46	Задача 2. Содействие инновационному развитию энергетического комплекса			13500,0	13500,0	175800,0	13500,0	113500,0	13500,0	343300,0	всего, в том числе:
				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	краевой бюджет	
				3000,0	3000,0	165300,0	3000,0	103000,0	3000,0	280300,0	внебюджетный источник
47	Мероприятие 2.1. Реконструкция ПС 35 кВ Санниковская с заменой силовых трансформаторов и переустройством открытого распределительного устройства (далее – ОРУ)	2017 год	филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» (по согласованию)	0,0	0,0	162300,0	0,0	0,0	0,0	162300,0	внебюджетный источник
48	Мероприятие 2.2. Реконструкция ПС 35 кВ Бобровская с заменой трансформаторов и переустройством ОРУ	2018 год	филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	100000,0	0,0	100000,0	внебюджетный источник
49	Мероприятие 2.3. Модернизация системы коммерческого учета электроэнергии и замена прибо-	2015-2020 годы	ОАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнер-	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	18000,0	внебюджетный источник

1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13
	ров учета, не соответствующих современным требованиям, на интеллектуальные счетчики электроэнергии		го»; ОАО «СК Алтай-крайэнерго»; ООО «Барнаульская сетевая компания» (по согласованию)								
50	Мероприятие 2.4. Модернизация объектов энергетического комплекса, находящихся в казне Алтайского края (Бийские межрайонные электрические сети)	2015-2020 годы	управление Алтайского края по промышленности и энергетике	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	краевой бюджет
Подпрограмма 3 «Развитие возобновляемых источников энергии»											
51	Цель - развитие использования возобновляемых источников энергии			0,0	0,0	0,0	0,0	2180000,0	3000000,0	5180000,0	внебюджетный источник
52	Задача 1. Стимулирование производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии			0,0	0,0	0,0	0,0	2180000,0	3000000,0	5180000,0	внебюджетный источник
53	Мероприятие 1.1. Строительство Солонешенской малой ГЭС мощностью 1,2 МВт	2019 год	организации и предприятия (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	180000,0	0,0	180000,0	внебюджетный источник
54	Мероприятие 1.2. Строительство двух ВЭС мощностью по 96 МВт в Славгородском и Кулундинском районах	2019-2020 годы	организации и предприятия (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	2000000,0	3000000,0	5000000,0	внебюджетный источник

1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13	
	вводом в эксплуатацию в 2021 году											
Подпрограмма 4 «Обеспечение реализации программы»												
55	Цель - создание условий для обеспечения реализации на территории Алтайского края мероприятий по энергосбережению и развитию электроэнергетики			5300,0	5300,0	5300,0	5300,0	5300,0	5300,0	31800,0	всего, в том числе:	
				4420,0	4420,0	4420,0	4420,0	4420,0	4420,0	4420,0	26520,0	краевой бюджет
				880,0	880,0	880,0	880,0	880,0	880,0	880,0	5280,0	внебюджетный источник
56	Задача 1. Развитие единой краевой информационной системы топливно-энергетического хозяйства Алтайского края			2920,0	2920,0	2920,0	2920,0	2920,0	2920,0	17520,0	краевой бюджет	
57	Мероприятие 1.1. Выполнение технологических работ по развитию и сопровождению единой краевой информационной системы топливно-энергетического хозяйства Алтайского края	2015-2020 годы	управление Алтайского края по промышленности и энергетике	2920,0	2920,0	2920,0	2920,0	2920,0	2920,0	17520,0	краевой бюджет	
58	Задача 2. Пропаганда положительного опыта реализованных мероприятий	2015-2020 годы		2380,0	2380,0	2380,0	2380,0	2380,0	2380,0	14280,0	всего, в том числе:	
					1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	9000,0	краевой бюджет
					880,0	880,0	880,0	880,0	880,0	880,0	5280,0	внебюджетный источник
59	Мероприятие 2.1. Создание видеоуроков, видеороликов, аудиоуроков, брошюр, информационных модулей по энергосбережению и повышению	2015-2020 годы	управление Алтайского края по промышленности и энергетике;	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	9000,0	краевой бюджет	

Таблица 3

ОБЪЕМ
финансовых ресурсов, необходимых для реализации государственной программы Алтайского края «Энергоэффективность и развитие электроэнергетики» на 2015 - 2020 годы

Источники и направления расходов	Сумма расходов, тыс. рублей						
	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	всего
Всего финансовых затрат	2043780,0	455380,0	568180,0	413880,0	7693880,0	10413880,0	21588980,0
в том числе							
из краевого бюджета	200000,0	200000,0	200000,0	200000,0	200000,0	200000,0	1200000,0
из федерального бюджета (на условиях софинансирования)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
из внебюджетных источников	1843780,0	255380,0	368180,0	213880,0	7493880,0	10213880,0	20388980,0
Капитальные вложения	140000,0	140000,0	150000,0	150000,0	7330000,0	10150000,0	18060000,0
в том числе							
из краевого бюджета	140000,0	140000,0	150000,0	150000,0	150000,0	150000,0	880000,0
из федерального бюджета (на условиях софинансирования)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
из внебюджетных источников	0,0	0,0	0,0	0,0	7180000,0	10000000,0	17180000,0
НИОКР*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в том числе							
из краевого бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
из федерального бюджета (на условиях софинансирования)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
из внебюджетных источников	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие расходы	1903780,0	315380,0	418180,0	263880,0	363880,0	263880,0	3528980,0
в том числе							
из краевого бюджета	60000,0	60000,0	50000,0	50000,0	50000,0	50000,0	320000,0
из федерального бюджета (на условиях софинансирования)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
из внебюджетных источников	1843780,0	255380,0	368180,0	213880,0	313880,0	213880,0	3208980,0

* Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к государственной программе
Алтайского края «Энергоэффек-
тивность и развитие электро-
энергетики» на 2015 - 2020 годы

ПОДПРОГРАММЫ
государственной программы Алтайского края «Энергоэффективность и
развитие электроэнергетики» на 2015 - 2020 годы

ПОДПРОГРАММА 1
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»

ПАСПОРТ ПОДПРОГРАММЫ 1
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»

Соисполнитель государственной подпрограммы	управление Алтайского края по промышленности и энергетике
Участники подпрограммы	Главное управление строительства, транспорта, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Алтайского края; Главное управление Алтайского края по социальной защите населения и преодолению последствий ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне; Государственная инспекция Алтайского края; иные органы исполнительной власти Алтайского края; предприятия и организации энергетики, промышленности, жилищно-коммунального хозяйства, сельского хозяйства, транспорта, строительного комплекса (по согласованию)
Цели подпрограммы	создание на территории Алтайского края экономических и организационных основ стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Задачи подпрограммы	создание условий для обеспечения энерго- сбережения и повышения энергетической эффективности бюджетных учреждений Алтай- ского края; создание условий для обеспечения энерго- сбережения и повышения энергетической эффек- тивности в жилищном фонде на территории

	<p>Алтайского края; создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры на территории Алтайского края; создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе на территории Алтайского края; создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в промышленности, энергетике, сельском хозяйстве на территории Алтайского края</p>
<p>Перечень мероприятий подпрограммы</p>	<p>создание условий для обеспечения бюджетными учреждениями Алтайского края энергосбережения и повышения энергетической эффективности; создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде на территории Алтайского края; создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры на территории Алтайского края; создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе на территории Алтайского края; создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в промышленности, энергетике, сельском хозяйстве на территории Алтайского края</p>
<p>Показатели подпрограммы</p>	<p>целевые показатели распределены по группам в соответствии с задачами, решаемыми в рамках подпрограммы 1: группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; группа В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов;</p>

группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в государственном секторе;

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

группа E. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры;

группа F. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе

Сроки и этапы реализации подпрограммы

2015 - 2020 годы без деления на этапы

Объемы финансирования подпрограммы

объем финансирования подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» (далее также – «подпрограмма 1») составляет 2468480,0 тыс. рублей, из них:

из средств краевого бюджета - 1173480,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год - 195580,0 тыс. рублей;

2016 год - 195580,0 тыс. рублей;

2017 год - 195580,0 тыс. рублей;

2018 год - 195580,0 тыс. рублей;

2019 год - 195580,0 тыс. рублей;

2020 год - 195580,0 тыс. рублей;

из внебюджетных источников - 1295000,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год - 211500,0 тыс. рублей;

2016 год - 251500,0 тыс. рублей;

2017 год - 202000,0 тыс. рублей;

2018 год - 210000,0 тыс. рублей;

2019 год - 210000,0 тыс. рублей;

2020 год - 210000,0 тыс. рублей.

Объем финансирования подпрограммы 1 подлежит ежегодному уточнению при формировании краевого бюджета на очередной финансовый год и на плановый период

Ожидаемые

снижение энергоемкости ВРП на 40 % к 2020 году

результаты реализации подпрограммы	<p>по сравнению с 2007 годом;</p> <p>увеличение объема внебюджетных инвестиций, привлеченных на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в текущем финансовом году;</p> <p>увеличение количества обученных работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, на 670 человек ежегодно;</p> <p>увеличение практической значимости результатов научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.</p>
------------------------------------	---

1. Характеристика сферы реализации подпрограммы 1

1.1. Постановка проблемы и анализ причин ее возникновения

Анализ потребления топливно-энергетических ресурсов в Алтайском крае показывает, что за последние 5 лет произошло существенное изменение структуры тепловых и электрических нагрузок. Наиболее значительный прирост потребления электроэнергии наблюдается в жилищном секторе и промышленности. Рост потребления тепловой энергии отмечается в промышленности и сельском хозяйстве.

Задача энергосбережения особенно актуальна для бюджетной сферы и жилищно-коммунального хозяйства. Именно на содержание этих сфер направляется до 40 - 60 % средств бюджетов разных уровней. На данном этапе обеспечено полное оснащение приборами учета потребляемых энергоресурсов бюджетных учреждений краевой собственности, до конца 2012 года проведено обязательное энергетическое обследование этих учреждений. Для данных объектов разработаны и реализуются мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. Обучение и повышение квалификации в области энергосбережения специалистов бюджетной сферы проводится ФГБОУ ВПО «Алтайский государственный технический университет им. И.И. Ползунова», ОАО «Алтайэнергосбыт», Главным управлением образования и молодежной политики Алтайского края. Данную работу необходимо продолжать в рамках реализации программных мероприятий.

Деятельность жилищно-коммунального хозяйства сопровождается большими потерями энергетических ресурсов и воды при их производстве, передаче и потреблении. Расчеты и результаты тепловизионного контроля ограждающих конструкций зданий показывают, что общие теплотери зданий на 50 – 60 % выше нормативных. Усугубляет ситуацию рост тарифов

на тепловую и электрическую энергию, опережающий уровень инфляции, который приводит к увеличению расходов бюджетов всех уровней на энергообеспечение жилых домов, учреждений социальной сферы. На сегодняшний день реализован проект энергоэффективного дома, на основе анализа его результатов планируется разработка концепции строительства энергоэффективного квартала. Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, при формировании тарифов на коммунальные услуги установлено требование о наличии программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Мероприятия данных программ подлежат учету в тарифе. На территории края установлены тарифы, дифференцированные по зонам суток, как для населения, так и для прочих потребителей. Необходимо и в дальнейшем проводить работу по повышению энергоэффективности жилищно-коммунального комплекса, в том числе организационную, техническую и технологическую.

Остро стоит проблема низкой энергетической эффективности электроэнергетики, промышленности, сельского хозяйства и других отраслей. В соответствии с программами развития сельского хозяйства и электроэнергетики края проводятся мероприятия по снижению потерь энергоресурсов и сокращению затрат энергоресурсов на собственные нужды, а также развитию нетрадиционной и возобновляемой энергетики, в том числе ветро-, малой гидро- и биоэнергетики. Осуществляются обязательные энергетические обследования генерирующих, сетевых компаний. При помощи вертолета проведена тепловизионная съемка магистральных и внутриквартальных тепловых сетей г. Барнаула.

В Энергетической стратегии России на период до 2030 года обозначено, что одной из главных проблем является значительный нереализованный потенциал организационного и технологического энергосбережения, составляющий до 40 % от общего объема внутреннего энергопотребления. Согласно существующим оценкам потенциал сокращения энергопотерь характеризуется следующими данными:

жилые здания - в каждом случае в диапазоне от 18 до 19 %;

электроэнергетика, промышленность, транспорт - в каждом случае в диапазоне от 13 до 15 %;

теплоснабжение, оказание услуг, строительство - в каждом случае в диапазоне от 9 до 10 %;

производство топлива, сжигание попутного газа, энергоснабжение бюджетных учреждений - в каждом случае в диапазоне от 5 до 6 %;

сельское хозяйство - в каждом случае в диапазоне от 3 до 4 %.

Основными причинами возникновения проблем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности являются:

отсутствие контроля за получаемыми, производимыми, транспортируемыми и потребляемыми энергоресурсами в результате неполной оснащённости приборами учета как производителей, так и

потребителей энергоресурсов;

низкая энергетическая эффективность объектов коммунальной инфраструктуры, жилищного фонда, объектов бюджетной сферы ввиду высокой доли устаревшего оборудования, изношенных коммунальных сетей, ветхих жилых и общественных зданий, отсутствия энергетических паспортов и плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности всех объектов коммунальной инфраструктуры и бюджетной сферы;

низкая доля энергоэффективного муниципального транспорта из-за преобладания транспорта, работающего на бензине;

низкая доля энергоэффективного уличного освещения по причине физического и морального старения осветительного оборудования, значительно опережающего темпы его реконструкции;

недостаточная и не всегда качественная профессиональная подготовка специалистов в области энергосбережения и эффективного использования энергетических ресурсов;

недостаточность пропаганды энергосбережения среди населения;

отсутствие механизмов тарифной политики, стимулирующих энергосбережение.

Потенциал энергосбережения в крае, который необходимо реализовать к 2020 году путем выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, составляет 5560 тыс. т у.т., или 40 % от объема потребления топливно-энергетических ресурсов в 2007 году. Потенциал является назначенным, так как снижение энергоемкости производства продукции на 40 % к 2020 году по отношению к уровню 2007 года регламентировано Указом Президента Российской Федерации от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики».

С учётом того, что достижение данного показателя возможно только путем комплексной модернизации всех отраслей экономики, реализацию назначенного потенциала энергосбережения в крае можно обеспечить только программно-целевым методом, в рамках которого необходимо сформировать структуру управления, нормативно-правовую основу и финансово-экономические механизмы, способствующие развитию энергосбережения.

В целях решения вышеуказанных задач разработана подпрограмма 1.

1.2. Тенденции развития ситуации и вероятные последствия

Основным потребителем топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР) на территории Алтайского края является промышленность (преимущественно обрабатывающие отрасли промышленности и производство, распределение ЭЭ, газа, воды). На долю отраслей промышленности в 2013 году пришлось до 57,6 % от общего потребления ТЭР в крае. Согласно прогнозному балансу потребления энергоресурсов

данной отрасли без проведения мероприятий по энергосбережению (модернизация оборудования, реализация мероприятий по сокращению расходования ТЭР) энергоёмкость добывающей и обрабатывающей промышленности к 2015 году составит 0,111 т у.т./тыс. рублей, электроэнергетики - 0,310 т у.т./тыс. рублей. Выявленный потенциал энергосбережения промышленности к 2015 году составил 361 тыс. т у.т., электроэнергетики - 363,86 тыс. т у.т. Это позволит снизить энергоёмкость до 0,102 т у.т./тыс. рублей и 0,277 т у.т./тыс. рублей соответственно.

Система коммунальной инфраструктуры является второй отраслью по максимальному потреблению ТЭР. В структуре ресурсов преобладает электро- и тепловая энергия, уголь и природный газ. Энергоёмкость отрасли к 2015 году без реализации потенциала энергосбережения составит 0,236 т у.т./тыс. рублей, в результате проведения мероприятий по повышению энергоэффективности энергоёмкость должна снизиться до 0,216 т у.т./тыс. рублей.

Расходы на обеспечение коммунальными ресурсами организаций бюджетной сферы неуклонно растут. Без реализации мероприятий по повышению энергетической эффективности в бюджетных учреждениях доля устаревшего оборудования, изношенных коммунальных сетей, количество ветхих общественных зданий будет увеличиваться. Потенциал энергосбережения определен в размере 15 % от уровня потребления всех энергоресурсов и воды в 2009 году и составляет 53,3 тыс. т у.т.

В сельском хозяйстве на фоне растущего производства сельскохозяйственной продукции наблюдается снижение потребления ТЭР. Удельный расход ТЭР в себестоимости сельскохозяйственной продукции в 2010 году составил 0,033 т у.т./тыс. рублей. В результате реализации выявленного потенциала энергосбережения возможно снизить данный показатель до 0,029 т у.т./тыс. рублей.

Потребление ТЭР предприятиями транспорта и связи практически стабильно. Расход топлива на 1 тыс. рублей грузо- и пассажирооборота в 2009 году составил 0,031 т у.т.

Объем работ, выполненных в строительстве, имеет тенденцию роста: в 2011 году он увеличился на 165 % по отношению к 2009 году и составил 27,56 млрд. рублей; сократилось (преимущественно за счет электрической энергии и нефтепродуктов) потребление ТЭР и составило 84,97 тыс. т у.т. Энергоёмкость объема отгруженных товаров собственного производства и предоставления услуг по виду деятельности «Строительство» составила в 2009 году 0,008 т у.т./тыс. рублей.

На фоне снижения численности населения наблюдается рост потребления ТЭР. Так, в 2006 году на душу населения было потреблено 1,015 т у.т., или 688 кВтч электроэнергии и 3,0 Гкал тепловой энергии. В 2010 году эти показатели составили 1,138 т у.т., или 1147,6 кВтч электроэнергии и 2,6 Гкал тепловой энергии.

С учетом изменения удельных расходов определен потенциал

энергосбережения в жилищном фонде к 2015 году - 503,8 тыс. т у.т., что позволит снизить прогнозное потребление на душу населения с 1,22 т у.т. до 1,02 т у.т. на человека.

На долгосрочную перспективу до 2020 года предполагается развитие обрабатывающих и добывающих отраслей, наращивание объемов выполненных работ по остальным видам экономической деятельности, а также активное развитие туристического направления, что будет способствовать увеличению объема услуг, предоставляемых в рамках различных видов экономической деятельности.

2. Приоритеты региональной политики в сфере реализации подпрограммы 1, цели, задачи, показатели достижения целей и решения задач, описание основных ожидаемых конечных результатов подпрограммы 1, сроков и этапов ее реализации

Приоритетами государственной политики в сфере реализации подпрограммы 1 в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики» и Энергетической стратегией России на период до 2030 года являются:

снижение к 2020 году энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации не менее чем на 40 % по отношению к уровню 2007 года;

обеспечение рационального и экологически ответственного использования энергии и энергетических ресурсов;

создание благоприятной экономической среды для энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

развитие правового и технического регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

поддержка стратегических инициатив в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Целью подпрограммы 1 является создание на территории Алтайского края экономических и организационных основ стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Задачи подпрограммы 1:

создание условий для обеспечения бюджетными учреждениями Алтайского края энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде на территории Алтайского края;

создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры на территории Алтайского края;

создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения

энергетической эффективности в транспортном комплексе на территории Алтайского края;

создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в промышленности, энергетике, сельском хозяйстве на территории Алтайского края.

В качестве ключевых показателей, характеризующих достижение поставленных целей и решение задач подпрограммы 1, используются следующие:

группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

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

группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в государственном секторе;

группа Д. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде;

группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры;

группа Ф. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе.

Сведения о показателях подпрограммы 1 представлены в таблице 1.

Подпрограмма 1 реализуется в 2015 - 2020 годы без деления на этапы.

Основными конечными результатами реализации подпрограммы 1 являются:

снижение энергоемкости валового регионального продукта к 2020 году;

увеличение объема внебюджетных инвестиций, привлеченных на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в текущем финансовом году;

повышение количества обученных работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности;

повышение практической значимости результатов научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

3. Объемы финансирования подпрограммы 1

Объем финансирования подпрограммы 1 составляет 2468480,0 тыс. рублей, из них:

из средств краевого бюджета - 1173480,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год - 195580,0 тыс. рублей;

2016 год - 195580,0 тыс. рублей;
2017 год - 195580,0 тыс. рублей;
2018 год - 195580,0 тыс. рублей;
2019 год - 195580,0 тыс. рублей;
2020 год - 195580,0 тыс. рублей;

из внебюджетных источников - 1295000,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год - 211500,0 тыс. рублей;
2016 год - 251500,0 тыс. рублей;
2017 год - 202000,0 тыс. рублей;
2018 год - 210000,0 тыс. рублей;
2019 год - 210000,0 тыс. рублей;
2020 год - 210000,0 тыс. рублей.

Объем финансирования подпрограммы 1 подлежит ежегодному уточнению при формировании краевого бюджета на очередной финансовый год и на плановый период.

4. Механизм реализации подпрограммы 1

Управление Алтайского края по промышленности и энергетике осуществляет текущее управление и мониторинг реализации подпрограммы 1:

организует реализацию подпрограммы 1, принимает решение о внесении изменений в подпрограмму 1 и несет ответственность за достижение показателей подпрограммы 1, а также конечных результатов ее реализации;

рекомендует участникам подпрограммы 1 осуществить разработку отдельных мероприятий и планов их реализации;

готовит ежеквартальные и годовые отчеты.

Участники подпрограммы 1:

осуществляют реализацию мероприятий подпрограммы в рамках своей компетенции;

предоставляют управлению Алтайского края по промышленности и энергетике информацию, необходимую для проведения оценки эффективности подпрограммы 1 и подготовки ежеквартальных и годовых отчетов в сроки, указанные в разделе 5 порядка разработки, реализации и оценки эффективности государственных программ Алтайского края, утвержденного постановлением Администрации края от 23.09.2013 № 502.

ПОДПРОГРАММА 2
«Развитие и модернизация электроэнергетики»

ПАСПОРТ ПОДПРОГРАММЫ 2
«Развитие и модернизация электроэнергетики»

Соисполнитель государственной подпрограммы	управление Алтайского края по промышленности и энергетике
Участники подпрограммы	организации и предприятия электроэнергетики края (по согласованию)
Цели подпрограммы	инвестиционно-инновационное обновление отрасли, направленное на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности производства, передачи и распределения и потребления электрической энергии
Задачи подпрограммы	обеспечение потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией; содействие инновационному развитию энергетического комплекса
Перечень мероприятий подпрограммы	модернизация и новое строительство генерирующих мощностей; модернизация и новое строительство электросетевых объектов; повышение доступности энергетической инфраструктуры
Показатели подпрограммы	модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии); количество аварий в сетях; количество аварий в генерации; удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива); удельный расход условного топлива на отпуск

тепловой энергии с коллекторов на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива);
срок подключения к энергосети;
количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети

Сроки и этапы реализации подпрограммы

2015 - 2020 годы без деления на этапы

Объемы финансирования подпрограммы

объем финансирования подпрограммы 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики» (далее также – «подпрограмма 2») составляет 13908700,0 тыс. рублей, из них:

из федерального бюджета - 0,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год - 0,0 тыс. рублей;

2016 год - 0,0 тыс. рублей;

2017 год - 0,0 тыс. рублей;

2018 год - 0,0 тыс. рублей;

2019 год - 0,0 тыс. рублей;

2020 год - 0,0 тыс. рублей;

из краевого бюджета - 0,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год - 0,0 тыс. рублей;

2016 год - 0,0 тыс. рублей;

2017 год - 0,0 тыс. рублей;

2018 год - 0,0 тыс. рублей;

2019 год - 0,0 тыс. рублей;

2020 год - 0,0 тыс. рублей;

из внебюджетных источников - 13908700,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год - 1631400,0 тыс. рублей;

2016 год - 3000,0 тыс. рублей;

2017 год - 165300,0 тыс. рублей;

2018 год - 3000,0 тыс. рублей;

2019 год - 5103000,0 тыс. рублей;

2020 год - 7003000,0 тыс. рублей.

Объем финансирования подпрограммы 2 подлежит ежегодному уточнению при формировании краевого бюджета на очередной финансовый год и

на плановый период

Ожидаемые
результаты
реализации
подпрограммы

обновление производственной базы электроэнергетики с использованием отечественных (или лицензионных) передовых энергетических технологий с увеличением таких электростанций в структуре генерирующих мощностей и ввод новых ТЭС (объекты ДПМ);
ограничение роста тарифов на основе повышения экономической и энергетической эффективности отрасли, снижение удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии до 320 г.т./кВт.ч в 2020 году, сокращение потерь электроэнергии при передаче до 8,8 % к 2020 году;
повышение надежности электроснабжения потребителей и уровня безопасности работы электроэнергетической инфраструктуры, недопущение крупных (каскадных) аварий и длительного перерыва электроснабжения;
повышение доступности энергетической инфраструктуры: уменьшение количества этапов, необходимых для получения доступа к энергосети (с 6 до 5 этапов), сокращение срока подключения к энергосети (с 167 до 40 дней);
модернизация системы коммерческого учета электроэнергии и замена приборов учета, не соответствующих современным требованиям, на интеллектуальные счетчики электроэнергии до 18,9 % к 2020 году.

1. Характеристика сферы реализации подпрограммы 2

Энергетика имеет большое значение для экономики Алтайского края. Для производства электрической энергии используются тепловые электростанции, работающие на углях Канско-Ачинского, Кузнецкого, бассейнов, месторождений Хакасии. Котельные в Алтайском крае в качестве топлива используют уголь, мазут и газ.

Общая установленная электрическая мощность энергетического комплекса края по данным на 01.01.2014 составила 1527,1 МВт, суммарная мощность источников теплоснабжения на 01.01.2014 – 6687,0 Гкал/ч. Электростанции Алтайского края производят 2/3 потребляемой в регионе электрической энергии. Остальная энергия поступает в край от генерирующих мощностей объединенной энергосистемы Сибири.

Алтайская энергосистема условно поделена на четыре энергорайона:
 Барнаульский;
 Бийский, включая город-курорт Белокуриху и Республику Алтай;
 Кулундинский;
 Рубцовский.

Установленная мощность объектов электрогенерации Алтайского края на конец 2013 года составляла 1527,1 МВт. Выработка электроэнергии в Алтайском крае в 2013 году составила 62,3 % от общего потребления.

На конец 2013 года на территории края функционировали 11 крупных и средних объектов производства, передачи и распределения электроэнергии и тепла с суммарной установленной электрической мощностью 1519,6 МВт и тепловой мощностью 6410,05 Гкал/ч.

Основным производителем электрической и тепловой энергии в Алтайском крае на начало 2013 года является ООО «Сибирская генерирующая компания», в которую входят ОАО «Барнаульская генерация», ОАО «Барнаульская ТЭЦ-3», ОАО «Барнаульская теплосетевая компания». Суммарная установленная мощность объектов генерации этих обществ на 31.12.2013 составляла: электрическая - 630 МВт, тепловая – 2831,4 Гкал/ч.

Кроме ООО «СГК», на территории Алтайского края деятельность по производству электрической и тепловой энергии ведут следующие предприятия: ОАО «Бийскэнерго», ОАО «Алтай-Кокс», МУП «Рубцовские тепловые сети», МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс», ОАО «Кучуксульфат», ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго», ОАО «Черемновский сахарный завод», ЗАО «Инновация».

С 2005 года потребление электрической энергии в Алтайском крае стабильно увеличивалось включительно до 2008 года. С началом финансово-экономического кризиса по итогам 2009 года электропотребление в Алтайском крае сократилось на 8 %. Значительное сокращение электропотребления в 2009 году произошло по основным группам потребителей, таким как:

- обрабатывающие производства – на 16 % к уровню 2008 года;
- сельское хозяйство – на 7 %;
- транспорт и связь – на 11 %.

Объемы энергопотребления в 2009 году не уменьшились, а увеличились на 8 % за счет сельского населения. Данная ситуация стала следствием спада экономической активности во всех отраслях экономики края и России.

В 2010 году электропотребление в Алтайском крае восстановилось до уровня 2008 года и изменялось незначительно в пределах (\pm) 2,5 %. Общий объем электропотребления по состоянию на 2013 год увеличился по сравнению с 2006 годом на 2,9 %, с кризисным 2009 годом – на 3,3 %.

В 2007 - 2012 годах среди потребителей Алтайского края доминировали две основные группы: население, доля которого в общем

электропотреблении края во все годы рассматриваемого периода была наибольшей, а в 2012 году составила 24,1 %; обрабатывающие производства, доля которых в общем электропотреблении изменялась циклично в зависимости от деловой активности и имела минимальное значение в 2009 году 20,1 % и максимальное значение в 2010 году 25,4 %, в 2012 году составила 23,6 %.

В период 2007 - 2011 годов третье место в общем объеме электропотребления принадлежало виду экономической деятельности «Транспорт и связь», доля которого варьировалась в пределах 9 % - 10 %. Однако в 2012 году доля электропотребления «Прочие виды деятельности» в общем электропотреблении Алтайского края составила 14,3 %.

На долю сельского хозяйства стабильно приходилось около 7 % объема электропотребления. Вместе с тем в 2012 году электропотребление уменьшилось почти в 2 раза, составив долю в общем электропотреблении края 3,5 %.

Доля собственного электропотребления энергосистемы Алтайского края в 2012 году составила 11,1 %, а потери в электросетях общего пользования – 13,0 %.

Энергосистема Алтайского края имеет следующие характерные особенности:

потребность в электрической мощности и электроэнергии покрывается за счет ее производства на ТЭЦ края (около 2/3) и сальдо-перетоков с энергосистемами соседних регионов;

сезонная разгрузка ТЭЦ из-за отсутствия тепловых нагрузок, в частности, снижение на летний период нагрузки Барнаульских ТЭЦ с 660 МВт до 320 МВт (более чем в 2 раза) при общем снижении потребления электроэнергии Алтайского края с 1980 МВт до 1200 МВт (в 1,7 раза);

отсутствие концентрированной потребительской нагрузки – крупных потребителей, которые могли бы оказывать системные услуги по участию в противоаварийной разгрузке при внезапном дефиците мощности или энергии;

разветвленная и протяженная сеть класса напряжения 110 кВ и выше, а также линий электропередач с большим количеством отпаечных подстанций;

зависимость режимов работы от величины и направления перетока Сибирь – Казахстан – Урал, которые существенно влияют на уровни напряжения в прилегающей сети. Существенная энергозависимость Алтайского края от перетока электроэнергии и мощности из смежных регионов сформировалась в 1991 - 1997 годах, когда в связи с отсутствием источников финансирования было отложено строительство второй очереди Барнаульской ТЭЦ-3 электрической мощностью 325 МВт и тепловой мощностью 1120 Гкал/ч, приостановлено строительство котла № 16 на Бийской ТЭЦ-1 и ТЭЦ в г. Рубцовске;

отсутствие средств компенсации реактивной мощности в сети 220 - 110 кВ.

Можно выделить три основные проблемы функционирования генерирующих мощностей Алтайского края:

высокая степень морального и физического износа основных фондов электростанций, который достигает 70 %. На начало 2014 года нормативный срок службы (порядка 30 лет) отработали агрегаты суммарной мощностью 908 МВт, или 59,5 % установленной мощности всех электростанций энергосистемы. Более 40 лет служило оборудование общей мощностью 411 МВт (27,0 %);

жесткая зависимость объема выработки электрической энергии от фактических тепловых нагрузок. Наиболее масштабные вводы генерирующих мощностей в Алтайском крае происходили в 1960-е и 1980-е годы, поэтому при их проектировании изначально закладывалась значительная выработка технологического пара для нужд промышленных предприятий. В связи со структурными изменениями в промышленном производстве эта составляющая тепловых нагрузок оказалась невостребованной. Это привело, с одной стороны, к снижению технико-экономических показателей энергопредприятий, а с другой – к ограничениям в выработке электроэнергии. Коэффициент использования установленной мощности ТЭЦ края в настоящее время составляет в среднем 25 %, тогда как в 80-е годы он достигал 65 %;

сокращение физических объемов ремонта оборудования, зданий и сооружений.

Важнейшей проблемой электросетевого комплекса Алтайского края является моральный и физический износ основных фондов.

Основные электрические сети Алтайского края требуют реконструкции, усиления и развития. Износ распределительных сетей края достигает более 70 %. Причиной сложившейся ситуации является нехватка у энергокомпаний финансовых средств на проведение работ по реконструкции и ремонту.

2. Приоритеты региональной политики в сфере реализации подпрограммы 2, цели, задачи, показатели достижения целей и решения задач, описание основных ожидаемых конечных результатов подпрограммы 2, сроков и этапов ее реализации

Основными приоритетами региональной политики в сфере реализации подпрограммы 2 являются:

повышение надежности энергоснабжения потребителей, улучшение качества передаваемой электроэнергии, в том числе снижение общего числа отказов и технологических нарушений в электросетевом комплексе;

снижение потерь электроэнергии, предотвращение возникновения техногенных аварий в результате замены изношенного оборудования;

снижение доли затрат для потребителей;

снижение доли затрат на транспорт электроэнергии;

увеличение занятости в смежных отраслях промышленности, включая

рост загрузки отечественных заводов - изготовителей оборудования, строительного-монтажных предприятий, научно-исследовательского и проектного комплексов региона;

стимулирование внедрения новых технологий в сфере энергетики края.

Целью подпрограммы 2 является инвестиционно-инновационное обновление отрасли, направленное на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии.

Задачами подпрограммы 2 являются:

обеспечение потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией;

содействие инновационному развитию энергетического комплекса.

В качестве ключевых, характеризующих достижение поставленных целей и решение задач подпрограммы 2 показателей используются следующие:

модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии), процент интеллектуальных счетчиков от общего количества приборов учета, не соответствующих современным требованиям;

количество аварий в сетях, тыс. шт.;

количество аварий в генерации, тыс. шт.;

удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива), г у.т./кВт ч;

удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива), кг/Гкал;

потери электроэнергии в электрических сетях, процент от общего объема отпуска электроэнергии в сеть;

срок подключения к энергосети, дней;

количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети, шт.

Сведения о показателях подпрограммы 2 представлены в таблице 1.

Подпрограмма 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики Алтайского края» реализуется в 2015 - 2020 годы без деления на этапы.

Основными конечными результатами реализации подпрограммы 2 являются:

обновление производственной базы электроэнергетики с использованием отечественных (или лицензионных) передовых энергетических технологий с увеличением таких электростанций в структуре генерирующих мощностей и ввод новых ТЭС (объекты ДПМ);

сдерживание темпов роста тарифов на генерацию тепловой энергии и

рыночной стоимости электрической энергии в связи с повышением экономической и энергетической эффективности электроэнергетической отрасли, снижением удельных расходов условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (по пропорциональному методу разделения топлива) до 320 г у.т/кВт.ч в 2020 году;

снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (по пропорциональному методу разделения топлива) до 148 кг/Гкал.ч и сокращение потерь электроэнергии при передаче до 8,8 % к 2020 году;

повышение надежности электроснабжения потребителей и уровня безопасности работы электроэнергетической инфраструктуры, недопущения крупных (каскадных) аварий и длительного перерыва электроснабжения;

модернизация системы коммерческого учета электроэнергии и замена приборов учета, не соответствующих современным требованиям на интеллектуальные счетчики электроэнергии до 18,9 % к 2020 году;

повышение доступности энергетической инфраструктуры: уменьшение количества этапов присоединения (с 6 до 5 этапов), сокращение срока подключения к энергосети (с 167 до 40 дней).

3. Объемы финансирования подпрограммы 2

Объем финансирования подпрограммы 2 составляет 13908700,0 тыс. рублей, из них:

из федерального бюджета - 0,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год - 0,0 тыс. рублей;

2016 год - 0,0 тыс. рублей;

2017 год - 0,0 тыс. рублей;

2018 год - 0,0 тыс. рублей;

2019 год - 0,0 тыс. рублей;

2020 год - 0,0 тыс. рублей;

из краевого бюджета - 0,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год – 0,0 тыс. рублей;

2016 год - 0,0 тыс. рублей;

2017 год - 0,0 тыс. рублей;

2018 год - 0,0 тыс. рублей;

2019 год - 0,0 тыс. рублей;

2020 год - 0,0 тыс. рублей;

из внебюджетных источников - 13908700,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год - 1631400,0 тыс. рублей;

2016 год - 3000,0 тыс. рублей;

2017 год - 165300,0 тыс. рублей;
2018 год - 3000,0 тыс. рублей;
2019 год - 5103000,0 тыс. рублей;
2020 год - 7003000,0 тыс. рублей.

Объем финансирования подпрограммы 2 подлежит ежегодному уточнению при формировании краевого бюджета на очередной финансовый год и на плановый период.

4. Механизм реализации подпрограммы 2

Управление Алтайского края по промышленности и энергетике осуществляет текущее управление и мониторинг реализации подпрограммы 2:

организует реализацию подпрограммы 2, принимает решение о внесении изменений в подпрограмму 2 и несет ответственность за достижение показателей подпрограммы 2, а также конечных результатов ее реализации;

рекомендует участникам подпрограммы 2 осуществить разработку отдельных мероприятий и планов их реализации;

готовит ежеквартальные и годовые отчеты.

Участники подпрограммы 2:

осуществляют реализацию мероприятий подпрограммы 2 в рамках своей компетенции;

предоставляют управлению Алтайского края по промышленности и энергетике информацию, необходимую для проведения оценки эффективности подпрограммы 2 и подготовки ежеквартальных и годовых отчетов в сроки, указанные в разделе 5 порядка разработки, реализации и оценки эффективности государственных программ Алтайского края, утвержденного постановлением Администрации края от 23.09.2013 № 502.

ПОДПРОГРАММА 3
«Развитие использования возобновляемых источников энергии»

ПАСПОРТ ПОДПРОГРАММЫ 3
«Развитие возобновляемых источников энергии»

Соисполнитель государственной подпрограммы	управление Алтайского края по промышленности и энергетике
Участники подпрограммы	предприятия и организации энергетики, промышленности (по согласованию)
Цели подпрограммы	развитие использования возобновляемых источников энергии
Задачи подпрограммы	стимулирование производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии
Перечень мероприятий подпрограммы	строительство генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии
Показатели подпрограммы	доля производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт); мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)
Сроки и этапы реализации подпрограммы	2015 - 2020 годы без деления на этапы
Объемы финансирования подпрограммы	объем финансирования подпрограммы 3 «Развитие использования возобновляемых источников энергии» (далее также – «подпрограмма 3») из вне-

бюджетных источников составляет 5180000,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год - 0,0 тыс. рублей;

2016 год - 0,0 тыс. рублей;

2017 год - 0,0 тыс. рублей;

2018 год - 0,0 тыс. рублей;

2019 год - 2180000,0 тыс. рублей;

2020 год - 3000000,0 тыс. рублей.

Объем финансирования подпрограммы 3 подлежит ежегодному уточнению при формировании бюджетов на очередной финансовый год и на плановый период

Ожидаемые
результаты
реализации
подпрограммы

увеличение производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования энергии солнца, энергии ветра и энергии воды (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), до 10 % к 2020 году от производимой в крае;

ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии солнца, энергии ветра и энергии воды (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), с 2015 по 2020 год - 222 МВт.

1. Характеристика сферы реализации подпрограммы 3

В условиях нарастающих проблем в энергетике как страны в целом, так и нашего региона в частности, вопросы энергобезопасности и энергоэффективности выходят на первый план. Одним из возможных решений проблемы обеспечения энергобезопасности и социально-экономического развития края является строительство и эксплуатация установок на возобновляемых источниках энергии. Согласно Энергетической стратегии Алтайского края до 2020 года, одобренной постановлением Администрации края № 474 от 10.11.2008, использование возобновляемых источников энергии утверждено стратегическим направлением развития топливно-энергетического комплекса (далее – ТЭК) нашего региона. Алтайский край обладает большим потенциалом практически всех видов возобновляемой энергии.

Альтернативные и возобновляемые источники энергии, а также различные способы энергосбережения являются весьма благоприятной

сферой для развития инновационных технологий в Алтайском крае.

Алтайский край имеет наиболее перспективные условия для развития на своей территории ветроэнергетики, малой гидроэнергетики и переработки отходов сельскохозяйственного производства.

В качестве альтернативного источника энергии в Алтайском крае рассматривается возможность получения электрической энергии за счет движения ветра и воды. Для этого проведены изыскательские работы и в ближайшее время возможно выполнение работ по монтажу ветрогенераторных установок и строительству малых ГЭС в качестве «пилотных» проектов в рамках подписанных соглашений с инвестиционными компаниями в области развития альтернативной энергетики.

В настоящее время энергетика Алтайского края на 99 % зависит от поставок угля из других регионов – Кемеровской области, Красноярского края и Республики Казахстан. Удаленность потребителей угля от угледобывающих предприятий предопределяет риски, связанные со своевременной доставкой необходимых объемов угля, а также его относительно высокую стоимость за счет транспортной составляющей.

Развитие в крае Мунайского бурогоугольного месторождения в Солтонском районе способно обеспечить в ближайшие годы потребности в энергетическом угле районов восточной зоны Алтайского края, прилегающих к Солтонскому району (Бийского, Зонального, Смоленского, Советского, Солтонского, Тогульского и Целинного), а в перспективе – потребности новой крупной электростанции (Алтайской конденсационной электрической станции (далее – КЭС) мощностью 660 МВт в Солтонском районе.

Решение этой задачи обеспечит:

повышение энергетической безопасности и эффективности ТЭК Алтайского края;

снижение зависимости электроэнергетики и теплового хозяйства Алтайского края от поставок угля из других регионов;

снижение себестоимости тепловой и электрической энергии за счет использования более дешевого местного угля;

создание возможности строительства собственной крупной электростанции.

Схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2013 - 2019 годы (утверждена приказом Минэнерго России от 19.06.2013 № 309) предусмотрен пуск первой очереди Алтайской КЭС мощностью 330 МВт в 2016 году, а второй очереди мощностью 330 МВт – в 2019 году. Однако из-за отсутствия заинтересованного инвестора сроки реализации первой очереди Алтайской КЭС мощностью 330 МВт могут быть перенесены на 2019 год, а второй очереди – на 2021 год.

Алтайский край располагает существенным потенциалом возобновляемых источников энергии. Суммарные ресурсы возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ), доступные потребителям в Алтайском

крае, представлены в таблице 4.

Таблица 4.
Ресурсы возобновляемых источников энергии Алтайского края

Ресурсы	Валовый потенциал, млн. т у.т./год	Технический потенциал, млн. т у.т./год	Экономический потенциал, млн. т у.т./год
Малая гидроэнергетика	5,2	1,7	0,9
Энергия биомассы	0,8	0,3	0,2
Энергия ветра	1126,0	87,4	0,4
Энергия солнечной радиации	26038,3	26,0	0,2
Низкопотенциальное тепло	529,9	3,4	0,4
Итого	27700,2	118,9	2,1

Для Алтайского края наиболее перспективным направлением использования ВИЭ является освоение гидроэнергетического, ветроэнергетического потенциалов и местных видов топлива.

Наиболее благоприятными для размещения ветроэнергетических установок являются территории со среднегодовой скоростью ветра более 4 - 4,5 м/с. Этим условиям удовлетворяют города: Алейск, Барнаул, Камень-на-Оби, Рубцовск, Славгород; районы: Волчихинский, Завьяловский, Ключевский, Кулундинский, Ребрихинский, Родинский, Романовский, Славгородский, Третьяковский, Угловский, Хабарский, Шипуновский.

Города и районы, на территории которых возможна реализация пилотных проектов по сооружению ветрогенерирующих установок малой мощности, приведены в таблице 5.

Таблица 5.
Характеристики пилотных проектов по сооружению ветроэлектростанций на территории Алтайского края

Город, район	Количество, шт.	Установленная мощность, МВт	Расчетная среднегодовая (потенциальная) выработка электроэнергии в год, млн. кВтч
г. Алейск	6	1,8	5,67
г. Барнаул	2	1,0	3,15
г. Камень-на-Оби	4	2,0	6,30
г. Рубцовск	8	4,0	12,60
Завьяловский район	1	0,05	0,15
Кулундинский район	40	2,3	78,8
Ключевский район	5	2,5	7,88
Ребрихинский район	4	2,0	6,30
Славгородский район	40	2,3	78,80
Третьяковский район	3	1,5	4,73
Хабарский район	8	4,0	12,60

В рамках Соглашения между Администрацией Алтайского края, ОАО «МРСК Сибири», ОАО «Алтайэнергосбыт» и ООО «Вент Рус» от 04.05.2010 о взаимодействии в области развития ветроэнергетики в Алтайском крае ведутся работы по реализации инвестиционных проектов строительства ветроэлектростанций. Схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2013 - 2019 годы предусмотрено строительство десяти ветровых агрегатов установленной мощностью 2,3 МВт каждый в г. Яровое, с ежегодным вводом одного ветрового агрегата в период 2014 - 2017 годов. Также есть планы по строительству в 2018 году ветровой электростанции в г. Кулунде установленной мощностью 96 МВт.

Гидроэнергетический потенциал рек Алтайского края способен в значительной степени уменьшить дефицит электроснабжения удаленных от существующей энергосистемы сельских районов, а также районов с одноцепными и радиальными физически изношенными линиями электропередачи.

ООО ИК «Энергия» планирует реализовать проект «Строительство малых ГЭС на территории Алтайского края общей установленной мощностью 31,6 МВт», который включает следующие малые гидроэлектростанции (далее – МГЭС):

Гилевская МГЭС мощностью 2,4 МВт на Гилевском водохранилище в Локтевском районе;

Солонешенская МГЭС мощностью 1,2 МВт на реке Ануй в Солонешенском районе.

Также проект ООО ИК «Энергия» предполагает строительство Чарышской МГЭС мощностью 15 МВт на реке Чарыш в Чарышском районе, Красногородской МГЭС мощностью 8 МВт на реке Песчаная в Смоленском районе и Сибирячихинской МГЭС мощностью 5 МВт на реке Ануй в Солонешенском районе.

В настоящее время планируемый срок ввода в эксплуатацию МГЭС перенесен на 2019 год.

Таблица 6.

Основные характеристики малых ГЭС

Наименование малой ГЭС	Место расположения	Плановый срок ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Расчетная выработка, млн. кВтч
1	2	3	4	5
Гилевская МГЭС	Гилевское водохранилище, Локтевский район	2019 год	2,4	8,3
Красногородская МГЭС	р. Песчаная, Смоленский район	2019 год	8,0	27,6
Сибирячихинская МГЭС	р. Ануй, 9 км выше пос. Сибирячиха Солонешенского района	2019 год	5,0	20,0

1	2	3	4	5
Солонешенская МГЭС	р. Ануй, Солонешенский район	2019 год	1,2	4,8
Чарышская МГЭС	р. Чарыш, Чарышский район	2019 год	15,0	78
Итого			31,6	138,7

Кроме указанных МГЭС, перечень перспективных МГЭС Алтайского края включает 26 потенциальных объектов суммарной установленной мощностью 404,0 МВт и расчетной годовой выработкой 1541 млн. кВт.ч.

Перспективным направлением развития энергетики в Алтайском крае, где традиционно развито растениеводство и животноводство, может стать использование биотоплива. На территории предприятия ЗАО «Алтайский Бройлер» планируется строительство биоэнергетической установки, работающей на энергии, полученной из органических отходов птицефабрики, и вырабатывающей тепловую и электрическую энергию, с одновременным производством экологически чистых минеральных удобрений.

С целью реализации данного проекта Администрацией Алтайского края было заключено соглашение с ООО «Биофонд-Алтай», в соответствии с которым были проведены технико-экономические изыскания, выбран и оформлен в долгосрочную аренду участок в Зональном районе под строительство объекта энергетики. Кроме того, между ООО «Биофонд-Алтай» и ЗАО «Алтайский бройлер» заключен договор о переработке отходов птицефабрики в количестве 400 т в сутки и постепенной утилизации отходов птицефабрики. Согласно технико-экономической оценке товарная выработка электроэнергии составит 19,3 млн. кВтч в год, тепловой энергии – 15,1 тыс. Гкал в год. При этом ежегодно будет производиться 9125 т минеральных удобрений.

Данное решение будет направлено на повышение экологической безопасности производства, экономической эффективности и безопасности энергоснабжения ЗАО «Алтайский Бройлер».

2. Приоритеты региональной политики в сфере реализации подпрограммы 3, цели, задачи, показатели достижения целей и решения задач, описание основных ожидаемых конечных результатов подпрограммы 3, сроков и этапов ее реализации

К числу основных составляющих государственной энергетической политики при реализации подпрограммы 3 относятся:

- развитие внутреннего энергетического рынка;
- формирование рационального топливно-энергетического баланса;
- региональная энергетическая политика;
- развитие возобновляемой и альтернативной энергетики;
- инновационная и научно-техническая политика в энергетике;
- социальная политика в энергетике.

Целью подпрограммы 3 является развитие использования возобновляемых источников энергии.

Задача подпрограммы 3 - стимулирование производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии.

В качестве ключевых показателей, характеризующих достижение поставленных целей и решение задач подпрограммы 3, используются следующие:

доля производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт);

мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт).

Сведения о показателях подпрограммы 3 представлены в таблице 1.

Подпрограмма 3 «Развитие возобновляемых источников энергии» реализуется в 2015 - 2020 годы без деления на этапы.

Основными конечными результатами реализации подпрограммы 3 являются:

увеличение производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования энергии солнца, энергии ветра и энергии воды (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), до 10 % к 2020 году от производимой в крае;

ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии солнца, энергии ветра и энергии воды (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), с 2015 по 2020 год - 222 МВт.

3. Объемы финансирования подпрограммы 3

Объем финансирования подпрограммы 3 из внебюджетных источников составляет 5180000,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год - 0,0 тыс. рублей;

2016 год - 0,0 тыс. рублей;

2017 год - 0,0 тыс. рублей;

2018 год - 0,0 тыс. рублей;

2019 год - 2180000,0 тыс. рублей;

2020 год - 3000000,0 тыс. рублей.

Объем финансирования подпрограммы 3 подлежит ежегодному уточнению при формировании бюджетов на очередной финансовый год и на плановый период.

4. Механизм реализации подпрограммы 3

Управление Алтайского края по промышленности и энергетике осуществляет текущее управление и мониторинг реализации подпрограммы 3:

организует выполнение подпрограммы 3, принимает решение о внесении изменений в подпрограмму 3 и несет ответственность за достижение показателей подпрограммы 3, а также конечных результатов ее реализации;

рекомендует участникам подпрограммы 3 осуществить разработку отдельных мероприятий и планов их реализации;

готовит ежеквартальные и годовые отчеты.

Участники подпрограммы 3:

осуществляют реализацию мероприятий подпрограммы 3 в рамках своей компетенции;

предоставляют управлению Алтайского края по промышленности и энергетике информацию, необходимую для проведения оценки эффективности подпрограммы 3 и подготовки ежеквартальных и годовых отчетов в сроки, указанные в разделе 5 порядка разработки, реализации и оценки эффективности государственных программ Алтайского края, утвержденного постановлением Администрации края от 23.09.2013 № 502.

ПОДПРОГРАММА 4
«Обеспечение реализации программы»

ПАСПОРТ ПОДПРОГРАММЫ 4
«Обеспечение реализации программы»

Соисполнитель государственной подпрограммы	управление Алтайского края по промышленности и энергетике
Участники подпрограммы	управление Алтайского края по печати и информации; иные органы исполнительной власти Алтайского края; предприятия и организации энергетике (по согласованию)
Цель подпрограммы	создание условий для обеспечения реализации на территории Алтайского края мероприятий по энергосбережению и развитию электроэнергетики
Задачи подпрограммы	развитие единой краевой информационной системы топливно-энергетического хозяйства Алтайского края; распространение положительного опыта реализованных мероприятий; обучение сотрудников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности
Перечень мероприятий подпрограммы	развитие и сопровождение единой краевой информационной системы топливно-энергетического хозяйства Алтайского края; обучение специалистов энергосбережению; пропаганда и информирование населения о способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности; разработка и принятие нормативных правовых актов Алтайского края для обеспечения реализации государственной программы
Показатели подпрограммы	доля органов исполнительной власти Алтайского края, предоставляющих информацию в единую краевую информационную систему топливно-энергетического хозяйства Алтайского края в автоматическом режиме, в общем количестве

органов исполнительной власти Алтайского края; доля органов местного самоуправления, предоставляющих информацию в единую краевую информационную систему топливно-энергетического хозяйства Алтайского края в автоматическом режиме, в общем количестве органов местного самоуправления

Сроки и этапы реализации подпрограммы

2015 - 2020 годы без деления на этапы

Объемы финансирования подпрограммы

объем финансирования подпрограммы 4 «Обеспечение реализации программы» (далее также – «подпрограмма 4») составляет 31800,0 тыс. рублей, из них:

из краевого бюджета - 26520,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год - 4420,0 тыс. рублей;

2016 год - 4420,0 тыс. рублей;

2017 год - 4420,0 тыс. рублей;

2018 год - 4420,0 тыс. рублей;

2019 год - 4420,0 тыс. рублей;

2020 год - 4420,0 тыс. рублей;

из внебюджетных источников - 5280,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год - 880,0 тыс. рублей;

2016 год - 880,0 тыс. рублей;

2017 год - 880,0 тыс. рублей;

2018 год - 880,0 тыс. рублей;

2019 год - 880,0 тыс. рублей;

2020 год - 880,0 тыс. рублей.

Объем финансирования подпрограммы 4 подлежит ежегодному уточнению при формировании бюджетов на очередной финансовый год и на плановый период

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы

автоматизация процессов потребления энергетических ресурсов во всех бюджетных учреждениях Алтайского края;

формирование у населения края энергосберегающего образа жизни.

1. Характеристика сферы реализации подпрограммы 4

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности являются важной составляющей развития отрасли энергетики Алтайского края.

Проведенные количественные и качественные социологические и аналитические исследования показывают следующее.

Только 5 % населения хорошо осведомлены о региональной программе энергосбережения, а половина опрошенных (55%) услышала о ней впервые в ходе проведенного опроса.

73 % населения впервые слышат об установке автоматического управления теплоснабжением, 80 % опрошенных не знали раньше о развитии энергосервисных услуг, а 83 % респондентов никогда не сталкивались с распространением информации об энергоэффективном вождении.

Несмотря на то, что, по мнению более чем 2/3 населения Алтайского края, ответственность за энергосбережение несут потребители, порядка 60 % считают, что экономия энергии приносит пользу не конкретным домохозяйствам, а обществу в целом. Только около трети жителей региона уверены, что от соблюдения мер по энергосбережению выиграют в первую очередь они сами.

Около 70 % населения Алтайского края уверены, что программа по энергосбережению может привести к реальной экономии энергии. При этом только около половины респондентов говорят, что соблюдение мер по энергосбережению помогло бы им сократить расходы на электропотребление. Треть опрошенных респондентов затрудняются с ответом на этот вопрос. Это означает, что для 30 % населения Алтайского края реализация мер по энергосбережению не связывается напрямую с реальными возможностями сокращения повседневных расходов на жилищно-коммунальные услуги.

Более половины населения (57 %) считает затраты на оплату электроэнергии неоправданно высокими, и только немногим более 40 % опрошенных полагают эти траты вполне оправданными и обоснованными (в среднем жители Алтайского края ежемесячно платят за электроэнергию 733 рубля, что составляет около 35 % от оплаты всех коммунальных услуг).

При этом большинство респондентов не предпринимают никаких активных действий для того, чтобы изменить или сократить текущие затраты: так, например, всего лишь треть населения Алтайского края (33 %) следит за изменениями тарифов на электроэнергию.

Основная часть жителей края предпринимает только элементарные меры по энергосбережению: выключение света при выходе из помещения (91 %), использование энергосберегающих лампочек (66 %), выключение электротехники из сети (45 %).

Причинами неиспользования бытовых мер энергосбережения частично

являются отсутствие заинтересованности в экономии энергии (8 %), незнание (24 %) и нежелание разбираться со сложными методами экономии энергии (13 %), либо наличие стереотипов об их неэффективности (9 %). Но главное заключается в том, что четверть граждан не думает об энергосбережении. Таким образом, более 45 % жителей Алтайского края не собираются предпринимать меры по энергосбережению, а еще треть граждан заявляет, что их сдерживает отсутствие финансовых средств на реализацию мер по энергосбережению.

В то же время стоит отметить, что существует определенный потенциал вовлечения населения в энергосберегающие практики. На данный момент две трети жителей Алтайского края (70 %) потенциально готовы проводить мероприятия по экономии энергии.

Наиболее востребованными являются мероприятия по экономии электрической энергии – почти половина респондентов (45 %) планирует осуществить их в обозримом будущем. В два раза реже (22 %) респонденты собираются предпринимать меры по улучшению теплоизоляции и приобретать энергоэффективную технику (20 %). Гораздо меньше внимания уделяется мероприятиям в сфере водоснабжения, к ним готовы обратиться только 12 % населения. Что касается способов энергосбережения, связанных с совершенствованием вентиляции и кондиционирования, то в них граждане не разбираются абсолютно.

Выше приведенные данные были получены в ходе социологического исследования, проводившегося в Алтайском крае в октябре – ноябре 2013 года.

Данные иных социологических исследований об отношении россиян к различным вопросам по тематике энергоэффективности показывают, что в среднем только треть владельцев предприятий, руководителей и инженерно-технических специалистов озабочены вопросами энергосбережения на своих предприятиях и в организациях.

И хотя большая часть граждан (до 70 %) заявляет, что владеет информацией о том, что делается органами исполнительной власти Алтайского края для снижения энергопотребления, и более 60 % даже одобряют эту деятельность, но только менее 10 % опрошенных могут назвать реальные меры, реализуемые в рамках государственных программ по энергосбережению. Этот показатель и является ориентиром для определения доли населения Алтайского края, информированного о принципах и важности энергосбережения и энергоэффективности.

При комплексном подходе к организации энергосберегающих мероприятий должна быть выполнена намеченная в Указе Президента Российской Федерации от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики» цель по снижению к 2020 году энергоёмкости валового внутреннего продукта Российской Федерации не менее чем на 40 % по сравнению с 2007 годом.

Несмотря на то, что энергосистема Алтайского края в целом работает устойчиво, обеспечивая энергоснабжение потребителей, энергетическая безопасность в энергетической стратегии Алтайского края на период до 2020 года оценивается как предкризисная. На сегодняшний момент энергосистема Алтайского края имеет дефицит собственной мощности. Собственными генерирующими мощностями обеспечивается всего 60 % общей потребности, соответственно, 40 % электроэнергии край покупает у других регионов. Основной проблемой функционирования генерирующих мощностей Алтайского края является высокая степень морального и физического износа основных фондов электростанций, который достигает 70 %.

Анализ потребления топливно-энергетических ресурсов в Алтайском крае показывает, что за последние пять лет произошло существенное изменение структуры тепловых и электрических нагрузок. Наиболее значительный прирост потребления электроэнергии произошел в жилищном секторе и промышленности. Рост потребления тепловой энергии наблюдается в отраслях промышленности и сельского хозяйства.

Задача энергосбережения особенно актуальна в бюджетной сфере и жилищно-коммунальном хозяйстве. Именно в этих сферах расходуется до 40 - 60 % бюджетных средств разных уровней.

Деятельность жилищно-коммунального хозяйства сопровождается большими потерями энергетических ресурсов и воды при их производстве, передаче и потреблении. Расчеты и результаты тепловизионного контроля ограждающих конструкций зданий показывают, что общие теплопотери зданий на 50 - 60 % выше нормативных.

Многоквартирные дома, оснащённые коллективными (общедомовыми) приборами учета потребляемых коммунальных ресурсов, составляют 55,7 %.

Жилые дома (индивидуально-определенные здания), оснащенные индивидуальными приборами учета потребляемых коммунальных ресурсов, составляют 67 %.

Действующие тарифы на электрическую энергию, отпускаемую бытовым потребителям Алтайского края (с 01.07.2013 по 31.12.2013):

для сельского населения и городского населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками, - 2,367 руб.

для городского населения, за исключением населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками, - 3,382 руб.

Пересмотрев свои повседневные привычки и поведение, можно снизить расход энергии на 40 и более процентов.

Реализация данной подпрограммы гарантированно изменит поведение приоритетных целевых аудиторий в области энергопотребления. При ориентировочных затратах за 6 лет на проведение подпрограммы 4

в размере 31800,0 тыс. рублей (включая бюджетные и внебюджетные расходы) ожидаемый экономический эффект может составить около 1 млрд. рублей. При таких показателях соотношение коммуникационных расходов на проведение подпрограммы 4 и кумулятивного экономического эффекта является хорошим инвестиционным показателем.

2. Приоритеты региональной политики в сфере реализации подпрограммы 4, цели, задачи, показатели достижения целей и решения задач, описание основных ожидаемых конечных результатов подпрограммы 4, сроков и этапов ее реализации

При разработке подпрограммы 4 сформулированы ее цели, задачи и целевые показатели в привязке к целям и задачам программы.

Исходя из целей, задач, целевых показателей и мероприятий, предусмотренных подпрограммой 4:

определены меры по энергосбережению и повышению энергоэффективности в Алтайском крае, которые не могут быть реализованы только за счет административного воздействия со стороны краевых органов исполнительной власти и соответствующего финансирования из федерального и краевого бюджетов;

определены мероприятия, которые могут быть успешно реализованы с ожидаемыми результатами лишь при соответствующем информационно-психологическом воздействии на тех, кто непосредственно осуществляет деятельность по энергосбережению и повышению энергоэффективности;

выявлены группы лиц, от знаний, мнения и поведения которых будет зависеть успешность достижения целей и задач программы;

сформулированы модели их желательного поведения.

К числу основных составляющих государственной энергетической политики при реализации под программы 4 относятся:

оптимизация расходов за потребленные энергетические ресурсы;

информирование населения, руководителей и представителей организаций о мероприятиях и способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Целью подпрограммы 4 является создание условий для обеспечения реализации на территории Алтайского края мероприятий по энергосбережению и развитию электроэнергетики.

Задачи подпрограммы 4:

развитие единой краевой информационной системы топливно-энергетического хозяйства Алтайского края;

информационное обеспечение положительного опыта реализованных мероприятий;

обучение сотрудников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

В качестве ключевых показателей, характеризующих достижение поставленных целей и решение задач подпрограммы 4, используются

следующие:

доля органов исполнительной власти Алтайского края, предоставляющих информацию в единую краевую информационную систему топливно-энергетического хозяйства Алтайского края в автоматическом режиме, в общем количестве органов исполнительной власти Алтайского края;

доля органов местного самоуправления, предоставляющих информацию в единую краевую информационную систему топливно-энергетического хозяйства Алтайского края в автоматическом режиме, в общем количестве органов местного самоуправления;

количество обученных сотрудников, ответственных за энерго-сбережение и повышение энергетической эффективности.

Сведения о показателях подпрограммы 4 представлены в таблице 1.

Подпрограмма 4 реализуется в 2015 - 2020 годы без деления на этапы.

Основными конечными результатами реализации подпрограммы 4 являются:

автоматизация процессов потребления энергетических ресурсов;

формирование понимания у населения края энергосберегающего образа жизни.

3. Объемы финансирования подпрограммы 4

Объем финансирования подпрограммы 4 составляет 31800,0 тыс. рублей, из них:

из краевого бюджета - 26520,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год - 4420,0 тыс. рублей;

2016 год - 4420,0 тыс. рублей;

2017 год - 4420,0 тыс. рублей;

2018 год - 4420,0 тыс. рублей;

2019 год - 4420,0 тыс. рублей;

2020 год - 4420,0 тыс. рублей;

из внебюджетных источников - 5280,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2015 год - 880,0 тыс. рублей;

2016 год - 880,0 тыс. рублей;

2017 год - 880,0 тыс. рублей;

2018 год - 880,0 тыс. рублей;

2019 год - 880,0 тыс. рублей;

2020 год - 880,0 тыс. рублей.

Объем финансирования подпрограммы 4 подлежит ежегодному уточнению при формировании бюджетов на очередной финансовый год и на плановый период.

4. Механизм реализации подпрограммы 4

Управление Алтайского края по промышленности и энергетике осуществляет текущее управление и мониторинг реализации подпрограммы 4:

организует выполнение подпрограммы 4, принимает решение о внесении изменений в подпрограмму 4 и несет ответственность за достижение показателей подпрограммы 4, а также конечных результатов ее реализации;

рекомендует участникам подпрограммы 4 осуществить разработку отдельных мероприятий и планов их реализации;

готовит ежеквартальные и годовые отчеты.

Участники подпрограммы 4:

осуществляют реализацию мероприятий подпрограммы 4 в рамках своей компетенции;

предоставляют управлению Алтайского края по промышленности и энергетике информацию, необходимую для проведения оценки эффективности подпрограммы 4 и подготовки ежеквартальных и годовых отчетов в сроки, указанные в разделе 5 порядка разработки, реализации и оценки эффективности государственных программ Алтайского края, утвержденного постановлением Администрации края от 23.09.2013 № 502.