

О внесении изменений и дополнений в постановление Правительства Республики Казахстан от 29 октября 2010 года № 1129 "Об утверждении Программы по развитию электроэнергетики в Республике Казахстан на 2010 - 2014 годы"

Утративший силу

Постановление Правительства Республики Казахстан от 31 декабря 2013 года № 1521. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 28 июня 2014 года № 724

Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 28.06.2014 № 724.

Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в постановление Правительства Республики Казахстан от 29 октября 2010 года № 1129 «Об утверждении Программы по развитию электроэнергетики в Республике Казахстан на 2010 – 2014 годы» следующие изменения и дополнения:

в Программе по развитию электроэнергетики Республики Казахстан на 2010 – 2014 годы (далее – Программа), утвержденной указанным постановлением:

в разделе «1. Паспорт Программы»: «Задачи» дополнить абзацем следующего содержания: «Развитие критических технологий по выпуску термоэлементов и солнечных фотоэлементов»;

«Целевые индикаторы»: пункт 2 изложить в следующей редакции: «2. Обеспечение в 2014 году объема добычи угля до 119 млн. тонн.»; в подразделе «Основные проблемы, тенденции и предпосылки развития отрасли»:

пункт «3. Казахстанское содержание» дополнить абзацем следующего содержания:

«Будет завершено строительство Межрегионального центра по подготовке и переподготовке кадров для топливно-энергетической отрасли на 700 учебных мест в г. Экибастузе.»;

дополнить подразделом следующего содержания: «Анализ инновационно-технологического развития отрасли

Удовлетворение растущего спроса на электроэнергию возможно не только за счет увеличения выработки электроэнергии, но и за счет энергосбережения.

Инновационно-технологическое развитие отрасли способствует внедрению на электростанциях технологий повышающих энергоэффективность станции.

На сегодняшний день применение возобновляемых источников энергии является одним из основных направлений инновационного развития Республики Казахстан. Так, одним из направлений целевых технологических программ является технология по выпуску термоэлементов и солнечных фотоэлементов.

В результате анализа выявлено, что для реализации целевой технологической программы «Технология по выпуску термоэлементов и солнечных фотоэлементов» критической технологией производства солнечных элементов является технология роста нано-волокон кремния, которые приблизились к промышленному освоению. Государству совместно с бизнесом и наукой необходимо сфокусировать усилия для развития нано-структуры.»;

подраздел «Анализ действующей политики государственного регулирования развития отрасли, включая характеристику существующей нормативной правовой базы, действующей практики и результатов реализации мероприятий по обеспечению развития отрасли» изложить в следующей редакции:

«Анализ действующей политики государственного регулирования развития отрасли, включая характеристику существующей нормативной правовой базы, действующей практики и результатов реализации мероприятий по обеспечению развития отрасли

Государственное регулирование в электроэнергетической отрасли осуществляется в целях:

максимального удовлетворения спроса потребителей энергии и защиты прав участников рынка электрической и тепловой энергии путем создания конкурентных условий на рынке, гарантирующих потребителям право выбора поставщиков электрической и тепловой энергии; обеспечения безопасного, надежного и стабильного функционирования электроэнергетического комплекса Республики Казахстан;

единства управления электроэнергетическим комплексом Республики Казахстан как особо важной системой жизнеобеспечения хозяйственно-экономического и социального комплексов страны.

В настоящее время в электроэнергетической отрасли действуют следующие нормативные правовые акты:

- 1) Закон Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике»;
- 2) Закон Республики Казахстан от 9 июля 1998 года «О естественных монополиях и регулируемых рынках»;
- 3) Закон Республики Казахстан от 4 июля 2009 года «О поддержке использования возобновляемых источников энергии»;
- 4) постановление Правительства Республики Казахстан от 25 марта 2009 года

№ 392 «Об утверждении предельных тарифов»;

5) постановление Правительства Республики Казахстан от 5 октября 2009 года № 1529 «Об утверждении Правил осуществления мониторинга за использованием возобновляемых источников энергии»;

6) постановление Правительства Республики Казахстан от 25 декабря 2009 года № 2190 «Об утверждении Правил, сроков согласования и утверждения технико-экономических обоснований и проектов строительства объектов по использованию возобновляемых источников энергии»;

7) постановление Правительства Республики Казахстан от 16 января 2012 года № 70 «Об утверждении Правил покупки электрической энергии у квалифицированных энергопроизводящих организаций»;

8) постановление Правительства Республики Казахстан от 19 января 2012 года № 119 «Об утверждении Правил определения ближайшей точки подключения к электрическим или тепловым сетям и подключения объектов по использованию возобновляемых источников энергии»;

9) постановление Правительства Республики Казахстан от 4 июня 2012 года № 740 «Об утверждении Правил организации и функционирования оптового рынка электрической энергии Республики Казахстан»;

10) постановление Правительства Республики Казахстан от 7 июня 2012 года № 757 «Об утверждении Положения о порядке согласования ограничений электрической мощности тепловых электростанций и мероприятий по их сокращению»;

11) постановление Правительства Республики Казахстан от 8 июня 2012 года № 765 «Об утверждении Правил безопасности при работе с инструментами и приспособлениями»;

12) постановление Правительства Республики Казахстан от 15 июня 2012 года № 795 «Об утверждении Правил оказания услуг по обеспечению надежности и устойчивости электроснабжения»;

13) постановление Правительства Республики Казахстан от 15 июня 2012 года № 796 «Об утверждении Правил работы с персоналом в энергетических организациях Республики Казахстан»;

14) постановление Правительства Республики Казахстан от 30 июня 2012 года № 893 «Об утверждении Правил проведения квалификационных проверок знаний правил технической эксплуатации и правил безопасности руководителей, специалистов организаций, осуществляющих производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии и их покупку в целях энергоснабжения, для осуществления контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электро- и энергоустановок»;

15) постановление Правительства Республики Казахстан от 12 июля 2012

года № 932 «Об утверждении Правил организации и функционирования розничного рынка электрической энергии, а также предоставления услуг на дан ном р ы н к е » ;

16) постановление Правительства Республики Казахстан от 18 июля 2012 года № 945 «Об утверждении Правил по предотвращению аварийных нарушений в единой электроэнергетической системе Казахстана и их ликвидации»;

17) постановление Правительства Республики Казахстан от 10 августа 2012 года № 1039 «Об утверждении Инструкции по составлению акта аварийной и технологической брони энергоснабжения»;

18) постановление Правительства Республики Казахстан от 16 октября 2012 года № 1319 «Об утверждении Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий»;

19) постановление Правительства Республики Казахстан от 24 октября 2012 года № 1345 «Об утверждении Правил проведения расследования и учета технологических нарушений в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, районных котельных, электрических и тепловых сетей»;

20) постановление Правительства Республики Казахстан от 24 октября 2012 года № 1348 «Об утверждении Правил взрывобезопасности топливоподачи для приготовления и сжигания пылевидного топлива»;

21) постановление Правительства Республики Казахстан от 24 октября 2012 года № 1352 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей» ;

22) постановление Правительства Республики Казахстан от 24 октября 2012 года № 1353 «Об утверждении Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей» ;

23) постановление Правительства Республики Казахстан от 24 октября 2012 года № 1354 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей» ;

24) постановление Правительства Республики Казахстан от 24 октября 2012 года № 1355 «Об утверждении Правил устройства электроустановок»;

25) постановление Правительства Республики Казахстан от 24 октября 2012 года № 1356 «Об утверждении Правил техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей»;

26) постановление Правительства Республики Казахстан от 29 ноября 2012 года № 1508 «Об утверждении Правил функционирования балансирующего рынка электрической энергии» ;

27) постановление Правительства Республики Казахстан от 29 ноября 2012 года № 1509 «Об утверждении Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок» ;

28) постановление Правительства Республики Казахстан от 29 марта 2013 года № 300 «Об утверждении Правил оказания услуг системным оператором, организации и функционирования рынка системных и вспомогательных услуг»;

29) постановление Правительства Республики Казахстан от 1 июня 2013 года № 563 «Об утверждении Положения об аттестации, рационализации, учете и планировании рабочих мест в энергетике»;

30) постановление Правительства Республики Казахстан от 19 июня 2013 года № 625 «Об утверждении Электросетевых правил»;

31) постановление Правительства Республики Казахстан от 10 июля 2013 года № 711 «Об утверждении Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей»;

32) постановление Правительства Республики Казахстан от 10 июля 2013 года № 712 «Об утверждении Правил пользования тепловой энергией»;

33) постановление Правительства Республики Казахстан от 10 июля 2013 года № 713 «Об утверждении Правил пользования электрической энергией»;

34) постановление Правительства Республики Казахстан от 10 июля 2013 года № 714 «Об утверждении Правил проведения энергетической экспертизы»;

35) приказ Министра индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 21 сентября 2012 года № 334 «Об утверждении Правил аккредитации организаций на проведение энергетической экспертизы и электролабораторий.»;

в разделе «4. Цели, задачи, целевые индикаторы и показатели результатов реализации Программы»:

в «Целевых индикаторах»:

часть вторую изложить в следующей редакции:

«Обеспечение в 2014 году объема добычи угля до 119 млн. тонн.»;

«Задачи Программы» дополнить частью шестой следующего содержания:

«Развитие критических технологий по выпуску термоэлементов и солнечных фотоэлементов.»;

«Показатели результатов» изложить в следующей редакции:

«Доведение выработки электроэнергии в 2014 году до 97,9 млрд. кВтч при прогнозном потреблении 96,8 млрд. кВтч.

Прогнозный баланс электроэнергии Казахстана на 2010 – 2014 г.г. приведен в

приложении 1.

Доля использования возобновляемых источников энергии в общем объеме электропотребления составит более 1,0 % в 2014 году.

Выработка электроэнергии ВИЭ в Казахстане на 2009 – 2014 г.г. приведена в приложении 2.

Начало в 2011 году поэтапного строительства ветроэлектрических станций в

районе Щелекского коридора - Алматинской области, мощностью 50 МВт на первом этапе.

Реализация проектов по строительству ветроэлектрических станций в Алматинской области в районе Джунгарских ворот, мощностью 50 МВт на первом этапе, в Восточно-Казахстанской области мощностью 24 МВт, в Мангистауской области мощностью 40 МВт, в Карагандинской области 10 МВт.

Также ожидается продолжение работы по разработке и реализации проектов строительства малых ГЭС в Алматинской, Жамбылской и Южно-Казахстанской областях, с установленной мощностью не менее 100 МВт.

Обеспечить в 2014 году объем добычи угля до 119 млн. тонн.

Прогнозный баланс добычи угля приведен в приложении 3.

В целях удовлетворения потребностей в угле прогнозируется рост угледобычи с 94,3 млн. тонн в 2009 году до 119,0 млн. тонн в 2014 году. Прогнозная потребность в угле потребителей Республики Казахстан к 2015 году составит 86 млн. тонн, в том числе энергопроизводящих предприятий страны – 57 млн. тонн.

Ресурсы энергетического угля в полной мере обеспечивают потребности тепловых электростанций. Для удовлетворения спроса коммунального сектора и населения планируется увеличение добычи малозольного угля на Шубаркульском и Майкубенском месторождениях, а также на разрезе «Каражира».

подраздел «Государственные и иные органы, ответственные за достижение целей, целевых индикаторов, задач, показателей результатов» изложить в следующей редакции:

«Ответственным за реализацию Программы является Министерство индустрии и новых технологий, также для успешного достижения целей, целевых индикаторов, задач, показателей результатов необходимо взаимодействие следующих государственных органов и организаций: Министерство финансов, Министерство экономики и бюджетного планирования, Министерство регионального развития, Министерство окружающей среды и водных ресурсов, Агентство Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, акиматы областей, городов Алматы и Астана, ПРООН, АО «ФНБ «Самрук-Казына», АО «Самрук-Энерго», АО «KEGOC», АО «КОРЭМ», АО «КазНИПИИТЭС «Энергия», АО «КазНИПИЭнергопром», ОЮЛ «КЭА», ТОО «КазГидро», Казахстанский институт развития индустрии.»;

в разделе «5. Этапы реализации Программы»: в части второй: в пункте 1: абзац четвертый изложить в следующей редакции:

«строительство энергоблока № 3 Экибастузской ГРЭС-2, срок реализации: 2 0 1 0 – 2 0 1 5 г . г . » ;

абзац шестой изложить в следующей редакции:
«модернизация Шардаринской ГЭС, срок реализации: 2010 – 2016 г.г.»;
дополнить абзацами следующего содержания:
«реконструкция и расширение Алматинской ТЭЦ-2 (3 очередь, бойлерная), срок реализации: 2009 – 2013 г.г.,
реконструкция и расширение Алматинской ТЭЦ-2 (3 очередь, котлоагрегат № 8), срок реализации: 2011 – 2015 г.г.»;

пункт 2 изложить в следующей редакции:
«2. Строительство новых генерирующих мощностей, в том числе: строительство Мойнакской ГЭС, срок реализации: 2006 – 2012 г.г.; строительство ГТЭС «Акшабулак», срок реализации: 2010 – 2012 г.г.; строительство Уральской ГТЭС, срок реализации: 2010 – 2012 г.г.; строительство Балхашской ТЭС (I модуль), срок реализации: 2010 – 2018 г.г.»

;

в п у н к т е 3 :
в ч а с т и п е р в о й :

абзац третий изложить в следующей редакции:
«строительство ПС 500 кВ Алма с присоединением к НЭС Казахстана линиями напряжением 500 кВ, 220 кВ, срок реализации: 2010 – 2014 г.г.»;

абзац четвертый изложить в следующей редакции:
«модернизация Национальной электрической сети Казахстана, II этап, срок реализации: 2010 – 2016 г.г.»;

абзац шестой изложить в следующей редакции:
«строительство и модернизация трансформаторных подстанций в г. Алматы и Алматинской области для метрополитена, срок реализации: 2009 – 2013 г.г.»;

абзац седьмой исключить;
абзац восьмой изложить в следующей редакции:
«реконструкция и расширение систем золошлакоудаления и золоотвалов Алматинских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, срок реализации: 2009 – 2015 г.г.»;

дополнить абзацем следующего содержания:
«строительство и модернизация трансформаторных подстанций в г. Алматы и Алматинской области для ЖКХ, срок реализации: 2011 – 2013 г.г.»;

в ч а с т и в т о р о й :
п о д п у н к т 1) и с к л ю ч и т ь ;
п о д п у н к т ы 2) и 3) и з л о ж и т ь в с л е д у ю щ е й р е д а к ц и и :
«2) Реконструкция ВЛ 220 кВ ЦГПП – Осакаровка.
Цель проекта: Проект направлен на повышение надежности

электроснабжения и обеспечение потребности в электроэнергии экономики и населения Астанинского энергоузла и индустриальной зоны г. Астаны.

Проектом предусмотрено:
реконструкция ПС 500 ЦГПП с заменой АТ 220 кВ (на 2x250 МВА);
реконструкция ВЛ 220 кВ ЦГПП – Осакаровка (118,7 км).

Срок реализации: 2010 – 2014 г.г.

3) Строительство транзита 500 кВ Север-Восток-Юг.

Цель проекта: усиление связи Восточного региона с ЕЭС Казахстана, обеспечение выдачи полной мощности Шульбинской ГЭС при вводе контррегулятора – Булакской ГЭС, повышение надежности электроснабжения восточного и южного регионов Казахстана и усиление транзита Север-Юг. Обеспечение покрытия потребности в электроэнергии электрифицируемых участков железных дорог, энергоемких объектов горнорудной промышленности. Создание условий для развития приграничных территорий и масштабного освоения потенциала возобновляемой энергии.

Проект реализуется в два этапа.

Срок реализации: 2011 – 2018 г.г.

I этап. ВЛ 500 кВ Экибастуз – Семей – Усть-Каменогорск

Проектом предусмотрено:

строительство ВЛ 500 кВ Экибастуз – Семей (402,2 км);

строительство ВЛ 500 кВ Семей – Усть-Каменогорск (194,9 км);

строительство ВЛ 220 кВ Семей – ШГЭС (80,9 км);

строительство захода-выхода ВЛ 220 кВ ПС 51 - ПС 18 (14,8 км) на ОРУ 220
к В П С 5 0 0 к В С е м е й ;

строительство захода-выхода ВЛ 220 кВ ПС 18 - ШГЭС (12,6 км) на ОРУ 220
к В П С 5 0 0 к В С е м е й ;

строительство ПС 500 кВ Семей;

расширение ОРУ 500 ПС 1150 кВ Экибастузская;

расширение ОРУ 500 ПС 500 кВ Усть-Каменогорск.

Срок реализации: 2011 – 2017 г.г.

II этап. ВЛ 500кВ Семей – Актогай – Талдыкорган – Алма

Проектом предусмотрено:

строительство ВЛ 500 кВ Семей – Актогай (390,8 км);

строительство ВЛ 500 кВ Актогай – Талдыкорган (285,6 км);

строительство ВЛ 500 кВ Талдыкорган – Алма (206,7 км);

строительство заходов ВЛ 220 кВ на ПС Талдыкорган общей
протяженностью 143,4 км;

строительство ПС 500 кВ Актогай;

строительство ПС 500 кВ Талдыкорган;

расширение ОРУ 500 ПС 500 кВ Алма
Планируемый срок реализации: 2012 – 2018 г.г.»;

подпункт 4) исключить;

подпункт 5) изложить в следующей редакции:

«5) Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана.

Цель проекта: Повышение надежности работы энергосистемы Павлодарского энергоузла сооружением электрической связи энергоузла с ЕЭС Казахстана на напряжении 220 кВ. Обеспечение выдачи мощности ТЭЦ г. Павлодар.

В настоящее время энергоузел связан с ЕЭС Казахстана по линиям электропередачи 110 кВ, имеющие ограниченную пропускную способность (при плановых отключениях Л-3077 допустимый переток снижается с 330 МВт до 80 МВт), что приводит к ограничениям выдачи мощности Павлодарских ТЭЦ
внешним потребителям.

Проектом предусмотрено:

сооружение ОРУ 220 кВ на ПС 110 кВ Павлодарская;

строительство ВЛ 220 кВ ЕЭК-Промышленная (54 км);

перевод ВЛ 110 кВ ЕЭК-Павлодарская на напряжение 220 кВ (21,7 км);

расширение ОРУ 220 кВ ЕЭК.

Планируемый срок реализации: 2012 – 2016 г.г.»;

подпункт 6) исключить;

подпункт 7) исключить;

абзац второй подпункта 8) изложить в следующей редакции:

«Реконструкция ОРУ 500 кВ Экибастузской ГРЭС-1. Срок реализации: 2011 –
2016 г.г.»;

пункт 6 изложить в следующей редакции:

«6. Доля вырабатываемой электроэнергии возобновляемыми источниками энергии (ветроэлектростанциями, солнечными станциями, а также гидроэлектростанциями мощностью до 35 МВт) в общем объеме электропотребления составит более 1 % к 2015 году.

Реализация правовых и административных мер для содействия производству электроэнергии от возобновляемых источников энергии.

После принятия законов Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников использования энергии» и «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам поддержки использования возобновляемых источников энергии» и ряда нормативных правовых актов, содержащих меры по стимулированию и поддержке использования возобновляемых источников энергии, отмечен возросший интерес отечественных и зарубежных инвесторов и начало реализации проектов в области использования возобновляемых источников

э н е р г и и .

Продолжение разработки и совершенствования нормативной и нормативно-правовой документации в области использования возобновляемых источников энергии должно создать механизм поддержки, который позволит дать гарантии инвесторам в возвратности вкладываемых инвестиций, и как следствие, привлечь потенциальных инвесторов для реализации и развития проектов в области использования возобновляемых источников энергии на территории Республики Казахстан, такие как гарантия по закупу всей производимой электроэнергии от возобновляемых источников энергии, поддержка при подключении объектов по использованию возобновляемых источников энергии к сетям, предоставление инвестиционных преференций, гарантированную и привлекательную цену на энергию от возобновляемых источников на весь период окупаемости проекта, стандартизированные процедуры согласования проектов в области использования возобновляемых источников энергии, резервирование и приоритет при предоставлении земельных участков для строительства объектов возобновляемых источников энергии, обязательства энергопередающих организаций по покупке электроэнергии, произведенной с использованием возобновляемых источников энергии, освобождение возобновляемых источников энергии от платы за транспорт электроэнергии по сетям.

Ввод новых мощностей за счет реализации проектов по использованию возобновляемых источников энергии (ветроэлектрические станции (ВЭС), малые гидроэлектростанции (малые ГЭС):

1) в Алматинской области:

малая ГЭС на реке Каратал установленной мощностью 3,5 МВт, с вводом в 2010 году;

ВЭС в районе Шелекского коридора установленной мощностью 51 МВт, с вводом в 2015 году;

каскад малых ГЭС на реке Коксу суммарной мощностью 42 МВт, с запуском в 2015 году;

малая ГЭС на реке Каратал установленной мощностью 5 МВт, с вводом в 2014 году;

малая ГЭС на реке Баскан установленной мощностью 4,35 МВт, с вводом в 2014 году;

малые ГЭС на реке Иссык суммарной мощностью 4,8 МВт, с вводом в 2014 - 2015 годах;

малая ГЭС на реке Лепсы установленной мощностью 4,8 МВт, с вводом в 2014 - 2015 годах;

солнечные установки мощностью 2 МВт в г. Капчагай на первом этапе, с

началом ввода в 2014 году;

2) в Восточно-Казахстанской области:
ВЭС в Уланском районе установленной мощностью 24 МВт, с вводом в 2014 – 2015 годах;

3) в Мангистауской области:
ВЭС в Тупкараганском районе установленной мощностью 42 МВт, с запуском в 2014 – 2015 годах;

4) в Акмолинской области:
ВЭС в Целиноградском районе установленной мощностью 0,75 МВт, с вводом в 2013 году;

ВЭС в Ерейментауском районе установленной мощностью 45 МВт, с вводом в 2014 – 2015 годах;

5) в Карагандинской области:
малая ГЭС на Интумакском водохранилище установленной мощностью 0,57 МВт, с вводом в 2013 году;

6) в Южно-Казахстанской области:
малая ГЭС на реке Келес установленной мощностью 2 МВт, с вводом в 2014 году;

7) в Костанайской области:
биогазовая установка в Карасуском районе установленной мощностью 0,35 МВт, с вводом в 2011 году;

8) в Северо-Казахстанской области:
ВЭС в Кызылжарском районе установленной мощностью 1,5 МВт, с вводом в 2012 году;

9) в Жамбылской области:
малая ГЭС на реке Мерке установленной мощностью 1,5 МВт, с вводом в 2010 году;

ВЭС в Кордайском районе установленной мощностью 1,5 МВт, с вводом в 2011 году;

СЭС в Кордайском районе установленной мощностью 0,5 МВт, с вводом в 2012 году;

малая ГЭС в Т. Рыскуловском районе установленной мощностью 2,1 МВт, с вводом в 2013 году;

малая ГЭС в Шуском районе установленной мощностью 9,2 МВт, с вводом в 2013 году;

ВЭС в Кордайском районе установленной мощностью 4 МВт на первом этапе, с началом ввода в 2013 году;

малая ГЭС на реке Мерке установленной мощностью 4,5 МВт, с вводом в 2014 – 2015 годах.»;

раздел «6. Необходимые ресурсы» изложить в следующей редакции:

«6. Необходимые ресурсы.

Общий объем финансовых ресурсов для реализации Программы составляет 1 177 497 млн. тенге, в том числе по источникам:

1) Республиканский бюджет – 435 881 млн. тенге.

2) Собственные и заемные средства – 741 616 млн. тенге.»;

раздел «7. План мероприятий по реализации Программы развития электроэнергетики Республики Казахстан на 2010 – 2014 годы» изложить в следующей редакции:

«7. План мероприятий по реализации Программы развития электроэнергетики Республики Казахстан на 2010 – 2014 годы

млн. тенге

№ п/п	Мероприятие	Форма завершения	Ответственные за исполнение	Сроки исполнения
1	2	3	4	5
Реконструкция, модернизация и строительство генерирующих мощностей				
ИТОГО:				
1. Строительство новых энергоисточников.				
1	Строительство Уральской ГТЭС	Ввод в эксплуатацию	ТОО «Уральская ГТЭС»	2010 - 2012
2	Строительство ГТЭС на месторождении Акшабулак	Ввод в эксплуатацию	ТОО «Кристалл Менеджмент»	2010 - 2012
3 3.1	Строительство Балхашской ТЭС (I модуль)	Ввод в эксплуатацию	АО «ФНБ Самрук-Казына»	2010 - 2018
4	Строительство Мойнакской ГЭС	Ввод в эксплуатацию	АО «ФНБ Самрук-Казына»	2006 - 2012
5	Строительство энергоблока № 3 на Экибастузской ГРЭС-2	Ввод в эксплуатацию	АО «ФНБ Самрук-Казына»	2010 - 2015
2. Модернизация и реконструкция существующих энергоисточников.				
1	Расширение и реконструкция Атырауской ТЭЦ	Ввод в эксплуатацию	АО «Атырауская ТЭЦ»	2006 - 2010
2	Восстановление энергоблока № 2 Аксуской ГРЭС	Ввод в эксплуатацию	АО «ЕЭК»	2009 - 2011
3	Восстановление блока № 8 Экибастузской ГРЭС-1	Ввод в эксплуатацию	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	2010 - 2012
4	Модернизация Шардаринской ГЭС	Ввод в эксплуатацию	АО «ФНБ Самрук-Казына»	2010 - 2016
5	Развитие Теплоэнергетической системы Республики Казахстан	Ввод в эксплуатацию	МИНТ, МФ, МЭБП акиматы областей, городов Астана и Алматы	-
6	Реконструкция и расширение Алматинской ТЭЦ -2 (3 очередь, бойлерная)	Ввод в эксплуатацию	АО «ФНБ Самрук-Казына»	2009 - 2013

7	Реконструкция и расширение комбинированной системы золошлакоудаления Алматинской ТЭЦ-1	Ввод в эксплуатацию	АО «ФНБ Самрук-Казына»	2009 - 2011
8	Реконструкция и расширение золоотвала Алматинской ТЭЦ-3	Ввод в эксплуатацию	АО «ФНБ Самрук-Казына»	2009 - 2011
9	Реконструкция и расширение систем золошлакоудаления Алматинской ТЭЦ-2 (3-4 этап)	Ввод в эксплуатацию	АО «ФНБ Самрук-Казына»	2010 - 2015
10	Реконструкция и расширение Алматинской ТЭЦ-2 (3 очередь, котлоагрегат № 8)	Ввод в эксплуатацию	АО «ФНБ Самрук-Казына»	2011 - 2016

3. Строительство и модернизация электросетевых объектов.

1	Строительство трансформаторных подстанций в г. Алматы и Алматинской области для Азиады 2011	Ввод в эксплуатацию	АО «ФНБ Самрук-Казына»	2009 - 2011
2	Строительство и модернизация трансформаторных подстанций в г. Алматы и Алматинской области для метрополитена	Ввод в эксплуатацию	АО «ФНБ Самрук-Казына»	2009 - 2013
3	Строительство и модернизация трансформаторных подстанций в г. Алматы и Алматинской области для ЖКХ	Ввод в эксплуатацию	АО «ФНБ Самрук-Казына»	2011 - 2013
4	Строительство ПС 500 кВ «Алма» присоединение к НЭС Казахстана линиями напряжением 500, 220 кВ	Ввод в эксплуатацию	АО «KEGOC»	2010 - 2014
5	Схема выдачи мощности Мойнакской ГЭС	Ввод в эксплуатацию	АО «KEGOC»	2010 - 2012
6	Модернизация НЭС, II этап (замена электрооборудования на 55 подстанциях)	Ввод в эксплуатацию	АО «KEGOC»	2010 - 2014
7	*Реконструкция ВЛ 220 кВ ЦГПП-Осакаровка	Ввод в эксплуатацию	АО «KEGOC»	2010 - 2014
7.1				
8	Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана	Ввод в эксплуатацию	АО «KEGOC»	2011 - 2016
9	Строительство транзита 500 кВ Север-Восток-Юг (I этап. ВЛ 500кВ Экибастуз – Семей – Усть-Каменогорск)	Ввод в эксплуатацию	АО «KEGOC»	2011 - 2017

4. Строительство инфраструктуры, увеличение мощностей в угледобывающей промышленности

1	Завершение проекта реконструкции транспортной схемы разреза «Богатырь», перехода на новую автомобильно - конвейерную технологию	Ввод в эксплуатацию	ТОО «Богатырь Комир»	2010 - 2018
2	Реализовать технические проекты по расширению мощностей добычи угля по разрезам «Северный» с 10 до 18 млн. тонн в год, «Восточный» с 20 до 22 млн. тонн в год, «Экибастузский» с 4 до 8 млн. тонн в год, «Каражыра» с 5 до 7 млн. тонн в год и Шубаркольского каменноугольного месторождения до 20 млн. тонн в год, по месторождению «Жалын» с 0,5 до 2,0 млн. тонн в год	Информация в Правительство	ТОО «Богатырь Комир», АО «Шубарколь Комир», АО «ЕЭК», ТОО «Ангренсор Энерго», ТОО «Майкубен-Вест», ТОО «Каражыра ЛТД», ТОО «Сарыарка-ENERGY»	2010 - 2019

5. Предлагаемые к строительству при условии наличия источников финансирования

1	Строительство Кербулакской ГЭС на р. Или	Информация в Правительство	АО «ФНБ Самрук-Казына»	2011 - 2017
2	Модернизация НЭС, II этап (строительство ВЛ 220 кВ)	Информация в Правительство	АО «KEGOC»	2014 - 2016
3	Схема выдачи мощности Балхашской ТЭС (первая очередь)	Информация в Правительство	АО «KEGOC»	2011 - 2018
4	Строительство транзита 500 кВ Север-Восток-Юг (II этап. ВЛ 500 кВ Семей-Актогай-Талдыкорган-Алма)	Информация в Правительство	АО «KEGOC»	2012 - 2018
5	Реабилитация ВЛ 220-500 кВ	Информация в Правительство	АО «KEGOC»	2013 - 2020
6	Реконструкция и расширение Алматинской ТЭЦ -1 с переводом на газ и установкой ГТУ	Ввод в эксплуатацию	АО «ФНБ Самрук-Казына»	2011 - 2016

6. Разработка нормативно-правовой, - технической документации в сфере энергетики

1	Обеспечение нормативно-технической документацией для создания условий конкурентоспособности угольной продукции на внутреннем и внешнем рынках	государственные и межгосударственные стандарты	МИНТ РК	2010 - 2014
---	---	--	---------	-------------

Продолжение таблицы

Предполагаемые расходы						
2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Всего	Источники финансирования
6	7	8	9	10	11	12
Реконструкция, модернизация и строительство генерирующих мощностей						
197 522	284 459	281 909	190 690	227 393	1 181 973	
1. Строительство новых энергоисточников						
6 676	42	809			7 527	Собственные заемные средства
8 929	5 494	3 106			17 529	Собственные заемные средства
39 700	89 218	83 076	50 283	36 830	299 107	Собственные заемные средства
3 239	10 758			418	14 415	Республикански бюджет
10 332	12 996				23 328	Собственные заемные средства
2 422	930	43 467	28	65 897	112 744	Собственные заемные средства
2. Модернизация и реконструкция существующих энергоисточников						
5 028					5 028	Собственные заемные средства
6 790	858				7 648	Собственные заемные средства
9 148	7 377	4 924			21 449	Собственные заемные средства

3 563	2 319	2 200	687	2 336	11 105	Собственные заемные средства
63 056	85 258	87 614	73 811	58 056	367 795	Республиканский бюджет
203	12 128				12 331	Республиканский бюджет
1 597	487				2 084	Республиканский бюджет
	574				574	Республиканский бюджет
19	11	2 499	797	1 715	5 041	Собственные средства
	112	284	108	2 517	3 021	Собственные средства

3. Строительство и модернизация электросетевых объектов

12 847					12 847	Республиканский бюджет
6 152	9 813				15 965	Республиканский бюджет
	7 535				7 535	Республиканский бюджет
1 393	7 055	6 579	7 916	6 456	29 399	Собственные заемные средства
84	3 494	2 400			5 978	Собственные заемные средства
207	1 228	11 801	18 948	7 733	39 917	Собственные заемные средства
49		17	646	918	1 630	Собственные заемные средства
	600	1 000	403		2 003	Республиканский бюджет
50		5	26	18	99	Собственные заемные средства
	216	145	374	8 052	8 787	Собственные заемные средства

4. Строительство инфраструктуры, увеличение мощностей в угледобывающей промышленности

4 498	7 714	13 765	12 410	13 554	51 941	Собственные средства
11 487	18 183	18 158	24 193	22 833	94 854	Собственные средства

5. Предлагаемые к строительству при условии наличия источников финансирования

6. Разработка нормативно-правовой, - технической документации в сфере энергетики

53	59	60	60	60	292	Республиканский бюджет
----	----	----	----	----	-----	------------------------

1	Выработка электрической энергии	0,37	0,38	0,40	0,45	0,65	1,00
---	---------------------------------	------	------	------	------	------	------

П р и л о ж е н и е 3
к постановлению Правительства
Республики Казахстан
от 31 декабря 2013 года № 1521

П р и л о ж е н и е 3
к Программе по развитию
электроэнергетики
Республики Казахстан
на 2010 – 2014 годы

МЛН. ТОНН

№ п/п	Наименование	2009 г. Факт	2010 г. Факт	2011 г. Факт	2012 г. Факт	Прогноз	
						2013 г.	2014
1	2	3	4	5	6	7	8
I	Ресурсы	94,5	105,5	110,4	114,6	117,3	119,3
1	Добыча	94,3	105,3	110,1	114,3	111,0	119,0
2	Импорт	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3
II	Распределение, всего	94,5	105,5	110,4	114,6	117,3	119,3
	в том числе:						
1	на экспорт	25	29,4	33,5	32,8	29,0	33
2	на внутреннее потребление	69,5	76,1	76,9	81,8	82,0	86,0
	в том числе:						
а)	промышленные предприятия	12,3	12,7	12	12	14	15
б)	коммунально-бытовые предприятия и население	11,3	13,6	13	13,3	14	14
в)	энергетика	45,5	49,8	51,9	56,5	54,0	57,0