



**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ЭНЕРГЕТИКА МИНИСТРЛІГІ
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**



**Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің
2015 жылдың жұмыс қорытындылары
және 2016 жылға қойылған міндеттер туралы
анықтама**

**Справка об итогах деятельности Министерства
энергетики Республики Казахстан за 2015 год и
задачах на 2016 год**

Астана қ., 2016 жыл

Стратегическое направление 1. Развитие электроэнергетики, угольной промышленности и сферы использования атомной энергии

Цель 1.1. Обеспечение производства энергии из собственных источников, удовлетворяющее потребности экономики

Задача 1.1.1. Развитие электроэнергетики (инфраструктуры)

В 2015 году объем выработки электроэнергии составил 90,8 млрд.кВтч (96,7% к 2014 году).

Объем потребления электроэнергии по стране составил 90,85 млрд.кВтч (99,1% к 2014 году).

На снижение объема выработки электроэнергии повлияло снижение потребления электроэнергии по республике крупными промышленными потребителями, а также бытовым потреблением за счет более высокого температурного фона в зимние и осенние месяцы 2015 года по сравнению с аналогичными периодами 2014 года.

При этом, в целом по Казахстану в выработке электроэнергии имеется значительный резерв. Резерв выработки электроэнергии Единой энергетической системой Казахстана более 1500 МВт согласно утвержденному прогнозному балансу производства и потребления электроэнергии и мощности на семилетний период (*В Приложении*).

В 2015 году Единая электроэнергетическая система страны работала в штатном режиме, параллельно с энергосистемами Российской Федерации и стран Центральной Азии. За 2015 год на энергетических объектах произошло 7 аварий, 42 отказа I степени, 4306 отказов II степени. Ремонтно-восстановительные работы проводились своевременно.

Потребители республики были обеспечены электрической и тепловой энергией в полном объеме. Во всех регионах соблюдались температурные графики тепловых сетей.

Реализована схема внешнеторгового обмена электроэнергией между Республикой Казахстан и Кыргызской Республикой в вегетационный период 2015 года, в целях обеспечения поливной водой сельхозпроизводителей Мактааральского района ЮКО в период вегетации.

С 1 июля по 11 августа 2015 г. был осуществлен прием электроэнергии из Кыргызстана по оперативным данным в объеме 249,5 млн кВтч, поливной воды – 200 млн.м³.

Возврат этого же объема электроэнергии в Кыргызскую Республику, начавшийся 12 августа 2015г., был завершён до конца октября 2015 года.

В 2015 году в электроэнергетической отрасли количество работников составило свыше 114 тыс. человек, в том числе:

- в энергопроизводящих, энергопередающих и энергоснабжающих организациях - свыше 70 тыс. человек;
- в сфере сервисных услуг (пуско-наладочные, строительные-монтажные, проектно-изыскательские, экспертные и т.д.) - свыше 30 тыс. человек.

Прогнозная ежегодная потребность в кадрах для организации работ энергетической отрасли составляет 6,5 тыс. человек.

В период с 2009 по 2015 гг. для необходимого развития электроэнергетической отрасли действовала Программа предельных тарифов – тариф в обмен на инвестиции.

Предельные тарифы предусматривали реализацию мероприятий, направленных на создание новых активов, расширение, обновление, поддержку, реконструкцию и техническое перевооружение существующих активов энергопроизводящих организаций.

Введение предельных тарифов дало электростанциям возможность планировать на перспективу до 2015 года капиталоемкие работы по восстановлению ресурсов, развитию мощностей, исходя из своих финансовых возможностей, а также с привлечением крупных банковских займов.

С момента реализации предельных тарифов было инвестировано 1 030 млрд. тенге, что позволило модернизировать 5000 МВт существующих и ввести порядка 3000 МВт дополнительных электрических мощностей, что в свою очередь полностью покрыло потребности экономики в электроэнергии.

Справочно:

Средняя стоимость затрат на 1 кВт в рамках предельных тарифов составила 700 долл.США (к сравнению: строительство 1 кВт новой станции стоит на рынке в среднем 2200 – 2500 долл. США).

В 2015 году с энергопроизводящими организациями было заключено инвестиционных соглашений – 36, дополнительных соглашений – 52.

ИТОГИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРЕДЕЛЬНЫХ ТАРИФОВ

ИНВЕСТИЦИИ ПО ПРЕДЕЛЬНЫМ ТАРИФАМ			ВВОД НОВЫХ МОЩНОСТЕЙ	ВОССТАНОВЛЕНИЕ
2009 г.	65,4 млрд. тенге	92 МВт	Атырауская ТЭЦ – 25 МВт	КарГРЭС-2 – 55 МВт ЭТЦ – 12 МВт
2010 г.	109,7 млрд. тенге	98 МВт	Атырауская ТЭЦ – 50 МВт Жанажолская ГТЭС – 48 МВт	
2011 г.	142,0 млрд. тенге	744 МВт	Аксу ЕЭК – 325 МВт Уральская ГТЭС – 54 МВт Мойнакская ГЭС – 300 МВт	Павлодарэнерго – 65 МВт
2012 г.	198,8 млрд. тенге	757 МВт	КарагандаЭнергоцентр – 120 МВт Согринская ТЭЦ – 25 МВт Кристалл Менеджмент – 87 МВт	Эк-ГРЭС-1 блок №8 – 500 МВт Согринская ТЭЦ – 25 МВт
2013 г.	176,3 млрд. тенге	385 МВт	СевКазЭнерго – 27 МВт Аксу ЕЭК – 25 МВт	СевКазЭнерго – 33 МВт Аксу ЕЭК – 300 МВт
2014 г.	166,4 млрд. тенге	688 МВт	СевКазЭнерго – 21 МВт	Эк-ГРЭС-1 блок №2 – 500 МВт СевКазЭнерго – 42 МВт Павлодарэнерго ТЭЦ-3 – 125 МВт
НА 2009-2014 ГОДЫ ФАКТИЧЕСКИ ИНВЕСТИРОВАНО 858,6 МЛРД. ТЕНГЕ, РЕЗУЛЬТАТ 2 764 МВТ				
2015 г.	171,8 млрд. тенге	128 МВт	Павлодарэнерго – 65 МВт	СевКазЭнерго – 63 МВт
НА 2009-2015 ГОДЫ ПРОГНОЗИРУЕТСЯ ИНВЕСТИЦИЙ НА 1030,4 МЛРД. ТЕНГЕ, ОЖИДАЕМЫЙ РЕЗУЛЬТАТ 2 892 МВТ				
ВВОД МОЩНОСТЕЙ ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ, ВЛОЖЕННЫХ В ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ ПРЕДЕЛЬНЫХ ТАРИФОВ				
2016-2017 гг.		1076 МВт	Аксу ЕЭК – 25 МВт Шардаринская ГЭС – 16 МВт КарагандаЭнергоцентр – 110 МВт	Эк-ГРЭС-1 блок №1 – 500 МВт Павлодарэнерго ТЭЦ-3 – 125 МВт Аксу ЕЭК – 300 МВт

Рис. 1 Итоги реализации предельных тарифов

Действие предельных тарифов заканчивается с 1 января 2016 года.

В итоге, в 2015 году в рамках Программы предельных тарифов при запланированном вводе мощностей в объеме 158 МВт на сумму 171,8 млрд. тенге, фактически ввелось 128 МВт. Фактическая сумма инвестиций на 2015 год будет определена после принятия отчетов по инвестиционным обязательствам от энергопроизводящих организаций.

Справочно: В соответствии с пунктом 27 Правил определения расчетного тарифа, утверждения предельного и индивидуального тарифов, утвержденных приказом Министра энергетики РК от 20.01.2015 года №105 энергопроизводящая организация представляет уполномоченному органу ежегодно до 31 марта отчет об исполнении соглашения.

Степень износа основного энергетического оборудования была снижена, аварийность уменьшена, годовое количество аварийных остановов крупных электростанций страны снизилось со 131 в 2008 году до 13 в 2014 году и до 5 в 2015 году.

В рамках работы по выделению средств для местных исполнительных органов в 2015 году выполнено следующее:

В рамках бюджетной программы «Целевые трансферты на развитие областным бюджетам, бюджетам городов Астаны и Алматы на развитие теплоэнергетической системы» ежегодно из республиканского бюджета выделяются средства на развитие

надежного электро- и теплоснабжения областей и городов Республики Казахстан.

На 2015 год выделено и освоено бюджетных средств на сумму 46 959 114 тыс. тенге для реализации 25 проектов в Акмолинской, Восточно-Казахстанской, Мангистауской, Павлодарской областях и городах Алматы и Астаны. Освоение за 2015 год составило 100 %.

Постановлением Правительства РК от 17.08.2015 № 646 было выделено 815,6 млн.тенге акимату Восточно-Казахстанской области для создания нормативного запаса топлива на теплоэлектрцентрали и котельных мощностью 100 Гкал/час в городе Семей.

Постановлением Правительства РК от 24.08.2015 № 660 было выделено 31 млрд. тенге акимату города Алматы для строительства и реконструкции объектов в рамках подготовки 28-й зимней Всемирной универсиаде 2017 года.

Постановлением Правительства РК от 28.10.2015 № 854 было выделено около 1,2 млрд. тенге акиматам Костанайской, Кызылординской, Южно-Казахстанской, Жамбылской и Акмолинской областям на неотложные затраты.

В целях **поддержки промышленных предприятий** Министерством совместно с Комитетом по регулированию и естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики проработаны 4 приказа по утверждению временного понижающего коэффициента к тарифам на услуги по передаче электрической энергии (через сети АО «KEGOC» - ТОО «Тәу-Кен Темір», ТОО «Қазфосфат», АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат», через сети АО «Батыс Транзит» - АО «ТНК» Казхром»).

В рамках работы **по совершенствованию нормативно-правовой базы** в 2015 году в электроэнергетической отрасли разработаны и утверждены 53 нормативно-правовых актов, которые включают в себя, в первую очередь, нормы надежности и безопасности производства, передачи, снабжения и потребления электрической энергии, эксплуатации и техническое состояние энергетического оборудования электрических станций, электрических сетей, электрических установок потребителей.

Разработаны и утверждены 42 нормативно-технических документа, что позволит объединить действующие нормативно-правовые акты и адаптированные стандарты и регламенты дружественных стран с расширением положений и мероприятий в соответствующих видах деятельности связанных с энергетикой. Кроме того, разработанные нормативы будут использованы энергопредприятиями при планировании и формировании затрат, связанных с осуществлением основной деятельности.

На международном уровне в 2015 году Республика Казахстан в порядке очередности председательствовала в Исполнительном комитете СНГ.

В связи с этим, 23-24 октября 2015 года в г. Алматы проведено 48-ое заседание ЭЭС СНГ под председательством Президента ЭЭС СНГ, Министра энергетики Российской Федерации А.В. Новака с участием министров органов управления электроэнергетикой и представителей крупнейших электроэнергетических компаний государств-участников СНГ.

В рамках подписанного в мае 2014 года Договора о Евразийском Экономическом Союзе между государствами-членами, в рамках которого предполагается формирование общего электроэнергетического рынка с 2019 года на основе параллельно работающих энергетических систем с учетом особенностей существующих моделей энергетических рынков государства-членов и с приоритетом обеспечения внутренних потребностей в электроэнергии.

Для этих целей решением Высшего Евразийского экономического совета Решением №12 от 8 мая 2015 года утверждена Концепция создания общего электроэнергетического рынка, а до 1 июля 2016 года будет утверждена Программа формирования общего рынка.

5 мая 2015 года на расширенном заседании Правительства Республики Казахстан Главой государства дано поручение внедрить механизм «Единого закупщика» и новый тарифный механизм, состоящий из фиксированной и переменной части.

Данные поручения отражены в **Плане нации «100 конкретных шагов по реализации пяти институциональных реформ»:**

Шаг 50: Реорганизация отрасли электроэнергетики. Внедрение модели «Единого закупщика»;

Шаг 52: Внедрение новой тарифной политики в электроэнергетике, стимулирующей инвестиции в отрасль.

Был разработан Закон «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам электроэнергетики», который был подписан Главой государства 12 ноября прошлого года (далее – Закон).

Закон определяет механизмы взаимоотношений на рынке электроэнергии и электрической мощности, вводит понятия «Совет рынка», «Национальный оператор», дополняет компетенции государственного органа по энергетическому надзору и контролю, а также дополняет ответственность субъектов электроэнергетики в части обеспечения готовности выработки электрической мощности.

Закон обеспечит предоставление для действующих энергопроизводящих организаций долгосрочных гарантий возврата инвестиций, вложенных на модернизацию, реконструкцию,

расширение и обновление основных средств, что приведет к созданию благоприятных условий для привлечения инвестиций в отрасль и обновлению изношенных мощностей, позволит обеспечить регулирование международных потоков электроэнергии в пользу внутренних потребителей, повысит качество государственного управления.

Разработаны 12 подзаконных нормативно-правовых актов. В частности по изменению структуры тарифа, предполагается, что существующий тариф на электрическую энергию будет разделен на две части:

1) тариф на электроэнергию – переменная часть, которая будет обеспечивать окупаемость затрат на производство электрической энергии;

2) тариф на мощность – постоянная часть, которая будет обеспечивать возвратность вложенных инвестиций в строительство новых и обновление, модернизацию, реконструкцию, расширение существующих электрических мощностей.

В последствии прогнозируется улучшение состояния генерирующих объектов электроэнергетического хозяйства, возникновение нового импульса как для развития отрасли, так и для совершенствования системы контроля за объектами энергетики.

Это позволит повысить конкурентоспособность электроэнергетической отрасли Казахстана в формируемом общем электроэнергетическом рынке в рамках Евразийского экономического союза с 2019 года.

Во исполнение 51 шага Плана нации «Укрупнение региональных электросетевых компаний (РЭК)» разработана Концепция Проекта Закона Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам электроэнергетики», создана рабочая группа по разработке проекта закона. Срок реализации 2016 год.

В рамках **Программы индустриально-инновационного развития** на 2015-2019 годы проводится реализация инвестиционных проектов, увеличивающих генерацию электрической энергии.

Продолжается строительство Балхашской ТЭС, 3-го энергоблока на Экибастузской ГРЭС-2, третьего транзита Север-Юг через Восток, модернизация Шардаринской ГЭС и национальной электрической сети.

Проект «Строительство Балхашской ТЭС мощностью 1320 МВт»

Место реализации: Алматинская область, Жамбыльский район, пос. Улькен.

Генеральный подрядчик: Компания «SamsungEngineeringCo., Ltd».

Период реализации: 2010 – 2018 гг.

Стоимость проекта (согласно скорректированного ТЭО): 566 млрд. тенге (удорожание на 275,7 млрд. тенге).

Создание рабочих мест: строительство – 3550, эксплуатация – 970.

Текущее состояние:

Проект реализуется в рамках Соглашения между Правительствами Республики Казахстан и Кореи в области развития, финансирования, проектирования, строительства, эксплуатации и технического обслуживания Балхашской ТЭС.

Целью строительства Балхашской ТЭС мощностью 1320 МВт является снижение дефицита энергии южных регионов Казахстана. Для реализации проекта создано АО «БТЭС», акционерами которого являются АО «Самрук-Энерго» (25%+1 акция) и корейский консорциум (Самсунг и КЕРСО 75%-1 акция).

На сегодняшний день Правительством РК полностью создана законодательная база для реализации Проекта.

Принято постановление Правительства Республики Казахстан от 17 июня 2014 года № 667 «О некоторых вопросах реализации проекта «Балхашская тепловая электрическая станция», которым определены цена, объем, срок покупки услуг по поддержанию готовности электрической мощности генерирующих установок, а также организация, которая будет приобретать у АО «Балхашская ТЭС» услугу по поддержанию готовности электрической мощности генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, в соответствии с долгосрочным договором.

В рамках официального визита Президента Республики Корея в Республику Казахстан г-жи Пак Кын Хе 19 июня 2014 года был заключен долгосрочный договор на покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию (Договор покупки мощности) между АО «Балхашская ТЭС» и АО «KEGOC».

В 2015 году по проекту выполнены работы по восстановлению дамбы, введен в эксплуатацию водовод от озера Балхаш, завершены работы по выносу с площадки части ВЛ-6кВ ПС «Строительная»-ПТ «КНС-15», ПС «Строительная»-ПС 220/500 «ЮКГРЭС», части ВЛ-35кВ ПС «Строительная»-ПС «Жилпоселок».

Проект «Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока ст. № 3»

Место реализации: Павлодарская область, г. Экибастуз, пос. Солнечный

Период реализации: 2024 гг.

Стоимость проекта: 251 млрд. тенге.

Создание рабочих мест: строительство – 1210, эксплуатация – 383.

Генеральный подрядчик: «Lahmeyer International GmbH»

Текущее состояние:

Заявителем проекта АО «Самрук-Энерго» совместно с ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в течение 2015 г. прорабатывались различные варианты обеспечения возврата инвестиций для своевременной реализации проекта. Ключевым условием рассматриваемых вариантов было введение в Казахстане с 2016 года рынка мощности. В связи с принятым решением о переносе срока ввода в РК рынка мощности с 2016 года на 2019 год, в настоящее время акционерами АО «СЭГРЭС-2» ведется обсуждение новых предложений по реализации Проекта.

Проект «Реконструкция Экибастузской ГРЭС-1»

Место реализации: Павлодарская область, г. Экибастуз.

Генеральный подрядчик: ТОО «КОТЭС Казахстан».

Период реализации: 2019 гг.

Стоимость проекта: 186 млрд. тенге.

Создание рабочих мест:

блок № 1, строительство - 500, эксплуатация – 54.

блок № 2, строительство – 500, эксплуатация – 50.

Текущее состояние:

Энергоблок ст. №8 введён в эксплуатацию в 2012 году. Энергоблок ст. №2 включен в сеть 28 декабря 2014 года, находится в работе.

Энергоблок ст. №1 в стадии реализации.

На разработанную ПСД (проектно-сметную документацию) стадии «П» выдано заключение №01-0235/14 от РГП «Госэкспертиза». В настоящее время ведётся разработка и согласование ПСД стадии «Р» с выдачей рабочей документации.

Осуществлена поставка основного оборудования (котел, турбина, генератор).

Ведется изготовление и поставка вспомогательного оборудования энергоблока ст. № 1.

По электрофильтрам: ведутся работы по укрупнительной сборке металлоконструкций.

Проект «Модернизация Шардаринской ГЭС» (увеличение установленной мощности на 16% до 116 МВт)

Место реализации: Южно-Казахстанская область, г. Шардара.

Генеральный подрядчик: Компания «AndritzHydroGmbH».

Период реализации: 2017 гг.

Стоимость проекта: 29,08 млрд. тенге.

Создание рабочих мест: строительство – 200, эксплуатация – 185.

Текущее состояние:

По проекту поставлено и установлено оборудование мостового крана, ведется поставка оборудования турбин гидрогенераторов. Завершаются работы по демонтажу гидроагрегата №2.

26 июня 2015 г. получено положительное заключение РГП "Госэспертиза" на ТЭО Проекта.

12 декабря 2015 г. получено положительное заключение РГП "Госэспертиза" на ТЭО Проекта с учетом скорректированной сметной части.

Введены в эксплуатацию сороудерживающие решетки, проведен капитальный ремонт трансформаторов, произведена замена ОРУ-110кВ на КРУЭ-110кВ, изготовлены и установлены компрессорная станция, козловые краны и маслоочистительное оборудование. Завершены работы по ликвидации правобережного оползня, замене гидравлических систем и стальных. Поставлено и установлено оборудование мостового крана, ведется поставка оборудования турбин гидрогенераторов. Ведутся строительно-монтажные работы по гидроагрегату №2, ведутся демонтажные работы по гидроагрегату №1.

18 декабря 2015 года подписан инвестиционный договор с АО «Шардаринская ГЭС».

В рамках Государственной программы «Нұрлы Жол» для повышения энергообеспечения юга страны реализуется проект «Транзит 500 кВ Север-Восток-Юг».

Место реализации: Экибастузский, Аксуский, Майский районы Павлодарской области, Бескарагайский, Семипалатинский, Уланский, Жарминский, Абайский, Аягузский районы Восточно-Казахстанской области, Саркандский, Аксуский, Караталский, Коксуский, Кербулакский, Балхашский, Талгарский, Илийский районы Алматинская область.

Генеральный подрядчик: АО «КЕГОК».

Период реализации: 2011 – 2018 гг.

Стоимость проекта: 125,5 млрд. тенге.

Создание рабочих мест: строительство – 1861, эксплуатация – 97.

Проект состоит из двух этапов:

I этап «Строительство ВЛ 500 кВ Экибастуз–Семей–Усть-Каменогорск» с планируемыми сроками реализации 2011 – 2017 годы.

Для реализации I-го этапа проекта в 2012-2013 годах были заключены долгосрочные договора «под ключ» с отечественными предприятиями. По строительству линии 500 кВ Экибастуз – Шульбинская ГЭС (Семей) – Усть-Каменогорск из общей протяженности 600 км построено 348 км линии, из них 218 км построено в 2015 году.

По строительству линии 220 кВ «Семей – Шульбинская ГЭС» с заходами на ПС 500 кВ «Семей» из общей протяженности 106 км построено 33 км. Ведутся строительно-монтажные работы на ПС 500 кВ «Семей», ПС 500 кВ «Усть-Каменогорская» и ПС 1150 кВ «Экибастузская».

По первому этапу проекта выполнено 48% работ.

II этап «Строительство ВЛ 500 кВ Семей–Актогай–Талдыкорган–Алма» с планируемыми сроками реализации 2012 – 2018 годы.

Для реализации II-го этапа проекта заключены долгосрочные договора «под ключ» с отечественными предприятиями. Выполнены инженерные изыскания, разработка проектно-сметной документации на стадии завершения.

Задачи на 2016 год

1. Сохранение плана выработки электроэнергии на уровне 91,6 млрд.кВтч.

2. Разработка законопроекта по реализации 51 шага Плана нации «100 конкретных шагов по реализации пяти институциональных реформ» – Укрупнение региональных электросетевых компаний (РЭК);

3. Внесение изменений и дополнений в действующие НПА в сфере электроэнергетики и разработка соответствующих НПА в рамках реализации 51 шага Плана нации «100 конкретных шагов по реализации пяти институциональных реформ»;

4. Подведение итогов работы по программе Предельных тарифов на 2009-2015 гг.

Задача 1.1.2. Развитие угольной промышленности

Угледобывающими компаниями за 2015 год добыто 102,2 млн. тонн угля (без учета угольного концентрата) (95% к 2014 году). Плановый показатель добычи угля 2015 года был выполнен.

Экспорт угля составил 29,2 млн. тонн (96,0% к 2014 году).

В течение 2015 года на внутренний рынок было поставлено 67,5 млн. тонн угля. Из общего объема угля, поставленного казахстанским потребителям, 74,0% или 51,0 млн. тонн отгружено энергопроизводящим предприятиям, что на 1,6 млн.тонн меньше, чем за 2014 год.

Объем добычи угля зависит от режима работы энергопредприятий и имеет сезонный характер. Снижение спроса на уголь произошло по причине сезонности с целью недопущения складирования больших объемов угля на складах во избежание эндогенных пожаров и потери качества угля.

В течение 2015 года угольная отрасль работала достаточно стабильно, обеспечены все потребители угольной продукцией согласно контрактам. Вместе с тем, не довыполнены объемы поставок угля на экспорт, в связи с отказами российскими электростанциями от заявленных объемов.

Данные отказы связаны с устойчивой тенденцией снижения с российской стороны спроса на энергетические угли, используемые в качестве основного вида топлива в процессе выработки электрической и тепловой энергии, а также политикой импортозамещения в России.

В 2015 году для создания и развития в Казахстане новой отрасли - **углехимии**, а также продвижения технологий утилизации углекислого газа была начата реализация несколько пилотных проектов, из которых можно выделить следующие перспективные проекты.

1. Строительство комплекса по переработке угля в жидкое топливо

Работы ведутся по двум направлениям: обеспечение безопасности ведения горных работ за счет дегазации угольных пластов и разведка и добыча метана.

С учетом практического опыта Китайской энергетической корпорации Цинхуа в проектах по переработке угля в жидкое топливо создано совместное предприятие в Карагандинской области ТОО «Караганда ССІ» с участниками проекта: Китайская энергетическая корпорация Цинхуа (51%), КазМунайГаз-переработка и маркетинг (25%), СП «Арбат» и Разрез «Кузнецкий» по 12%.

Ожидается завершение работ по ТЭО проекта.

Планируемая переработка угля - 2,5 млн. тонн в год, производство синтетических жидких топлив - 500 тыс. тонн в год.

2. Проект по разведке и добыче метана угольных пластов

Для проведения геологоразведочных работ АО «КазТрансГаз» выбран Шерубайнуринский участок, проведены тендеры и заключены договора по закупкам геологоразведочных работ (I этап), в том числе отбор керн с 3-х скважин и закупкам услуг по вопросам управления проектом.

После получения результатов геологоразведочных работ (I этап) будет принято окончательное решение о дальнейшей реализации проекта.

В рамках реализации двух **республиканских бюджетных программ** выполнено следующее:

1. Бюджетная программа «Обеспечение закрытия шахт Карагандинского угольного бассейна» в соответствии с проектом «Ликвидация последствий деятельности шахт, угольных разрезов и обогатительных фабрик бывшего ПО «Карагандауголь».

За 2015 год из республиканского бюджета по данной программе было выделено 621 518 тыс. тенге. По итогам 2015 года все бюджетные средства освоены полностью.

На 2016 год из республиканского бюджета выделено 621 670 тыс. тенге.

2. Бюджетная программа «Возмещение ущерба работникам ликвидированных шахт, переданных в РГСП на ПХВ «Карагандаликвидшахт».

За 2015 год на осуществление регрессных выплат 408 работникам ликвидированных шахт из республиканского бюджета выделено 460 339 тыс. тенге.

По итогам 2015 года общие выплаты составили 460 339 тыс. тенге.

На 2016 год выделено 505 314 тыс. тенге, численность работников получающих данные выплаты составляет 408 чел.

Задачи на 2016 год

1. Сохранение объема добычи угля на уровне 101,5 млн. тонн;
2. Внесение в комиссию ЕЭК Технический регламент Таможенного союза «Требование к углям и продуктам его переработки»;
3. Организация стабильной работы угольных предприятий по обеспечению экономики, а также населения и коммунально-бытовых предприятий Казахстана угольной продукцией не ниже уровня 2015 года в соответствии с необходимой потребностью;
4. Подписание Меморандумов о взаимном сотрудничестве по вопросам ценовой политики, стабилизации производственных процессов и социальной защите работников угледобывающих предприятий на 2016 год.

Работа с подведомственными организациями:

5. Обеспечение 100% освоения выделенных бюджетных средств РГСП «Карагандаликвидшахт» по бюджетной программе «Возмещение ущерба работникам ликвидированных шахт, переданных в республиканское государственное специализированное предприятие «Карагандаликвидшахт».

Цель 1.2 Создание условий для развития сферы использования атомной энергии

Задача 1.2.1. Развитие атомной промышленности и энергетики, обеспечение радиационной безопасности на территории Республики Казахстан

В 2009 году в Казахстане было добыто 14 тыс. тонн урана и в итоге Казахстан вышел на 1-е место в мире по его добыче.

В 2015 году данная лидирующая позиция на мировом рынке природного урана была сохранена. Объем добычи урана по предприятиям группы компаний АО «НАК «Казатомпром» за 2015 год составил 23 805 тонн урана, выполнение плановых показателей по добыче (23 461 тонн) составило 101,5%, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года объем добычи урана увеличился на 4,3%.

Казахстан заинтересован не только в добыче и поставках природного урана, но и в производстве и сбыте урановой продукции более высокого передела, с высокой добавленной стоимостью.

С этой целью в 2015 году продолжились работы по созданию вертикально-интегрированного комплекса ядерно-топливного цикла, созданию и участию республики во всех недостающих звеньях ядерно-топливного цикла – конверсия и обогащение урана, производство тепловыделяющих сборок.

По конверсионному проекту. В 2013 году было разработано предварительное ТЭО проекта «Организация строительства аффинажного завода на базе АО «Ульбинский металлургический завод» с номинальной мощностью 6000 тонн урана в виде трехоксида урана (UO₃)».

В 2015 году Казатомпром и СAMECO согласовали основные экономические параметры финансово-экономической модели Аффинажного проекта.

В настоящее время с СAMECO прорабатывается вопрос обеспечения гарантии сбыта продукции Казатомпрома в форме гексафторида урана (UF₆).

Обогащение. В 2013 году была совершена сделка по отчуждению акций ОАО «Уральский электрохимический комбинат» в количестве 25% плюс 1 акция в собственность совместного казахстанско-российского предприятия ЗАО «ЦОУ».

ЗАО «ЦОУ» с 2014 года имеет доступ к российским услугам по обогащению урана в объеме 5 млн. ЕРР (единица работы разделения) в год.

В соответствии с производственной программой в 2015 году ЗАО «ЦОУ» осуществлены коммерческие поставки в объеме 5 млн. ЕРР в адрес ОАО «Техснабэкспорт». Все работы по производству продукции осуществлены в установленные сроки и с заданным качеством.

По топливному проекту. Для реализации Топливного проекта было начато сотрудничество по организации в Казахстане производства ТВС совместно с Китайской Генеральной ядерно-энергетической корпорацией – CGNPC. В декабре 2014 г. АО «НАК «Казатомпром» и китайская компания CGNPC заключили Соглашение о расширении и углублении взаимовыгодного сотрудничества в сфере ядерной энергетики, которое предусматривает совместное производство в Казахстане ядерного топлива для китайских АЭС на базе Ульбинского металлургического завода, и расширения сотрудничества по разработке месторождений природного урана. В соответствии с Соглашением Стороны провели все необходимые разрешительные процедуры и в декабре 2015 года создали СП ТОО «Ульба-ТВС». Ввод в эксплуатацию завода ТВС планируется произвести в 2018 году, выпуск первой продукции и поставки ТВС в Китай начнутся в 2019 году.

В настоящее время ведутся работы по разработке ТЭО обоснования строительства завода тепловыделяющих сборок.

Во исполнение поручения Главы государства, озвученным 17 января 2014 года в Послании Президента РК народу Казахстана утвержден План первоочередных мероприятий по строительству АЭС в Республике Казахстан, в котором предусмотрено:

рассмотрение вопроса создания акционерного общества (для обеспечения предпроектной и проектной документации по строительству АЭС, организация работ по сооружению АЭС в РК).

разработка предпроектной документации по строительству АЭС в районах г. Курчатов (ВКО) и пос. Улькен (Алматинская область).

подготовка проекта решения Правительства по сооружению АЭС на основании результатов технико-экономических обоснований. Срок – 2017г.

29 июля 2014 года была создана организация - АО «Казахстанские атомные электрические станции» в составе АО «ФНБ «Самрук-Казына».

В 2015 году было подготовлено техническое задание на разработку предпроектной документации (ТЭО) по строительству АЭС в районах г. Курчатов и п. Улькен Алматинской области.

По реализации проекта строительства АЭС в г. Курчатов

В целях расширения возможности сотрудничества между АО «НАК «Казатомпром» и ГК «Росатом» в области проектирования, сооружения, ввода в эксплуатацию, эксплуатации и вывода из эксплуатации АЭС российской стороной на территории Казахстана 29 мая 2014 года подписан «Меморандум о взаимопонимании по сотрудничеству в сооружении АЭС на территории РК»

30 сентября 2014 года на полях XI форума межрегионального сотрудничества Казахстана и России с участием Глав государств, в городе Атырау Министром энергетики РК и Генеральным директором

ГК «Росатом» запарафирован проект Соглашения между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации АЭС на территории Республики Казахстан.

В запарафированный проект Соглашения казахстанской стороной и российской стороной внесены изменения, уточняющие содержание Соглашения. Совместно с заинтересованными государственными органами Республики Казахстан проведены комплексные переговоры с представителями ГК «Росатом» по обсуждению текста Соглашения и в настоящее время продолжаются консультации по согласованию проекта Соглашения с российской стороной по вопросам сбыта электроэнергии и поставок топлива.

В связи с отказом российской стороны покупать электроэнергию будущей АЭС возникла необходимость отработки вопроса сбыта электроэнергии будущей АЭС.

Кроме того, по итогам государственного визита Президента Российской Федерации В.В. Путина в Республику Казахстан 14-15 октября 2015 года Президентом Республики Казахстан Правительству поручено в течение 2015-2017 гг. продолжить проработку вопроса строительства АЭС в Республике Казахстан.

По реализации проекта строительства АЭС в пос. Улькен Алматинской области (оз. Балхаш)

Для определения потенциального поставщика с последующим выбором типа реакторной технологии АЭС для района близ озера Балхаш был организован ряд встреч с представителями Министерства экономики, торговли и промышленности Японии, Посольства Японии в Казахстане. Японской стороной представлены предложения по совместной реализации проекта строительства АЭС на базе реактора AP-1000.

Сотрудники Министерства совместно с представителями организаций атомной отрасли посетили площадку строительства АЭС на базе реакторов AP-1000 в США, штат Южная Каролина, провели встречи с руководством компании Westinghouse.

Вопрос сотрудничества Казахстана и Японии в строительстве АЭС был обсужден в ходе официального визита Премьер-Министра Японии Синдзо Абэ в Казахстан. По итогам визита господина Синдзо Абэ Главой государства Министерству энергетики поручено проработать возможные области сотрудничества с японской стороной по строительству АЭС и изучить возможности привлечения японских компаний к данному проекту.

В рамках сотрудничества Республики Казахстан и Китайской Народной Республики в области мирного использования атомной энергии Министерством было организовано два обучающих семинара по китайским реакторным технологиям компаний CGNPC и CNNC (3

апреля и 14 мая 2015г.). Предложения по строительству АЭС были озвучены компанией CGNPC 11 августа 2015г.

Атомный контроль и надзор.

Мероприятия по международному сотрудничеству и применению гарантий МАГАТЭ:

- 27 августа 2015 года в г. Астана подписано Соглашение между Правительством Республики Казахстан и Международным агентством по атомной энергии о создании Банка низкообогащенного урана МАГАТЭ в Республике Казахстан.

- 18-19 ноября 2015 года проведено 16-ое заседание Комиссии государств-участников Содружества Независимых Государств по использованию атомной энергии в мирных целях в г. Усть-Каменогорск.

- специалисты РГП «НЯЦ», РГП «ИЯФ», ТОО «МАЭК», АО «УМЗ», медицинских учреждений – ядерная медицина, лучевая терапия и диагностика направлены на обучение и повышение квалификации в рамках сотрудничества с МАГАТЭ.

- в рамках сотрудничества с МАГАТЭ организована и проведена проверка калибровки радиационных пучков в онкологических центрах Казахстана.

- организованы и проведены 21 плановые инспекции МАГАТЭ на объекты использования атомной энергии РК (РГП «НЯЦ», РГП «ИЯФ», ТОО «МАЭК», АО «УМЗ»).

- на ежемесячной и ежегодной основе в МАГАТЭ направляются отчеты по обязательствам по Дополнительному протоколу к Соглашению о применении гарантий.

По разработке НПА:

- разработан проект Закона РК «Об использовании атомной энергии», а также Закона РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты РК по вопросам использования атомной энергии», подписаны 12.01.2016г.

- в реализацию Закона РК «Об использовании атомной энергии» разработаны 17 НПА.

- разработаны и утверждены 10 НПА в области использования атомной энергии.

Проведено 7 инспекций на объектах использования атомной энергии.

Проведена аттестации лиц, ответственных за радиационную безопасность в эксплуатирующих организациях (31 человек).

Оказано 1654 государственных услуг на выдачу/переоформление лицензий в сфере использования атомной энергии.

Согласовано 413 заявлений на получение лицензий на импорт-экспорт и транзит ядерных материалов, продукции двойного

назначения, урановой продукции и источников ионизирующего излучения

Выдано 5 разрешений на конструкцию и перевозку транспортных упаковочных комплектов.

Радиационная безопасность

В рамках Республиканской бюджетной программы «**Обеспечение радиационной безопасности на территории Республики Казахстан**» выполнены работы по следующим мероприятиям:

Обеспечение безопасности бывшего Семипалатинского испытательного полигона (СИП) проведено комплексное радиоэкологическое обследование территории бывшего СИП площадью 1000 кв.км; выполнена ремедиация загрязненных участков площадью 1,3 кв.км; выполнен мониторинг 15 объектов водопользования и воздушной среды; выполнена инвентаризация 2 радиационно-опасных объектов площадки «Опытное поле»;

Комплексный мониторинг бывшего полигона Азгир и прилегающих территорий (проведены отбор и лабораторные исследования 196 проб, выполнены профилактические работы на 28 постах мониторинга, данные о радиоэкологической обстановке доложены населению в виде 2-х лекций);

Обеспечение функционирования систем физической защиты стратегических объектов атомной отрасли (обеспечено функционирование физ.защиты стратегических объектов);

Выполнены работы по ремонту и техническому обслуживанию систем физической защиты ядерных исследовательских реакторов.

Обеспечение радиационной безопасности на территориях, прилегающих к бывшему Семипалатинскому испытательному полигону (исследовано 30 человек по счетчику излучения человека (СИЧ);

Приведение объекта «Ли́ра» в безопасное состояние;

Разработка 2-х проектов по модернизации систем физической защиты основного периметра ограждения объектов ИЯФ;

Комплексные обследования на территории села Калачи и прилегающих территориях декультивированных урановых шахт Есильского района Акмолинской области» (изучены 9 параметров, определяющих экологическое состояние окружающей среды в пос.Калачи. Результаты исследований показали, что содержание естественных и искусственных радионуклидов в объектах окружающей среды, на территории поселка, находятся на уровне фоновых значений, поэтому радиационный фактор не является причиной возникновения у жителей «сонного синдрома». Возможной причиной возникновения «сонного синдрома» является изменение состава вдыхаемого воздуха).

Задача 1.2.2. Развитие науки и технологий в сфере использования атомной энергии

В 2015 году по республиканской бюджетной программе «**Прикладные научные исследования технологического характера**» в рамках программно-целевого финансирования все показатели достигнуты путем выполнения работ по следующим научно-техническим программам:

- **«Развитие атомной энергетики в Республике Казахстан»:**

1) разработаны 2 химико-аналитические методики в области радиозкологии;

2) модернизирован детектор конверсионных электронов для материаловедческих исследований методом мессбауэровской спектроскопии на конверсионных электронах (КЭМС);

3) создано новое экспериментальное устройство с имитатором регулятора расхода натрия для проведения вне реакторных экспериментов;

4) создана база экспериментальных и расчетных величин сечений ядерных реакций на легких ядрах при низких и сверхнизких энергиях для перспективных ядерно-энергетических установок.

- по мероприятию **«Научно-техническая поддержка создания и эксплуатации казахстанского термоядерного материаловедческого реактора Токамак в городе Курчатове»** разработаны:

1) программа моделирования теплового состояния образцов материалов при испытании в плазменно-пучковой установке;

2) программный модуль расчета равновесия плазмы в обращенных переменных;

3) теоретическая модель для расчетов эффектов накопления гелия в вольфраме при облучении альфа-частицам;

4) расчетно-экспериментальная модель процесса испарения жидкого лития с поверхности макета литиевого дивертора Токамака;

5) система определения и регистрации скорости испарения лития с поверхности макета литиевого дивертора (МЛД).

- по программе **«Развитие комплексных научных исследований в области физики, химии, биологии и передовых технологий на базе ускорителя тяжелых ионов ДЦ-60»:**

1) созданы две базы данных по результатам взаимодействия тяжелых ионов с атомами и ядрами для разработки новых перспективных технологий;

2) создана база данных по физико-механическим свойствам материалов, облученных тяжелыми ионами;

3) расширена методическая база в форме методического пособия для постановки перспективных экспериментов на ускорителе ДЦ-60.

- по программе **«Развитие ядерно-физических методов и технологий для инновационной модернизации экономики Казахстана»** внедрены в производство:

1) технология и получены паспорта на три опытные партии РФП «18F-ФДГ»;

2) технология и получены паспорта на три опытные партии РФП «153Sm-ЭДТМФ, раствор для терапии».

Задачи на 2016 год:

1. Сохранение лидирующих позиций на мировом рынке природного урана с учетом конъюнктуры мирового рынка урана и продолжение работ по созданию вертикально интегрированного комплекса предприятий атомной промышленности, диверсифицированных в дореакторный ядерно-топливный цикл.

2. Дальнейшая реализация мероприятий в рамках утвержденных бюджетных программ по обеспечению радиационной безопасности в Республике Казахстан.

3. Продолжение работ по реализации Плана первоочередных мероприятий по строительству АЭС в Республике Казахстан.

4. Выполнение научных исследований по бюджетной программе «Прикладные научные исследования технологического характера».

Стратегическое направление 2. Развитие нефтегазовой и нефтегазохимической отраслей

Цель 2.1 К 2025 году полное обеспечение собственного рынка горюче-смазочными материалами в соответствии с новыми стандартами экологичности

Задача 2.1.1. Освоение и использование нефтяных ресурсов

Объем добычи нефти и конденсата по итогам 2015 года составил 79,46 млн.тонн (98,3% к 2014 году и 100,6% к плану 2015 года).

Лидирующим регионом по добыче нефти в Республике Казахстан является Атырауская область с суммарным объемом добычи около 32,3 млн. тонн. Далее следуют Мангистауская область (18,5млн.тонн), Западно-Казахстанская область (12,7млн.тонн), Кызылординская область (8,9 млн.тонн), Актюбинская область (6,9 млн.тонн), Жамбылская область (18,6 тыс. тонн), Восточно-Казахстанская область (0,9 тыс. тонн).

По итогам 2015 года наибольший объем добычи нефти достигнут следующими компаниями:

- ТОО «Тенгизшевройл» - 27,1 млн. тонн
- Карачаганак Петролиум Оперейтинг - 12,0 млн. тонн
- АО «РД «КазМунайГаз» - 8,3 млн. тонн
- АО «СНПС-Актобемунайгаз» - 4,6 млн. тонн
- АО «Мангистаумунайгаз» - 6,3 млн. тонн
- СП ТОО «Казгермунай» - 3,0 млн. тонн
- АО «Петро Казахстан КумкольРесорсиз» - 1,9 млн. тонн
- АО «Каражанбасмунай» - 2,1 млн. тонн.

На долю указанных компаний в совокупности приходится порядка 87,3% от общего объема добычи нефти и газового конденсата в республике.

Итоговый объем добычи нефти обеспечен благодаря ряду антикризисных мер, направленных на снижение негативного влияния обстоятельств.

1. Исполнение Плана оперативных мер по обеспечению экономического роста в 2015 и 2016 годах.

2. Выдача разрешений на дополнительное сжигание газа в августе т.г. 5-ти недропользователям Актюбинской области (ТОО «КазахойлАктобе», ТОО «Арал Петролеум Капитал», АО «Каспий нефть ТМЕ», ТОО «АманМунай», ТОО «CaspiOilGas»), что позволило компаниям добыть 300 тыс.тонн нефти и минимизировать свое отставание от годовых планов.

3. Предоставление права дополнительного экспорта в случае перевыполнения компаниями ежемесячной плановой добычи нефти.

4. Продление сроков разведки от 1 до 3-х лет по 46 контрактам на недропользование, перенесение с 2015 на 2016 год отдельных контрактных обязательств по 18 контрактам.

5. В результате совместной работы с Национальной палатой предпринимателей «Атамекен» заключены долгосрочные контракты между 30 отечественными товаропроизводителями и 10 недропользователями (уголь, уран, газ и нефть) на сумму более 134 млрд. тенге.

Низкие мировые цены на нефть по мнению многих экспертов будут наблюдаться в течение порядка 2 лет и далее последует ее рост.

Вместе с тем, в республике ожидается стабилизация добычи нефти уже с 2017 года с последующим увеличением. Основной прирост объемов добычи нефти по стране будет обеспечиваться компаниями ТШО, КПО, а также морской нефтедобычей.

Реализация провозглашенной Главой Государства многовекторной политики в нефтегазовой сфере позволила привлечь ключевых международных игроков и диверсифицировать направления экспорта углеводородов. На текущий момент в нефтедобывающей отрасли Казахстана присутствуют такие международные транснациональные вертикально-интегрированные и сервисные компании как Agip, Total, Chevron, CNPC, ExxonMobil, Inpex, Shell, LukArco, BGGGroup, ENI, Lukoil.

Более половины запасов нефти (52%) приходится на три самых крупных месторождения: Тенгиз, Кашаган, Карачаганак, разработка которых осуществляется созданными консорциумами с участием транснациональных вертикально-интегрированных компаний.

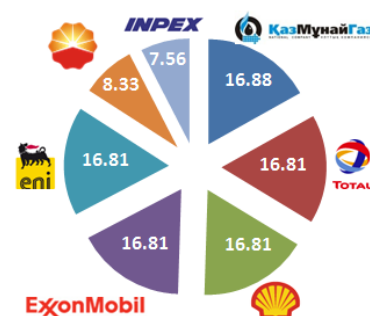
КАШАГАН

Месторождение Кашаган разрабатывается в рамках Соглашения о разделе продукции по Северному Каспию от 18 ноября 1997 года.

Освоение месторождения Кашаган находится на стадии реализации Этапа I или Опытно-промышленной разработки месторождения.

11 сентября 2013 года начата коммерческая добыча на месторождении Кашаган.

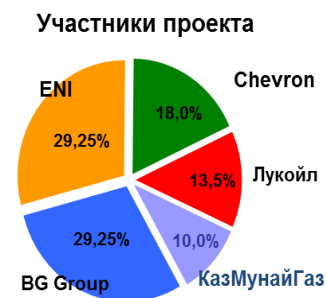
В связи с обнаружением утечек газа на 28-дюймовом газопроводе, добыча на Кашагане приостановлена с октября 2013 года. По результатам программы внутритрубной диагностики, наружных инспекционных работ и лабораторных исследований, Оператором и Партнерами принято решение о полной замене нефтепровода и газопровода, расположенных между наземным комплексом «Болашак» и морским комплексом.



В 2015 году ремонтно-восстановительные работы проводились с небольшим опережением плана. Согласно данным Оператора возобновление добычи планируется в конце 2016 года.

В рамках реализации Меморандума о Взаимопонимании («КАЗЭНЕРДЖИ», «North Caspian Company B.V.» и ТОО «PSA») от 19 мая 2015 года компания продолжает работу по внедрению ранних тендеров на Северо-Каспийском проекте.

КАРАЧАГАНАК
Карачаганакский проект
реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), подписанного 18 ноября 1997 года сроком на 40 лет и вступившего в силу 27 января 1998 года.



Благодаря успешному освоению Карачаганского месторождения возрос экономический потенциал Западно-Казахстанской области.

В настоящее время проект находится на стадии Промыслового обслуживания Этапа 2 (далее - Этап 2М), который характеризуется поддержкой достигнутого на Этапе 2 ежегодных объемов добычи порядка 11,5 млн. тонн жидких углеводородов и 16,5-17,5 млрд. куб. м. газа.

Объем инвестиций в реализацию проекта за период с начала реализации проекта по декабрь 2015 года составил порядка 21,1 млрд. долл. США.

Дальнейшее развитие Карачаганского месторождения связано с реализацией проекта Будущего Развития (ПБР). Наиболее целесообразным является вариант наращивания объемов закачки газа, обеспечивающий увеличение извлекаемых запасов жидких углеводородов до 166 млн. тонн и возможность стабильной продажи газа (8-9 млрд. м³ в год) в долгосрочной перспективе.

В настоящее время проводится тендер на предоставление сервисных услуг по Базовому проектированию ПРК-1. Присуждение контракта на Базовое проектирование ПРК-1 запланировано в 1-м квартале 2016 года.

ТШО

Соглашение по проекту ТОО «Тенгизшевройл» было подписано 2 апреля 1993 г. между Республикой Казахстан и компанией «Шеврон». Лицензия на разведку и добычу углеводородов выдана ТШО в 1993 г. сроком на 40 лет.

Основным видом деятельности ТШО является разведка, добыча и реализация углеводородного сырья с месторождений Тенгиз и Королевское в Атырауской области, Республики Казахстан.

В настоящее время Партнерами ТШО являются «Шеврон» (50%); «ЭксонМобил» (25%); АО НК «КазМунайГаз» (20%); «ЛукАрко» (5%).

В 2015 г. фактическая добыча нефти ТШО составила рекордные 27,158 млн. тонн при плане 26,704 млн. тонн (на 453 тыс. тонн выше плана).

В настоящее время ТШО планирует реализацию Проекта Управления Устьевым Давлением / Проекта Будущего Расширения (ПУУД/ПБР). В рамках ПУУД/ПБР планируется строительство новой системы сбора продукции скважин, объектов повышения давления, инфраструктурных и вспомогательных объектов, строительство нового завода по переработке нефти.

В связи с резким падением цен на нефть на мировом рынке, в феврале 2015 г. ТШО проводилась оптимизация затрат на реализацию ПУУД/ПБР. В этой связи, ТШО рекомендовал Партнерам отложить принятие ОРФ. В настоящий момент ТШО завершает работы по оптимизации затрат, и Партнеры ТШО планируют принять ОРФ в течение 1-го полугодия 2016 г.

При этом, в 2015 году ТШО сосредоточил внимание на реализации программы Ранних работ ПУУД/ПБР (строительство порта, нового вахтового поселка, строительной базы подрядчиков и т.д.), выполнении детального проектирования, а также на сокращении рисков ПУУД/ПБР.

Объем переработки нефти по республике в 2015 году составил 14,546 млн. тонн (97,6% к 2014 году и 101,7% к плану 2015 года).

Производство нефтепродуктов составило:

- автобензина – 2,837 млн.тонн (95,3% к 2014 году)
- авиакеросина – 306,6 тыс.тонн (74 % к 2014 году)
- дизтоплива – 3,892 млн.тонн (93,4 % к 2014 году)
- мазута – 3,499 млн.тонн (102,5 % к 2014 году)

Снижение переработки нефти и выработки нефтепродуктов к предыдущему году вызвано рядом объективных причин.

Вследствие геополитических и макроэкономических причин курс российского рубля по отношению к казахстанскому тенге претерпел значительные изменения, что привела к снижению цен на нефтепродукты производства российских НПЗ и как следствие, затовариванию заводских резервуарных парков, а также баз хранения нефтепродуктами. Так, за первые три месяца значительно

увеличились остатки дизельного топлива – на 45,4% и бензина Аи-92 – на 71,9%, что привело к затовариванию практически всех нефтебаз страны.

Мера по ограничению ввоза российского импорта ГСМ позволила частично разгрузить заводы и предотвратить дальнейшее сокращение переработки нефти на НПЗ РК.

Кроме того, для стабилизации ситуации на внутреннем рынке республики во втором полугодии 2014 года был перенесен плановый ремонт Шымкентского НПЗ с октября 2014 года на март 2015г., что также способствовало снижению переработки и производства нефтепродуктов в 2015 году.

По авиакеросину снижение вызвано ухудшением физико-химических свойств нефти поставляемой на ПНХЗ.

В 2015 году на всех трех нефтеперерабатывающих заводах страны продолжался процесс модернизации, механическое завершение которого планируется в 2016-2018 годах. Результатом проведенной модернизации будет увеличение мощностей по переработке нефти, увеличение глубины переработки и выхода светлых нефтепродуктов, а также повышение качества нефтепродуктов до уровня «Евро-4», «Евро-5».

Проект «Модернизация Павлодарского нефтехимического завода»

Заявитель: ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»

Стоимость строительства: 697 млн. долл. США с учетом НДС

Рабочие места в период строительства: будет определено после разработки ПСД

Рабочие места в период эксплуатации: 161 чел.

Освоение КВЛ в %: 12%

Ввод в эксплуатацию: 2018 год

Необходимые меры государственной поддержки: принятие Постановления Правительства РК «Об установлении квот на привлечение иностранной рабочей силы по приоритетному проекту «Модернизация Павлодарского НХЗ».

Текущее состояние:

По 1-му Пусковому комплексу:

- продолжается разработка рабочей документации.
- размещены заказы на изготовление и поставку 136 ед. оборудования (100%), поставлено 96 ед. оборудования (70%).
- выполнено устройство фундаментов на 71% (293 из 409 шт.), завершён монтаж 18% оборудования (25 из 136 ед.).

По блоку установок производства серы:

- продолжается разработка рабочей документации;
- размещены заказы на изготовление и поставку оборудования 187 из 213 ед. (88%);

- земляные работы выполнены на 94%, устройство фундаментов выполнено на 80%.

Проект «Реконструкция и модернизация Атырауского НПЗ» Комплекс глубокой переработки нефти (КГПН)

Заявитель: ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Стоимость: 2 050 млн долларов США с учетом НДС

Рабочие места на период строительства: до 3879 чел. (в пиковый период)

Рабочие места в период эксплуатации (план): 490 чел.

Освоение КВЛ: 36,1%

Ввод в эксплуатацию: 2017 год

Текущее состояние:

- разработка рабочей документации – выполнено на 96%;
- строительно-монтажные работы ведутся на 53 строительных площадках: выполняются работы по забивке свай, планировке площадок, устройству фундаментов, монтаж металлоконструкций, трубопроводов и оборудования;
- размещены заказы на поставку крупногабаритного оборудования с длительным сроком изготовления на 1345 единиц (100%), из них:
 - поставлено на площадку 905 единиц (67,3%),
 - смонтировано 304 единиц(22,6%).

Проект «Модернизация и реконструкция Шымкентского НПЗ»

Заявитель: ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»

Стоимость: 2 043 млн. долл США с учетом НДС

Рабочие места в период строительства: до 3 500 (в пиковый период)

Рабочие места в период эксплуатации (план): 380

Освоение капитальных вложений: 6,9%

Ввод в эксплуатацию: 2017 год

Этап 1

- на установке **гидроочистки дизельного топлива** завершены строительно-монтажные работы, установка введена в эксплуатацию;
- на установке **производства серы** завершены строительно-монтажные работы, установка введена в эксплуатацию;
- на установке **изомеризации** размещены заказы на 145 из 148 единиц оборудования (98%), из них доставлено на площадку - 86 единиц, смонтировано - 33 единицы. Производится устройство фундаментов под оборудование, сборка сегментного оборудования.

Этап 2

- 16 января 2016 г. подписан EPC-контракт на реализацию Этапа 2;
- ведется разработка рабочей документации и размещение заказов на оборудование и материалы;
- ведутся работы по подготовке к производству строительно-монтажных работ.

Казахстан имеет диверсифицированную систему транспортировки нефти для экспорта и поставок на внутренний рынок.

Объем транспортировки нефти в 2015 году составил 84,66 млн. тонн (97,8% к 2014 году, 100 % к плану 2015 года).

В том числе, **объем экспорта нефти и конденсата** составил 60,95 млн. тонн (97,7% к 2014 году), из них по направлению КТК - 38,044 млн.тонн, Атырау-Самара – 13,456 млн. тонн, Атасу-Алашанькоу – 4,796 млн. тонн и через порт Актау 3,171 млн. тонн нефти, на Оренбургский ГПЗ – 665,926 тыс. тонн конденсата, 813,597 тыс. тонн отправлено по железной дороге.

Экспорт казахстанской нефти производится по направлениям КТК, Атырау-Самара в страны Европы, на терминалы Черного и Балтийского морей, а также по направлению Казахстан-Китай на китайский рынок.

В 2015 году были продолжены работы по диверсификации трубопроводной системы.

Проект «Расширение нефтепровода Каспийского Трубопроводного Консорциума»

Проект предусматривает увеличение пропускной способности нефтепровода КТК с 28,2 млн.т /год до 67 млн.т /год, в том числе казахстанского участка до 52,5 млн. т /год.

Справочно:

Расширение планируется провести в три этапа:

- 1 этап (2015 г., 40,6 млн. т/г, в том числе казахстанской нефти – 33,5 млн. т/г) – реконструкция существующих Нефтеперекачивающих станций (далее - НПС), строительство 3-х резервуаров, замена участка нефтепровода 88 км, Система контроля и мониторинга - СКАДА, строительство выносного причального устройства.

- 2 этап (2016 г., 61,2 млн. т/г, в том числе казахстанской нефти – 49,3 млн. т/г) – 5 новых НПС и внешнее энергоснабжение.

- 3 этап (2016 г., 67 млн. т/г, в том числе казахстанской нефти – 52,5 млн. т/г) - 5 новых НПС, 3 резервуара.

В сентябре 2015 г. состоялось торжественное мероприятие по вводу в эксплуатацию НПС «Атырау» и НПС «Тенгиз». Также в настоящее время продолжаются работы по строительству А-НПС-4 и А-НПС-3А с объектами внешнего энергоснабжения и подстанциями.

Пропускная способность нефтепровода КТК на сегодняшний день составляет 57,5 млн. тонн нефти, **в т.ч. из Казахстана - 39,4 млн. тонн нефти.**

Проект расширения пропускной способности нефтепровода КТК планируется завершить в декабре 2016 года.

Проект «Нефтепровод «Казахстан-Китай»

По итогам 2015 года объем транспортировки нефти по данному нефтепроводу составил порядка 11,8 млн.т/г (в.т.ч. транзит 7 млн.тонн/год).

По расширению нефтепроводов Кенкияк-Атырау и Кенкияк-Кумколь получено положительное заключение Госэкспертизы. Сроки

реализации данных объектов будут определяться ресурсной базой нефтепроводов.

В соответствии с Соглашением между Правительствами РК и КНР «О некоторых вопросах сотрудничества при развитии и эксплуатации нефтепровода «Казахстан-Китай» обеспечение загрузки нефтепровода относится к обязательствам китайской стороны.

Однако в связи с отсутствием достаточных объемов нефти для экспорта в КНР расширение нефтепровода Казахстан-Китай до 20 млн. тонн в год не ведется, так как китайская сторона не приняла окончательное инвестиционное решение по финансированию объектов нефтепровода.

По итогам встречи Министра энергетики РК Школьника В.С. и Вице-президента Китайской Национальной Нефтяной Корпорации Ван Дунцзин в 2015 году, принято решение о создании рабочей группы по вопросу увеличения поставок казахстанской нефти в КНР, включая согласование формулы цены в Алашанькоу.

15 октября 2015 года состоялось первое совещание рабочей группы по мониторингу увеличения пропускной способности нефтепровода Казахстан-Китай с участием представителей АО «КазТрансОйл», АО «СЗТК «МунайТас» (Северо-Западная Транспортная Компания), ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» и представителей китайской стороны.

В настоящее время в рамках созданной рабочей группы проводится работа по согласованию ресурсной базы, расширения нефтепровода Казахстан-Китай и согласование формулы цены на нефть на границе РК/КНР, а также по внедрению Единого сетевого тарифа, который предполагает сокращение затрат по транспортировке нефти.

Сфера недропользования

В настоящее время по республике зарегистрировано 285 контракта на недропользование, из них 207 на углеводородное сырье (далее – УВС), 55 на угольные и 23 на урановые месторождения.

УВС	Уголь	Уран	ВСЕГО
207	55	23	285

Рис. 2 Контракты на недропользование

Привлечение инвестиций в недропользование

Общий объем инвестиций в геологоразведку за 2015 год по контрактам по УВС составил **76 млрд. тенге**, размер социальных отчислений составил **48 млрд. тенге**.

Распределение инвестиций в геологоразведочных работах по областям:

Актюбинская область	– 15 млрд тенге
Атырауской область	– 23 млрд тенге
Мангистауская область	– 18 млрд. тенге
Западно – Казахстанская область	– 5 млрд. тенге
Карагандинская и Кызылординская область	– 13 млрд. тенге
Южно-Казахстанская область	– 1 млрд. тенге
Восточно-Казахстанская область	– 1 млрд. тенге

В том числе, по 8 заключенным в 2015 году контрактам УВС инвестиции в геологоразведочные работы составили 5,1 млрд. тенге, сумма подписных бонусов составила 6,6 млрд. тенге, размер социальных отчислений составил 211,2 млн. тенге.

В конце 2015 года заключено 4 контракта по твердо-полезным ископаемым, с общим объемом инвестиции в геологоразведку около – 13 млрд. тенге (Кызылординская -12,5 млрд. тенге, Карагандинская – 318 млн. тенге).

Право недропользования в рамках Государственной программы индустриально-инновационной развития

Проведено 5 (пять) заседаний Межведомственной комиссии (далее – МВК) по признанию производственной деятельности (технологического процесса) субъектов индустриально-инновационной деятельности деятельностью (технологическим процессом), связанной с недропользованием.

По итогам МВК производственной деятельности связанной с недропользованием признаны 6 проектов с общей суммой инвестиции около 64 млрд. тенге.

По признанным на МВК проектам в рамках Государственной программы индустриально-инновационного развития проведены прямые переговоры с 4 компаниями на получение права

недропользования и заключения контрактов с общим объёмом инвестиции в геологоразведку около 120 млрд. тенге.

Итого от 4-х компаний: Общая сумма подписного бонуса составит около 450 млн. тенге, отмечаем, что из этой суммы 225 млн. тенге (50%) уже перечислено недропользователями. Общая сумма ежегодных отчислений на соц. сферу составит около 33 млн. тенге.

Общее количество созданных рабочих мест составит около 1000 штатных единиц.

Конкурсы по предоставлению права недропользования

В ноябре 2015 года состоялся конкурс на предоставление права недропользования на 12 разведочных объектов и 1 месторождение.

В декабре 2015 года подведены итоги: конкурс состоялся по трем объектам в Костанайской, Мангистауской и Кзыл-Ординской областях.

В Республиканский бюджет перечислено около 27 млн. тенге за счет предусмотренных взносов за участие в конкурсе. (100 МРП за 1 заявку).

Размеры подписных бонусов составили от 100 млн. тенге до 600 млн. тенге.

Общий размер подписных бонусов составит 1 006,1 млн. тенге.

По вопросам прямых переговоров

Проведены прямые переговоры с 5 компаниями на получения права недропользования и заключения контрактов без проведения конкурса.

Итого по результатам: Общая сумма подписного бонуса составит 458 млн. тенге. Общая сумма ежегодных отчислений на соц.сферу составит 228 млн.тенге.

Мониторинг исполнения контрактных обязательств

По итогам с начала 2015 года расторгнуто **8 контрактов недропользования по углеводородному сырью**. Министерством направлено 90 уведомлений о нарушении контрактных обязательств.

Местное содержание

По итогам 2015 года нефтегазовыми компаниями закуплено товаров, работ и услуг более чем на **2,9 трлн. тенге**, в которых почти **1,8 трлн. тенге местное содержание** (59%).

Доля МС в товарах - 21,4%

Доля МС в работах- 48,1%

Доля МС в услугах – 75,2%

За последние шесть лет доля закупок у казахстанских производителей в денежном эквиваленте увеличилась более чем в **2,5 раза** – с 681 млрд. тенге в 2010 году до 1,8 трлн. тенге в 2015 году.

Справочно:

Основная доля закупок недропользователей Казахстана приходится на трех основных недропользователей (ТШО, Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В. и NorthCaspianCompany B.V.) и составляет 56,8%. (низкая доля закупа отечественных товаров – 5,5% (работы/услуги – 53,3%).

Общая численность персонала нефтегазовых компаний составляет **79 615 человек**, из которых 77 864 человека (97,8%) являются гражданами РК и 1 751 человек (2,2%) – иностранцы.

Итоговый объем финансирования НИОКР недропользователями за период 2011-2015 годы составил около **21 млрд тенге**.

Справочно:

2011 г. – 2,2 млрд. тг., 2012 г.– 1,9 млрд. тг., 2013 г.– 9,7 млрд. тг., 2014 г. – 3,1 млрд. тг., 2015 г. – 4,1 млрд. тг.

Обучение

По итогам 2015 года за счет средств недропользователей нефтегазового сектора граждан РК было обучено на сумму **15,9 млрд. тенге** (в 2014 году- 37,8 млрд. тенге).

Создание совместных предприятий с ведущими международными компаниями

Благодаря активной работе с операторами крупных нефтегазовых проектов по стимулированию создания СП и локализации производства, появились новые товары на рынке недропользования:

- производство буровых установок и долот и производство винтовых насосов («Жигермунайсервис» и «KUDU PUMP» в г.Актау);

- производство погружных насосов («ODDESSE Zentralasien» в г.Шымкент)

- совместное предприятие по сборке КИПиА(АО «НК КазМунайГаз» и Invensys)

С крупнейшими недропользователями ТШО, КПО, НСОС на общую долю которых приходится половина всех закупок в нефтегазовом секторе, достигнуты результаты по локализации и созданию совместных предприятий с казахстанскими компаниями.

По проекту Тенгиз:

- создано СП по буровым операциям(между ТОО «ТенизБургылау» и «NaborsDrilling») и СП по проектированию КРJV(совместно Fluor, WorleyParsons, АО «КИНГ», АО «КГНТ»);

- есть договоренность по созданию СП для ремонта и технического обслуживания высокотехнологичного нефтегазового оборудования (примеры, СП GeneralElectric по ремонту турбин, Siemens и SchneiderElectric – электрооборудование, Cameron – различное нефтегазовое оборудование);

- продолжается работа по дальнейшему вовлечению «ЗКМК» для создания сервис-центра по обслуживанию турбогенераторов «GE фрейм 6» и «GE фрейм 9». (СП с участием ЗКМК, GE и ТОО «Самрук-Казына Инвест»).

По проекту Карачаганак:

- Бурунабивные сваи шнековым методом: создано ТОО «БатысКазПроекты» (СП между компаниями Lifting&LoadingTasymaly (ЗКО) и Yalleem (Великобритания)).

- КПО ведутся переговоры по созданию СП по бурению с итальянской компанией Saipem, а также по скважинным операциям с компанией Schlumberger.

Также, в рамках поддержки отечественного бизнеса Министерством был поведен ряд совещаний с крупными нефтегазовыми операторами (*ТШО, КПО, НКОК и КазМунайГаз*) по вопросам заключения долгосрочных договоров с отечественными производителями. В 2015 году тремя операторами и КазМунайГаз было заключено **1174** долгосрочных контракта на общую сумму порядка **439,8 млрд. тенге** (*ТШО – 20 контрактов на 1,5 млрд. тенге, НКОК – 27 контрактов на 82,5 млрд. тенге, КПО – 49 контрактов на 35,9 млрд. тенге, КМГ – 1078 контракта на 319,9 млрд. тенге*).

Задачи на 2016 год:

1. Сохранение плана добычи (77 млн. тонн), переработки (14,3 млн. тонн), экспорта (60 млн. тонн) в 2016 году;

2. Увеличение добычи нефти за счет расширения производств на месторождении Тенгиз и возобновления морской нефтедобычи на месторождении Кашаган;

3. Организация и проведение заседаний Центральной комиссии по разведке и разработке полезных ископаемых;

4. Продолжение работ по модернизации и реконструкции ПНХЗ и ПКОП и механическое завершение работ по модернизации и реконструкции АНПЗ.

Цель 2.2 Обеспечение внутренних потребностей экономики в природном газе

Задача 2.2.1. Бесперебойное и стабильное обеспечение газом растущих потребностей внутреннего рынка Республики Казахстан

Добыча газа нефтегазодобывающими компаниями республики составила 45,3 млрд.м³ (105% к 2014 году и 103% к плану 2015 года).

Объем потребления природного газа областями республики за 2015 год составил 12,1 млрд.м³ (97% к 2014 году).

В соответствии с Соглашением о встречных поставках газа между ОАО «Газпром», НХК «Узбекнефтегаз» и АО «НК «КазМунайГаз» от 27 декабря 2006 года весь импорт газа «СВОПируется» с Карачаганакским экспортом по равной цене и в равных объемах.

Объем экспорта газа из Республики Казахстан за 2015 год составил 12,7 млрд.м³ (114,4% к 2014 году).

Объем международного транзита газа через территорию Республики Казахстан за 2015 год составил 87,1 млрд.м³ (95% к 2014 года).

Справочно:

российский – 53,0 млрд.м³, туркменский – 27,2 млрд.м³, узбекский – 7,0 млрд.м³.

Произведено 2,5 млн.тонн сжиженного углеводородного газа (102,3% к 2014 году).

Продолжается разработка газового месторождения Амангельды в Жамбылской области. По состоянию на 1 января 2016 года добыто 300,639 млн.куб.м газа, газового конденсата – 18,583 тыс.тонн.

В ходе реализации недропользователями мероприятий по утилизации газа, объем сжигаемого на факелах газа за 2015 год составил 0,9 млрд м³ (112,5% к 2014 году).

Продолжается работа по газификации страны. В 2015 году за счет средств республиканского, местного бюджета и средств национального оператора АО «КазТрансГаз» газифицировано 18 населенных пунктов Западно-Казахстанской, Костанайской, Актюбинской, Южно-Казахстанской и Кызылординской областей, это порядка 176 479 граждан.

В 2016-2018 годы из республиканского и местного бюджета будут газифицированы 66 населенных пунктов в Актюбинской, Западно-Казахстанской, Южно-Казахстанской и Костанайской областей, это порядка 155 892 граждан.

Наряду с этим, в 2016-2020 годах газификация страны будет дополнительно финансироваться за счет средств национального оператора, что позволит обеспечить газом 14 населенных пунктов Актюбинской, Мангистауской, Кызылординской, Жамбылской и Южно-Казахстанской областей, это порядка 266 600 граждан.

С 2006 года реализовано свыше 133 проектов, в результате чего численность газифицированного населения составило более 7,4 млн. человек. Общий объем газификации страны в 2015 году достиг 42,98% от общей численности населения.

Диверсификация газотрубопроводной системы страны:

Построен и введен в эксплуатацию участок газопровода «Бозой-Шымкент», по которому на сегодняшний день транспортировано 3,0 млрд. куб.м газа. В ноябре 2015 года завершено строительство линейной части участка газопровода «Бейнеу-Бозой». Полное завершение проекта с учетом строительства компрессорных станций планируется в 2017 году с доведением проектной мощности до 10 млрд. куб.м газа.

Кроме того, в 2015 году завершено строительство третьей нитки газопровода Казахстан-Китай, которая с учетом строительства компрессорных станций позволит увеличить суммарную мощность газопровода до 55 млрд.куб.м газа в год.

Задачи на 2016год

1. Сохранение планов добычи газа в объеме 43,5 млрд.м³, производства 2,6 млн.тонн сжиженного нефтяного газа и экспорта газа в объеме 11,6 млрд. куб. м.
2. Завершение строительства компрессорных станции №4 и №8 третьей нитки газопровода «Казахстан-Китай».
3. Завершение строительства компрессорной станции «Бозой» газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Цель 2.3 Развитие нефтегазохимической промышленности

Задача 2.3.1. Развитие нефтегазохимических производств

В 2015 году полностью обеспечена потребность внутреннего рынка дорожным битумом отечественного производства.

Потребность в битуме на 2015 год составила 429 тыс.тонн (по данным Министерства по инвестициям и развитию). Фактически произведено 454 тыс.тонн дорожного битума, что составляет 105,8% от общей заявленной потребности на 2015 год.

В 2015 году произведено битума по предприятиям:

ТОО «ПНХЗ» - 247,7 тыс.тонн;

ТОО «Асфальтобетон-1» - 49,7 тыс.тонн;

ТОО «СП «Caspi Bitum» - 69,6 тыс.тонн;

ТОО «Газпромнефть-Битум Казахстан» - 87 тыс.тонн.

В целях поддержки отечественных производителей битума оказаны меры государственной поддержки:

- принят Совместный приказ (№ 580 от 28 сентября 2015 года), подписанный Министрами энергетики, внутренних дел, по инвестициям и развитию, финансов, Директором Пограничной службы КНБ РК, а также Председателем Национальной палаты предпринимателей «Атамекен», который предусматривает ряд мероприятий по пресечению ввоза запрещенного битума из Российской Федерации.

- внесено изменение в постановление Правительства Республики Казахстан от 7 июня 2010 года № 520 «О ставках таможенных пошлин Республики Казахстан» в части снижения экспортной пошлины на дорожный битум со 112 долларов США до 60 долларов США;

Инвестиционный проект «Строительство комплекса по производству ароматических углеводородов на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе»

Стоимость проекта: 1 098 млн.долл.США.

Заявитель: АО «НК «КазМунайГаз»

Оператор: ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Генеральный подрядчик: SinoprecEngineering (Китай)

Создано дополнительных рабочих мест: 177 чел.

Государственной приемочной комиссией в период с 2 по 4 декабря 2015 года произведена приемка в эксплуатацию объектов первого пускового комплекса КПА на АНПЗ.

В приоритетном порядке КПА будет работать по топливному варианту до ввода в эксплуатацию Комплекса глубокой переработки нефти (КГПН).

В 2015 году на АНПЗ произведено высокооктановых бензинов 496,7 тыс.тонн, тогда как в 2014 году 258,7 тыс.тонн, т.е. с вводом КПА увеличено производство высокооктановых бензинов на 238 тыс.тонн.

Инвестиционный проект «Строительство интегрированного газохимического комплекса» в Атырауской области (далее - ИГХК)

Проект будет реализован по фазам: I фаза – создание производства полипропилена мощностью 500 тыс.тонн/год, II фаза - создание производства полиэтилена мощностью 800 тыс.тонн/год.

Предварительная стоимость проекта - 6,178 млрд.долларов США, из которых стоимость I фазы Проекта - 2,030 млрд. долларов США; стоимость II фазы Проекта - 4,148млрд.долларов США.

I фаза (2018 год). Оператор проекта - ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (KPI).Участники ТОО «KPI»: 51% ТОО «Объединенная химическая компания», 49% ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС».

14 декабря 2015 года между ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» и китайской компанией China National Chemical Engineering Co.(CNCEC) подписан EPC-контракт на сумму 1,795 млрд. долл. США;

15 декабря 2015 года между ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» и Государственным банком развития Китая было подписано Рамочное соглашение на привлечение заемного финансирования (на сумму 2,150 млрд. долларов США).

Получена новая формула цены на пропан, которая положительно отражается на финансово-экономической модели проекта.

II фаза (2019 год). Оператор проекта - СП ТОО «KLPE». Участники ТОО «KLPE»: 50% LG Chem Ltd, 50% ТОО «Объединенная химическая компания».

Проведен конкурс по выбору генерального подрядчика (EPC). Получены предложения от Hyundai Engineering, DAELIM, Samsung Engineering и SK Engineering and Construction.

В связи с выходом компании-акционера LG ChemLtd. (Республика Корея) из участников проекта, решение со стороны второго акционера – ТОО «Объединенная химическая компания» по определению EPC-подрядчика переносится на более поздний период.

В настоящее время ТОО «Объединенная химическая компания» прорабатывает вопрос по поиску нового стратегического партнера, имеющего опыт и знания в реализации проектов данного масштаба.

СЭЗ «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк»

СЭЗ «НИНТ» создана Указом Президента Республики Казахстан от 19 декабря 2007 года № 495 на период до 31 декабря 2032 года.

Сумма инвестиций: с начала функционирования СЭЗ «НИНТ» составила **150,2 млрд.тенге.**

Освоено инвестиций в 2015 году: **42,5 млрд.тенге** (по состоянию на 31 декабря 2015 года).

Количество рабочих мест: создано 634, из них на этапе строительства – 250, на этапе реализации проектов – 384.

Количество участников: 14, из которых 4 участника (ТОО «KPI Inc», ТОО «KLPE», ТОО «Полимер Продакшн», ТОО «Karabatan Utility Solutions») активно развивают свою деятельность.

Реализованный проект:

В 2015 году ТОО «Полимер Продакшн» завершена реализация проекта «Производство полимерной продукции», тем самым налажен выпуск биаксиально-ориентированной полипропиленовой пленки (БОПП), а также 2 видов полимерной продукции: трехслойной полиэтиленовой пленки и полипропиленовых мешков. Создано 189 рабочих мест.

Текущий статус строительства инфраструктуры:

В рамках Госпрограммы «Нұрлы жол» для строительства инфраструктуры СЭЗ «НИНТ» АО «ФНБ «Самрук-Казына» выделено 93 млрд. тенге, из которых:

- 74,7 млрд. тенге – на строительство газотурбинной электростанции мощностью 310 МВт;

- 18,3 млрд. тенге (выделено в декабре 2015 года) – на строительство установки технических газов.

Оператором данных проектов является ТОО «KarabatanUtility Solutions» (дочерняя организация ТОО«Объединенная химическая компания»).

Задачи на 2016 год

1. Обеспечение потребности внутреннего рынка дорожным битумом отечественного производства;

2. Принятие соответствующих мер по решению проблемных вопросов реализации «якорных» нефтегазохимических и инфраструктурных проектов.

Стратегическое направление 3. Стабилизация и улучшение качества окружающей среды

Цель 3.1 Создание условий по сохранению и восстановлению экосистем и к переходу к низкоуглеродному развитию

Задача 3.1.1. Стабилизация эмиссий в окружающую среду и повышение эффективности государственного экологического контроля

Выдача разрешений на эмиссии в окружающую среду осуществляется в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан.

1) Разрешенный лимит выбросов в 2015 году по республике составил 4,372 млн.тонн (4,06 млн.тонн в 2014 году).

2) Разрешенный лимит сбросов загрязняющих веществ в 2015 году по республике составил 3,416 млн.тонн (4,7 млн.тонн в 2014 году).

Ниже в таблице представлены данные в разрезе областей.

Ожидаемые объемы установленных значений нормативов эмиссий		
валовых выбросов загрязняющих веществ на 2015 год (тыс. тонн)		валовых сбросов загрязняющих веществ на 2015 год
Область	Лимит (тыс. тонн)	
Акмолинская	168,318	79,004
Актюбинская	293,85	157,65
Атырауская	325,78	16,3
Алматинская	101	344,6
ВКО	203,499	70,459
Жамбылская	97,032	22,301
ЗКО	300,8	46,08
Карагандинская	858	1197
Кызылординская	76	82,879
Костанайская	321,788	795,86004
Мангистауская	147,1308	37,4333

Павлодарская	971,342	84,5537
СКО	147,809	107,715
ЮКО	177,312	210,433
г. Астана	117,608	164,234
г. Алматы	65,431	0,007
Всего: (млн. тонн)	4372,69	3416,5

В 2015 году показатель достигнут и не превысил установленного значения целевого индикатора стратегического значения в 5 млн.тонн.

При этом, в динамике по сравнению с 2014 годом по объему сбросов отмечается снижение с 4,707 млн.тонн до 3,416 млн.тонн, по уровню выбросов отмечается увеличение объемов с 4,06 млн.тонн до 4,372 млн. тонн.

Увеличение объемов выбросов обусловлено следующими факторами:

- с учетом роста экономики в стране, в целом, по ряду предприятий наблюдается наращивание мощностей, что влияет на увеличение показателей эмиссий в окружающую среду, так как предприятиями постоянно корректируются нормативные объемы эмиссии.

- в рамках программы индустриализации вводятся в эксплуатацию новые объекты, которые также дают дополнительные эмиссии в окружающую среду.

Мониторинг отчетности по результатам производственного экологического контроля по выбросам в атмосферу и сбросам в воду.

Производственный экологический контроль проводится природопользователем на основе программы производственного экологического контроля, разрабатываемой природопользователем.

Утвержденные требования к отчетности по результатам производственного экологического контроля распространяются на всех физических и юридических лиц, осуществляющих право специального природопользования с использованием объектов I, II, III категорий в соответствии п.5 статьи 130 Экологического кодекса.

Анализ отчетов за 2015 г. показал, что некоторые предприятия нарушают сроки сдачи, формируют формы отчетов не по установленному требованию к форме отчетности, в части отчетов отсутствуют приложения протоколов инструментальных измерений выполненных аккредитованными лабораториями.

За 2015 год было проверено 15081 отчетов производственного экологического контроля (ПЭК). Согласно ст.325 КОАП РК (не предоставление отчетов, непроведение инструментальных замеров) отделом государственного экологического контроля было наложено и взыскано 22 административных штрафов на сумму 1 654 960 тенге.

Проведение инспекционных проверок.

Основные показатели контрольно-инспекционной деятельности за 2015 год составили:

- количество проведенных проверок хозяйствующих субъектов по соблюдению экологического законодательства – 3274;

- выявлено 5431 нарушений экологического законодательства, выдано 3912 предписаний;

- наложено 3742 административных штрафа на общую сумму 4 031,5 млн. тенге, оплачено 3297 административных штрафов на общую сумму 3 815,8 млн. тенге.

За отчетный период в доход государства принудительно взысканы переходящие с прошлого года 324 административных штрафа на общую сумму 269,1 млн. тенге.

Всего за 2015 год в доход государства взыскано 3621 административных штрафов на общую сумму 4 084,9 млн. тенге.

За отчетный период выдано 1558 предписаний с требованиями по возмещению вреда причиненного окружающей среде на общую сумму 17 784,3 млн. тенге, из них взыскано 1330 требований на сумму 12 206,4 млн. тенге. Кроме того, взысканы переходящие с прошлого года 198 требований на общую сумму 1 056,1 млн. тенге.

Всего за 2015 год в доход государства взыскано 1528 требований по возмещению ущерба на сумму 13 262,5 млн. тенге.

Направлено 179 материалов в суд о приостановлении хозяйственной деятельности, из них удовлетворено решением суда 139.

Невзысканные в добровольном порядке административные штрафы и требования своевременно направляются в судебные органы для принудительного взыскания.

Задачи на 2016 год

1. Внесение изменений и дополнений в Экологический кодекс и подзаконных к нему актов.

2. Улучшение контрольно-инспекционной деятельности в сфере охраны окружающей среды, в том числе показателей взыскиваемости экологических штрафов и ущербов;

3. Улучшение качества оказания государственных услуг с дальнейшей оптимизацией количества и сроков их оказания;

4. Участие в 22-ой Конференции Сторон Рамочной Конвенции ООН об изменении климата и 12-ого Совещания сторон Киотского Протокола;

5. Участие в совещании сторон Монреальского протокола по веществам, разрушающим озоновый слой.

Задача 3.1.2. Ликвидация исторических загрязнений, восстановление природной среды и управление отходами производства и потребления

В 2015 году по вопросам управления бесхозными опасными отходами, признанными решением суда, поступившими в республиканскую собственность, проведена следующая работа.

Изучены количественно-качественные характеристики, разработаны паспорта бесхозных опасных отходов в Актюбинской и Карагандинской областях. Проведены государственные закупки и заключены договора на услуги оценщика, определена оценочная стоимость утилизации отходов.

Проведена работа по удалению не востребуемых отходов в соответствии с рабочим проектом «Ликвидация загрязнения, образованного в результате разрушения складов сельхозхимии в поселке Тогузак Карабалыкского района Костанайской области». Отходы захоронены на полигоне ТОО «Шаруа». Объем выделенных и освоенных бюджетных средств из республиканского бюджета в 2015 году составил 177 761,0 тыс.тенге.

Решением суда в республиканскую собственность переданы шламовые накопители площадью 413 га, расположенные на территории бывшего химического завода им. Кирова, г. Алга Актюбинской области, а также химические вещества, расположенные на территории АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат» г. Темиртау Карагандинской области.

Управление отходами производства и потребления

Совместно со Всемирным банком реализуется проект «Уничтожения отходов содержащих стойкие органические загрязнители в Республике Казахстан» в рамках которого планируется строительство завода по уничтожению опасных отходов стойких органических загрязнителей.

Целью проекта является создание возможностей уничтожения опасных отходов в соответствии с международными экологическими нормами, а также снижение загрязнения природных ресурсов Республики Казахстан и рисков для здоровья человека.

Проводилась работа доработка технико-экономического обоснования (далее - ТЭО) проекта с привязкой к новому земельному участку.

В рамках бюджетной программы «Стабилизация и улучшение качества окружающей среды» проведен ряд работ по проекту «Очистка и санация водоемов озера Карасу Щучинско-Боровской курортной зоны».

Основные работы по данному проекту ведутся в теплое время года, Так, в 2015 году на территории Щучинско-Боровской курортной зоны начата очистка озера Карасу от иловых отложений. Очищено от

ила 25000 м² дна озера, после в 4 квартале произведена консервация оборудования на зимний период.

Освоенная сумма в 2015 году составила 869628,0 тыс.тенге. На 2016 год запланированы средства из республиканского бюджета на сумму 1100000,0 тыс.тенге.

Доля переработки отходов производства в 2015 году составила 23,12 % при плановом показателе 22,5%.

Доля переработки отходов от общего объема твердых бытовых отходов составила 1,8% при плановом значении 1,3%.

В 2015 году в рамках реализации Плана нации «100 конкретных шагов по реализации пяти институциональных реформ» на законодательном уровне внедрен принцип расширенной ответственности производителей (импортеров) (далее - РОП) с целью покрытия части расходов на сбор, переработку и утилизацию отходов.

В реализацию принципа РОП разработаны и утверждены нормативные правовые акты. Создана рабочая группа по мониторингу за ходом реализации РОП и совершенствованию нормативных правовых актов, направленных на его реализацию. В состав рабочей группы входят представители заинтересованных государственных органов, Национальной палаты предпринимателей, ассоциаций и объединений предпринимателей.

Ожидается, что принимаемые законодательные поправки будут способствовать инвестиционной привлекательности сектора переработки отходов, стимулировать предприятия, занимающиеся переработкой и утилизацией отходов.

С целью улучшения системы управления отходами приняты меры по совершенствованию нормативной правовой базы. Разработаны и внесены на рассмотрение Сената Парламента проекты законов по вопросам перехода к «зеленой» экономике и по экологическим вопросам, которые будут способствовать развитию отрасли переработки отходов, вовлечению бизнес структур в данную отрасль.

В целях развития сектора переработки отходов в городах Актобе, Атырау, Караганда, Талдыкорган, Тараз, Костанай разработаны обоснования инвестиций для внедрения передовых технологий по сбору и утилизации отходов, с получением компоста, биогаза и продукции из вторсырья. Постановлениями Правительства обоснования инвестиций переданы в акиматы областей для продолжения работы.

В соответствии с поручением Главы государства Н.А. Назарбаева, данном на заседании Совета безопасности 12 июня 2015 года, разрабатывается план-график строительства мусоросортировочных и мусороперерабатывающих предприятий в крупных городах республики.

Разработана проектно-сметная документация по проекту «Реконструкция озера-накопителя сточных вод «Сорбулак», включая

вспомогательные сооружения» 247,08 млн. тенге. Ведутся работы по передаче ПСД в акимат г. Алматы для продолжения работ.

За счет средств республиканского бюджета реализован проект «Рекультивация старого полигона захоронения ТБО», продолжается реализация проекта «Строительство второй ячейки нового полигона для захоронения ТБО» в г. Астане. В 2016 году на завершение проекта требуется выделение средств из республиканского бюджета в сумме 242 200,0 тыс. тенге.

Задачи на 2016 год

1. Завершение ТЭО с привязкой нового земельного участка, с получением заключений государственных экспертиз по проекту «Уничтожения отходов содержащих стойкие органические загрязнители в Республике Казахстан».

2. Начало работ по проекту «Очистка и санация водоемов озера Карасу Щучинско-Боровской курортной зоны», реализуемой в рамках бюджетной программы «Стабилизация и улучшение качества окружающей среды».

3. Завершение начатых работ по ликвидации бесхозных опасных отходов в Актюбинской и Карагандинской областях.

4. Завершение реализации проекта «Строительство второй ячейки нового полигона для захоронения ТБО» в г. Астане.

5. Разработка плана-графика строительства мусоросортировочных и мусороперерабатывающих предприятий в крупных городах республики.

6. Передача в установленном порядке ПСД по проекту «Реконструкция озера-накопителя сточных вод «Сорбулак», включая вспомогательные сооружения» в акимат г. Алматы.

7. Мониторинг за ходом реализации принципа РОП и при необходимости провести работу по совершенствованию нормативных правовых актов, регулирующих вопросы реализации РОП.

Задача 3.1.3 Внедрение рыночного механизма сокращения выбросов парниковых газов и переход к «зеленой экономике»

Согласно Национальному докладу о кадастре антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями ПГ за 1990 – 2013 годы, направленному в Секретариат РКИК ООН, **объем выбросов** составил:

- **парниковых газов** в Республике Казахстан 313,44 млн. тонн CO₂ или 81% эквивалента к базовому 1990 году (1990 год – 387,21 млн. тонн);

- **углекислого газа** в электроэнергетике за 2013 год - 95,7 млн.

тонн или 100% по отношению к 2012 году (2012 год – 95,8 млн. тонн).

Ведется работа по государственному учету выбросов парниковых газов. По итогам 2015 года в государственный кадастр внесены 1577 отчетов от природопользователей.

Совместно с ПРООН подготовлен второй двухгодичный отчет по объемам выбросов ПГ, действий по предотвращению изменения климата, финансовым средствам, технологиям и укреплению потенциала.

В рамках проекта «Разработка Национального сообщения РК и Двухгодичного доклада» совместно с ПРООН разработаны основы разделов 7 Национального сообщения по Рамочной Конвенции Организации объединенных наций об изменении климата.

Разработан и утвержден постановлением Правительства РК от 30.12.15 г. № 1138 Национальный план распределения квот на выбросы парниковых газов на 2016-2020 гг., где объем квот на 2016-2020 гг. составил 746 513 884,25 тонн двуокиси углерода. Всего в план включено 140 предприятий, в том числе 53 в энергетической, 44 в нефтегазовой, 43 в горно-металлургической и химической отраслях.

За 2015 год **объем вырабатываемой электроэнергии возобновляемыми источниками энергии** составил 0,704 млрд.кВтч (122% к 2014 году, и 100% к плану 2015 года).

В 2015 году введены 14 проектов ВИЭ суммарной мощностью 119,9 МВт в Алматинской, Акмолинской, Жамбылской, Костанайской, Кызылординской и Южно-Казахстанской областях, основные из них:

- СЭС «Бурное» 50 МВт в Жамбылской области;
- Ерейментауская ВЭС 45 МВт в Акмолинской области;
- Интумакская ГЭС 600 кВт в Карагандинской области;
- ВЭС 2 МВт в Кызылжарском районе Северо-Казахстанской области;
- СЭС «Акбай» 1 МВт в Сайрамском районе Южно-Казахстанской области;
- СЭС «Очистой» 0,95 МВт в г. Шымкент Южно-Казахстанской области;
- ГЭС «Рысжан» 2 МВт в Южно-Казахстанской области;
- ГЭС «Караш» 125 кВт в Алматинской области;
- Верхне-Басканская ГЭС 4,2 МВт в Алматинской области.

В Жамбылской области ВЭС ТОО «VistaInternational» расширена на 12 МВт (до 21 МВт).

На 01.01.2016 г. количество предприятий, использующих ВИЭ, составляет 48 ед. суммарной мощностью 251,55 МВт (на 01.01 2015 г. – 127,9 МВт).

В целях определения реальной ситуации по проектам ВИЭ в 2015 году были организованы рабочие поездки в регионы, в ходе которых совместно с акиматами проведены совещания с участием представителей управлений энергетики, земельных отношений, АО

«KEGOC», АО «KazNextInvest», региональных электросетевых компаний и выезды на объекты по использованию ВИЭ, а также ряд других разъяснительных работ с инвесторами.

На конец 2015 года в перечень энергопроизводящих организаций, использующих ВИЭ, включены 52 компании, из них 18 действующих (по итогам 2014 года было – 28, из них 9 действующих).

ТОО «РФЦ по ВИЭ» заключено 40 договора (РРА контракты) с объектами ВИЭ. По данным ТОО «РФЦ по ВИЭ» за 2015 год поставлено электроэнергии в объеме 203,6 млн. кВтч.

В целях развития возобновляемых источников энергии проводится работа по дальнейшей реализации Закона «О поддержке использования возобновляемых источников энергии».

За 2015 год разработаны и утверждены 7 приказов касательно Правил осуществления мониторинга за использованием ВИЭ, Правил централизованной покупки и продажи энергии, произведенной объектами по использованию ВИЭ и типовых форм договоров покупки-продажи электроэнергии, Правил определения тарифа на поддержку ВИЭ, определения расчетно-финансового центра по поддержке ВИЭ, Правил согласования и утверждения технико-экономических обоснований и проектов строительства объектов по использованию ВИЭ для целей теплоснабжения, Правил определения ближайшей точки подключения к электрическим или тепловым сетям и подключения объектов по использованию ВИЭ.

Приняты 2 постановления Правительства РК, в том числе по утверждению отдельного фиксированного тарифа для ВЭС «Астана EXPO-2017» мощностью 100 МВт в целях привлечения инвестиций в строительство объектов и инфраструктуры к международной специализированной выставке «EXPO-2017» в городе Астане.

Проведена работа по внесению изменений и дополнений в Закон РК «О поддержке возобновляемых источников энергии» в рамках разработки проекта Закона Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам перехода к «зеленой экономике». Поправки касаются обеспечения планомерного развития сектора ВИЭ, утверждения целевых показателей развития сектора ВИЭ, в том числе по видам ВИЭ, создания резервного фонда при Расчетно-финансовом центре (РФЦ) в целях обеспечения финансовых обязательств РФЦ перед объектами ВИЭ за купленную электроэнергию, совершенствования механизма присоединения к сетям Единой электроэнергетической системы РК. Принятие поправок позволит обеспечить инвестиционную привлекательность сектора ВИЭ и способствует достижению планируемой доли ВИЭ в общем объеме производства электроэнергии к 2020, 2030 годам.

В рамках бюджетной программы «Целевые трансферты на развитие областными бюджетами, бюджетами городов Астаны и Алматы

на поддержку использования возобновляемых источников» на 2015 год предусматривались средства на сумму 22150 тыс. тенге на приобретение установок по использованию ВИЭ в количестве 10 штук, в том числе для Алматинской – 8 установок на сумму 17 720 тыс. тенге и Кызылординской – 2 установки на сумму 4 430 тыс. тенге.

В рамках сокращения расходов, при первом уточнении республиканского бюджета на 2015 год акиматом Алматинской области были возвращены в бюджет средства в сумме 8 860 тыс.тенге (*решение РБК № 2 от 17.02.2015г.*).

При втором уточнении республиканского бюджета на 2015 год решением РБК № 25 от 25 ноября 2015 года поддержан возврат в бюджет суммы 13290 тыс. тенге на приобретение 6 установок ВИЭ. Подписаны дополнительные соглашения по расторжению.

Важным инструментом в развитии сектора ВИЭ является активное **международное сотрудничество.**

Сотрудничество в области ВИЭ с Международными финансовыми институтами, Европейским Банком Реконструкции и Развития (ЕБРР) осуществляется в рамках Рамочных соглашений о партнерстве между Правительством Республики Казахстан и международными финансовыми организациями. Так, совместно с Всемирным банком в рамках Программы совместных экономических исследований (ПСЭИ) ведется работа по созданию благоприятных условий для развития рынка возобновляемой энергии в Казахстане.

21 апреля 2015 года на заседание Правительства вынесен вопрос по инвестиционным рискам сектора ВИЭ по оценкам ЕБРР. Итоги рассмотрения учтены при разработке Законопроекта.

Казахстан является полноправным членом Международного агентства по возобновляемой энергии IRENA (IRENA) и принимает участие в ежегодно проводимой в городе Абу Даби (ОАЭ) Ассамблеи IRENA. В период с 17-18 января 2015 года казахстанскую делегацию на IRENA возглавил Министр энергетики РК. В рамках Ассамблеи Министр выступил с обзором развития ВИЭ в Казахстане, а также выразил заинтересованность в сотрудничестве с Агентством и в рамках программы REMAP.

В течение 2015 года состоялся ряд встреч сотрудников Министерства с представителями IRENA, где обсуждались проблемные вопросы развития отрасли ВИЭ, сотрудничества в рамках программы REMAP IRENA, а также участие на предстоящей Генеральной Ассамблеи IRENA в январе 2016 год.

Министерством по поручению Главы государства проводится работа по обеспечению содержательного и тематического наполнения национального павильона «Сфера» Международной специализированной выставки **ЭКСПО-2017.**

Сформирован Рабочий штаб, утвержден План действий государственных органов по исполнению данного поручения, создан

Научно-технический совет по рассмотрению проектов, утверждены требования к экспозиции павильона «Казахстан» (Сфера), требования к проектам и экспонатам павильона Казахстан «ЭКСПО-2017», утверждены базовые экспозиции, вокруг которых будут сформированы общая концепция и дизайн павильона «Казахстан» (Сфера).

В целях наполнения национального павильона «Казахстан» (Сфера) Министерством собрано 224 проектов, которые после прохождения НТС будут направлены на заседание Государственной комиссии ЭКСПО.

Проработано содержательное наполнение 4-х секций Зоны «Созидательная энергия»

Реализация Концепции по переходу Республики Казахстан к «зеленой экономике» на 2013-2020 годы осуществляется в соответствии с Планом мероприятий, утвержденным постановлением Правительства РК от 31.07.2013 г. № 750.

План мероприятий предусматривает меры в сфере устойчивого использования водных ресурсов, по развитию устойчивого и высокопроизводительного сельского хозяйства, по энергосбережению и повышению энергоэффективности, по развитию электроэнергетики, по совершенствованию системы управления отходами и по снижению загрязнения воздуха.

В 2015 году в рамках Плана мероприятий проведена следующая работа:

- составлен среднесрочный прогнозный баланс товарного и сжиженного газа с целью определения свободных ресурсов для перевода автотранспорта на газ в разрезе по годам и регионам;

- в целях стимулирования использования экологически чистых видов топлива, в 2015 году в регионах Казахстана установлены 65 моноблоков на существующих автозаправочных станциях;

- проводится работа по развитию сети велодорожек, так в городах Астане и Алматы запущены проекты, которые дают возможность горожанам и гостям городов арендовать велосипеды с возможностью их парковки на специальных организованных автоматизированных стоянках в различных частях города;

- проводится работа по повышению качества общественного транспорта. В городах Астане и Алматы внедрен проект «BusLane» (отдельные линии для автобусов), установлены остановочные павильоны закрытого типа, разработаны и размещены карт-схемы маршрутного ориентирования, запущены экспресс и пригородные маршруты. По г. Алматы введена система электронной оплаты проезда «Оңай», по г. Астана ведется работа по внедрению проекта «Интеллектуальная Транспортная Система города Астаны». Данный проект предусматривает внедрение систем Диспетчеризации общественного транспорта и Электронной системы оплаты проезда (ЭСОП);

- в целях снижения загрязнения воздуха внедрены золоулавливающие устройства второго поколения на котельных агрегатах 12 электростанций;

- на 6 электростанциях установлены золоулавливающие устройства с установкой электрофильтров нового поколения (ТОО «Экибастузская ГРЭС-1», ТОО «Караганда Энергоцентр», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», АО «АрселлорМиттал Темиртау», АО «Алюминий Казахстана», АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»);

- на нескольких существующих электростанциях применяются низкоэмиссионные турбулентные горелочные устройства с низким выходом окислов азота;

- электростанциями РК разработаны планы мероприятий по поэтапному внедрению мероприятий по снижению выбросов на предстоящие годы;

- в мае 2015 года проект Закона РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам перехода Республики Казахстан к «зеленой экономике», внесен в Мажилис Парламента. В настоящее время рассматривается в Сенате РК.

- функционирует Совет по переходу к «зеленой экономике» при Президенте РК.

Совет по переходу к «Зеленой экономике» при Президенте Республики Казахстан

В соответствии с Указом Президента РК от 26.05.2014 г № 823 образован Совет по переходу к «зеленой» экономике при Президенте Республики Казахстан.

В июле 2015 года под председательством Премьер-Министра Республики Казахстан К. Масимова проведено заседание Совета на тему: «Совершенствование системы мониторинга национальной гидрометеорологической службы».

В сентябре 2015 года проведено заседание на тему «Предполагаемые вклады Республики Казахстан, определяемые на национальном уровне (Intended nationally determined contributions – INDC).

Во исполнение Протокола заседания Совета одобрен количественный вклад страны по ограничению и/или сокращению выбросов парниковых газов и письмом Министерства с приложенным INDC Казахстана направлен в Секретариат РКИК ООН.

По сотрудничеству с Организацией Экономического сотрудничества и развития (далее – ОЭСР).

В соответствии с Меморандумом о взаимопонимании между Правительством РК и ОЭСР о реализации проекта Страновой программы, утвержденным постановлением Правительства РК №10 от 20 января 2015 года, а также, в соответствии с пунктом 2 протокола

заседания Координационного Совета по реализации Рамочных соглашений о партнерстве между Правительством РК и международными финансовыми организациями и Совета по взаимодействию с ОЭСР от 17 марта 2015 года № 20-5/И-166, постановлением Правительства РК 25 апреля 2015 года № 324 «О подписании Соглашения между Правительством Республики Казахстан и Организацией экономического сотрудничества и развития о проекте «Содействие развитию Стратегии зеленого роста и низких выбросов углерода в Восточной Европе, на Кавказе и в Центральной Азии (ВЕКЦА): анализ и поддержка политического диалога по ключевым элементам управления Концепции перехода к «зеленой экономике» (КЗЭ)» одобрено соответствующее Соглашение.

Реализация проекта потребует выделения средств из Республиканского бюджета в объеме 38 250 тыс. тенге на 2015-2016 гг. (*Закон Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2015-2016 годы» на 2015 год – 25 500 тыс. тенге, на 2016 год – 12 750 тыс. тенге*).

Реализация проекта будет завершена к концу 2016 года.

В декабре 2015 года ОЭСР одобрено присоединение Республики Казахстан к Декларации зеленого роста.

По программе партнерства «Зеленый мост».

На 66-й сессии ГА ООН Республикой Казахстан инициирована Программа партнерства «Зеленый мост» (далее – ППЗМ).

13 ноября 2015 года в Астане проведена Международная конференция «Зеленый мост – платформа партнерства для передовых практик и инноваций», организованная МЭ РК совместно с «Коалицией за «зеленую» экономику и развитие G-Global», ПРООН в Казахстане, Офис Программ ОБСЕ в Казахстане, АО «НК «Астана ЭКСПО-2017».

На конференции приняли участие более 150 человек — депутаты Мажилиса Парламента РК, представители госорганов и институтов развития РК, представители 10-ти стран, в том числе руководители НПО и бизнеса, послы 30-ти стран, руководители казахстанских бизнес-структур и общественных организаций, представители СМИ.

По итогам 2015 года участниками Хартии по ППЗМ являются **14 стран** - *Казахстан, Россия, Кыргызстан, Грузия, Германия, Монголия, Беларусь, Черногория, Латвийская Республика, Албания, Финляндия, Венгрия, Болгария, Швеция* и **12 неправительственных организаций** - *финская ассоциация «Финский водный форум», Объединение юридических лиц «Ассоциация «Международный секретариат G-Global», Объединение юридических лиц «Коалиция за «зеленую» экономику и развитие G-GLOBAL», Учреждение-клуб «ЖАНАТАУ», Общественный Фонд «GREEN BRIDGE & G-GLOBAL», Общественное объединение «ҚазАльянс», «Германо Казахстанское*

общество» (Германия), ОФ «ЮНИСОН» (Кыргызская Республика), ООО «Научно-производственное объединение «Грин Пикъ» (Российская Федерация), ОЭО «Фонд поддержки гражданских инициатив» (Республика Таджикистан), «Green PIK в Турции» (Турция), «MTU Rohiline sild» (Эстонская Республика).

В августе 2015 года создана международная некоммерческая организация «GreenBridge», на базе которой, в рамках международных обязательств Казахстана, начинает функционировать международный офис ППЗМ в Астане.

В 2015 году под председательством Премьер-Министра РК К. Масимова проведены 6 заседаний Координационного Совета по реализации рамочных соглашений о партнерстве между Правительством РК и международными финансовыми организациями.

Рабочей группой «Устойчивое экологическое развитие, развитие зеленой экономики и повышение энергоэффективности» подготовлены 8 проектов, которые одобрены Координационным Советом по реализации рамочных соглашений о партнерстве между Правительством РК и МФО в рамках Программы сотрудничества по развитию Казахстана.

по линии Всемирного Банка:

1. «Проект по утилизации и управлению твердыми бытовыми отходами (ТБО) в Алматы, Астане или другом областном центре».

2. «Проект по уничтожению отходов стойких органических загрязнителей в Республике Казахстан»

3. «Адаптация к изменению климата и смягчение последствий в бассейне аральского моря».

4. «Общенациональная оценка рисков, связанных с изменением климата, и разработка стратегии снижения рисков».

5. «Развитие рынка возобновляемой энергии в Казахстане, в том числе через оказание поддержки малому и среднему предпринимательству»

по линии Азиатского Банка Развития (АБР):

6. «Проект реабилитации сектора энергетики/по передаче электроэнергии»

по линии Европейского Банка Реконструкции и Развития (ЕБРР):

7. «Завод по переработке ТБО в г. Кызылорда».

8. «Управление отходами в г. Алматы»

Задачи на 2016 год:

1. Дальнейшее продвижение работы с международными партнерами: Всемирный банк (ВБ), Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР), Агентство США по международному развитию (USAID).

2. Согласование с государственными органами Национального доклада о кадастре антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями ПГ за 1990 – 2014 годы, с размещением на сайтах Министерства и Секретариата РКИК ООН.

3. Подписание Парижского соглашения принятого на 21-ой Конференции Сторон Рамочной Конвенции ООН об изменении климата.

4. Доработка проекта Закона РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам перехода Республики Казахстан к «зеленой экономике».

5. Создание на территории Республики Казахстан информационно-аналитического института для проведения исследований по продвижению и трансферта технологий и развитию инкубаторов (Институт «Зеленый мост»).

Цель 3.2 Совершенствование гидрометеорологического и экологического мониторинга

Задача 3.2.1. Повышение качества обеспечения гидрометеорологической информацией и совершенствование системы мониторинга атмосферного воздуха

В соответствии с бюджетной программой **«Ведение гидрометеорологического мониторинга»** приобретено и введено в эксплуатацию 3 автоматических синоптических станций, для водообеспечения города Астана, созданы 3 автоматических постов в бассейне реки Селеты и 2 новых гидрологических постов в рамках Госпрограммы управления водными ресурсами Казахстана, дооснащены пункты агрометеорологической сети мопедами (69 шт.) и велосипедами (11 шт.), проведены восстановление разрушенных гидрологических постов после паводков и текущий ремонт на государственной наблюдательной сети РГП «Казгидромет».

По программе **«Ведение наблюдений за состоянием окружающей среды»** приобретены 2 передвижные лаборатории, дооснащены приборами и оборудованием химико-аналитические лаборатории.

В рамках программы **«Развитие системы гидромет мониторинга Щучинско-Боровской курортной зоны»** приобретены и установлены 4 автоматических станций мониторинга атмосферного воздуха на территории Щучинско-Боровской курортной зоны.

По программе **«Районирование территории Казахстана по климатическим характеристикам»** получены 15 карт по климатическим нагрузкам по территории Республики Казахстан.

Увеличение времени заблаговременности штормовых предупреждений об опасных и стихийных гидрометеорологических явлениях осталось на прежнем уровне и составляет 48 часов, за 2015

год было выпущено 70 штормовых предупреждений о возможности возникновения стихийных гидрометеорологических явлений.

Обеспеченность территории республики мониторингом о состоянии загрязнения атмосферного воздуха доведена до 57%.

За отчетный период 2015 года выпущено 54 бюллетеней о состоянии окружающей среды Республики Казахстан (в разрезе областей), которые размещены на сайте Министерства энергетики Республики Казахстан.

Задачи на 2016 год

1. Проведение метеорологического мониторинга на 328 метеорологических станциях, агрометеорологического – 203 пунктах, гидрологического – 307 постах, экологического мониторинга на 146 постах, 11 передвижных лабораториях.

2. Увеличение определяемых параметров за состоянием атмосферного воздуха в Восточно-Казахстанской области.

3. Разработка и внедрение мобильного приложения для пользователей «Android» и «IOS» по экологии.