

О Стратегическом плане Министерства энергетики Республики Казахстан на 2017 2021 годы

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 28
декабря 2016 года № 571.

О Стратегическом плане Министерства энергетики Республики Казахстан на 2017 – 2021 годы

В соответствии со статьей 62 Бюджетного Кодекса Республики Казахстан и пунктом 120 Правил разработки, реализации, проведения мониторинга, оценки и контроля Стратегического плана развития Республики Казахстан, Прогнозной схемы территориально-пространственного развития страны, государственных программ, стратегических планов государственных органов, программ развития территорий, утвержденных Указом Президента Республики Казахстан от 4 марта 2010 года № 931

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемый Стратегический план Министерства энергетики Республики Казахстан на 2017 – 2021 годы.

2. Руководителям структурных подразделений и ведомств Министерства энергетики Республики Казахстан:

1) ежегодно не позднее 20 января представлять в Департамент стратегического планирования и анализа информацию о ходе реализации Стратегического плана Министерства энергетики Республики Казахстан на 2017 – 2021 годы;

2) обеспечить надлежащее и своевременное исполнение мероприятий, предусмотренных Стратегическим планом Министерства энергетики Республики Казахстан на 2017 – 2021 годы.

3. Департаменту стратегического планирования и анализа Министерства энергетики Республики Казахстан ежегодно не позднее 20 февраля подготавливать отчет о реализации стратегического плана и размещать его на веб-портале за моей подписью (за исключением информации секретного характера и для служебного пользования).

4. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

5. Настоящий приказ вступает в силу с момента

подписания последним согласующим государственным органом и подлежит официальному опубликованию.

*Министр
энергетики
Республики Казахстан К. Бозумбаев*

СОГЛАСОВАНО
Министр финансов
Республики Казахстан

СОГЛАСОВАНО:
Министр национальной экономики
Республики Казахстан

Утвержден
приказом
Министра
энергетики
Республики
Казахстан
от 28 декабря
2016 года №
571

**Стратегический план
Министерства энергетики Республики Казахстан на 2017 –
2021 годы**

*Сноска. Стратегический план в редакции приказа
Министра энергетики РК от 29.12.2017 № 490.*

Раздел 1. Миссия и видение

Миссия: развитие топливно-энергетического комплекса в целях обеспечения высокого уровня конкурентоспособности, энергетической безопасности, обеспечение растущих потребностей экономики в энергоносителях, развитие научно-технологического потенциала, направленного на их эффективное использование, а также создание условий по сохранению, восстановлению и улучшению качества окружающей среды, обеспечению перехода Республики Казахстан к низкоуглеродному развитию и "зеленой экономике" для удовлетворения потребностей нынешнего и будущих поколений.

Видение: производство энергии из собственных

источников, удовлетворяющее потребности экономики; развитая нефтегазовая промышленность с завершенным технологическим циклом добычи, переработки нефти и газа; производство нефтехимической продукции с высокой добавленной стоимостью; обеспеченность потребностей внутреннего рынка отечественными нефтепродуктами и природным газом; развитая система транспортировки энергоресурсов; рациональное недропользование в части углеводородного сырья, угля и урана; полный ядерно-топливный цикл; экологическая и энергетическая безопасность Республики Казахстан; усовершенствованная система гидрометеорологического и экологического мониторинга; использование рыночных механизмов для сокращения выбросов парниковых газов и переход к "зеленой экономике"; развитая система утилизации отходов производства и потребления.

Раздел 2. Анализ текущей ситуации и управление рисками

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

1.1) Основные параметры развития регулируемой отрасли или сферы деятельности

Электроэнергетика

За 2016 год выработка электроэнергии составила 94,1 млрд. кВтч, в 2015 году – 90,8 млрд. кВтч, в 2014 году – 93,9 млрд. кВтч. В 2016 году по сравнению с 2015 годом выработка электроэнергии выросла на 3,2 млрд. кВтч.



Производство электрической энергии в Казахстане осуществляют 76 электрических станций. По состоянию на

2016 год в западных и южных областях Казахстана имеются более 20 станций, работающих на газе. Это обусловлено тем, что газовые электростанции экономически целесообразно возводить как можно ближе к источнику топлива (месторождению).

В 2016 году потребление электроэнергии составило 92,3 млрд. кВтч, в 2015 году – 90,8 млрд. кВтч, в 2014 году – 91,6 млрд. кВтч. В 2016 году по сравнению с 2015 годом потребление электроэнергии выросло на 1,5 млрд. кВтч.

Увеличение объема выработки электроэнергии достигнуто за счет повышения потребления электроэнергии по республике крупными промышленными потребителями, а также бытовым потреблением из-за низкого температурного фона в зимние и осенние месяцы 2016 года, а также экспорта электроэнергии в Российскую Федерацию.

В 2015 году наблюдается снижение выработки и потребления электроэнергии по сравнению с 2014 годом. Физическая особенность производства-потребления электроэнергии заключается в невозможности экономически эффективного хранения электроэнергии в промышленных масштабах, т.е. при снижении потребности экономики страны в электроэнергии и сохранении или снижении уровня экспорта электроэнергии, генерация соответственно будет снижаться.



Наибольший объем потребления электроэнергии приходится на осенне-зимний период. Для бесперебойного энергообеспечения в осенне-зимних условиях готовность энергопроизводящих и энергопередающих организаций подтверждается паспортами готовности. Согласно Правилам получения энергопроизводящими, энергопередающими организациями паспорта готовности к работе в осенне-

зимний период от 2 февраля 2015 года № 55, паспорта готовности принимаются до 1 октября, выдаются до 1 ноября. Таким образом, в 2016 году выдано 158, в 2015 году – 158, в 2014 году – 103 паспорта.

Общая установленная мощность электростанций Казахстана на конец 2016 года составила 21 195 МВт, располагаемая мощность 17 571. Соответствующие показатели за 2015 год составили 21 307,2 МВт, располагаемая мощность – 17 500,1 МВт. Соответствующие показатели за 2014 год составили 20 844 МВт, располагаемая мощность – 16 255 МВт.

В рамках развития энергетической инфраструктуры и для обеспечения потребностей страны в электроэнергии осуществляется реализация проектов программы инфраструктурного развития "Нұрлы Жол" и Республиканской Карты индустриализации:

- транзит 500 кВ Север-Восток-Юг;
- строительство Балхашской ТЭС;
- расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-1;
- расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2;
- модернизация Шардаринской ГЭС.

На развитие тепло- и электроэнергетики объем трансфертов областным бюджетам, бюджетам городов Астаны и Алматы составил: в 2016 году – 34,96 млрд тенге, в 2015 году – 46,9 млрд тенге, в 2014 году – 60,6 млрд тенге.

Угольная промышленность

На территории Казахстана известно более 400 месторождений и проявлений каменных и бурых углей различного возраста.

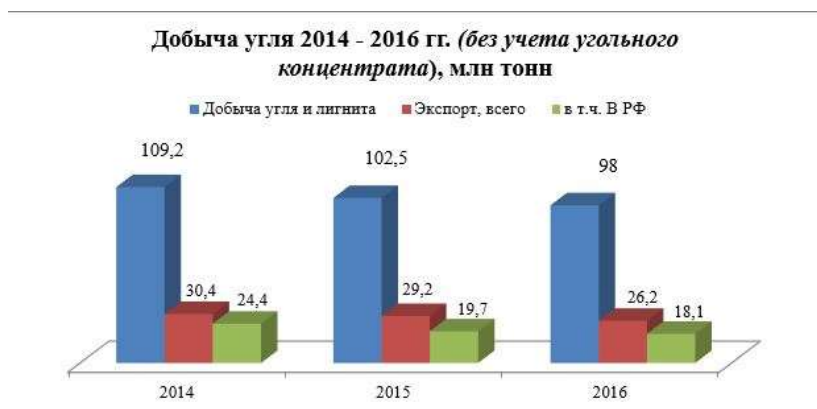
Общие геологические запасы углей Казахстана оцениваются в 150 млрд. тонн.

Анализ распределения запасов угля и прогнозных ресурсов углей Республики Казахстан показывает, что большая часть балансовых запасов сосредоточена в Центральном Казахстане, в Карагандинской, Павлодарской и Костанайской областях.

Основные угледобывающие предприятия расположены в Карагандинском, Экибастузском и Майкубенском угольных бассейнах, также на Шубаркольском, Борлинском и Каражыринском месторождениях.

В республике по добыче угля работают 25 угольных компаний-недропользователей.

Объем добычи угля (без учета угольного концентрата) в 2016 году составил 98 млн. тонн, в 2015 году – 102,5 млн. тонн, в 2014 году – 109,2 млн. тонн. В 2016 году по сравнению с 2015 годом объем добычи угля уменьшился на 4,5 млн. тонн.



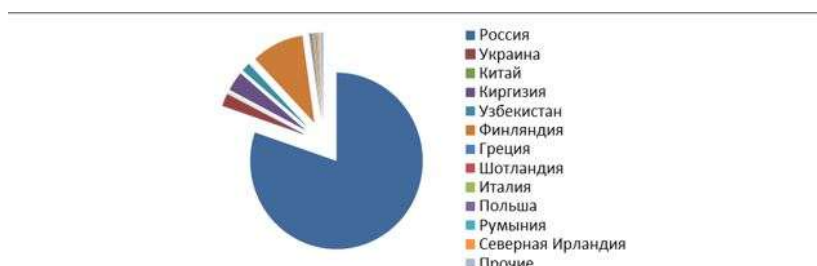
Снижение добычи угля обусловлено следующими причинами:

1. Высокой водностью рек, увеличившей выработку электроэнергии на гидроэлектростанциях на 25,1%

2. Снижением потребления казахстанских углей энергопредприятиями России в связи с исполнением Программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года (распоряжение Правительства РФ от 21 июня 2014 года №1099-р), в которой предусмотрена замена казахстанских (экибастузских) углей на кузнецкие.

Кроме этого, часть российских ТЭЦ переведены на сжигание природного газа (к примеру, Верхне-Тагильская ГРЭС, Нижнетуринская ГРЭС и Красногорская ТЭС), а реализуемые новые проекты перешли на кузнецкие угли, к примеру Троицкая ГРЭС и Курганская ТЭЦ и др.

Маршруты экспорта казахстанского угля



Вместе с тем, отрасль обеспечивает выработку в Казахстане более 70% электроэнергии, практически стопроцентную загрузку коксохимического производства, полностью удовлетворяет потребности в топливе коммунально-бытового сектора и населения.

Для стабильной работы угольных компаний Казахстана на экспорт подписан Индикативный прогноз потребления казахстанских углей электрогенерирующими предприятиями Российской Федерации на 2016 – 2022 годы, что позволит сохранить объем добычи угля на достигнутом уровне на предстоящий пятилетний период.

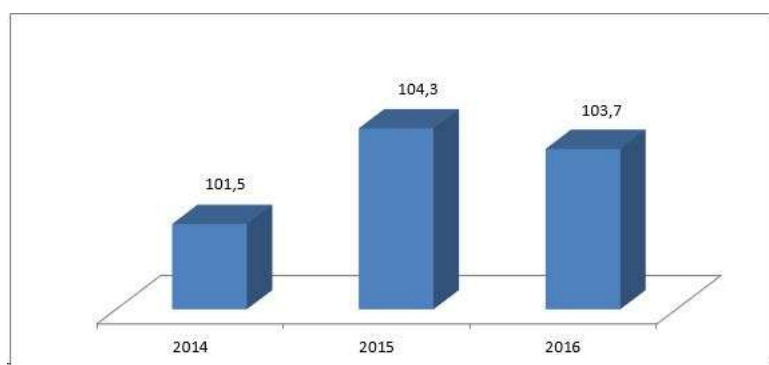
Атомная энергия

В настоящее время Казахстан занимает первое место по добыче урана в мире и продолжает сохранять лидирующие позиции на мировом рынке природного урана. Казахстан производит около 40% от мировой добычи урана. Весь уран, добытый в Казахстане, экспортируется на мировой рынок.

За 2016 год в Казахстане добыто 24 689 тонн урана, в 2015 году – 23 805 тонн, в 2014 году – 22 829 тонн. В 2016 году по сравнению с 2015 годом объем добычи урана вырос на 884 тонны.

ИФО добычи урана

(% к предыдущему году)



В целях развития атомной энергетики ведутся работы по реализации Плана первоочередных мероприятий по строительству атомных электростанций, утвержденного распоряжением Премьер-Министра Республики Казахстан от 2 ноября 2016 года №110-р. Данным Планом

предусматривается разработка предпроектной документации по строительству атомных электростанций в районах города Курчатов Восточно-Казахстанской области и поселка Улькен Жамбылского района Алматинской области с учетом требований экологического законодательства, а также подготовка проекта решения Правительства по сооружению АЭС.

С 2015 по 2017 годы реализуется программа прикладных научных исследований технологического характера, в рамках которой выполняются исследования по 4 целевым научно-техническим программам по приоритетному направлению "Энергетика и машиностроение". Указанные научно-технические программы позволяют обеспечить воспроизводство и развитие научно-технического и интеллектуального потенциала атомной отрасли Республики Казахстан, привлечение молодых специалистов, создание условий для производства конкурентоспособной наукоемкой продукции в области мирного использования атомной энергии.

В 2016 году завершено строительство производственно-технологического комплекса Центра ядерной медицины и биофизики, целью которого является освоение новых методик диагностики и терапии, обеспечение условий для создания промышленного производства радиофармпрепаратов, проведение научных исследований для создания новых продуктов ядерной медицины и биофизики.

В 2016 году возобновлено строительство установки Токамак КТМ, которая предназначена для проведения материаловедческих исследований конструкционных материалов будущих термоядерных реакторов.

1.2) Анализ основных проблем

Электроэнергетика

Действующие объекты тепло- и электроэнергетики в регионах требуют модернизации, расширения мощностей и реконструкции. Ввиду растущего спроса на тепло- и электроэнергию нагрузка и требования к работе объектов тепло- и электроэнергетики постоянно усиливаются. При этом, уровень износа генерирующего, передающего и вспомогательного оборудования, а также производственных зданий и сооружений в определенных случаях превышает аварийный.

Угольная промышленность

Увеличение объема казахстанского угля в экспортном направлении маловероятно из-за имеющихся

ограничений (неконкурентоспособный вследствие сравнительно низкого качества и высоких транспортных издержек). Так за последние годы объем экспорта составил: 2014 год – 30,4 млн. тонн, 2015 год – 29,2 млн. тонн, 2016 год – 25,8 млн. тонн.

Кроме того, мировые тенденции по переходу к "зеленой экономике" напрямую влияют на объемы потребления твердого топлива.

Атомная энергия

1. Отсутствие атомной энергетики в стране, а также производства урановой продукции более высокого передела с высокой добавленной стоимостью.

2. Отсутствие национальной инфраструктуры по обращению с радиоактивными отходами (РАО).

Отсутствие национальной инфраструктуры по обращению с радиоактивными отходами, образованными в результате деятельности в области использования атомной энергии, а также ядерных испытаний, не позволяет в полной мере оценить объем, активность радиоактивных отходов, их переработку, хранение и захоронение.

1.3) Управление рисками

Наименование рисков, которые могут повлиять на достижение цели	Мероприятия по управлению рисками
1	2
Переток электроэнергии, произведенной отечественными энергопроизводящими организациями, на рынки стран Таможенного союза (цена на электроэнергию в странах Таможенного союза дороже чем в Республике Казахстан)	Предусмотреть в договоре о формировании общего электроэнергетического рынка норму, согласно которой обеспечение электроэнергией приоритетно для внутренних потребителей
Снижение мировой цены на природный уран	Регулирование объемов добычи урана в рамках контрактов на недропользование с

	учетом конъюнктуры мирового рынка
Резкое повышение уровня инфляции, влияющее на резкое удорожание ресурсной базы для реализации научно- технических программ, международных договоров и соглашений	Корректировка программ развития науки и технологий путем обоснованного сокращения количества проектов на основе приоритетности. Корректировка объемов и работ в рамках договоров и соглашений

Стратегическое направление 2. Развитие нефтегазовой и нефтегазохимической отраслей

2.1) Основные параметры развития регулируемой отрасли или сферы деятельности

Нефтяная промышленность

За 2016 год добыча нефти составила 78,04 млн. тонн, в 2015 году – 79,46 млн. тонн, в 2014 году – 80,8 млн. тонн. В 2016 году по сравнению с 2015 годом объем добычи нефти уменьшился на 1,42 млн. тонн.

В 2016 году произошло снижение объема добычи на 1,8% по сравнению с 2015 годом. Данная динамика обусловлена следующими причинами:

- 1) ухудшение финансового положения нефтяных компаний вследствие снижения мировых нефтяных цен;
- 2) сокращение инвестиционных затрат недропользователей регионов.



В 2016 году введено в промышленную эксплуатацию 4 месторождения. В 2015 году введено было 3 месторождения, в 2014 – 8 месторождений.

Переработка нефти на нефтеперерабатывающих заводах республики за 2016 год составила 14,475 млн. тонн, за 2015 год составила 14,55 млн. тонн, за 2014 год – 14,9 млн. тонн. В 2016 году по сравнению с 2015 годом переработка нефти на нефтеперерабатывающих заводах уменьшилась на 0,075 млн. тонн.

В 2016 году объем выработки составил 99,5% к 2015 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 привело к снижению цен на нефтепродукты производства российских НПЗ и как следствие, затовариванию заводских резервуарных парков, а также баз хранения нефтепродуктами. Мера по ограничению ввоза российского импорта ГСМ позволила частично разгрузить заводы и предотвратить дальнейшее сокращение переработки нефти на НПЗ РК.



Производимые на НПЗ Республики Казахстан нефтепродукты в настоящее время соответствуют стандартам ЕВРО – 2.

Нефтетранспортная инфраструктура представлена основными действующими экспортными маршрутами казахстанской нефти: трубопровод Атырау-Самара, трубопровод Каспийского Трубопроводного Консорциума, трубопровод Атасу-Алашанькоу.

Основные объемы добытой нефти традиционно экспортируются на рынок Европейского Союза и Китая.

Газовая промышленность

За 2016 год добыча газа в республике составила 46,4 млрд. м3, в 2015 году – 45,3 млрд. м3, в 2014 году

– 43,2 млрд. м³. В 2016 году по сравнению с 2015 годом объем добычи газа увеличился на 2,1 млрд. м³.



Газ, добываемый нефтегазовым комплексом республики, в основном, является попутным, поэтому требуется его переработка на газоперерабатывающих заводах: Казахский (Мангистауская область), Тенгизский (Атырауская область) и Жанажольский (Актюбинская область) до выработки товарного газа.

На месторождениях, где переработка попутного газа нецелесообразна, утилизация газа без его переработки осуществляется путем использования на технологические нужды, закачки в пласт с целью хранения и повышения внутрипластового давления.

За 2016 год утилизация газа в республике составила – 97,5%, в 2015 году – 98%, в 2014 году – 98,2%, что показывает рациональное использование ресурсов газа и снижение экологической нагрузки на окружающую среду.

С целью рационального использования ресурсов газа и снижения экологической нагрузки Министерством энергетики Республики Казахстан проделана большая работа по усовершенствованию и разработке законодательной базы, что позволило повысить ответственность недропользователей в решении вопросов утилизации попутного газа.

В целом, недропользователями стало больше инвестироваться финансовых средств на экологические мероприятия, уделяться внимание выполнению мероприятий по утилизации газа. Вопрос утилизации газа стал одним из главных в деятельности нефтегазодобывающих компаний.

За 2016 год производство товарного газа в республике составило 28,5 млрд. м³, в 2015 году – 27,1 млрд. м³, в 2014 году – 24,7 млрд. м³. В 2016 году по

сравнению с 2015 годом производство товарного газа увеличилось на 1,4 млрд. м³.

90% добываемого газа в РК – это попутный нефтяной газ. Часть добываемого попутного нефтяного газа порядка 30% закачивается обратно в пласт для поддержания пластового давления, около 15% используется на собственные технологические нужды, выработку электроэнергии, в т.ч. сжигание газа. Порядка 55% составляет производство товарного газа.

Существенный дополнительный ресурс товарного газа может появиться за счет переработки части сырого газа, используемого на ряде небольших и удаленных от газопроводов месторождений в полном объеме на подогрев нефти, производство электроэнергии и прочие виды расхода газа на собственные нужды и потери, либо осуществляющих сжигание газа на факелах. По таким месторождениям следует рассмотреть возможность оптимизации расходов газа на собственные нужды и потери с применением новых технологий по переработке и транспортировке газа, либо строительством национальным оператором центров сбора и переработки сырого газа. По предварительным оценкам, потенциал данного направления оценивается на уровне до 3–5 млрд. м³ в год.

Уровень газификации страны за 2016 год составил 46,35%, за 2015 год – 42,98%, за 2014 году – 42,57%. Из 16 регионов на данный момент газифицированы 10, в частности все западные и южные регионы страны, а также г. Алматы. В 2016 году по сравнению с 2015 годом уровень газификации страны увеличился на 3,37%.

В рамках Генеральной схемы газификации страны уровень газификации населения к 2030 году достигнет 56% или 1,6 тыс. населенных пунктов.

Нефтегазохимическая промышленность

Потребность внутреннего рынка в дорожном битуме (данные Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан) ежегодно составляет примерно 400–500 тыс. тонн в зависимости от планируемого строительства автодорог.

При этом, производственные мощности отечественных заводов позволяют производить до 1 млн. тонн дорожного битума в год.

За 2016 год произведено 486 тыс. тонн, в 2015 году – 454 тыс. тонн, в 2014 году – 452 тыс. тонн битума.

Введенный в эксплуатацию в 2015 году Комплекс по

производству ароматических углеводородов (объекты первого пускового Комплекса), работает на топливном варианте (выпуск высокооктанового бензина).

После завершения модернизации крупных нефтеперерабатывающих заводов комплекс перейдет на производство нефтехимической продукции (бензол, параксилон).

На территории специальной экономической зоны "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк" ведется реализация проекта "Производство полипропилена", с проектной мощностью 500 тыс. тонн/год, завершение строительства которого планируется в 2021 году, так как период строительства комплекса (с момента выдачи уведомления о начале работ до завершения строительства) занимает не менее 48 месяцев.

Для успешной реализации нефтехимических проектов ведутся работы по строительству необходимой инфраструктуры на территории СЭЗ "НИНТ".

2.2) Анализ основных проблем

Нефтяная промышленность

1. Несоответствие качества светлых нефтепродуктов условиям стандарта Технического регламента Таможенного союза с 2019 года.

2. Основная часть месторождений, по которым отмечается естественное ежегодное снижение добычи нефти, находится на поздних стадиях разработки, при одновременном росте затрат на поддержание добычи.

3. Высокая налоговая нагрузка на недропользователей, влияющая на финансовую устойчивость.

Газовая промышленность

Высокие затраты на развитие газотранспортной инфраструктуры Казахстана, в результате чего внутренний рынок республики не полностью обеспечивается природным газом.

Нефтегазохимическая промышленность

1. Отсутствие нефтехимических производств мирового уровня. Данный факт ведет к отсутствию достаточного операционного опыта, необходимого для реализации крупных проектов.

Соответственно, существует недостаточная подготовленность профессиональных кадров и технического персонала, инженеров среднего и высшего звена для нефтехимических производств.

2. Незавершенность инфраструктуры специальной

экономической зоны "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк", что препятствует привлечению инвесторов в нефтехимические проекты.

2.3) Управление рисками

Наименование рисков, которые могут повлиять на достижение цели	Мероприятия по управлению рисками
1	2
Значительное снижение мировых цен на нефть ниже прогнозируемого уровня цен	Проведение аналитической работы (прогноз добычи) с принятием с заинтересованными компетентными органами соответствующих корректирующих мер финансово-экономического характера
Чрезвычайные ситуации на объектах переработки и транспортировки газа, влияющие на объем поставок газа населению, предприятиям	Проведение комплекса организационных и практических мер по промышленной и пожарной безопасности опасных производственных объектов
Ухудшение инвестиционной привлекательности в связи с незавершенностью инфраструктуры СЭЗ "НИНТ"	Взаимодействие с уполномоченными органами по вопросу выделения средств на завершение строительства инфраструктуры

Стратегическое направление 3. Улучшение качества окружающей среды

3.1) Основные параметры развития регулируемой отрасли или сферы деятельности

Уменьшение эмиссий в окружающую среду и государственный экологический контроль

В 2016 год проведено 3177 проверок и выявлено 5363 (*выявляемость нарушений: количество выявленных нарушений к количеству проверок – 1,69*), в 2015 году – 3274 проверок и 5421 нарушений (*выявляемость – 1,65*), в 2014 году – 2135 проверок и 4627 нарушений (*выявляемость – 2,167*).

В 2015-2016 годах отмечается снижение выявляемости нарушений, что связано с отменой плановых проверок с 1 января 2015 года в результате внесения изменений в Закон РК "О государственном контроле и надзоре в Республике Казахстан".

Разрешенный лимит выбросов в 2016 году по республике составил 4,56 млн. тонн (4,464 млн. тонн в 2015 году).

Разрешенный лимит сбросов загрязняющих веществ в 2016 году по республике составил 2,974 млн. тонн (3,506 млн. тонн в 2015 году).

Переход Республики Казахстан к низкоуглеродному развитию и "зеленой экономике"

Согласно инвентаризации выбросов парниковых газов, их объем без ЗИЗЛХ (землепользование, изменения в землепользовании и лесное хозяйство) составил в 2015 году – 298,06 млн. тонн CO₂-экв, в 2014 году – 314,75 млн. тонн CO₂-экв, в 2013 году – 309,10 млн. тонн CO₂-экв. При этом, данные представляются ежегодно, со сдвигом на два года назад (решение Конференции Сторон Рамочной Конвенции ООН об изменении климата от 2 июня 1995 года № FCCC/CP/1995/7/Add.1). Таким образом, в 2017 году были сформированы данные за 2015 год.

30 мая 2013 года Указом Президента Республики Казахстан утверждена Концепция по переходу Республики Казахстан к "зеленой экономике" (далее – Концепция), а также постановлением Правительства от 31 июля 2013 года принят План мероприятий по реализации Концепции на 2013 – 2020 годы. Концепция закладывает основы для глубоких системных преобразований с целью перехода к "зеленой экономике" посредством повышения благосостояния, качества жизни населения Казахстана и вхождения страны в число 30-ти наиболее развитых стран мира при минимизации нагрузки на окружающую среду и деградации природных ресурсов.

Возобновляемые источники энергии

По итогам 2016 года в республике действуют 50

объектов возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ) с суммарной установленной мощностью 295,7 МВт. По итогам 2015 года – 48 объектов ВИЭ с суммарной установленной мощностью 251,55 МВт, а по итогам 2014 года – 43 объекта ВИЭ с суммарной установленной мощностью 177,52 МВт.

Выработка электроэнергии ВИЭ за 2016 год составила 927,9 млн. кВтч, в 2015 году – 704,09 млн. кВтч, в 2014 году – 578,17 млн. кВтч. В 2016 году по сравнению с 2015 годом выработка электроэнергии ВИЭ увеличилась на 223,81 млн. кВтч.

Доля ВИЭ в общем объеме вырабатываемой электроэнергии по итогам 2016 года составила 0,98%, в 2015 году – 0,77%, в 2014 году – 0,62%.

Системные меры государственной поддержки ВИЭ в Казахстане предусмотрены в Законе Республики Казахстан "О поддержке использования возобновляемых источников энергии" и направлены на улучшение правовых условий для инвесторов, повышение привлекательности сектора и реализуются посредством разработки и совершенствования нормативно-правовой базы. Законом по ВИЭ предусмотрен механизм государственной поддержки объектов ВИЭ путем централизованной покупки ТОО "Расчетно-финансовый центр по поддержке ВИЭ" (далее – РФЦ) электрической энергии у объектов ВИЭ и последующей ее продажи условным потребителям. Ежегодно увеличивается число объектов ВИЭ, в 2013–2014 годах введено свыше 15 объектов ВИЭ с установленной мощностью 41 МВт, в 2015 году – 14 объектов с установленной мощностью 119,9 МВт, в 2016 году – 4 объекта с установленной мощностью 50,39 МВт. До 2020 года предусмотрена реализация проектов ВИЭ в количестве, обеспечивающем достижение 3% доли ВИЭ в общем объеме генерации электроэнергии в стране.

В рамках Закона РК "О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам перехода Республики Казахстан к "зеленой экономике" подписанного Главой государства 28 апреля 2016 года внесены изменения в Закон РК "О поддержке использования возобновляемых источников энергии", которые направлены на снижение инвестиционных рисков сектора ВИЭ.

Управление отходами производства и потребления

На территории предприятий общий объем накопленных промышленных отходов в 2016 году составил 27,9 млрд тонн, в 2015 году составил 27,8 млрд тонн, из них 9,7

млрд тонн опасных отходов, в 2014 году – 27,3 млрд тонн, из них – 9,7 млрд тонн опасных отходов (не включая техногенно-минеральные образования, радиоактивные отходы) .

Информация об опасных отходах **формируется до июня** года, следующего за отчетным.



Ежегодно в Казахстане образуется 5-6 млн. тонн твердых бытовых отходов (далее – ТБО). ТБО сортируются и перерабатываются на заводах в городах Астана, Шымкент и Жанаозен, а также предприятиях, в основном малого и среднего бизнеса. В стране функционируют более 130 предприятий, перерабатывающих вторсырье, выпуская более 20 видов продукции: изделия из пластика, металла, дерева, стекла, бумаги, резиновой крошки и резинотехнические изделия, биогаз, удобрения и пиролизное топливо.

По состоянию на конец 2017 года на территории страны количество полигонов и свалок ТБО составляет 3816, из которых официально узаконены 610 полигона (16%), на 2016 год – 3943, узаконены 590 полигонов (15%), на 2015 год – 4049, узаконены 459 полигонов (11,34%), на 2014 год – 4354, узаконены 956 полигонов (22%), что негативно влияет на окружающую среду, в частности на качество подземных и грунтовых вод, почвенного покрова, атмосферного воздуха, являясь источником распространения инфекции, грызунов переносчиков болезней.

Планомерно проводятся работы по ликвидации исторических загрязнений, образованных в результате деятельности промышленных предприятий и оставшихся бесхозными. Решением суда в республиканскую собственность переданы объекты бесхозных отходов такие как радиоактивные, отходы колчедана, серы, цезий

и. т. д. Ведутся работы по ликвидации исторических загрязнений.

В рамках реализации Плана развития Щучинско-Боровской курортной зоны Акмолинской области на 2017 – 2020 годы (3-й этап) реализуется проект "Очистка и санация водоемов (озера Щучье, Боровое, Карасу) Щучинско-Боровской курортной зоны".

Гидрометеорологический и экологический мониторинг

Обеспеченность территории республики метеорологическим мониторингом в 2016 году составила – 78%, в 2015 году – 77%, в 2014 году – 71%. В 2016 году по сравнению с 2015 годом обеспеченность территории республики метеорологическим мониторингом выросла на 1%.

Обеспеченность территории республики агрометеорологическим мониторингом в 2016 году составила – 72,5%, в 2015 году – 72,5%, в 2014 году – 72%.

Обеспеченность территории республики гидрологическим мониторингом в 2016 году составила – 61%, в 2015 году – 60%, в 2014 году – 59%. В 2016 году по сравнению с 2015 годом обеспеченность территории республики гидрологическим мониторингом выросла на 1%.

Обеспеченность территории республики мониторингом о состоянии загрязнения атмосферного воздуха в 2016 году составила 58%, в 2015 году – 57%, в 2014 – 46%. В 2016 году по сравнению с 2015 годом обеспеченность выросла на 1%.



* МС – метеорологические станции, АМП – агрометеорологические посты, ГП – гидрологические посты, ЭП – экологические посты.

По состоянию на 2016 год гидрометеорологический и экологический мониторинг проводился на 984

наблюдательных пунктах (328 метеорологических станций, 203 пунктов с агрометеорологическими наблюдениями, 307 гидрологических постов и 146 пунктов наблюдений за атмосферным воздухом) .

В 2015 году гидрометеорологический и экологический мониторинг проводился на 972 наблюдательных пунктах (325 метеорологических станций, 203 поста с агрометеорологическими наблюдениями, 302 гидрологических постов и 142 пунктов наблюдений за атмосферным воздухом) .

В 2014 году гидрометеорологический и экологический мониторинг проводился на 911 наблюдательных пунктах (297 метеорологических станций, 202 поста с агрометеорологическими наблюдениями, 298 гидрологических постов и 114 пунктов наблюдений за атмосферным воздухом) .

3.2) Анализ основных проблем

Уменьшение эмиссий в окружающую среду и государственный экологический контроль; переход Республики Казахстан к низкоуглеродному развитию и "зеленой экономике"; возобновляемые источники энергии

1. Увеличение выбросов и сбросов загрязняющих веществ, установленных значений нормативов эмиссий по республике. Выбросы и сбросы загрязняющих веществ, установленных значений нормативов эмиссий увеличиваются в результате развития промышленного потенциала республики, наращивания мощностей предприятий и изношенности оборудования.

2. Отсутствие стимулирующих преференций по регулированию выбросов парниковых газов.

3. Высокая стоимость внедрения технологий, а также изношенность оборудования в отраслях экономики, в частности энергетической, замедляет переход экономики страны к низкоуглеродному развитию и "зеленой экономике".

4. Нехватка новых генерирующих мощностей ВИЭ для достижения целевых показателей сектора ВИЭ.

По итогам 2015 года 54% генерирующих мощностей ВИЭ составляют малые гидроэлектростанции, введенные в эксплуатацию в 1940-1950 годы, на которые приходится 81% вырабатываемой электроэнергии ВИЭ, и имеющие значительный уровень износа генерирующего, передающего и вспомогательного оборудования. Поэтому требуется строительство и ввод новых объектов ВИЭ, достаточных для достижения поставленных целевых индикаторов.

5. Отсутствие устойчивого механизма для исполнения финансовых обязательств ТОО "Расчетно-финансовый центр" (РФЦ) перед энергопроизводящими организациями, использующими ВИЭ, за купленную у них электроэнергию. В целях обеспечения долгосрочной финансовой устойчивости РФЦ необходимы дополнительные меры по совершенствованию механизма покупки-продажи электрической энергии от ВИЭ со стороны РФЦ.

6. Недостаточность собственных средств инвесторов в области ВИЭ с целью привлечения инвестиций от финансовых институтов, необходимых для реализации проекта и выхода на проектную мощность.

Финансирование объектов ВИЭ невозможно без привлечения заемных средств от финансовых институтов, которые выдаются в виде кредитов в иностранной валюте. При существующем уровне тарифов проекты, которые уже реализуются, терпят убытки в связи с тем, что необходимо выполнять обязательства по заемным средствам в твердой валюте, тогда как доходная часть – в тенге. Необходимо для таких проектов пересматривать существующие тарифы.

7. Проблема интеграции ВИЭ в единую электроэнергетическую систему страны. С увеличением количества объектов ВИЭ интеграция ВИЭ в сеть влечет риски для работы энергосистемы Казахстана в целом. В этой связи необходимо установление оптимальных объемов ввода объектов ВИЭ и их размещение с учетом оказания минимального влияния на устойчивую работу ЕЭС.

Управление отходами производства и потребления

1. Неразвитость инфраструктуры сектора управления ТБО, в том числе отсутствие отдельного сбора ТБО "у источника" образования отходов, а также заводов и технологий по переработке ТБО.

На системном уровне не налажен отдельный сбор ТБО, а также отсутствуют мощности по их сортировке и комплексной переработке, что приводит к низким объемам переработки отходов.

2. Несоответствие полигонов ТБО экологическим и санитарным требованиям.

Большинство объектов размещения отходов в Казахстане построены в Советское время, и не соответствуют современным требованиям (88,66%). Требуется их рекультивация, а также строительство новых, соответствующих действующим нормам и требованиям полигонов.

3. Недостаточное финансирование для ликвидации "исторических" загрязнений.

На территории Республики Казахстан исторические загрязнения представлены промышленными объектами и отходами. Несмотря на вредное воздействие на окружающую среду и здоровье населения, ликвидация данных объектов недостаточно финансируется.

Гидрометеорологический и экологический мониторинг

1. Недостаточная обеспеченность территории республики метеорологическим мониторингом (обеспеченность в 2016 году 78%), гидрологическим мониторингом (обеспеченность в 2016 году 61%), агрометеорологическим мониторингом (обеспеченность в 2016 году 72,5%).

В соответствии со стандартами Всемирной метеорологической организации, при организации наблюдательной сети, должна учитываться фактическая плотность населения, рельеф местности, а также экономическое освоение территории.

Таким образом, для территории Республики Казахстан минимально необходимая наблюдательная сеть должна состоять из 421 метеорологической станции (в 2016 году – 328 станций), 500 гидрологических постов (в 2016 году – 306 постов), 280 агрометеорологических пунктов наблюдения (в 2016 году – 203 пункта).

2. Недостаточная обеспеченность территории республики мониторингом атмосферного воздуха (обеспеченность в 2016 году – 58%).

Мониторинг за состоянием качества атмосферного воздуха должен осуществляться во всех населенных пунктах. Количество стационарных постов наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха в соответствии с Руководящим Документом "Руководство по контролю загрязнения атмосферы" (далее – РД) должно рассчитываться в зависимости от численности населения.

Минимальное количество постов по контролю за состоянием атмосферного воздуха на территории республики согласно РД должно составлять 250 (в 2016 году – 146 постов).

3. Отсутствие современных численных моделей прогнозирования и средств для расчета данных моделей.

Для использования точных данных в оперативном режиме необходимо ежегодное приобретение дорогостоящих лицензий. Использование приближенных методов

интегрирования дает неточные прогнозы.

3.3) Управление рисками

Наименование рисков, которые могут повлиять на достижение цели	Мероприятия по управлению рисками
1	2
Резкое повышение загрязнения природной среды на трансграничных территориях	Создание механизмов превентивного реагирования на экологические угрозы; разработка мероприятий по заключению соглашений с трансграничными государствами
Ухудшение инвестиционной привлекательности в области возобновляемых источников энергии	Реализация правовых и административных мер по созданию условий для производства электроэнергии от возобновляемых источников энергии
Отток инвесторов из сферы обращения с отходами.	Улучшение инвестиционной привлекательности сферы обращения с отходами, предоставление предприятиям в области обращения с отходами мер государственной поддержки, в том числе налоговых и иных льгот, грантов для предприятий малого и среднего

	бизнеса. Субсидирование предприятий, осуществляющих сбор, сортировку, транспортировку, переработку отходов в рамках расширенных обязательств производителей (импортеров) (РОП) . Проведение системных и комплексных мер по внедрению раздельного сбора и переработки отходов.
Последствия стихийных гидрометеорологических явлений, приводящих к прекращению функционирования пунктов наблюдения	Создание временных пунктов наблюдений

Раздел. 3. Приоритетные направления развития сферы/отрасли

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

Электроэнергетика

Согласно государственной программе инфраструктурного развития "Нұрлы Жол" на 2015 – 2019 годы рост энергопотребления и развитие генерирующих мощностей в Республике Казахстан, а также повышение качества и надежности энергоснабжения требуют дальнейшего развития энергетической инфраструктуры.

Электроэнергетическая отрасль полностью покрывает потребность экономики страны и населения в электрической энергии, но, тем не менее, она должна развиваться опережающими темпами.

Приоритетными направлениями развития

электроэнергетики являются полное покрытие потребностей экономики в электроэнергии, а также развитие инфраструктуры.

С ростом городов-хабов и городов второго уровня будет расти и потребность в электроэнергии. В этой связи, для укрепления надежности бесперебойного обеспечения электроэнергией активно ведутся работы по строительству новых генерирующих объектов (Балхашской ТЭС), реконструкции существующих электрических станций (третьего энергоблока на Экибастузской ГРЭС-2), модернизации национальной электрической сети, строительству и реконструкции региональных электрических сетей.

Однако существующей пропускной способности двух линий электропередач 500 кВ "Север-Юг" недостаточно для покрытия пиковых нагрузок в южной энергетической зоне из северной зоны.

Для повышения надежности и стабильного обеспечения электроэнергией южных регионов необходимо строительство новых линий электропередач для перетока профицита энергии севера в южные регионы, что будет способствовать укреплению Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан.

С 2019 года, наряду с рынком электрической энергии, будет функционировать рынок электрической мощности.

На рынке электрической энергии будут заключаться прямые двухсторонние договоры, договоры на централизованных торгах, а на рынке электрической мощности будет вводиться Единый закупщик, который будет покупать мощность у энергопроизводящих организаций.

Угольная промышленность

В Республике Казахстан мощности по добыче угля в значительной мере опережают спрос традиционного угольного рынка, то есть внутреннего рынка энергетического угля.

В связи с этим, приоритетным направлением в угольной промышленности является развитие переработки угля, которая может обеспечить качественное изменение потребительских свойств продукции и, соответственно, увеличит ее рыночную цену, а самое главное – позволит выйти за пределы рынка энергетического угля и создать новое направление в угольной отрасли – углехимическое, получение из угля продукции нового поколения с высокой степенью передела.

Одним из важнейших направлений развития угольной промышленности является использование угля для производства углеводородного сырья и сырья для нефтехимии – комплексная переработка угля (углехимия).

В Казахстане ведутся работы по реализации проекта глубокой переработки углей с целью получения синтетических жидких топлив.

Реализация проекта может обеспечить внутренний рынок страны дизельным топливом, позволит развить центральный регион Республики Казахстан (создание рабочих мест, социальные и налоговые отчисления, развитие малого и среднего бизнеса и др.).

Атомная энергия

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 предусмотрено создание вертикально-интегрированного комплекса ядерно-топливного цикла, для чего проводится работа по созданию и участию РК во всех недостающих звеньях ядерно-топливного цикла – конверсия и обогащение урана, и производство тепловыделяющих сборок.

Для обеспечения энергетической безопасности Республики Казахстан в долгосрочной перспективе предполагается строительство атомных электростанций, что позволит вовлечь в топливный цикл значительные запасы урана и, тем самым, диверсифицировать генерирующие мощности энергетики республики, а также оптимизировать использование имеющихся углеводородных ресурсов.

Стратегическое направление 2. Развитие нефтегазовой и нефтегазохимической отраслей

Нефтяная промышленность

Существующие производственные мощности отечественных НПЗ покрывают потребность внутреннего рынка страны по светлым видам нефтепродуктов до 2021 года.

Согласно новому политическому курсу состоявшегося государства Стратегии "Казахстан – 2050" Казахстан должен перейти от простых поставок сырья к сотрудничеству в области переработки энергоресурсов и обмену новейшими технологиями. Таким образом, приоритетным направлением является полная обеспеченность собственного рынка горюче-смазочными материалами в соответствии с новыми стандартами

экологичности к 2025 году.

Так, в рамках Карты индустриализации с целью повышения качества и соответствия евро стандартам отечественных нефтепродуктов реализуются проекты по реконструкции и модернизации нефтеперерабатывающих заводов.

Механическое завершение модернизации заводов планируется в 2017 – 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".

В РК ожидается увеличение добычи нефти уже с 2017 года. Основной прирост объемов добычи нефти по стране будет обеспечиваться за счет проектов будущего расширения месторождений Тенгиз, Карачаганак, Кашаган, проекта "Евразия".

С ростом объемов добычи нефти возникает потребность в расширении существующих и строительстве новых трубопроводов.

В настоящее время проводится работа по реализации проекта по увеличению пропускной способности Каспийского трубопроводного консорциума (КТК). Проект расширения КТК предусматривает поэтапное увеличение пропускной способности нефтепровода с 28,2 до 67 млн. тонн в год, в том числе 52,5 млн. тонн в год для казахстанской нефти.

Проект нефтепровода "Казахстан-Китай" включил в себя строительство трубопроводов Кенкияк-Атырау, Кенкияк-Кумколь, Кумколь-Атасу и Атасу-Алашанькоу.

В настоящее время пропускная способность нефтепровода Атасу-Алашанькоу доведена до 20 млн. тонн в год, казахстанский участок нефтепровода Кумколь-Атасу также позволяет обеспечить экспорт казахстанской нефти в КНР до 20 млн. тонн в год. На сегодняшний день АО "КазТрансОйл" осуществляет реконструкцию объектов, связанных с реверсированием нефтепровода "Кенкияк-Атырау" (НПС 663 км и НПС Кенкияк).

Газовая промышленность

В газовой промышленности стоят задачи, которые будут реализовываться в рамках Новой Экономической Политики Казахстана "Нұрлы Жол" и второй пятилетки индустриального развития. Планы развития отрасли предусматривают расширение охвата территории страны газоснабжением. В частности, 4 ноября 2014 года,

постановлением Правительства №1171 была утверждена Генеральная схема газификации Республики Казахстан на 2015 – 2030 годы. Это программный документ, определяющий экономически обоснованные стратегические направления обеспечения надежного газоснабжения потребителей страны. Законодательной основой для разработки данного документа являются Закон о газе и газоснабжении и соответствующие Правила, утвержденные Правительством РК.

Основной целью в газовом секторе является повышение социально-экономического эффекта от увеличения уровня добычи и переработки углеводородного сырья, объемов международного транзита и рационального использования ресурсов газа для более полного обеспечения потребностей внутреннего рынка и достижения энергетической независимости.

Таким образом, главным стратегическим направлением развития газовой отрасли до 2030 года должно стать первоочередное обеспечение внутренних потребностей в товарном газе в интересах экономического развития страны.

Нефтегазохимическая промышленность

Согласно государственной программе инфраструктурного развития "Нұрлы Жол" на 2015 – 2019 годы развитие СЭЗ "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк" будет иметь определяющее влияние на развитие нефтехимической отрасли.

В мировой практике по мере углубления химической переработки первичных полупродуктов (метана, этана, пропана, бутанов, изобутанов, бензиновой, керосиновой и дизельной фракций и вакуумного газойля, мазута, гудрона и многих других) и получения из них синтетических мономеров, полимеров и других химических продуктов, происходит стремительный рост их цены, примерно в 3-5 раза.

Потребителями нефтегазохимических продуктов являются практически все отрасли промышленности.

Для эффективного и ускоренного развития отечественной нефтегазохимии требуется поддержка государства в части обеспечения специальной экономической зоны "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк" готовой инфраструктурой.

Как следует из мирового опыта, готовая инфраструктура химических парков позволяет экономить компаниям до 20% капитальных и до 15% операционных

затрат.

Обеспечение готовой инфраструктурой позволит в установленные сроки реализовать основные проекты и привлечь новые инвестиции.

Стратегическое направление 3. Улучшение качества окружающей среды

Уменьшение эмиссий в окружающую среду и государственный экологический контроль

Будет осуществлена работа при установлении нормативов эмиссии, т.е. обращать внимания на фактические эмиссии и учитывать специфику производства, рекомендовать реализацию мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ, утилизации попутного газа, рекультивации нарушенных земель, альтернативные методы утилизации промышленных отходов, применение новейших технологий. Ежегодно предприятиями Казахстана, самостоятельно разрабатываются природоохранные мероприятия, направленные на снижение техногенной нагрузки и улучшения экологической ситуации. Также, при рассмотрении Планов объектов I категории особое внимание будет уделяться наличию информации по экологическому эффекту. Наличие данной информации требуется по мероприятиям, для которых возможно отразить экологический эффект при внедрении мероприятий, направленных на снижение эмиссий на окружающую среду.

Минимизация выбросов в окружающую среду будет достигаться путем совершенствования государственного экологического контроля и нормирования, а также посредством достижения целевых индикаторов Концепции "зеленой экономики" по выбросам углекислого газа, оксидов серы и азота, и исполнения обязательств Рамочной конвенции ООН об изменении климата и иных соглашений.

Будет внедрен механизм "отсутствие чистых потерь", стимулирующий промышленные предприятия инвестировать в защиту и восстановление окружающей среды на прилегающих территориях. Будут ужесточены стандарты по выбросам пыли, двуокиси серы и оксида азота.

Возобновляемые источники энергии

В целях обеспечения планомерного развития ВИЭ и исключения рисков перенасыщения ВИЭ в стране необходимо принятие Министерством ограничительных мер в части развития ВИЭ в долгосрочной перспективе в объеме, не

превышающем 3% в общем объеме производства электроэнергии к 2020 году и 10% к 2030 году согласно Концепции по переходу Республики Казахстан к "зеленой экономике", в том числе по видам ВИЭ, и с учетом безущербной для устойчивой работы ЕЭС Казахстана интеграции ВИЭ.

Стимулирование развития сектора ВИЭ путем разработки дополнительных законодательных мер поддержки могут положительно отразиться на инвестиционной привлекательности проектов в сфере ВИЭ и способствовать привлечению внешних инвестиций.

Переход Республики Казахстан к низкоуглеродному развитию и "зеленой экономике"

При выборе пути низкоуглеродного развития должны учитывать исходные национальные условия, постепенно сочетая их с глобальными тенденциями развития.

Низкоуглеродное развитие должно рассматриваться как часть национальных стратегических целей социально-экономического развития по отношению к улучшению энергетической эффективности и энергосбережения и как сущность среднесрочного и долгосрочного развития. Это постепенно должно привести от снижения темпов роста выбросов ПГ к постепенному их сокращению, при сохранении высоких темпов роста экономики.

Казахстан продолжает участвовать в международных переговорах по климату, содействуя установлению договоренностей, которые позволили бы странам с более низким уровнем развития достигнуть уровень жизни развитых стран.

В целях выполнения вкладов, определяемых на национальном уровне, по ограничению и сокращению выбросов парниковых газов в масштабе всей экономики Казахстана, заявленных к Парижскому соглашению по Рамочной Конвенции ООН об изменении климата (РКИК ООН), будут реализовываться следующие меры:

- 1) регулирование выбросов и поглощений парниковых газов посредством рыночного механизма – системы торговли квотами (СТВ);
- 2) увеличение доли возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в энергобалансе страны;
- 3) модернизация теплоэлектростанций и котельных;
- 4) реализация проектов по энергоэффективности и энергосбережению.

Управление отходами производства и потребления

В целях реализации Послания Главы государства

народу Казахстана "Социально-экономическая модернизация – главный вектор развития Казахстана" от 27 января 2012 года, создания привлекательного инвестиционного климата для иностранных и отечественных инвесторов, обеспечения притока туристов в Акмолинскую область постановлением Правительства Республики Казахстан от 12 мая 2014 года № 476 утвержден План развития Щучинско-Боровской курортной зоны Акмолинской области на 2014 – 2016 годы (II этап) (далее – План).

Во исполнение данного Плана Министерством осуществляется проект "Очистка и санация водоемов (озера Щучье, Боровое, Карасу) Щучинско-Боровской курортной зоны", реализация которого приведет к улучшению экологического состояния водоемов Щучинско-Боровской курортной зоны, что также положительно отразится на имидже Республики Казахстан и развитии туризма в стране.

По вопросам управления промышленными отходами Казахстан ратифицировал три конвенции (Базельскую в 2003 году, Стокгольмскую и Роттердамскую в 2007 году) и является Стороной вышеперечисленных конвенций. Глобальный Экологический Фонд, являющийся финансовым инструментом Конвенций, оказывает Казахстану финансовую поддержку в выполнении обязательств по Стокгольмской конвенции о стойких органических загрязнителях (далее – СОЗ).

В связи с отсутствием предприятий по уничтожению СОЗ-содержащих отходов, их утилизация осуществлена в рамках отдельных пилотных проектов за рубежом. При этом, в соответствии с обязательствами по Стокгольмской конвенции, Казахстану необходимо уничтожить отходы, содержащие стойкие органические загрязнители до 2028 года.

В целях исполнения принятых обязательств по Конвенции Министерством проводится анализ возможных вариантов решения вопроса уничтожения СОЗ-содержащих отходов.

По решению сокращения объемов и утилизации твердых бытовых отходов в сфере экологического законодательства были внесены существенные нововведения.

Это введение расширенных обязательств производителей (импортеров) (далее – РОП), осуществляющих производство на территории Республики Казахстан и (или) ввоз на территорию Республики

Казахстан продукции (товаров) в виде платы для дальнейшей утилизации товара после утраты его потребительских свойств. Эти обязательства должны стимулировать развитие инфраструктуры по раздельному сбору отходов, переработке и утилизации отходов, а также загрузке перерабатывающих предприятий, созданию новых рабочих мест, снижению объемов отходов для размещения на полигонах.

Предусмотрено поэтапное внедрение принципа РОП.

С целью реализации Концепции перехода Республики Казахстан к "зеленой" экономике предусмотрено поэтапное формирование рынка вторсырья за счет введения с 2017 года раздельного сбора ТБО по принципу "сухой" и "влажный"; установку мусоровывозящими компаниями сортировочных линий с пресс-компактором в крупных городах и районных центрах; организацию и проведение агитации по повышению экологической осведомленности населения; налаживание сотрудничества между предприятиями, осуществляющими сортировку и переработку отходов, развитие внутренней и межрегиональной кооперации участников рынка вторсырья и переработки отходов; строительство объектов по утилизации и переработке отходов с получением продукции, энергетических ресурсов (биогаз, электричество), компоста.

Предпринятые системные и комплексные меры позволят внедрить во всех регионах страны раздельный сбор, развивать малый и средний бизнес по утилизации и переработке ТБО.

Будут приняты национальные стандарты, определяющие требования к безопасному обращению с отходами, а также физическим и юридическим лицам, осуществляющим деятельность в данной сфере.

Министерством также ведутся работы по управлению бесхозными опасными отходами, поступившими в республиканскую собственность по решению суда. Имеются 20 решений суда по бесхозным опасным отходам. В республиканскую собственность передано 15 объектов.

В 2015 году Министерством совместно с АО "НК "Қазақстан Ғарыш Сапары" по результатам данных космического мониторинга и спутниковой навигационной системы на примере Астаны выявлено 137 участков загрязнения. С 2016 года данная практика расширена еще на 15 городов Казахстана. Работа в этой области продолжается.

Гидрометеорологический и экологический мониторинг

Глава государства Н.А. Назарбаев на Астанинском экономическом форуме 2015 года, одним из пяти внешних вызовов современности назвал процесс изменения климата, который часто сопровождается погодными катаклизмами и другими природными аномалиями.

Гидрометеорологическая служба – важный инструмент для принятия правильных решений по обеспечению национальной безопасности.

В связи с этим, основными приоритетными направлениями системы мониторинга является развитие государственной системы наблюдения, оценка и прогноз состояния атмосферы, поверхностных вод суши и экологического состояния окружающей среды, усовершенствование методов прогнозирования опасных и стихийных гидрометеорологических явлений, все это позволит повысить качество гидрометеорологического и экологического обслуживания органов власти и управления, населения и заинтересованных потребителей хозяйственного комплекса Республики Казахстан.

Вместе с тем, улучшение качества обслуживания позволит снизить уровень рисков, связанных с наводнениями, засухой, пожарами, штормовыми ветрами, а также погодными явлениями, повысить уровень готовности при возникновении чрезвычайной ситуации, и соответственно, уменьшить ущерб от промышленных и других аварий.

Раздел 4. Архитектура взаимосвязи стратегического и бюджетного планирования

Общенациональные показатели страны		
Стратегия развития Казахстана до 2050 года; Концепция по вхождению Казахстана в число 30 самых развитых государств мира		
Энергоемкость ВВП будет снижена в два раза, с 0,4 до 0,2 тонн условного топлива на тысячу долл. США ВВП к 2050 году.	Наращивать темпы добычи и поставки на рынки природных ресурсов с тем, чтобы использовать нынешний высокий спрос в интересах страны.	В производстве будет поддерживаться использование экологически безопасных технологий и процессов, включая

		технологии по уничтожению опасных отходов
Углубление специализации Казахстана в атомной промышленности в целях создания уникальной продукции и услуг высокого передела на всех звеньях производственно-сбытовой цепочки	Дальнейшая модернизация трех основных нефтеперерабатывающих заводов страны позволит к 2025 году полностью обеспечить внутренний рынок отечественными горюче-смазочными материалами в соответствии с новыми стандартами экологичности.	Нам нужно ускоренно переходить к низкоуглеродной экономике.
Обрабатывающая промышленность будет ориентироваться на углубление специализации, повышение конкурентоспособности на региональном уровне и экспорт.	Отечественные товары должны стать конкурентоспособными.	Совокупная доля ветровой, солнечной и биоэнергии будет доведена до 3% от общего объема производимой электроэнергии к 2020 году
В долгосрочной перспективе по мере экономического развития и перехода на наукоемкую экономику в структуре ВВП Казахстана доля сектора услуг существенно возрастет. Доля услуг в экономике приблизится к 70 % к 2050 году.	Важно разработать четкие "дорожные карты" по формированию перспективных национальных кластеров.	Выбросы углекислого газа при производстве электроэнергии будут снижены с 1 000 г/кВтч до 350 г/кВтч.

Сектор услуг в Казахстане будет расширяться, модернизироваться и углубляться по мере развития страны, а трудовые ресурсы будут перераспределяться из сельского хозяйства и других отраслей, по мере повышения производительности в них, в сектор услуг.	Уровень производительности труда возрастет в пять раз - с 24,5 тысяч долл. до 126,5 тысяч долл. США на одного работника в год к 2050 году.	Модернизация генерирующих мощностей и увеличение доли возобновляемых и альтернативных видов энергии до 50 % в общем объеме производства электроэнергии к 2050 году.
Планирование электроэнергетики будет происходить целостно с учетом развития современных традиционных технологий и ВИЭ для минимизации долгосрочной нагрузки на потребителя.	Доля ненефтяного экспорта возрастет с 32% до 70% к 2050 году.	В долгосрочной перспективе стандарты выбросов промышленных предприятий будут приведены в соответствие со стандартами Европейского Союза.
Осуществление полного обновления отечественных производственных активов в соответствии с самыми новейшими технологическими стандартами. Этому будет способствовать реализация государственной промышленной политики с упором на расширение	Увеличение производительности труда в обрабатывающей промышленности в 1,5 раза в 2020 году, в 2 раза в 2025 году.	

несырьевых секторов, ориентированных на экспорт.		
	Политика в нефтегазовой сфере будет ориентирована на сохранение долгосрочного экспортного потенциала сектора. Она будет выстраиваться на основе определения баланса между доходностью и рисками добычи и использования нефтегазовых резервов, доходов от реализации углеводородных ресурсов и необходимыми инвестициями в развитие инфраструктуры.	
	Обеспечение устойчивости добычи и экспорта нефтяных ресурсов до 2050 года.	
	Повышение эффективности управления нефтяными ресурсами страны позволит создать стимулы для переориентации частного сектора на новые несырьевые и высокотехнологичные отрасли производства.	

	Создание полноценных цепочек добавленных стоимостей, а также экспортный потенциал сферы нефтегазопереработки.	
	Создание условий для развития частных производственных компаний, способных конкурировать на мировом уровне, в том числе путем развития необходимой инфраструктуры, а также обеспечения доступа и экономических условий для экспорта продукции с высокой добавленной стоимостью. Будет снижена степень присутствия государства в обрабатывающей промышленности.	
	В результате ускоренного развития обрабатывающей промышленности будет сформирована технологическая база для осуществления перехода к наукоемкой экономике.	

	Реализация мер по форсированному развитию обрабатывающей промышленности будет осуществлена в рамках государственной промышленной политики, которая будет сконцентрирована на стимулировании диверсификации экономики и повышении конкурентоспособности промышленности.	
--	---	--

		
--	--	--

Стратегический план развития Республики Казахстан до 2020 года		
- производство энергии из собственных источников, удовлетворяющее потребности экономики, составит 100%; - доля газовых электростанций в выработке электроэнергии составит 20%; - построены и введены в эксплуатацию АЭС и Балхашская ТЭС; - создана вертикально-	- газопровод Бейнеу-Бозой-Шымкент обеспечивает газом весь юг страны в объеме до 6 млрд. куб. м в год; - отечественными НПЗ полностью удовлетворяются потребности страны в топливе; - будет осуществлена газификация Акмолинской и Карагандинской областей; - доля несырьевого экспорта в общем объеме экспорта	- доля альтернативных источников (солнечных и ветряных) в выработке электроэнергии составит не менее 3%; - доля использования альтернативных источников энергии в общем объеме энергопотребления составит более 3%; - произойдет

интегрированная компания с ядерным топливным циклом; - существующие генерирующие энергомощности и распределительные энергосети реконструированы и модернизированы; - завершено строительство первой очереди Балхашской ТЭС	составит не менее 45 %; - объем несырьевого экспорта составит не менее 50% от совокупного производства обрабатывающей промышленности; - доля обрабатывающей промышленности в структуре ВВП составит не менее 13 %; - производительность труда в обрабатывающей промышленности увеличится не менее чем в 2 раза; - к 2020 году казахстанская экономика в реальном выражении возрастет более чем на треть по отношению к уровню 2009 года	снижение выброса углекислого газа в электроэнергетике до уровня 2012 года
--	---	---

		
---	---	---

Стратегические направления Министерства энергетики Республики Казахстан		
Стратегическое направление 1. Развитие электроэнергетики, угольной промышленности и сферы использования атомной энергии	Стратегическое направление 2. Развитие нефтегазовой и нефтегазохимической отраслей	Стратегическое направление 3. Улучшение качества окружающей среды

		
---	---	---

Цели Министерства энергетики Республики Казахстан							
Цель 1.1. Беспрерывное обеспечение растущей потребности и экономической стран в электроэнергии и социальных обязательств в угольной промышленности	Цель 1.2. Создание условий для безопасного использования атомной энергии и развития атомной энергетики	Цель 2.1. Полное обеспечение экономики страны отечественными нефтепродуктами	Цель 2.2. Обеспечение внутренних потребностей и стран в природном газе	Цель 2.3. Развитие нефтегазохимической промышленности и местной добычи и содержания контрактов	Цель 3.1. Уменьшение эмиссий в окружающую среду, развитие возобновляемых источников энергии и переход к "зеленой экономике"	Цель 3.2. Восстановление природной среды и управление отходами производства и потребления	Цель 3.3. Совершенствование гидрометеорологического и экологического мониторинга

							
---	---	---	---	---	---	---	---

009 "Ликвидация последствий деятельности шахт и угольных разрезов бывшего производственного объединения "Карагандауголь", 041 "Развитие тепло-электроэнергетики" и 042 "Кредитование областных бюджетов, бюджетов городов Астаны и Алматы на реконструкцию и строительство систем теплоснабжения", 043 "Целевые трансфер	036 "Развитие атомных и энергетических их проектов"	003 "Целевые трансферты на развитие областного бюджета м, бюджета м городов Астаны и Алматы на развитие газотранспортной системы" и 043 "Целевые трансферты на развитие областного бюджета м, бюджета м городов Астаны и Алматы на проектирование	040 "Развитие нефтегазохимической промышленности и местного содержания в контрактах на недропользование"	034 "Реализация Концепции перехода к "зеленой экономике" и Программы партнерства "Зеленый Мост" и 038 "Сокращение выбросов парниковых газов"	037 "Стабилизация и улучшение качества окружающей среды"	039 "Развитие гидрометеорологического и экологического мониторинга"
--	--	---	---	--	---	--

ты на развитие областным бюджетам, бюджетам городов Астаны и Алматы на проектирование, развитие и (или) обустройство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в рамках Программы жилищного строительства "Нұрлы жер"		развитие и (или) обустройство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в рамках Программы жилищного строительства "Нұрлы жер"				
---	--	--	--	--	--	--

Раздел 5. Стратегические направления, цели и целевые индикаторы

№ п / п	Целевой индикатор	Ответственный исполнитель	Источник информации	Ед. изм.	Отчетный год	План (факт) текущего года	Плановый период

					2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Стратегическое направление 1. Развитие электроэнергетики, угольной промышленности и сферы использования атомной энергии											
Цель 1.1.Бесперебойное обеспечение растущей потребности экономики страны в электроэнергии и социальных обязательств в угольной промышленности											
1	Объем выработки электроэнергии	Вице-министр по курируемым вопросам	данные АО "КЕГОК"	млрд. кВтч.	90,8	91,6	94,2	94,3	94,4	94,5	94,6
2	Удовлетворенность потребностей регионов в бесперебойном электроснабжении согласно заявкам МИО*	Вице-министр по курируемым вопросам	данные АО "КЕГОК"	млрд. кВтч	48,45	30,36	55,96	40,1	35,8	54,8	-
3	Объем добычи угля и лигнита	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	млн. тонн	102,5	101,5	100,0	100,0	99,0	98,0	97,0
4	Доля переданных участков земель в	Вице-министр по курируемым	ведомств. данные	%	11,2	12,4	17,2	17,3	-	-	-

	МНО после ликвидации и последствий деятельности шахт и разрезов бывшего производственного объединения "Карагандуголь"	вопросам									
5	Доля местного содержания при проведении операций, связанных с недропользованием по уголю	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	%							
	по товарам				-	-	-	20	21	22	-
	по работам, услугам				-	-	-	75	77	80	-
6	Производительность труда в электроэнергетике	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	млн. кВтч/чел.	6,52	6,52	6,55	6,56	6,58	6,59	6,61
7	Подключение к системе	Вице-министр по куриру	отчет ВБ	место в рейтинге	71	75	74	69	68	67	66

	электроснабжения	еым вопросам		DoingBusiness							
8	Качество электроснабжения	Вице-министр по курируемым вопросам	отчет ГИК ВЭФ	место в рейтинге ГИК ВЭФ	74	81	68	78	74	70	66
9	Обеспечение населения центральным теплоснабжением согласно заявкам МИО	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	тыс м3	-	-	-	273,1	417,6	-	-

** Данный индикатор показывает потребление электроснабжения соответствующими регионами, внесенными заявки*

Цель 1.2. Создание условий для безопасного использования атомной энергии и развития атомной энергетики

10	Объем добычи урана	Вице-министр по курируемым вопросам	Данные АО "Казатомпром"	тонн	23805	24080	22125	24313	24670	25248	25727
11	Доля научных разработок, готовых к использованию в области атомной	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	%	30	34	36,59	39,02	41,46	43,9	46,34

	науки и техники										
1 2	Уровень обследования радиационно-загрязненных территорий	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	%	42,5	49,8	56,3	62,8	69,2	79,2	90,8
1 3	Производительность труда в урановой промышленности	Вице-министр по курируемым вопросам	Данные АО "Казатомпром"	тонн/человек	1,41	1,45	2,7	3,29	3,37	3,42	3,42
1 4	Доля местного содержания при проведении операций, связанных с недропользованием по урану	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	%							
	по товарам				-	-	-	25	26	27	-
	по работам, услугам				-	-	-	80	83	85	-
Стратегическое направление 2. Развитие нефтегазовой и нефтегазохимической отраслей											
Цель 2.1. Полное обеспечение экономики страны отечественными нефтепродуктами											
1 5	Объем добычи нефти	Вице-министр по куриру	ведомств. данные	млн. тонн	79,46	75,5	84,5	86,0	87,0	87,0	87,0

		еым вопрос ам									
1 6	Объем переработ ки нефти на НПЗ РК	Вице- минист р по куриру еым вопрос ам	ведомс тв. данные	млн. тонн	14, 55	14, 15	14 ,5	15 ,0	15 ,5	15 ,8	16
1 7	Обеспечен ность внутренни х потребнос тей экономики страны в отечестве нных нефтепрод уктах, из них:	Вице- минист р по куриру еым вопрос ам	ведомс тв. данные	%							
	по бензину (производ ство вне зависимос ти от октановог о числа)				67, 4	65	68	90	10 0	10 0	10 0
	по дизельном у топливу				94, 3	84, 7	86	85	10 0	10 0	10 0
	по авиакерос ину				58, 1	45	47	70	10 0	10 0	10 0
1 8	Стоимостн ой объем экспорта нефтепрод уктов**	Вице- минист р по куриру еым	Статис тическ ие данные	% к 2015 году	100 ,0	50, 2	87 ,8 *	52 ,2 *	10 2, 7*	-	-

		вопрос ам									
1 9	Производи тельность труда в нефтепере работке в реальном выражении **	Вице- минист р по куриру емым вопрос ам	Статис тическ ие данные	% к 2015 году	100 ,0	113 ,0	11 6	13 2, 2*	13 9, 6*	-	-
2 0	Объем инвестици й в основной капитал в нефтепере работке**	Вице- минист р по куриру емым вопрос ам	Статис тическ ие данные	млрд. тенге	168 ,2	371 ,7	25 9, 6	0, 8	21 3, 4	-	-
<i>*Прогнозные индикаторы, рассчитанные АО "КИРИ" на базе данных Комитета по статистике РК</i>											
<i>**Целевые индикаторы ГПИИР</i>											
Цель 2.2. Обеспечение внутренних потребностей страны в природном газе											
2 1	Объем добычи газа	Вице- минист р по куриру емым вопрос ам	ведомс тв. данные	млрд. м3	45, 3	44, 0	48 ,1	49 ,8	50 ,4	50 ,4	50 ,4
2 2	Объем производс тва товарного газа	Вице- минист р по куриру емым вопрос ам	ведомс тв. данные	млрд. м3	27, 1	26, 0	30 ,5	30 ,6	31 ,0	31 ,0	31 ,0
2 3	Уровень газификац ии населения *	Вице- минист р по куриру емым вопрос ам	ведомс тв. данные	%	-	-	46 ,5 2	46 ,8 0	47 ,4 7	48 ,3 8	-

24	Утилизация попутного и (или) природного газа	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	%	98,0	98,5	97	97,1	97,1	97,1	97,2
25	Производительность труда в газотранспортной системе	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	млрд. куб. м./чел.	2,1	2,1	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6

**За счет средств республиканского бюджета*

Цель 2.3. Развитие нефтегазохимической промышленности и местного содержания контрактов

26	Объем производства нефтегазохимической продукции :	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	тыс. тонн/год							
	дорожный битум*				454	410	570	575	580	585	590
	бензол, параксилол				-	-	-	-	30	35	40
27	Производительность труда в нефтегазохимической промышленности	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	тыс. тонн/чел.		1,22	1,52	1,54	1,71	1,75	1,8
28	Стоимостной объем экспорта	Вице-министр по	статистическ	тыс. доллар США	35059	21210	21771	21841	36321	-	-

[illegible]

Цель 3.1. Уменьшение эмиссий в окружающую среду, развитие возобновляемых источников энергии и переход к "зеленой экономике"											
31	Объем нормативных загрязняющих веществ:	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	млн. тонн							
	- выбросов				4,372	4,9	4,9	4,8	4,7	4,6	4,5
	- сбросов				3,416	4	2,9	2,8	2,7	2,6	2,5
32	Предельный объем выбросов парниковых газов по отношению к 1990 году*	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	%	81	83	86	89	92	95	94
33	Объем вырабатываемой электроэнергии возобновляемыми источниками энергии	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	млрд. кВтч	0,7	0,8	1,1	1,7	2,3	3	3,5
*За отчетный год представляются данные, со сдвигом на два года назад.											
Цель 3.2. Восстановление природной среды и управление отходами производства и потребления											
34	Доля переработки и утилизации отходов производства к их	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	%	23,12	25	27,5	28,5	29,5	30,5	31,5

	образован ию										
3 5	Доля переработки и утилизации твердых бытовых отходов к их образован ию	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомс тв. данные	%	1,8	2,0	7	9	12	15	20
3 6	Доля выполненн ых работ по управлени ю бесхозяйн ыми опасными отходами	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомс тв. данные	%	-	6	3	21	29	29	-
3 7	Уровень очистки и санация озера Карасу ЩБКЗ	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомс тв. данные	%	15*	17, 8*	65 ,3	10 0	-	-	-
3 8	Уровень очистки и санация озера Щучье ЩБКЗ	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомс тв. данные	%	-	-	-	6, 9	38 ,2	32 ,9	-
3 9	Уровень очистки и санация озера Боровое ЩБКЗ	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомс тв. данные	%	-	-	-	6, 2	34 ,3	29 ,5	-

4 0	Уровень осведомленности населения информации в области охраны окружающей среды	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	%	-	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
4 1	Доля актуализированных объектов базы данных ИС "Государственные кадастры природных ресурсов РК", переданных в государственный фонд экологической информации	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	%	-	37	42	60	60	60	60
4 2	Доля объектов природопользователей базы данных ИС "Государственный кадастр отходов производства и потребления"	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	%	-	-	20	25	30	35	40

ия", переданны х в государст венный фонд экологи ческой информаци и										
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

**Данные согласно старой методике расчета*

Цель 3.3. Совершенствование гидрометеорологического и экологического мониторинга

4 3	Обеспечен ность территори и республик и мониторин гом:	Вице- минист р по куриру емым вопрос ам	ведомс тв. данные	%							
	метеороло гическим				77	78	78	78	78	78	78
	агрометео рологичес ким				72, 5	72, 5	72 ,5	72 ,5	72 ,5	72 ,5	72 ,5
	гидрологи ческим				60	61	61	62	62	62	62
	о состоянии загрязнен ия атмосферн ого воздуха				57	58	56	86	86	86	86

Целевые индикаторы Глобального индекса конкурентоспособности Всемирного Экономического Форума

4 4	Прозрачно сть решений, принимаем ых	Ответс твенны й секрет арь	отчет ГИК ВЭФ	место в рейтин ге ГИК ВЭФ	30	29	28	26	23	23	23
--------	---	--	---------------------	---------------------------------------	----	----	----	----	----	----	----

	государственными органами										
45	Фаворитизм в принятии политических решений	Ответственный секретарь	отчет ГИК ВЭФ	место в рейтинге ГИК ВЭФ	50	55	45	43	40	39	38
46	Общественное доверие политикам	Ответственный секретарь	отчет ГИК ВЭФ	место в рейтинге ГИК ВЭФ	29	32	29	29	28	27	26
Целевые индикаторы по развитию государственно-частного партнерства											
47	Количество разработываемых проектов ГЧП	Вице-министры по курируемым вопросам	ведомственные данные	шт.	-	1	1	1	1	1	1

Раздел 6. Ресурсы

Ресурсы	Ед. изм.	Отчетный период 2016 год	План текущего периода 2017 год	Плановый период		
				2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6	7
Финансовые: Всего:	тыс. тенге	58 920 297,7	99 225 156	87 739 113	86 391 439	73 719 484
<i>В том числе:</i>	тыс. тенге	58 920 297,7	99 225 156	87 739 113	86 391 439	73 719 484

Цель 1.1. Бесперебойное обеспечение растущей потребности экономики страны в электроэнергии и социальных обязательств в угольной промышленности						
Бюджетная программа 009 "Ликвидация последствий деятельности шахт и угольных разрезов бывшего производственного объединения "Карагандауголь" "	тыс. тенге	1 086 155,4	1 675 170,0	1 503 650,0	505 314,0	489 552,0
Бюджетная программа 041 "Развитие тепло-электроэнергетики"	тыс. тенге	35 008 960	61 164 370	43 557 155,0	40 830 758,0	34 861 543,0
Бюджетная программа 042 "Кредитование областных бюджетов, бюджетов городов Астаны и Алматы на реконструкцию и строительство систем теплоснабжения"	тыс. тенге	–	5 559 671	2 288 677	–	–
Бюджетная программа 043 "Целевые трансферты на развитие областным бюджетам, бюджетам городов Астаны и Алматы на проектирование,	тыс. тенге	–	–	7 194 006,0	2 496 562,0	631 947,0

развитие и (или) обустройство инженерно- коммуникационно й инфраструктуры в рамках Программы жилищного строительства "Нұрлы жер"						
Итого по цели 1.1	тыс . тен ге	36 095 1 15,4	68 399 211	54 543 488	43 832 634	35 983 042
Цель 1.2. Создание условий для безопасного использования атомной энергии и развития атомной энергетики						
Бюджетная программа 011 "Создание технопарка "Парк ядерных технологий" в городе Курчатове	тыс . тен ге		–	–	–	–
Бюджетная программа 036 "Развитие атомных и энергетических проектов"	тыс . тен ге	4 761 94 1,4	3 277 205	2 923 095	2 994 009	3 004 135
Итого по цели 1.2	тыс . тен ге	4 761 94 1,4	3 277 205	2 923 095	2 994 009	3 004 135
Цель 2.2. Обеспечение внутренних потребностей страны в природном газе						
Бюджетная программа 003 "Целевые трансферты на	тыс . тен ге	7 064 56 3,0	12 941 488	12 557 974	17 428 105	12 401 660

развитие областным бюджетам, бюджетам городов Астаны и Алматы на развитие газотранспортно й системы"						
Итого по цели 2.2	тыс . тен ге	7 064 56 3,0	12 941 488	12 557 974	17 428 105	12 401 660
Цель 2.3. Развитие нефтегазохимической промышленности и местного содержания контрактов						
Бюджетная программа 040 "Развитие нефтегазохимиче ской промышленности и местного содержания в контрактах на недропользовани е"	тыс . тен ге	133 200, 0	133 200	133 200	133 200	133 200
Итого по цели 2.3	тыс . тен ге	133 200, 0	133 200	133 200	133 200	133 200
Цель 3.1. Уменьшение эмиссий в окружающую среду, развитие возобновляемых источников энергии и переход к "зеленой экономике"						
Бюджетная программа 034 "Реализация Концепции по переходу к "зеленой экономике" и Программы партнерства "Зеленый Мост"	тыс . тен ге	161 995, 0	93 439		-	-

Бюджетная программа 038 "Сокращение выбросов парниковых газов"	тыс . тен ге	137 403, 0	137 150	139 97 2	142 14 9	142 149
Итого по цели 3.1	тыс . тен ге	299 398, 0	230 589	139 97 2	142 14 9	142 149
Цель 3.2. Восстановление природной среды и управление отходами производства и потребления						
Бюджетная программа 037 "Стабилизация и улучшение качества окружающей среды"	тыс . тен ге	310 047, 9	3 934 171	5 125 991	8 614 228	7 852 280
Итого по цели 3.2	тыс . тен ге	310 047, 9	3 934 171	5 125 991	8 614 228	7 852 280
Цель 3.3. Совершенствование гидрометеорологического и экологического мониторинга						
Бюджетная программа 039 "Развитие гидрометеорологического и экологического мониторинга"	тыс . тен ге	5 718 12 5,0	5 742 451	5 757 922	5 757 922	5 771 187
Итого по цели 3.3	тыс . тен ге	5 718 125	5 742 451	5 757 922	5 757 922	5 771 187
Финансовые ресурсы, направленные на достижение целей Стратегического плана						
Бюджетная программа 001 "Услуги по координации	тыс . тен ге	4 537 907	4 566 841	6 557 471	7 489 192	8 431 831

деятельности в сфере энергетики, атомной энергии, нефтегазовой и нефтехимической промышленности и охраны окружающей среды"						
Итого	тыс . тен ге	4 357 907	4 566 841	6 557 471	7 489 192	8 431 831
Человеческие		984	997	997	997	997