



БҰЙРЫҚ

30 апреля 2020г. № 173

Астана қаласы

ПРИКАЗ

город Астана

**О внесении изменения в приказ
Министра энергетики Республики
Казахстан от 31 декабря 2019 года №445
«О Стратегическом плане
Министерства энергетики Республики
Казахстан на 2020 – 2024 годы»**

В соответствии с пунктом 4 статьи 62 Бюджетного Кодекса Республики Казахстан от 4 декабря 2008 года **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 31 декабря 2019 года №445 «О Стратегическом плане Министерства энергетики Республики Казахстан на 2020 – 2024 годы» следующее изменение:

приложение к указанному приказу изложить в новой редакции, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

3. Настоящий приказ вступает в силу с момента подписания последним согласующим государственным органом и подлежит официальному опубликованию.

Министр



Н. Ногаев

СОГЛАСОВАН

Министерство национальной экономики
Республики Казахстан

« » 20__ года

СОГЛАСОВАН

Министерство финансов
Республики Казахстан



« » 20__ года

031814

Утвержден
приказом Министра энергетики
Республики Казахстан
от « » 20__ года
№

**Стратегический план
Министерства энергетики Республики Казахстан
на 2020 – 2024 годы**

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.

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, добычи урана; полный ядерно-топливный цикл; энергетическая безопасность Республики Казахстан;

Раздел 2. Анализ текущей ситуации и управление рисками

Стратегическое направление 1. Развитие электроэнергетики, сферы использования атомной энергии и возобновляемых источников энергии

1.1) Основные параметры развития регулируемой отрасли или сферы деятельности

Электроэнергетика

За 2019 год выработка электроэнергии составила 106 млрд. кВтч, в 2018 году – 106,8 млрд. кВтч, в 2017 году – 102,3 млрд. кВтч. В 2019 году по сравнению с 2018 годом выработка электроэнергии снизилось на 0,7% или на 0,8 млрд. кВтч.



Производство электрической энергии в Казахстане осуществляют 152 электрических станций.

Основную долю или 69,2% выработки электрической энергии приходится на уголь, 20,2% приходится на газ, 8,6% на большие гидроэлектростанции и 1,7% на возобновляемые источники энергии и малые гидроэлектростанции.

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 (газу).

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 2019 года, а также экспорта электроэнергии в Российскую Федерацию.

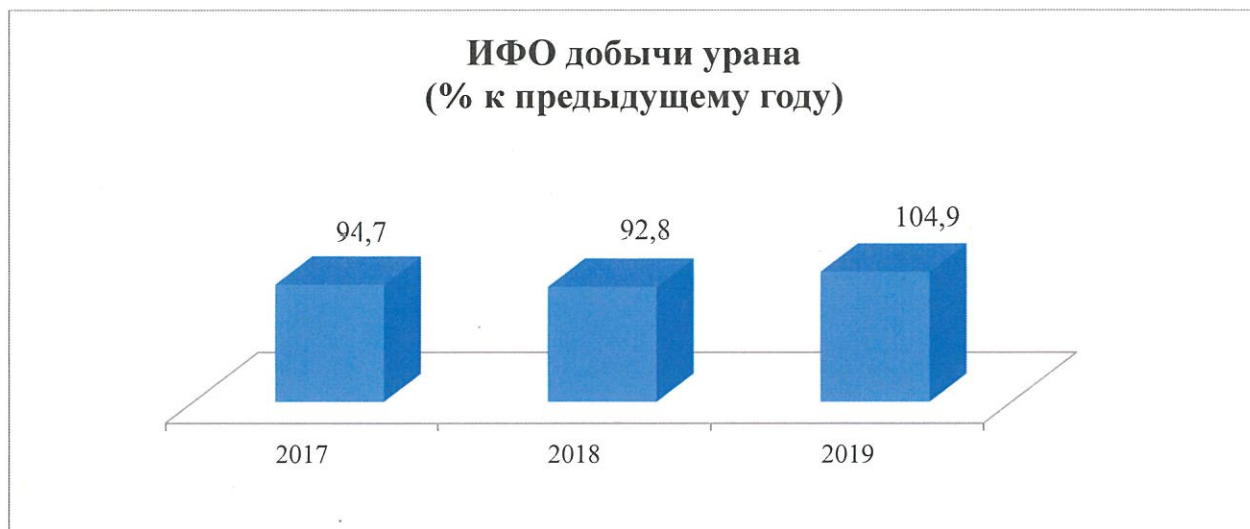
Атомная энергия

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 2019 год в Казахстане добыто 22761 тонн урана, в 2018 году – 21699,3 тонн урана, в 2017 году – 23 390,7 тонн.

В 2019 году по сравнению с 2018 годом объем добычи урана увеличился на 104,9% или на 1 061,7 тонны.



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 целях развития отечественной науки в атомной отрасли функционирует универсальная экспериментальная база, включающая исследовательские ядерные реактора, ускорительные комплексы, в Институте ядерной физики и в Национальном ядерном центре Республики Казахстан на протяжении более 30 лет.

По итогам 2019 г. обследованию радиационно-загрязненных территорий была проделана следующая работа:

- проведено комплексное экологическое обследование территории в районе площадки «Дегелен» площадью 1200 км² и подготовлен заключительный вариант материалов данного обследования;
- выполнен контроль состояния специальных знаков, обозначающих границы СИП, с занесением полученных данных в каталог;
- выполнен мониторинг радионуклидного и элементного состава объектов окружающей среды с целью определения влияния полигона «Азгир» на

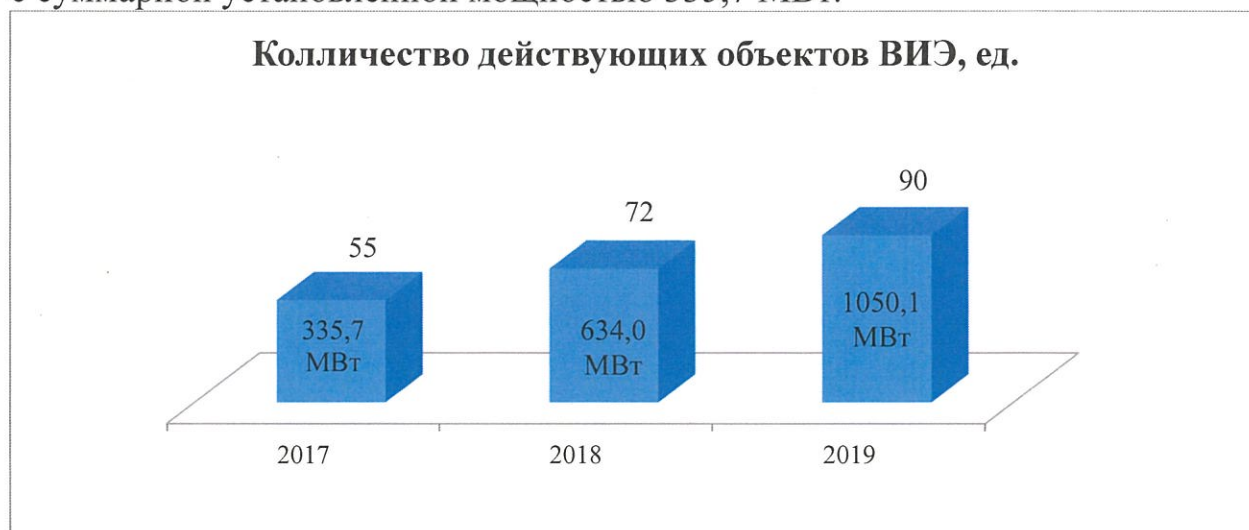
радиоэкологическую ситуацию в прилегающих населенных пунктах. Количество проб системы мониторинга радионуклидного загрязнения на полигоне Азгир и прилегающей территории – 196. Данный показатель исполнен на 100%.

Количество систем физической защиты стратегических объектов атомной отрасли – 8 единиц, что составляет 100% к плану, а именно, обеспечено функционирование систем физической защиты ядерных установок и ядерных материалов для поддержания режима нераспространения.

Количество ядерных, радиационных, электрофизических и геофизических установок, функционирующих в безопасном режиме, составило 43 единиц.

Возобновляемые источники энергии

По итогам 2019 года в республике действуют 90 объекта возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ) с суммарной установленной мощностью 1050,1 МВт, в 2018 году 72 объекта ВИЭ с суммарной установленной мощностью 634 МВт, 2017 года 55 объектов ВИЭ с суммарной установленной мощностью 335,7 МВт.



Выработка электроэнергии ВИЭ за 2019 год составила 2,4 млрд. кВтч, 2018 году – 1,35 млрд. кВтч, в 2017 году – 1,1 млрд. кВтч.

В 2019 году по сравнению с 2018 годом выработка электроэнергии ВИЭ увеличилась на 1,05 млрд. кВтч.

Доля ВИЭ в общем объеме вырабатываемой электроэнергии за 2019 год составила 2,3%, в 2018 году – 1,27%, в 2017 году – 1,08%.

В реализацию внесенных в 2017 году изменений и дополнений в Закон Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» в 2018 году утверждены предельные аукционные цены (приказ МЭ РК №33 от 30 января 2018 года).

В сентябре 2019 года прошли аукционные торги на 205 МВт. В результате проведения аукционных торгов отобрано 12 проектов ВИЭ общей установленной мощностью 162,89 МВт, из них ВЭС – 108,99 МВт, СЭС – 36,5 МВт, ГЭС – 7 МВт и БиоЭС – 10,4 МВт.

Суммарный объем заявок, поступивших от участников аукционных торгов без документации, составил 471,52 МВт, т.е. объем спроса превысил объем предложения в 2,3 раза. Победители аукционных торгов закрыли 80% от предложенной к аукционам мощности.

В ноябре 2019 года был проведен проектный аукцион для солнечной электростанции 50 МВт, в Отырарском районе Туркестанской области, поселок Шаульдер, площадь земельного участка 100 Га. В аукционе приняли участие 7 компаний из 6 стран: Казахстан, Германия, Италия, Китай, Нидерланды и Россия. В ходе проведения торговой сессии предельная аукционная цена - 29 тг/кВтч снизилась в 2,3 раза.

Победителем аукционных торгов стала компания ТОО «Arm Wind» с ценой 12,49 тг/кВтч. Основным учредителем компании ТОО «Arm Wind» является нефтяная компания ENI (Италия).

По итогам аукционов 2019 года 12 компаний подписали договор с ТОО «РФЦ по ВИЭ» на суммарную мощность 202 МВт.

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.

Атомная энергия

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

2. Отсутствие в Казахстане собственной инфраструктуры по обращению с радиоактивными отходами (РАО).

3. Существует необходимость повышения качества научных исследований в области атомной науки и техники. Согласно Государственной программе развития образования и науки в Республики Казахстан на 2020-2025 годы, утвержденной ППРК от 27 декабря 2019 года №988, объемы расходов на НИОКР остаются относительно небольшими. В Казахстане затраты на НИОКР с 2015 года сократились с 0,17 % до 0,12 % от ВВП в 2018 году. Фактически, научно-техническое развитие требует увеличения финансирования до 5 % от ВВП и выстраивания системных взаимосвязей между отраслевыми государственными и Министерством образования и науки.

Возобновляемые источники энергии

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.

1.3) Управление рисками

Наименование рисков, которые могут повлиять на достижение цели	Мероприятия по управлению рисками
1	2
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
Ухудшение инвестиционной привлекательности в области возобновляемых источников энергии	Реализация правовых и административных мер по созданию условий для производства электроэнергии от возобновляемых источников энергии

Стратегическое направление 2. Развитие нефтегазовой и нефтегазохимической отраслей

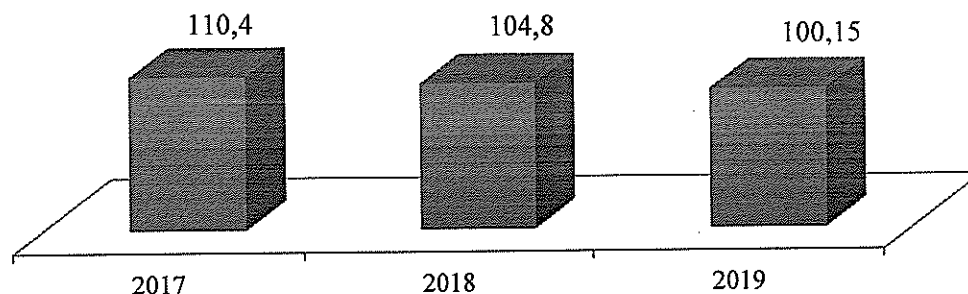
2.1) Основные параметры развития регулируемой отрасли или сферы деятельности

Нефтяная промышленность

За 2019 год добыча нефти составила 90,5 млн. тонн, в 2018 году – 90,36 млн. тонн, в 2017 году – 86,2 млн. тонн.

В 2019 году по сравнению с 2018 годом объем добычи нефти увеличился на 0,15% или на 0,14 млн. тонн.

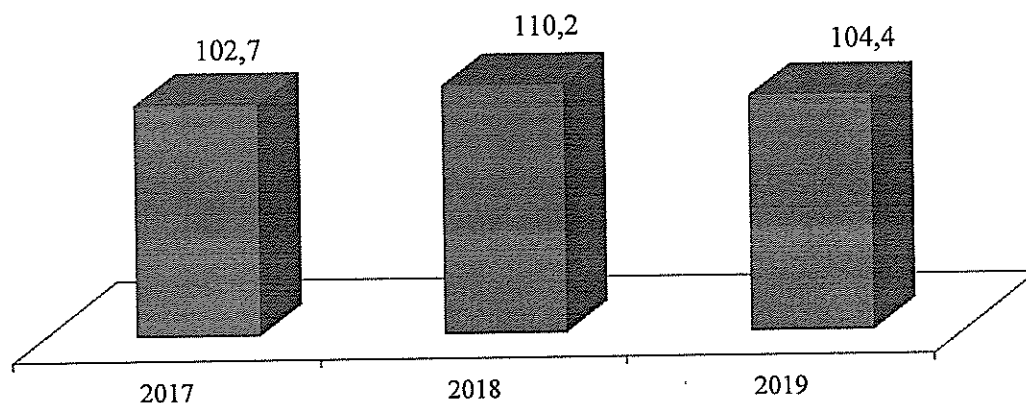
**ИФО добычи нефти
(% к предыдущему году)**



Переработка нефти на нефтеперерабатывающих заводах республики за 2019 год составила 17,126 млн. тонн, в 2018 году – 16,4 млн. тонн, в 2017 году – 14,9 млн. тонн.

В 2019 году по сравнению с 2018 годом переработка нефти на нефтеперерабатывающих заводах увеличилась на 4,4% или на 0,7 млн. тонн.

**ИФО переработки нефти
(% к предыдущему году)**



Объём потребления нефтепродуктов без учета перетоков находится на историческом уровне.

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

Результатом проведенной модернизации стало увеличение мощностей по переработке нефти, увеличение глубины переработки и выхода светлых нефтепродуктов, а также повышение качества нефтепродуктов до уровня «Евро-4», «Евро-5».

Благодаря завершенной модернизации казахстанских нефтеперерабатывающих заводов, потребность внутреннего рынка полностью обеспечивается за счет собственного производства.

По итогам 2019 года обеспеченность рынка бензином, дизтопливом и авиакеросином достигла 100%.

При этом, ежегодно растет потребность рынка в светлых нефтепродуктах, так в 2019 году рост потребления по сравнению с 2018 годом составил 120%.

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.

Все работы в рамках Проекта Расширения трубопровода КТК завершены в полном объеме (на казахстанском участке в 2017 году, на российском в 2018 году) и объекты введены в эксплуатацию. Проект расширения КТК предусматривал поэтапное увеличение пропускной способности нефтепровода с 28,2 до 67 млн. тонн в год, в том числе 53,7 млн. тонн в год для казахстанской нефти.

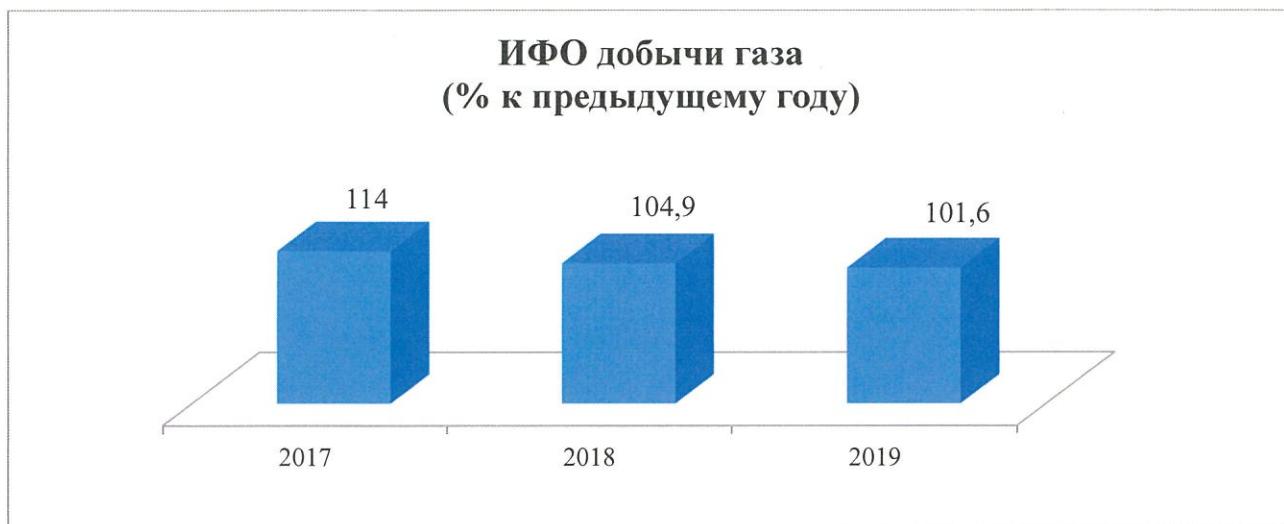
Проект нефтепровода «Казахстан-Китай» включил в себя строительство трубопроводов Кенкияк-Атырау, Кенкияк-Кумколь, Кумколь-Атасу и Атасу-Алашанькоу.

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.

Газовая промышленность

За 2019 год добыча газа в республике составила 56,4 млрд. м³, в 2018 году – 55,5 млрд. м³, в 2017 году – 52,9 млрд. м³.

В 2019 году по сравнению с 2018 годом объем добычи газа увеличился на 1,02% или на 0,9 млрд. м³.



Попутный газ добываемый нефтегазовым комплексом республики составляет 90% от добываемого газа и требует переработки на газоперерабатывающих заводах: Казахский (*Мангистауская область*), Тенгизский (*Атырауская область*) и Жанажольский (*Актюбинская область*) до параметров товарного газа (перерабатывается 55% газа).

На месторождениях, где переработка попутного газа нецелесообразна, утилизация газа без его переработки осуществляется путем использования на технологические нужды (около 15%), закачки в пласт с целью хранения и поддержания внутрипластового давления (порядка 30%).

За 2019 год утилизация газа в республике составила – 99%, 2018 году – 98,7%, в 2017 году – 98%, 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 2019 год производство товарного газа в республике составило 33,1 млрд. м³, в 2018 году – 33,3 млрд. м³, в 2017 году – 31,6 млрд. м³.

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 2019 год составил 51,47%, за 2018 год – 49,68%, за 2017 год – 47,38%. Из 16 регионов на данный момент газифицированы **12**, в частности все западные и южные регионы страны, а также г. Алматы.

Нефтегазохимическая промышленность

Нефтегазохимия представляет значительный потенциал для экономики Казахстана. По данным Всемирного банка мировой рынок нефтегазохимии оценивается в 1 трлн.долл.США.

За 2019 год объем производства нефтегазохимической продукции составил 898 тыс. тонн, в 2018 году – 830 тыс. тонн, в 2017 году – 731,1 тыс. тонн.

В 2019 году по сравнению с 2018 годом объем производства увеличился на 8,2% или на 68 тыс. тонн.



Вместе с тем, на сегодня действуют 4 завода по производству дорожного битума, суммарная максимальная мощность которых составляет 1,2 млн. тонн/год.

При этом, задача по обеспечению внутреннего рынка нефтяным дорожным битумом в 2019 году выполнена, поэтому с 2020 года указаны другие виды нефтегазохимической продукции такие как метил-трет-бутиловый эфир (МТБЭ), Полипропилен гранулированный, Бензол и Параксилон и др. (объем производства которых в сумме составляет 400 тыс.тонн.).

Министерство осуществляет координацию работы специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» (далее - СЭЗ) в Атырауской области. Территория СЭЗ составляет 3,5 тыс.га и состоит из 3-х участков.

На территории СЭЗ зарегистрировано 16 участников, так на сегодня

ведется строительство завода по производству полипропилена с проектной мощностью 500 тыс. тонн/год, завершение которого планируется в 2021 году.

Также реализуется крупный проект по производству полиэтилена с проектной мощностью 1 250 тыс. тонн/год.

1.2) Анализ основных проблем

Нефтяная промышленность

Основная часть месторождений углеводородов (далее – УВС), по которым отмечается естественное ежегодное снижение добычи нефти, находится на поздних стадиях разработки, при одновременном росте затрат на поддержание добычи.

В части обеспечения внутреннего рынка нефтепродуктами имеется проблема перетоков нефтепродуктов в соседние страны на фоне низких внутренних цен, а также отсутствие пограничных постов.

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.

1.3) Управление рисками

Наименование рисков, которые могут повлиять на достижение цели	Мероприятия по управлению рисками
1	2
Внеплановые остановки и невыполнение в срок пусковых работ на НПЗ РК, а также затоваривание нефтепродуктов	Перераспределение нефти на НПЗ РК для регулирования объемов переработки
Нарушение бесперебойного обеспечения газом республики в осенне-зимний период	Подготовка к отопительному сезону: - утверждение Плана мероприятий по подготовке к осенне-зимнему периоду; - утверждение Паспортов готовности газотранспортной системы к работе в осенне-зимний период

Раздел. 3. Приоритетные направления развития сферы/отрасли

Стратегическое направление 1. Развитие электроэнергетики, сферы использования атомной энергии и возобновляемых источников энергии

Электроэнергетика

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.

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 начала 2019 года начал функционировать рынок электрической мощности, обеспечивающий инвестиционную привлекательность отрасли.

С введением рынка мощности существующий тариф на электрическую энергию разделился на две составляющие: тариф на электроэнергию и тариф на мощность.

На рынке электрической энергии заключаются прямые двусторонние договора купли-продажи электроэнергии по свободным двусторонним договорам, так же остается возможность покупки и продажи электроэнергии на централизованных торгах.

На рынке электрической мощности Единый закупщик осуществляет реализацию купленной услуги по поддержанию готовности мощности оптовым потребителям, энергопередающим, энергоснабжающим организациям по единой усредненной цене.

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.

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.

Стратегическое направление 2. Развитие нефтегазовой и нефтегазохимических отраслей

Нефтяная промышленность

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.

В сегменте разведки и добычи нефтяная отрасль Казахстана обеспечена значительными запасами на временном горизонте в 15 – 20 лет в связи с развитием проектов «большой тройки» – Кашаганского, Тенгизского и Карачаганакского месторождений. В частности, до 2030 года планируется ряд проектов, которые позволят значительно нарастить объемы добычи, например, первая и я фазы разработки Кашаганского месторождения, 3-я фаза разработки Тенгизского месторождения и другие.

Таким образом, для обеспечения поступательного развития нефтегазовой отрасли необходимо:

- применение комплексного долгосрочного подхода к планированию разработки месторождений УВС;

- активное развитие геологической отрасли и геологоразведочной деятельности, привлечение инвестиций в геологоразведку и создание в краткосрочной перспективе национального резервного фонда месторождений;
- вовлечение в разработку ресурсов, нерентабельных в текущих условиях налогообложения, регулирования и уровня технологического развития, посредством создания экономических и фискальных стимулов к углублению разработки и развитию применяемых технологий повышения нефтеотдачи.

С точки зрения экспорта сырой нефти в долгосрочной перспективе структура внешнеторговых партнеров Республики Казахстан сохранится, за исключением растущей доли Китая. Европейский рынок сырой нефти будет стагнировать, однако снижение спроса на казахстанскую нефть на данный момент не прогнозируется. Основным драйвером изменения динамики спроса в долгосрочной перспективе станет Азиатско-Тихоокеанский регион, в частности, Индия и Китай.

На текущий момент единственной рентабельной возможностью транспортировки нефти в восточном направлении является Казахстанско-Китайский трубопровод мощностью до 20 млн. тонн в год. Данный трубопровод спроектирован для транспортировки нефти месторождений Южно-Тургайского нефтегазоносного региона: Жанажол, Кенкияк и др. Соответственно, уже сейчас для того, чтобы максимально капитализировать сотрудничество с Китаем в рамках нефтегазового сектора, необходимо планировать соединение казахстанско-китайского трубопровода с месторождениями Прикаспийского нефтегазоносного региона.

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 Республики Казахстан.

Основной целью в газовом секторе является повышение социально-экономического эффекта от увеличения уровня добычи и переработки УВС, 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.

Вместе с тем, 5 марта 2018 года Глава государства в рамках Пяти социальных инициатив одной из основных задач определил реализацию проекта строительства магистрального газопровода «Сарыарка» по маршруту «Кызылорда – Жезказган – Караганда – Темиртау – Астана» для газификации г. Астаны, центральных и северных регионов Республики Казахстан.

Нефтегазохимическая промышленность

Дальнейшее 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.

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	
Планирование электроэнергетики будет происходить целостно с учетом развития современных традиционных технологий и ВИЭ для минимизации долгосрочной нагрузки на потребителя	Повышение эффективности управления нефтяными ресурсами страны позволит создать стимулы для переориентации частного сектора на новые несырьевые и высокотехнологичные отрасли производства
Углубление специализации Казахстана в атомной промышленности в целях создания уникальной продукции и услуг высокого передела на всех звеньях производственно-сбытовой цепочки	Наращивать темпы добычи и поставки на рынки природных ресурсов с тем, чтобы использовать нынешний высокий спрос в интересах страны
Совокупная доля ветровой, солнечной и биоэнергии будет доведена до 3% от общего объема производимой электроэнергии к 2020 году	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
Модернизация генерирующих мощностей и увеличение доли возобновляемых и альтернативных видов энергии до 50% в общем объеме производства электроэнергии к 2050 году	Обеспечение устойчивости добычи и экспорта нефтяных ресурсов до 2050 года
	Создание полноценных цепочек добавленных стоимостей, а также экспортный потенциал сферы нефтегазопереработки
	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

Стратегический план развития Республики Казахстан до 2025 года

ВВП на душу населения <i>(в рамках курируемых отраслей)</i> Рост производительности труда <i>(в рамках курируемых отраслей)</i> Инвестиции в основной капитал <i>(в рамках курируемых отраслей)</i> Объем несырьевого экспорта товаров и услуг <i>(в рамках курируемых отраслей)</i> Рост среднедушевых реальных денежных доходов населения <i>(в рамках курируемых отраслей)</i> Расходы домашних хозяйств на продовольственные товары <i>(в рамках курируемых отраслей)</i>	
Инициатива 3.23 «Актуализация системы долгосрочного тарифного регулирования» Инициатива 3.24 «Усиление конкуренции и консолидация игроков в энергетической отрасли» Доля электроэнергии от возобновляемых источников энергии	Увеличение объемов добычи в среднесрочной перспективе

Стратегические направления Министерства энергетики Республики Казахстан

Стратегическое направление 1. Развитие электроэнергетики, сферы использования атомной энергии и возобновляемых источников энергии	Стратегическое направление 2. Развитие нефтегазовой и нефтегазохимической отраслей
--	---

Цели Министерства энергетики Республики Казахстан

Цель 1.1. Обеспечение растущей потребности экономики страны в тепловой и электрической энергии,	Цель 1.2. Создание условий для безопасного использования атомной энергии и развития возобновляемых источников энергии	Цель 2.1. Полное обеспечение растущей потребности экономики страны отечественными нефтепродуктами и	Цель 2.2 Обеспечение внутренних потребностей страны в природном газе	Цель 2.3 Развитие нефтегазохимической промышленности и местного содержания контрактов
--	--	--	---	--

Бюджетные программы

041 «Развитие тепло-электроэнергетики», 042 «Кредитование областных бюджетов, бюджетов городов республиканского значения, столицы на реконструкцию	036 «Развитие атомных и энергетических проектов»		003 «Целевые трансферты на развитие областным бюджетам, бюджетам городов республиканского значения, столицы	040 «Развитие нефтегазохимической промышленности и местного содержания в контрактах на
---	--	--	---	--

и строительство систем теплоснабжения»			на развитие газотранспортной системы»	недропользование »
001 «Услуги по координации деятельности в сфере энергетики, атомной энергии, нефтегазовой и нефтехимической промышленности»				

Раздел 5. Стратегические направления, цели и целевые индикаторы

№ п/п	Целевой индикатор	Ответственный исполнитель	Источник информации	Ед. изм.	Отчетный год (факт)	План т.г.	Плановый период				
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Стратегическое направление 1. Развитие электроэнергетики, сферы использования атомной энергии и возобновляемых источников энергии											
Цель 1.1. Обеспечение растущей потребности экономики страны в тепловой и электрической энергии											
1	Объем выработки электроэнергии	Вице-министр по курируемым вопросам	данные АО «КЕГОК»	млрд. кВтч.	106,8	104,2	105,2	105,3	105,4	105,5	105,6
2	Обеспеченность потребностей регионов бесперебойном электроснабжении (согласно заявкам МИО*)	Вице-министр по курируемым вопросам	данные АО «КЕГОК»	%	100	100	100	100	100	100	100
3	Подключение к системе электроснабжения	Вице-министр по курируемым вопросам	отчет ВБ	место в рейтинге DoingBusiness	76	67	64	62	60	55	50
4	Обеспечение населения центральным теплоснабжением согласно заявкам МИО	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	тыс. м²	322,5	300	75,5	98,8	99,3	99,6	99,9
* Данный индикатор показывает потребление электроснабжения соответствующими регионами, внесенными заявки											
Цель 1.2 Создание условий для безопасного использования атомной энергии и развития возобновляемых источников энергии											
5	Объем добычи урана	Вице-министр по курируемым вопросам	данные АО «Казатомпром»	тонн	21699,3	22742	22864	23393	27691	28474	27674
6	Объем производства ядерного топлива	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	тонн	-	-	-	50	100	200	200
7	Доля научных разработок, готовых к использованию в области атомной науки и техники	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	%	37,84	37,84	40,0	43	46	48	51
8	Уровень обследованных радиационно-загрязненных территорий	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	%	62,8	70	88,8	100	-	-	-
9	Объем вырабатываемой электроэнергии возобновляемыми источниками энергии	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	млрд. кВтч	1,35	2,4	3,15	3,5	4	4,5	5
Стратегическое направление 2. Развитие нефтегазовой и нефтегазохимической отраслей											

№ п/п	Целевой индикатор	Ответственный исполнитель	Источник информации	Ед. изм.	Отчетный год (факт)	План т.г.	Плановый период				
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Цель 2.1 Полное обеспечение растущей потребности экономики страны отечественными нефтепродуктами											
10	Объем добычи нефти	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	млн. тонн	90,36	89,0	90,0	91,0	91,0	100,0	100,0
11	Объем переработки нефти на НПЗ РК	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	млн. тонн	16,39	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
12	Обеспеченность внутренних потребностей экономики страны в отечественных нефтепродуктах, из них:	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	%							
	- по бензину (производство вне зависимости от октанового числа)				93,2	100	100	100	100	100	100
	- по дизельному топливу				91,1	100	100	100	100	100	100
	- по авиакеросину				62,0	100	100	100	100	100	100
13	Производительность труда в нефтеперерабатывающей отрасли	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	тыс.тонн /чел	2,97	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
Цель 2.2 Обеспечение внутренних потребностей страны в природном газе											
14	Объем добычи газа	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	млрд. м3	55,5	56	55,2	55,8	56,0	61,0	62,0
15	Производительность труда в газотранспортной системе	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	млн. куб. м./чел.	3,1	3,15	3,2	3,25	3,3	3,35	3,4
16	Объем производства товарного газа	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	млрд. м3	33,3	31,3	30,5	30,9	31,0	31,1	31,2
17	Уровень газификации населения	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	%	49,68	50,03	52,23	52,72	53,29	53,89	54,49
18	Утилизация попутного и (или) природного газа	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	%	98,7	98,1	98,5	98,7	98,75	98,8	98,85
Цель 2.3 Развитие нефтегазохимической промышленности и местного содержания контрактов											
19	Объем производства нефтегазохимической продукции (за	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	тыс. тонн			400	410	420	430	440

№ п/п	Целевой индикатор	Ответственный исполнитель	Источник информации	Ед. изм.	Отчетный год (факт)	План т.г.	Плановый период				
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	исключением объемов битума)										
20	Доля местного содержания при проведении операций с недропользованием:	Вице-министр по курируемым вопросам	ведомств. данные	%							
	- нефтяных:										
	по товарам				17	18	18	19	20	21	22
	по работам, услугам				42	42	45	46	48	49	50
	- по урану:										
	по товарам				27	26	27	28	29	29	30
	по работам, услугам				82	83	85	87	89	89	90

Раздел 6. Ресурсы

Ресурсы	Ед. изм.	Отчетный период 2018 год	План текущего периода 2019 год	Плановый период		
				2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6	7
Финансовые:	тыс.	102 869 199	124 178 455	75 145 187	70 825 371	51 820 723
Всего:	тенге					
В том числе:	тыс.	102 869 199	124 178 455	75 145 187	70 825 371	51 820 723
	тенге					
Цель 1.1. Обеспечение растущей потребности экономики страны в тепловой и электрической энергии						
Бюджетная программа 041 «Развитие тепло-электроэнергетики»	тыс. тенге	46 035 080	34 972 559	36 336 707	19 289 206	1 388 105
Бюджетная программа 042 «Кредитование областных бюджетов, бюджетов городов республиканского значения, столицы на реконструкцию и строительство систем теплоснабжения»	тыс. тенге	2 288 677	111 900	1 178 965		
Бюджетная программа 043 «Целевые трансферты на развитие областным бюджетам, бюджетам городов республиканского значения, столицы на проектирование, развитие и (или) обустройство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в рамках Программы жилищного строительства «Нұрлы жер»	тыс. тенге	20 508 463	44 150 834		8 510 089	2 675 735
Итого по цели 1.1	тыс. тенге	68 832 220	79 235 293	37 515 672	27 799 295	4 063 840
Цель 1.2 Создание условий для безопасного использования атомной энергии и развития возобновляемых источников энергии						
Бюджетная программа 036 «Развитие атомных и энергетических проектов»	тыс. тенге	2 803 229	2 747 525	2 743 028	2 743 028	2 474 332
Итого по цели 1.2	тыс. тенге	2 803 229	2 747 525	2 743 028	2 743 028	2 474 332
Цель 2.2 Обеспечение внутренних потребностей страны в природном газе						
Бюджетная программа 003 «Целевые трансферты на развитие областным бюджетам, бюджетам городов республиканского значения, столицы на развитие газотранспортной системы»	тыс. тенге	18 404 002	39 343 878	31 748 629	43 743 327	49 000 036
Итого по цели 2.2	тыс. тенге	18 404 002	39 343 878	31 748 629	43 743 327	49 000 036
Цель 2.3 Развитие нефтегазохимической промышленности и местного содержания контрактов						
040 «Развитие нефтегазохимической промышленности и местного	тыс. тенге	133 200	133 200	133 200	133 200	133 200

Ресурсы	Ед. изм.	Отчетный период 2018 год	План текущего периода 2019 год	Плановый период		
				2020 год	2021 год	2022 год
содержания в контрактах на недропользование»						
Итого по цели 2.3	тыс. тенге	133 200	133 200	133 200	133 200	133 200
Финансовые ресурсы, направленные на достижение целей Стратегического плана						
Бюджетная программа 001 «Услуги по координации деятельности в сфере энергетики, атомной энергии, нефтегазовой и нефтехимической промышленности.	тыс. тенге	6 591 416	2 718 559	3 004 658	2 610 293	2 609 796
Итого	тыс. тенге	6 591 416	2 718 559	3 004 658	2 610 293	2 609 796
Человеческие		1008	446	446	446	446