

# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 1 июня 2021 г. N 1447-р

1. Утвердить прилагаемый план мероприятий по реализации Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года (далее - план мероприятий).
2. Федеральным органам исполнительной власти, ответственным за реализацию плана мероприятий, обеспечить его реализацию.
3. Федеральным органам исполнительной власти, ответственным за реализацию плана мероприятий, осуществлять реализацию мероприятий плана мероприятий в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных федеральным законом о федеральном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период.
4. Рекомендовать органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации - участникам выполнения плана мероприятий обеспечить в пределах компетенции реализацию плана мероприятий.



Председатель Правительства  
Российской Федерации  
М.МИШУСТИН

Утвержден  
распоряжением Правительства  
Российской Федерации  
от 1 июня 2021 г. N 1447-р

ПЛАН  
МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕАЛИЗАЦИИ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СТРАТЕГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ НА ПЕРИОД ДО 2035  
ГОДА

I. Общее описание плана мероприятий

План мероприятий по реализации  
Энергетической стратегии Российской Федерации  
на период до 2035 года, утвержденной  
распоряжением Правительства Российской  
Федерации от 9 июня 2020 г. N 1523-р (далее  
соответственно - Энергетическая стратегия, план),  
направлен на организацию работ по развитию  
сферы энергетики на период до 2024 года,  
соответствующий 1-му этапу реализации  
Энергетической стратегии.

В соответствии с пунктом 32 Доктрины



энергетической безопасности Российской Федерации, утвержденной [Указом Президента Российской Федерации от 13 мая 2019 г. N 216](#) "Об утверждении Доктрины энергетической безопасности Российской Федерации" (далее - Доктрина), план является одновременно планом реализации Доктрины, в том числе включает в себя специфические мероприятия по обеспечению энергетической безопасности.

Структура плана соответствует структуре направлений и задач государственной политики в сфере энергетики, определенных в Энергетической стратегии.

В результате выполнения мероприятий плана будут обеспечены:

в нефтяной отрасли - стабильный, при благоприятных условиях растущий уровень добычи нефти, достижение технологического уровня нефтеперерабатывающих заводов наиболее промышленно развитых стран, повышение доступности нефтепродуктов на внутреннем рынке;

в газовой отрасли - совершенствование внутреннего рынка газа, увеличение производства сжиженного природного газа,



увеличение экспорта газа (место в тройке мировых лидеров по экспорту газа), повышение эффективности программ газификации;

в нефтегазохимии - увеличение выпуска крупнотоннажной нефтегазохимической продукции;

в угольной отрасли - повышение качества и расширение номенклатуры угольной продукции, интенсификация процессов переработки добываемого сырья, увеличение доли Российской Федерации на мировом рынке угля;

в электроэнергетике - повышение надежности и качества энергоснабжения потребителей, сокращение избытков мощности, масштабная модернизация действующих генерирующих мощностей и вывод из эксплуатации устаревшего неэффективного генерирующего оборудования, участие потребителей розничных рынков в управлении спросом, повышение качества автоматизации и интеллектуализация оперативно-технологического управления, в том числе внедрение систем интеллектуального управления электросетевым хозяйством, реализация проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих





объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

в теплоснабжении - оптимизация построения систем теплоснабжения на основе модернизации теплосетевого комплекса с использованием наилучших доступных технологий;

снижение негативного воздействия деятельности организаций топливно-энергетического комплекса на окружающую среду;

увеличение доли ключевых организаций топливно-энергетического комплекса, осуществляющих технологические, организационные и маркетинговые инновации;

реализация пилотных проектов и создание условий для распространения опыта внедрения цифровых технологий и отраслевых платформенных решений в электроэнергетике, нефтегазовом комплексе и угольной отрасли;

снижение зависимости организаций топливно-энергетического комплекса от импорта наиболее критичных видов промышленной продукции и инженеринговых услуг;



формирование и функционирование общих рынков нефти, нефтепродуктов, газа и электроэнергии Евразийского экономического союза;

продуктовая и географическая диверсификации экспортных поставок продукции и услуг организаций топливно-энергетического комплекса и энергомашиностроения;

повышение эффективности российского участия в обсуждении и решении вопросов международной энергетической повестки.

В суммарном итоге будет обеспечено максимальное содействие топливно-энергетического комплекса социально-экономическому развитию страны, укрепление и сохранение позиций Российской Федерации в мировой энергетике.

## II. План мероприятий

	Наименование мероприятия	Срок исполнения
I. Эффективное обеспечение потребностей социал Федерации соответствующими объемами произв топливно-энергетического комплекса		



	Нефтяная отрасль	
	Задача: обеспечение стабильного, при благо нефти	
1.	Переход к системе налогообложения в нефтедобывающей отрасли, основанной на налоге на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья, в качестве основной системы налогообложения в нефтяной отрасли	2022 год



2.	Создание комплексной системы государственного стимулирования добычи нефти на месторождениях, характеризующихся текущей степенью выработанности запасов более 80 процентов, при которой остаточные запасы указанных месторождений признаются рентабельными к разработке	октябрь 2022 г.
----	--	-----------------





3.	Проведение оценки эффективности действующих налоговых льгот в части разработки малых месторождений, а также месторождений нефти, характеризующихся особыми условиями разработки, и выработка предложений по корректировке таких льгот по результатам соответствующей оценки	октябрь 2022 г.
4.	Формирование общих рынков нефти и нефтепродуктов Евразийского экономического союза и обеспечение конкурентного участия в них российских организаций	июнь 2024 г.



		август 2024 г.
5.	Мониторинг нормативного качества нефти в системе магистральных нефтепроводов	ежемесячно
	Задача: повышение эффективности, доступности спроса на нефтепродукты	



6.	Мониторинг программы модернизации нефтеперерабатывающих заводов, заключивших Соглашение о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, Инвестиционное соглашение с Минэнерго России	II квартал 2021 г., далее ежегодно
7.	Обеспечение сглаживания резких колебаний цен на нефтепродукты на внутреннем рынке Российской Федерации посредством развития срочного рынка торговли нефтепродуктами на организованных биржевых торгах	2021 год



	Газовая отрасль
	Задача: совершенствование внутреннего ры внутреннего спроса на газ





8.	Совершенствование порядка и условий предоставления недискриминационного доступа к услугам по транспортировке газа по магистральным газопроводам и услугам по хранению газа в подземных хранилищах	2022 год
Задача: гибкое реагирование на динамику м		
9.	Формирование общего рынка газа Евразийского экономического союза и обеспечение конкурентного участия в нем российских организаций	2021 год



		2021 год
		2023 год
	Задача: развитие производства и потребления в Российской Федерации в среднесрочной перспективе в сфере производства и экспорту	



10.	Дальнейшая экономически обоснованная либерализация экспорта сжиженного природного газа на основе проводимого ежегодного мониторинга	2021 год
11.	Реализация комплексного плана по развитию производства сжиженного природного газа на полуострове Ямал, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 октября 2010 г. N 1713-р	III квартал 2021 г., далее ежегодно



12.	Реализация долгосрочной программы развития производства сжиженного природного газа в Российской Федерации, в том числе для целей газификации и энергообеспечения субъектов Российской Федерации, инвестиционных проектов, прочих потребителей	IV квартал 2021 г., далее ежегодно
-----	---	------------------------------------





13.	Создание в Арктической зоне Российской Федерации специализированных центров (хабов) по перевалке, хранению и торговле сжиженным природным газом, реализация проектов строительства терминалов на Камчатке и в г. Мурманске	II квартал 2021 г., далее ежегодно
14.	Реализация плана мероприятий ("дорожной карты") по развитию рынка малотоннажного сжиженного природного газа и газомоторного топлива в Российской Федерации на период до 2025 года)	I квартал 2022 г., далее ежегодно



	Задача: развитие производства и увеличении том числе с использованием сжиженного пр	
15.	Обновление подвижного состава наземного общественного пассажирского транспорта в рамках федерального проекта "Модернизация пассажирского транспорта в городских агломерациях" национального проекта "Безопасные и качественные автомобильные дороги"	2021 год



16.	Государственная поддержка замещения низкоэкологичного автомобильного транспорта на современные высокоэкологичные транспортные средства на газомоторном топливе в рамках федерального проекта "Чистый воздух" национального проекта "Экология"	2021 год
-----	---	----------



17.	Включение в проект Транспортной стратегии Российской Федерации на период до 2035 года показателя, характеризующего индекс количества автотранспортных средств с двигателями, работающими на газомоторном топливе, в общей численности парка транспортных средств	2021 год
-----	--	----------





18.	Установление прогнозных (индикативных) показателей по увеличению объема потребления природного газа как моторного топлива	2021 год
	Нефтегазохимия	
	Задача: эффективное удовлетворение внутренней нефтегазохимической продукции и повышение конкурентоспособности на внешних рынках	



19.	Поддержка разработки и внедрения отечественных технологий нефтегазохимии с использованием механизма специального инвестиционного контракта, комплексных научно-технических программ и других механизмов	2021 год
	Угольная отрасль	
	Задача: повышение эффективности удовлетворения продукции	
20.	Утверждение программы лицензирования угольных месторождений на период до 2025 года	2021 год



21.	<p>Реализация Комплексной программы поэтапной ликвидации убыточных шахт, расположенных на территории городов Прокопьевска, Киселевска, Анжеро-Судженска, и переселения жителей с подработанных территорий, утвержденной Минэнерго России и Правительством Кемеровской области - Кузбасса</p>	2021 - 2024 годы
Задача: укрепление позиций на мировом ры		
22.	<p>Стимулирование поставок угля через порты юга и северо-запада Российской Федерации</p>	<p>IV квартал 2021 г., далее ежегодно</p>



23.	Расширение пропускной способности, развитие и обновление инфраструктуры Транссибирской магистрали и Байкало-Амурской магистрали, а также портовых мощностей	I квартал 2022 г., далее ежегодно
	Электроэнергетика	
	Задача: повышение надежности и качества сопоставимого с лучшими зарубежными аналогами эффективности таких услуг	





24.	Совершенствование системы планирования в электроэнергетике и создание института Генерального проектировщика документов перспективного развития электроэнергетики	2021 год
-----	--	----------



25.	Актуализация генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики	2022 год
-----	---	----------



26.	Разработка механизма формирования и актуализации перечня (реестра) мест размещения новых объектов производства электрической энергии всех типов с использованием информационных ресурсов Государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	2022 год
-----	--	----------



27.	Создание механизмов стимулирования производителей электрической энергии к снижению избытков мощности в Единой энергетической системе России и их приведению к нормативным значениям резервов мощности, в том числе путем вывода из эксплуатации или замещения неэффективных генерирующих мощностей	2021 год
28.	Разработка механизма экономического стимулирования потребителей к перераспределению и оптимизации загрузки свободных электросетевых мощностей	2021 год





29.	Разработка предложений по совершенствованию механизма платы за технологическое присоединение	2021 год
-----	--	----------



30.	Совершенствование нормативно-правового механизма по управлению спросом на электрическую энергию, определение условий функционирования агрегаторов на рынках электрической энергии (мощности)	2021 год
-----	--	----------



31.	Обеспечение участия систем накопления электрической энергии в обращении электрической энергии (мощности) и оказании сопутствующих услуг	2022 год
32.	Совершенствование требований к качеству обслуживания потребителей электрической энергии (мощности), включая организацию гарантирующими поставщиками электронных дистанционных приемных с использованием систем видео-конференц-связи для решения вопросов граждан по вопросам, связанным с энергоснабжением, и	2021 год



	<p>введение системы анализа энергосбытовой деятельности в части качества обслуживания потребителей электрической энергии в целях выработки государственной политики в отраслях топливно-энергетического комплекса</p>	
33.	<p>Подготовка предложений о целесообразности введения штрафов для гарантирующих поставщиков за нарушение установленных требований к качеству обслуживания потребителей электрической энергии (мощности)</p>	2024 год





34.	Введение административной ответственности гарантирующих поставщиков в виде штрафов за нарушение установленных требований к качеству обслуживания потребителей электрической энергии (мощности)	2024 год
35.	Разработка плана мероприятий (дорожной карты), направленных на обеспечение прозрачности формирования и распределения перекрестного субсидирования и его постепенное снижение	август 2021 г.



36.	Подготовка предложений по стимулированию развития долгосрочных двусторонних договорных отношений на оптовом рынке электрической энергии и мощности	IV квартал 2021 г.
37.	Ратификация Протокола о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом Союзе от 29 мая 2014 г. (в части формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза), подписанного в г. Нур-Султане 29 мая 2019 г.	2021 год



38.	<p>Реализация плана мероприятий, направленных на формирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза, утвержденного решением Высшего Евразийского экономического совета от 20 декабря 2019 г. N 31</p>	2022 - 2024 годы
	Атомная энергетика	
	<p>Задача: повышение эффективности атомной экономической конкурентоспособности нов полного жизненного цикла</p>	



39.	Обеспечение производственных мощностей атомного машиностроения и строительно-монтажных организаций, необходимых для ввода энергоблоков в стране и поставок на экспорт	2023 год
40.	Формирование нормативно-правовой базы и механизмов вывода из эксплуатации остановленных энергоблоков атомных электростанций ядерного наследия	2022 год
	Водородная энергетика	
	Задача: развитие производства и потреблен в число мировых лидеров по его производст	





41.	Разработка и реализация Концепции развития водородной энергетики в Российской Федерации	2021 год, далее ежегодно
42.	Разработка предложений по актуализации нормативных правовых актов в целях правового регулирования организации производства водорода, поддержки реализации проектов в области водородной энергетики и обеспечения безопасности производства, хранения, транспортировки и использования водорода	IV квартал 2021 г.



43.	Обеспечение создания опытных полигонов низкоуглеродного производства водорода на объектах переработки углеводородного сырья или объектах добычи природного газа	2023 год
-----	---	----------



44.	<p>Обеспечение условий для разработки отечественных энергоэффективных, низкоуглеродных и безуглеродных технологий производства, транспортировки и хранения водорода, а также апробации применения водородного и метано-водородного топлива (с различным содержанием водорода в смеси) в газовых энергетических установках (газотурбинных двигателях, газовых бойлерах и др.) и в качестве моторного топлива на разных видах транспорта</p>	<p>IV квартал 2021 г., далее ежегодно</p>
	<p>Энергосбережение и энергоэффективность</p>	



	Задача: развитие энергосбережения и повы отраслях топливно-энергетического компле	
45.	Снятие основных инфраструктурных, технологических и иных ограничений рационального использования попутного нефтяного газа и минимизации объемов его сжигания на факелах	II квартал 2021 г., далее ежегодно





46.	Стимулирование снижения удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии	июнь 2021 г. - декабрь 2024 г.
-----	---	--------------------------------

## II. Пространственное и региональное развитие сф

### Газовая отрасль

	<p>Задача: социально и экономически целесообразно для субъектов Российской Федерации с учетом с энергетических балансов, в том числе созда газ к земельным участкам, вовлекаемым в реализации национальных проектов и наци</p>
--	--



47.	Утверждение методики оценки экономической эффективности межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций	август 2021 г.
48.	Мониторинг реализации межрегиональных и региональных программ газификации	1 мая 2022 г., далее ежегодно

Угольная отрасль

Задача: территориально-производственная оптимизация

49.	Реализация инвестиционных проектов в Восточной Сибири, на Дальнем Востоке и в Арктической зоне Российской Федерации	2024 год
-----	---	----------



50.	Активизация "заявительного принципа" предоставления участков недр для целей геологического изучения с выявленными прогнозными ресурсами угля каменного на территории Арктической зоны Российской Федерации	2021 год
51.	Стимулирование развития производств по глубокой переработке угля	2024 год

Электроэнергетика

Задача: повышение эффективности электросетев



52.	Утверждение методических указаний по разработке схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации	2021 год
53.	Разработка предложений по повышению эффективности технологий передачи электрической энергии и пропускной способности основных системообразующих сечений Единой энергетической системы России без сооружения новых линий электропередачи	II квартал 2022 г.





54.	Применение при проектировании развития энергосистем Российской Федерации технологий передачи электрической энергии постоянным током	2024 год
-----	---	----------



55.	Формирование механизма внедрения интеллектуальных систем управления электросетевым хозяйством путем установления требований к составу, функциональности и применению систем управления технологическими процессами электрических подстанций, автоматизированных систем технологического управления, систем удаленного мониторинга и диагностики	2024 год
-----	---	----------



56.	Создание условий для развития зарядной инфраструктуры для электротранспорта в крупнейших городах (с населением от 500 тыс.) и на основных автомагистралях	2022 год
-----	---	----------



57.	Создание механизма по стимулированию модернизации дизельной (мазутной, угольной) генерации на изолированных и труднодоступных территориях, а также совершенствование порядка проведения конкурсных отборов проектов по модернизации неэффективной генерации на изолированных и труднодоступных территориях	2021 год
58.	Сокращение количества территориальных сетевых организаций путем ужесточения требований (критериев соответствия)	2021 год





59.	Подготовка предложений по консолидации объектов электросетевого хозяйства, находящихся в федеральной собственности	2021 год
-----	--	----------



60.	Создание на площадке Минстроя России штаба по вопросам включения в инвестиционные программы субъектов естественных монополий мероприятий по строительству (реконструкции модернизации) инфраструктуры, необходимой для надежного и качественного обеспечения электроснабжением земельных участков, вовлекаемых в оборот для жилищного строительства	2021 год
-----	---	----------

Гидроэнергетика и иная энергетика на основе исп энергии

Задача: повышение эффективности функциониро



61.	Совершенствование нормативно-правовой базы, определяющей требования к сохранению биоразнообразия и к эксплуатационно-правовому статусу водохранилищ для целей гидроэнергетики	август 2021 г.
-----	---	----------------



62.	Выполнение технических мероприятий (техническое перевооружение, реконструкция, замена) на генерирующем оборудовании гидроэлектростанций в целях улучшения его технических параметров и (или) повышение эффективности управления режимами работы гидроэлектростанций	2021 год, далее ежегодно
-----	---	--------------------------

Задача: повышение эффективности энергоснабже основе использования возобновляемых источников





63.	Разработка системы национальных стандартов в сфере возобновляемых источников энергии	2021 - 2024 годы
64.	Разработка и реализация мер стимулирования экспорта российских товаров и услуг в сфере использования возобновляемых источников энергии в рамках программ поддержки использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	2021 - 2024 годы



65.	Продление программ поддержки возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности в рамках проводимых на регулярной основе конкурсных отборов проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	2021 год
-----	---	----------

## Теплоснабжение

Задача: формирование эффективных рынков теплоснабжения и соблюдения баланса интересов хозяйствующих субъектов



66.	Подготовка предложений по совершенствованию методологии и порядка принятия решения об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовых зонах теплоснабжения	II квартал 2021 г.
67.	Реализация и распространение моделей локальных рынков тепловой энергии, дающих потребителям реальную возможность выбора схем и способов теплоснабжения и стимулы для применения эффективных технологий масштабной модернизации (реконструкции) инфраструктуры теплоснабжения	IV квартал 2021 г., далее ежегодно



68.	Мониторинг последствий принятия решений отнесения муниципальных образований к ценовым зонам теплоснабжения и результатов реализации таких решений	2021 год, далее ежегодно
69.	Распространение лучших практик использования альтернативных источников теплоснабжения, в том числе геотермальных источников тепловой энергии, использование систем рекуперации воздуха, низкопотенциального тепла	IV квартал 2021 г., далее ежегодно

Задача: повышение надежности и эффективности





70.	Развитие магистральных сетей теплоснабжения, в том числе для надежного и качественного обеспечения потребностей жилищного строительства в рамках реализации национальных проектов и национальных программ	IV квартал 2021 г.
-----	---	--------------------

Охрана окружающей среды и противодействие из

Задача: уменьшение отрицательного воздействия энергетического комплекса на окружающую среду

71.	Актуализации отраслевых информационно-технических справочников по наилучшим доступным технологиям	2024 год
72.	Разработка и реализация плана мероприятий по	2021 год



	гармонизации законодательства Российской Федерации с международными нормами и лучшими практиками в области охраны окружающей среды в отраслях топливно-энергетического комплекса	I квартал 2022 г., далее ежегодно
73.	Разработка механизмов, обеспечивающих исполнение недропользователем обязательств по ликвидации и консервации горных выработок и иных сооружений, связанных с использованием недрами, а также рекультивации нарушенных земель	2022 год



74.	Реализация мероприятий, предусмотренных федеральным проектом "Чистый воздух" национального проекта "Экология", в части снижения выбросов от организаций топливно-энергетического комплекса	ежегодно, до 5 апреля (начиная с 2022 года)
75.	Реализация плана мероприятий по рекультивации отработанных угольных месторождений (отработанных участков угольных месторождений) в рамках федерального проекта "Чистая страна" национального проекта "Экология"	ежегодно, до 5 апреля (начиная с 2022 года)



76.	Совершенствование нормативного правового регулирования в части обеспечения экологической безопасности при разработке схем теплоснабжения	2021 год
77.	Совершенствование законодательства в сфере обращения с отходами в части создания механизмов использования отходов V класса опасности при ликвидации горных выработок, порядка и условий использования таких отходов	2021 год





78.	Утверждение и реализация комплексного плана по повышению объемов утилизации продуктов сжигания твердого топлива (золошлаковые смеси, золы-уноса, шлаки, образуемые в результате сжигания твердого топлива, состоящего из горючего полезного ископаемого) на тепловых электростанциях и котельных	II квартал 2021 г., далее ежегодно
-----	--	------------------------------------



79.	Создание системы мониторинга реализации в отраслях топливно-энергетического комплекса положений Стокгольмской конвенции о стойких органических загрязнителях (включая очистку или утилизацию оборудования и отходов, содержащих стойкие органические загрязнители)	2021 год
-----	--	----------

Задача: снижение негативного воздействия деяте. комплекса на климат и их адаптация к изменения



80.	Обеспечение функционирования системы цифровой сертификации электрической энергии, выработанной на низкоуглеродных источниках энергии, и ее вовлечения в хозяйственный оборот	2021 - 2024 годы
81.	Создание условий для реализации предприятиями добровольных проектов по сокращению выбросов и увеличению поглощения парниковых газов в отраслях топливно-энергетического комплекса	2021 год



82.	Формирование инфраструктуры для мониторинга, анализа, прогнозирования выбросов парниковых газов и оценки влияния климатических изменений на объекты топливно-энергетического комплекса, включая создание отраслевого аналитического центра при Минэнерго России	2021 год
-----	---	----------

III. Достижение технологической независимости и повышение его конкурентоспособности

Недропользование

Задача: обеспечение воспроизводства и повышение сырьевой базы топливно-энергетического комплекса

83.	Задача решается в рамках реализации Стратегии Российской Федерации до 2035 года, утвержденной Президентом Российской Федерации от 22 декабря 2018 г.
-----	--

Научно-техническая и инновационная деятельность





Задача: развитие отечественного научно-технологического комплекса передовых технологий в сфере энергетики

84.	Поддержка фундаментальных, поисковых, прикладных научных исследований, научно-технических программ и проектов по вопросам экологически чистой и ресурсосберегающей энергетики, повышения эффективности добычи и глубокой переработки углеводородного сырья, формирования новых источников, способов транспортировки и хранения энергии	IV квартал 2021 г., далее ежегодно
-----	--	------------------------------------



85.	Формирование отраслевого центра компетенций в электроэнергетике	2021 - 2024 годы
	Задача: повышение инновационной активности комплекса	
86.	Актуализация прогноза научно-технологического развития отраслей топливно- энергетического комплекса	2021 год



87.	Мониторинг программ инновационного развития компаний с государственным участием	III квартал 2022 г., далее ежегодно
	Задача: модернизация и повышение конкур энергетического комплекса преимуществен материалов отечественного производства	
88.	Формирование и реализация единого плана импортозамещения в топливно-энергетическом комплексе	2021 год, I квартал 2022 г., далее ежегодно



89.	Внедрение организационно-информационного механизма отраслевого заказа по основным позициям поставок оборудования, носящих условно-постоянный характер, для расширения доли российских комплектующих и инновационных характеристик	I квартал 2022 г., далее ежегодно
90.	Разработка предложений по мерам стимулирования привлечения российских инжиниринговых компаний при реализации инвестиционных проектов в топливно-энергетическом комплексе	IV квартал 2021 г.





91.	Разработка и реализация программы по созданию и развитию испытательных центров мирового уровня в интересах отраслей топливно-энергетического комплекса	IV квартал 2021 г., IV квартал 2022 г., далее ежегодно
92.	Формирование и реализация плана мероприятий ("дорожной карты") перевода автоматизированной системы управления технологическими процессами в топливно-энергетическом комплексе на отечественную элементную базу и российское программное обеспечение	2021 год, далее ежегодно



93.	Цифровая трансформация государственных услуг и функций Минэнерго России	2023 год
94.	Разработка и совершенствование стратегий цифровой трансформации государственных корпораций и организаций топливно-энергетического комплекса	2021 год
95.	Отбор и содействие реализации пилотных проектов по внедрению цифровых технологий и отраслевых платформенных решений	2021 год, далее ежегодно



96.	Формирование системы управления, координации и мониторинга цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса	2021 год
97.	Стимулирование разработки и внедрения цифровых технологий в отраслях топливно-энергетического комплекса	2021 - 2023 годы
	Развитие кадрового потенциала и социальна:	
	Задача: формирование и распространение э развития кадрового потенциала отраслей то	



98.	Разработка и (или) актуализация организациями топливно-энергетического комплекса стратегий и программ в области управления персоналом, предусматривающих в том числе инструменты снижения потерь рабочего времени	2021 год
Задача: развитие отраслевой системы профес учетом приоритетных направлений техноло энергетического комплекса, обеспечение ее образования		
99.	Организация разработки и (или) актуализации профессиональных стандартов в области топливно-энергетического комплекса, в том числе по предложениям Минэнерго России	ежегодно





100.	Распространение практики независимой оценки квалификации в отраслях топливно-энергетического комплекса	ежегодно
101.	Реализация Общероссийского плана молодежных мероприятий, направленных на популяризацию топливно-энергетического комплекса, энергосбережения и инженерно-технического образования	2021 год, далее ежегодно

#### IV. Совершенствование государственного управления в сфере энергетики



	Задача: оптимизация и обеспечение предсказуемого тарифообразования в отраслях топливно-энергетического комплекса	
102.	Совершенствование методики расчета тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам и правового регулирования отношений, связанных с оказанием услуг по хранению газа в подземных хранилищах, с учетом повышения прозрачности расчетов, применения единых подходов для всех поставщиков газа и повышения эффективности функционирования газотранспортной системы	октябрь 2021 г.



103.	Подготовка предложений по совершенствованию методологии и порядка принятия решения об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовых зонах теплоснабжения	2021 год
104.	Цифровизация тарифного регулирования	2023 год
	Задача: развитие конкуренции и рыночных	



105.	Формирование независимых репрезентативных ценовых индикаторов на российскую экспортную нефть	декабрь 2024 г.
106.	Развитие биржевых торгов нефтью и нефтепродуктами	май 2023 г.





107.	Развитие биржевой торговли нефтегазохимической продукцией	2021 год
	Задача: повышение инвестиционной активности комплекса	



108.	Разработка предложений по совершенствованию процедур проектирования, согласования и утверждения инвестиционных программ в сфере электроэнергетики	сентябрь 2021 г.
109.	Переход Минэнерго России от государственного контроля на мониторинг и анализ информации о надежности и безопасности функционирования электроэнергетических систем и оценку риска соблюдения обязательных требований	2022 год
	Задача: обеспечение государственной, обще сфере энергетики	



110.	Задача решается в рамках раздела "Обеспечение безопасности в Российской Федерации"	
	Задача: обеспечение промышленной безопасности комплекса	
111.	Разработка и реализация основных положений обеспечения безопасности при производстве, хранении и транспортировке водорода на атомных электростанциях	2023 год
	Развитие международных отношений в сфере	
	Задача: повышение эффективности участия	



112.	Расширение российского участия в работе профильных международных организаций и структур, включая их секретариаты, а также в специализированных подгруппах по энергетическому сотрудничеству (с ростом их количества) в составе двусторонних межправительственных комиссий. Укрепление сотрудничества с международными многосторонними организациями в сфере энергетики	IV квартал 2021 г., далее ежегодно
------	--	------------------------------------





113.	Подготовка и обеспечение реализации предложений по адаптации методологии разработки World Energy Trilemma Index в условиях российского топливно-энергетического комплекса	2021 год
114.	Обеспечение российского вклада в развитие Платформы энергетических исследований БРИКС	ежегодно
	Задача: развитие системы поддержки экспорта топливно-энергетического комплекса и эне	



115.	Разработка и реализация "дорожной карты" развития системы поддержки экспорта продукции и услуг российских организаций топливно-энергетического комплекса и энергомашиностроения	2022 год
116.	Подготовка предложений по созданию механизма направления работников Минэнерго России для обеспечения международного сотрудничества по вопросам энергетики в рамках функционирования Торговых представительств Российской Федерации	III квартал 2021 г.



117.	Содействие организациям топливно-энергетического комплекса и энергомашиностроения в реализации совместных проектов за рубежом, в том числе на пространстве Содружества Независимых Государств и в государствах - членах Евразийского экономического союза	I квартал 2022 г., далее ежегодно
------	---	-----------------------------------

#### V. Обеспечение энергетической безопасности Рос

	Задача: обеспечение государственной, обще сфере энергетики	
118.	Совершенствование отраслевой системы мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики	декабрь 2024 г.



119.	Совершенствование порядка, направленного на сокращение сроков оформления прав на объекты, в том числе бесхозные, используемые для передачи энергетических ресурсов (включая объекты газо-, нефте-, тепло- и электроснабжения)	2021 - 2022 годы
------	---	---------------------





120.	Выработка и реализация на постоянной основе комплекса скоординированных мер, направленных на пресечение противоправных действий в отраслях топливно-энергетического комплекса, включая нарушения налогового законодательства	II квартал 2021 г., далее ежеквартально
121.	Проведение проверок подведомственных Минэнерго России организаций по фактам выявления и предупреждения нарушений прав и законных интересов Минэнерго России	постоянно



122.	Разработка системы анализа показателей платежной дисциплины потребителей на рынках электрической энергии на уровне правительств субъектов Российской Федерации	2021 год
123.	Разработка системы анализа показателей платежной дисциплины потребителей на рынках тепловой энергии (на комбинированной выработке) на уровне правительств субъектов Российской Федерации	2021 год
124.	Разработка системы анализа показателей платежной дисциплины потребителей на рынке природного газа на уровне правительств субъектов Российской Федерации	2021 год



125.	Введение системы анализа энергосбытовой деятельности в части оплаты энергосбытовыми организациями электрической энергии (мощности) и услуг по передаче электроэнергии, финансового состояния энергосбытовых организаций	2021 год
------	---	----------



126.	Актуализация законодательства Российской Федерации в сфере обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, в том числе объектов критической информационной инфраструктуры топливно-энергетического комплекса	2023 год
127.	Категорирование и паспортизация объектов топливно-энергетического комплекса	2022 год





128.	Создание и развитие ведомственного центра информационной безопасности Минэнерго России	2023 год
129.	Осуществление федерального государственного контроля (надзора) за обеспечением безопасности объектов топливно-энергетического комплекса	2024 год



130.	Мониторинг и оценка защищенности значимых объектов критической информационной инфраструктуры топливно-энергетического комплекса	октябрь 2021 г., далее ежегодно
131.	Установление дополнительных требований к обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры с учетом особенности функционирования объектов топливно-энергетического комплекса	декабрь 2022 г., далее ежегодно

### III. Показатели реализации Стратегии (на среднесрочный период)

Показатель	Значения показателя
------------	---------------------



	2018 (факт.)	2020 год	2021 год
<b>Нефтяная отрасль</b>			
Добыча нефти и газового конденсата (млн. тонн)	555,9	507,4	517 - 518
Обеспечение потребностей внутреннего рынка нефтепродуктами, произведенными на территории Российской Федерации (процентов)	100	100	100
Выход светлых нефтепродуктов, не менее (процентов)	62,2	62	62,5
Соотношение установленных процессов вторичной и первичной переработки нефти, не менее (единиц)	0,97	0,97	0,97



Отношение объема добычи нефти и газового конденсата в Западной Сибири к базовому уровню добычи в этом регионе	-	0,99	0,99
Отношение объема добычи нефти и газового конденсата в Восточной Сибири, на Дальнем Востоке и в Арктической зоне Российской Федерации к базовому уровню добычи в указанных регионах	-	1	1,01
Газовая отрасль			
Доля газа, реализуемого по нерегулируемым ценам, в общем объеме поставок (процентов)	33	33	33





Производство сжиженного природного газа (млн. тонн)	18,9	31,2	30,2 - 31,2
Место в тройке мировых лидеров по экспорту газа	1	1	1
Объем потребления метана на транспорте (млрд. куб. м)	0,68	0,95	1,36
Отношение объема добычи газа в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке к базовому уровню добычи в указанных регионах	-	1,1	1,3
Пропускная способность экспортных газопроводов (млрд. куб. м)	240	275	280
в том числе:			



на западном направлении	240	270	270
в страны Азиатско-Тихоокеанского региона	-	5	10
Уровень газификации субъектов Российской Федерации (процентов)	68,6	71	72,2

#### Нефтегазохимия

Доля импорта в общем объеме потребления крупнотоннажных полимеров на внутреннем рынке (процентов)	23	22	21
Доля сырья (сжиженные углеводородные газы, этан, нефтя), направляемого на нефтегазохимию (процентов)	23,1	24	25

#### Угольная отрасль



Объем поставок российского угля на внутренний рынок (млн. тонн)	181	172 - 179	170 - 178
Доля на мировом рынке угля	14	13 - 14	15 - 16
Доля Дальневосточного федерального округа в объемах добычи угля по отрасли (на конец этапа) (процентов)	17	17	18
Доля Восточной Сибири в объемах добычи угля по отрасли (на конец этапа) (процентов)	18	18	19
<b>Электроэнергетика</b>			
Индекс средней продолжительности отключений по системе (SAIDI) (часов)	8,7	6,5	5,5



Индекс средней частоты отключений по системе (SAIFI) (единиц)	2,3	1,7	1,6
Снижение экономически обоснованных затрат на производство 1 кВт-ч электрической энергии на территориях децентрализованного электроснабжения (процентов к базовому уровню)	-	0,5	1,5
Уровень потерь электрической энергии в электрических сетях, не более (процентов)	10,6	10,4	10,3





Снижение удельного расхода воды на мощность МВт (при аналогичных условиях водности) (процентов к уровню базового года) (3,42 куб. м/(с*МВт) <*>)	-	-	-
Атомная энергетика			
Доля атомных электростанций поколения "3+" и модернизированных действующих энергоблоков атомных электростанций с продленным сроком эксплуатации в установленной мощности атомной генерации в Российской Федерации, процентов	13	18	22



Установленная мощность реакторов на быстрых нейтронах, обеспечивающих замыкание ядерного топливного цикла (ГВт)	1,48	1,48	1,48
Водородная энергетика			
Экспорт водорода (млн. тонн)	-	-	-
Теплоснабжение			
Количество регионов, внедривших модель "альтернативной котельной"	1	8	12



Ежегодное снижение количества аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (процентов к базовому уровню)	-	5	5
Ежегодное снижение количества аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и в тепловых сетях в неценовой зоне теплоснабжения (процентов к базовому уровню)	-	2,1	2,1
Доля выработки электрической энергии теплоэлектростанций по теплофикационному циклу (процентов)	30,4	30,7	31,3



Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии (кг/Гкал)	169,2	168,4	167,7
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в отраслях топливно-энергетического комплекса			
Коэффициент полезного использования ПНГ (процентов)	85,1	85,2	85,5
Снижение удельного расхода топливно-энергетических ресурсов на собственные технологические нужды магистрального транспорта газа (процентов к базовому уровню)	-	1	2
Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии (г у.т./кВт-ч)	309,8	303	299,7





Снижение удельного потребления электрической энергии на транспортировку нефти (нефтепродуктов) в сопоставимых условиях (процентов к базовому уровню)	-	0,2	0,5
Охрана окружающей среды и противодействие из			
Отношение доли улавливания и обезвреживания загрязняющих атмосферу веществ, отходящих от стационарных источников в отраслях топливно-энергетического комплекса (к базовому уровню)	-	1,02	1,04



<p>Отношение доли загрязненных сточных вод в общем объеме сброса в поверхностные водные объекты в отраслях топливно-энергетического комплекса (к базовому уровню)</p>	-	0,98	0,96
<p>Доля площади рекультивированных земель к общей площади оработанных нарушенных земель, подлежащих рекультивации в отраслях топливно-энергетического комплекса за последние пять лет (процентов)</p>	61,5	63	64



Доля утилизированных и обезвреженных отходов в общем объеме образованных отходов в отраслях топливно-энергетического комплекса (процентов)	52,6	53	53
в том числе продуктов сжигания твердого топлива (золошлаков)	8,4	10	10
Соотношение общего объема выбросов парниковых газов в текущем году с объемом указанных выбросов в 1990 году, не более (процентов)	50,7 (2017 г.)	менее 54,5	менее 56
<b>Недропользование</b>			
Коэффициент воспроизводства запасов нефти	1,04	1	1



Проектный коэффициент извлечения нефти (без учета трудноизвлекаемых запасов) (процентов)	38,3	38,3	38,3
Научно-техническая и инновационная деятельность			
Доля созданного или локализованного на территории России передового технологического оборудования для отраслей топливно-энергетического комплекса в общем количестве технологического оборудования, указанного в перечне (приложение N 3) <1> (процентов по каждой отрасли)	-	9	15





Доля ключевых организаций топливно-энергетического комплекса, осуществлявших технологические, организационные, маркетинговые инновации в отчетном году, в общем числе обследованных организаций (процентов)	6,5	12	26
Доля организаций ТЭК, использующих передовые производственные технологии, в общем числе организаций, использующих передовые производственные технологии по видам экономической деятельности (процентов)	13	13,1	13,3



Кадровый потенциал и социальная защита

Коэффициент  
использования  
рабочего времени  
(процентов)

84

84

84,5



Охват численности работников основных видов деятельности в энергетике утвержденными профессиональными стандартами (процентов)	50	50	55
Отношение затрат на обучение персонала к фонду заработной платы (в год) (процентов)	0,4	0,4	0,45
Совершенствование государственного и корпоративного управления в отраслях топливно-энергетического комплекса			
Коэффициент фискальной нагрузки по видам деятельности в отраслях топливно-энергетического комплекса	1	1	1



Темп роста инвестиций в основной капитал в топливно-энергетического комплекса (процентов)	100	80 - 90	90 - 100
Доля организаций топливно-энергетического комплекса, полностью отвечающих требованиям безопасности, не ниже <2>	*	*	*
Ежегодное снижение количества аварий на объектах топливно-энергетического комплекса (процентов к базовому уровню)	-	5	5





Ежегодное снижение численности пострадавших при несчастных случаях на производстве на 1000 работающих в отраслях топливно-энергетического комплекса (процентов к базовому уровню)	-	5	5
---	---	---	---

#### Международные отношения в сфере энергетики

Повышение позиции Российской Федерации в рейтинге Мирового энергетического совета, сформированном на основе индекса Трилеммы	42	40 - 42	38 - 41
--	----	------------	------------



Доля стран Азиатско-Тихоокеанского региона в общем объеме экспорта российских энергоресурсов	27	28	30
--	----	----	----

-----

<1> Приложение N 3 к Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 г. N 1523-р.

<2> Значения показателей за 2018 год и 2020 - 2024 годы носят конфиденциальный характер в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 г. N 1523-р.

