

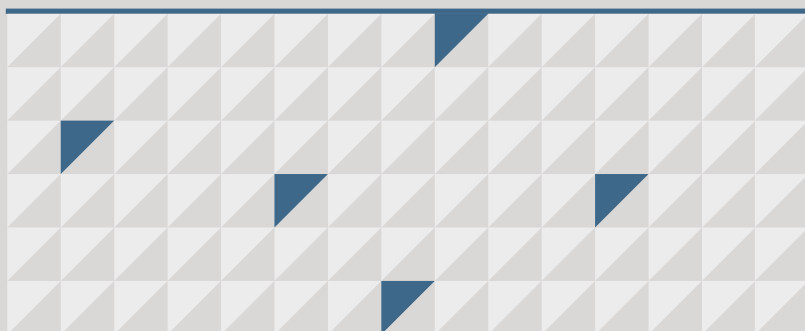
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



20
20

ИТОГОВЫЙ
ОТЧЕТ

О РЕЗУЛЬТАТАХ
И ОСНОВНЫХ
НАПРАВЛЕНИЯХ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



МОСКВА 2021

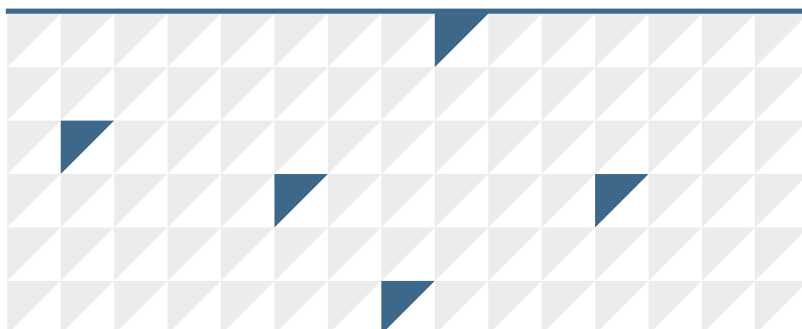
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



20
20

ИТОГОВЫЙ
ОТЧЕТ

О РЕЗУЛЬТАТАХ
И ОСНОВНЫХ
НАПРАВЛЕНИЯХ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



МОСКВА 2021

ВСТУПИТЕЛЬНОЕ СЛОВО МИНИСТРА ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



Уважаемые коллеги!

2020 год показал, что в российском топливно-энергетическом комплексе создан большой запас прочности, который позволил нашим компаниям успешно пройти период жестких международных ограничений и спада в мировой экономике, обусловленных коронавирусом. Предприятия ТЭК России обеспечили надежное снабжение потребителей энергоресурсами, оперативное технологическое присоединение медицинских объектов и усиленный контроль их энергоснабжения. После ослабления противовирусных ограничений в стране компании выполнили запланированные ремонты и вовремя подготовили объекты энергетики к работе в осенне-зимний период 2020–2021 годов.

В нефтяной отрасли в прошлом году Россия продолжила выполнение взятых на себя обязательств в рамках Декларации между членами ОПЕК и государствами, не входящими в ее состав. Достигнутое продление договоренностей позволило нивелировать риски ограничительных мер в связи с COVID-19 и обеспечить необходимую балансировку мирового рынка нефти.

Продолжилось совершенствование налоговой политики в нефтяной отрасли, модернизация нефтеперерабатывающих производств и развитие нефтегазохимии. Неизменным приоритетом оставался мониторинг топливообеспечения и ценовой ситуации на рынке моторных топлив. В 2020 году она

оставалась стабильной: цены росли темпами ниже инфляции.

В газовой отрасли продолжилось строительство экспортной инфраструктуры, развитие производства сжиженного природного газа и рынка газомоторного топлива. Для повышения темпов газификации страны разработана «дорожная карта» по внедрению социально ориентированной и экономически эффективной системы газификации и газоснабжения субъектов Российской Федерации.

Мощный импульс развитию угольной промышленности и созданию условий для повышения конкурентоспособности угольных компаний даст реализация утвержденной в 2020 году Программы развития угольной промышленности на период до 2035 года. Для решения закрепленной в ней задачи по развитию угледобычи и инфраструктуры транспортировки угля, в том числе в страны Азиатско-Тихоокеанского региона, в прошлом году состоялся ввод таких значимых объектов, как первая очередь шахты «Инаглинская» и обогатительной фабрики «Инаглинская-2» в Республике Саха (Якутия).

В электроэнергетике в 2020 году продолжился ввод новых мощностей и модернизация действующих объектов. Объем вводов новой генерации составил 2 ГВт, из которых 1,2 ГВт — на основе возобновляемых источников энергии. Новые объекты вводились в том числе в приоритетных регионах страны — на Дальнем Востоке, в Ка-

лининградской области и на Северном Кавказе. Положительный эффект показала реализация закона о выводе объектов электроэнергетики из эксплуатации — в прошлом году было выведено более 3 ГВт неэффективных мощностей.

Продолжилась реализация стратегических инициатив — по привлечению инвестиций в модернизацию теплового генерирующего оборудования, снижению доли неэффективной генерации, развитию интеллектуального учета электрической энергии и мощности, внедрению целевой модели рынка тепла, повышению экологичности и экономичности генерирующих мощностей, дальнейшему развитию ВИЭ на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности.

Для реализации потенциала России на растущем глобальном рынке водорода в прошлом году утверждена «дорожная карта» по развитию водородной энергетики до 2024 года. С учетом положений документа велась разработка соответствующей Концепции, которая определит цели, задачи и приоритеты страны в этой сфере.

Продолжилась работа по снижению зависимости отраслей ТЭК от импорта иностранных технологий, материалов и комплектующих, внедрению цифровых и инновационных технологий, стимулированию перехода на принципы наилучших доступных технологий и противодействию изменениям климата.

Важным событием стало утверждение Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года. Это основной документ стратегического планирования в сфере энергетики, определяющий направления и приоритеты государственной энергетической политики, цели, задачи, ключевые меры и показатели развития на долгосрочный период.



Министр энергетики
Российской Федерации
Николай ШУЛЬГИНОВ

В целом по итогам года можно сказать, что благодаря профессионализму работников ТЭК наши компании в очередной раз доказали свою способность отвечать на сложные вызовы и воплощать в жизнь масштабные планы. Обеспечение дальнейшего роста экономики страны требует от нас еще более активной работы и скоординированных действий. Уверен, что эта задача нам по силам — российский ТЭК продолжит успешно решать стоящие перед ним задачи и сохранять лидерство на мировых рынках.

СОДЕРЖАНИЕ



- 2 Вступительное слово Министра энергетики Российской Федерации
- 11 Ключевые производственные показатели работы отраслей топливно-энергетического комплекса в 2020 году
- 15 Наиболее значимые события 2020 года
 - 16 Нефтяная отрасль
 - 18 Газовая отрасль и нефтегазохимия
 - 20 Угольная отрасль
 - 22 Электро- и теплоэнергетика
 - 25 Возобновляемые источники энергии
- 29 Ключевые меры преодоления экономических последствий для организаций ТЭК в условиях распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19)
- 35 Реализация Комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года
 - 36 Федеральный проект «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата»
 - 38 Федеральный проект «Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией»
 - 41 Электрификация I и II этапов расширения Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей федерального проекта «Развитие железнодорожной инфраструктуры Восточного полигона железных дорог» национального проекта «Транспортная часть комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года»
- 43 Разработка и реализация стратегических и программных документов ТЭК
 - 44 Энергетическая стратегия Российской Федерации на период до 2035 года
 - 45 Программа развития угольной промышленности России на период до 2035 года
 - 46 Государственная программа Российской Федерации «Развитие энергетики»
- 49 Прохождение субъектами электроэнергетики отопительного сезона 2020–2021 годов
- 53 Стимулирование привлечения инвестиций в отрасли ТЭК

- 59 Снижение зависимости российского ТЭК от импорта
- 65 Внедрение инноваций и цифровая трансформация отраслей ТЭК
 - Государственная информационная система топливно-энергетического комплекса
 - 66 Внедрение инноваций и цифровая трансформация отраслей ТЭК
 - 66 Дорожная карта «Энерджинет» Национальной технологической инициативы
 - 70 Цифровая трансформация отраслей ТЭК
 - 75 Стимулирование научно-технологической и инновационной деятельности в отраслях ТЭК
 - 78 Государственная информационная система топливно-энергетического комплекса
- 81 Охрана окружающей среды и противодействие изменениям климата
 - 82 Противодействие изменениям климата
 - 83 Переход на принципы наилучших доступных технологий
- 85 Развитие конкуренции в отраслях ТЭК
- 91 Развитие приоритетных территорий Российской Федерации
 - 92 Арктическая зона Российской Федерации
 - 93 Дальневосточный федеральный округ
 - 100 Калининградская область
 - 100 Республика Крым и г. Севастополь
 - 100 Северо-Кавказский федеральный округ
- 105 Деятельность Минэнерго России по реализации Концепции открытости
- 109 Организация проектной деятельности в Минэнерго России
- 113 Повышение эффективности деятельности компаний ТЭК с государственным участием в рамках исполнения поручений Президента и Правительства Российской Федерации
 - Мониторинг рынка труда и обеспечение социальной стабильности в отраслях ТЭК
 - 114 Повышение эффективности деятельности компаний ТЭК с государственным участием в рамках исполнения поручений Президента и Правительства Российской Федерации
 - 115 Мониторинг рынка труда и обеспечение социальной стабильности в отраслях ТЭК
 - 116 Развитие системы профессиональных квалификаций
 - 117 Продвижение профессий отраслей ТЭК и поддержка молодежных инициатив
 - 118 Развитие социального партнерства в ТЭК

121 Развитие отраслей ТЭК

122 Нефтяная отрасль

- 122 Декларация о сотрудничестве между странами ОПЕК и не входящими в ОПЕК государствами
- 124 Освоение месторождений
- 126 Нефтепереработка
- 131 Транспортировка нефти и нефтепродуктов
- 131 Налоговая политика в нефтяной отрасли
- 138 Организованные (биржевые) торги нефтепродуктами и поставочными фьючерсными контрактами на российскую экспортную нефть марки Urals

139 Газовая отрасль

- 139 Освоение месторождений
- 140 Развитие производства сжиженного природного газа
- 141 Диверсификация поставок газа на экспорт
- 143 Газификация субъектов Российской Федерации
- 145 Укрепление платежной дисциплины
- 145 Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива
- 146 Организованные (биржевые) торги природным газом
- 147 Нефтегазохимия

149 Угольная отрасль

- 149 Ввод новых объектов
- 151 Экспорт российского угля на международные рынки
- 152 Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда
- 156 Разработка профессиональных стандартов и развитие кадрового потенциала в угольной промышленности
- 157 Развитие внутреннего рынка угля
- 160 Реструктуризация угольной промышленности

162 Электро- и теплоэнергетика

- 162 Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей и электро-сетевых объектов в 2020 году
- 166 Привлечение инвестиций в модернизацию объектов тепловых электростанций
- 167 Совершенствование порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации
- 168 Повышение надежности функционирования электроэнергетических систем
- 169 Контроль технического состояния, повышения системной надежности и снижения аварийности на объектах электроэнергетического комплекса



- 169 Повышение доступности энергетической инфраструктуры
- 170 Развитие интеллектуального учета электрической энергии и мощности
- 172 Реализация плана мероприятий «Внедрение целевой модели рынка тепловой энергии»
- 173 Повышение тепловой экономичности и экологичности генерирующего оборудования
- 174 Утверждение и контроль исполнения инвестиционных программ субъектами электроэнергетики
- 176 Утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения
- 176 Развитие микрогенерации
- 178 **Возобновляемые источники энергии**
 - 178 Проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов на основе возобновляемых источников энергии
 - 179 Ввод генерирующих объектов ВИЭ на оптовом рынке электрической энергии и мощности
 - 180 Реализация инвестиционных проектов на розничных рынках электрической энергии, в том числе на территории изолированных энергорайонов
 - 182 Развитие технологической и производственной базы возобновляемой энергетики
 - 183 Совершенствование нормативной правовой базы в области развития ВИЭ
- 187 **Развитие водородной энергетики в Российской Федерации**
- 189 **Международная деятельность Минэнерго России в 2020 году**
 - 190 Развитие сотрудничества со странами СНГ
 - 190 Укрепление сотрудничества со странами Латинской Америки, Азиатско-Тихоокеанского региона, Ближнего Востока и Африки
 - 192 Развитие сотрудничества в рамках обеспечения бесперебойных поставок российских энергоресурсов европейским потребителям
 - 192 **Многостороннее энергетическое сотрудничество**
 - 196 **Двустороннее энергетическое сотрудничество**
 - 196 Азербайджан
 - 196 Беларусь
 - 197 Вьетнам
 - 197 Германия
 - 198 Индия
 - 198 Иран
 - 199 Казахстан
 - 200 Китай

201 Монголия

201 Саудовская Аравия

202 Турция

202 Южная Осетия

202 Япония

203 Развитие международной правовой базы в 2020 году

205 Законопроектная и нормотворческая деятельность Минэнерго России

206 Федеральные законы, принятые в 2020 году

207 Проекты федеральных законов, находящиеся на рассмотрении
в Государственной Думе Федерального Собрания Российской Федерации

208 Проекты федеральных законов, внесенные в 2020 году в Правительство
Российской Федерации

209 Принятые в 2020 году акты Правительства Российской Федерации

215 Ведомственные нормативные правовые акты Минэнерго России,
принятые в 2020 году

223 Экономическая безопасность в ТЭК

Противодействие коррупции в 2020 году

Исполнение Минэнерго России Федерального закона о бюджете в 2020 году

224 Экономическая безопасность в ТЭК

227 Противодействие коррупции в 2020 году

234 Исполнение Минэнерго России Федерального закона о бюджете в 2020 году

237 Задачи на 2021 год

238 Нефтяная отрасль

238 Газовая отрасль

239 Нефтегазохимия

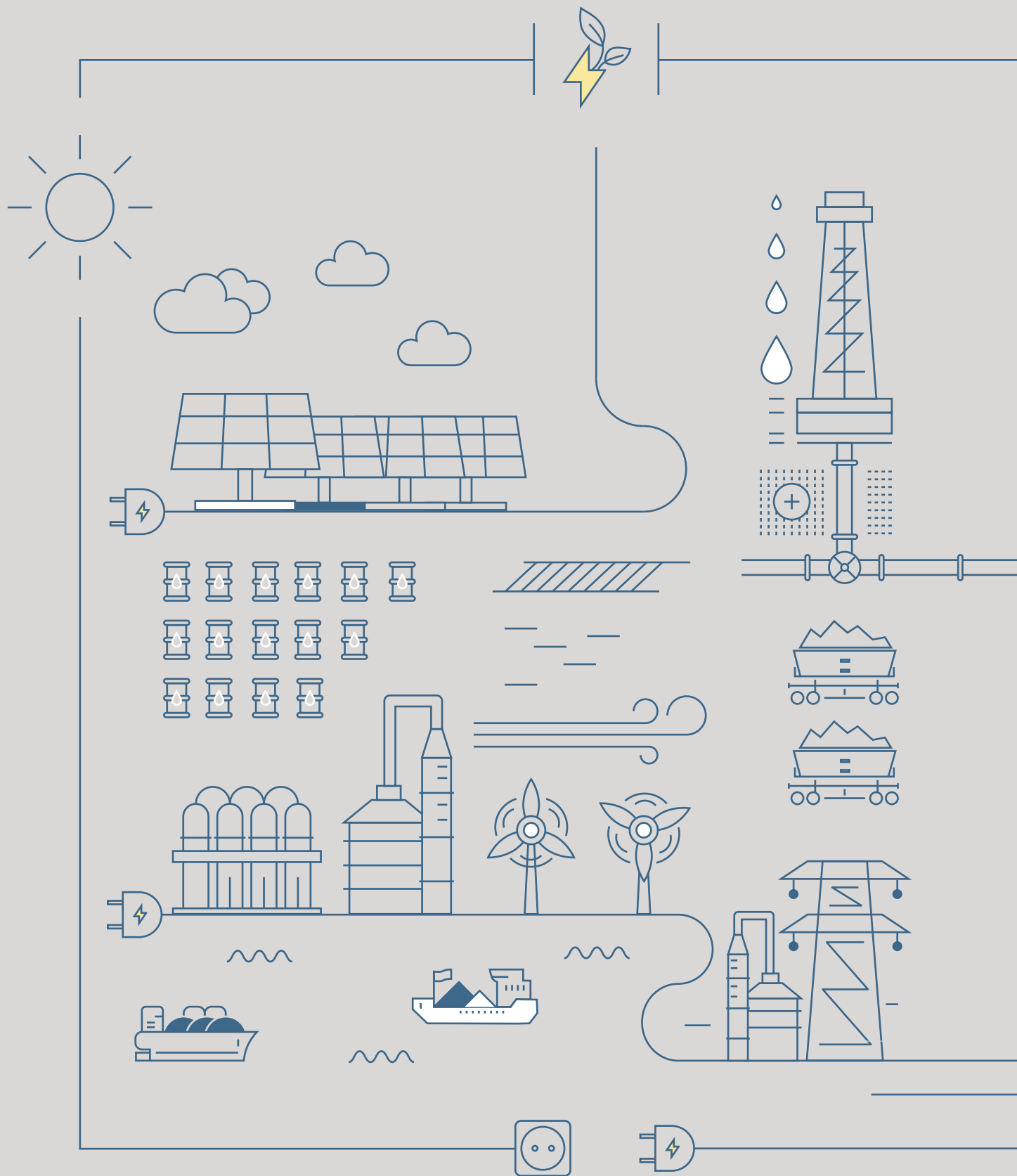
240 Угольная отрасль

241 Электро- и теплоэнергетика

242 Международное сотрудничество



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

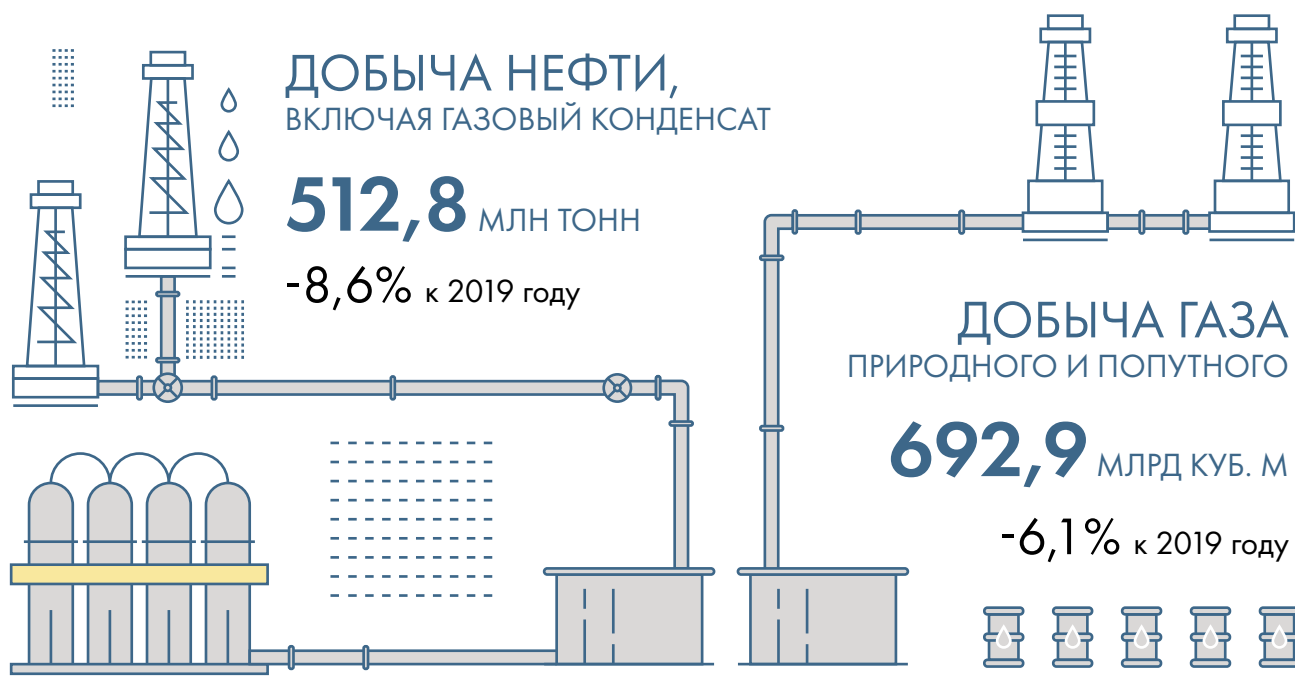




КЛЮЧЕВЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОТРАСЛЕЙ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА В 2020 ГОДУ



ДОБЫЧА И ПРОИЗВОДСТВО ОСНОВНЫХ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ



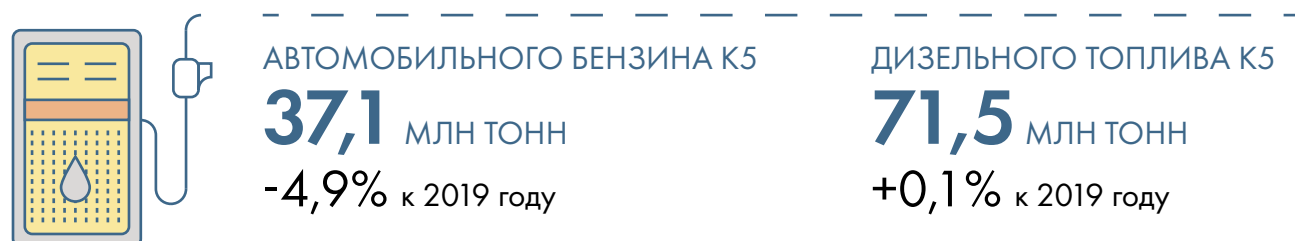
ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ

270,0 МЛН ТОНН
-5,4% к 2019 году

ГЛУБИНА ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ

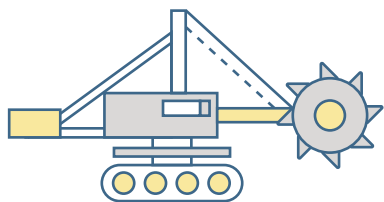


ПРОИЗВОДСТВО



ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО РОССИИ

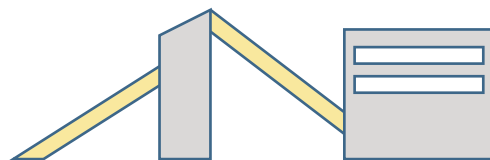
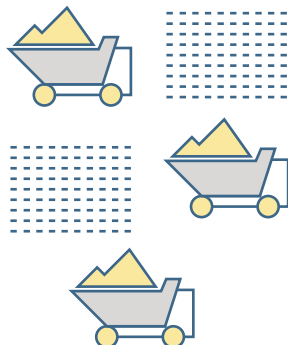




ДОБЫЧА УГЛЯ

402,1 МЛН ТОНН

-9,2% к 2019 году



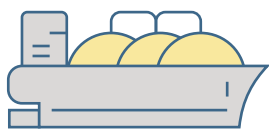
ОБОГАЩЕНИЕ УГЛЯ

207,2 МЛН ТОНН

-1,7% к 2019 году

ЭКСПОРТ ОСНОВНЫХ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ

ГАЗ (включая СПГ)

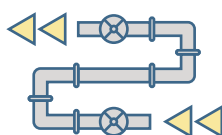


242,2

МЛРД КУБ. М

-2,4% к 2019 году

НЕФТЬ



232,5

МЛН ТОНН

-12,7% к 2019 году

УГОЛЬ



212,2*

МЛН ТОНН

-4,1% к 2019 году

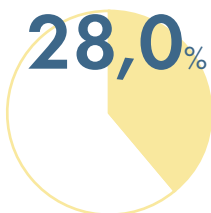
* по данным ФТС России

РОЛЬ ТЭК В ЭКОНОМИКЕ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

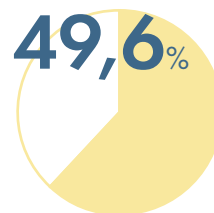
ДОЛЯ ТЭК В ВВП

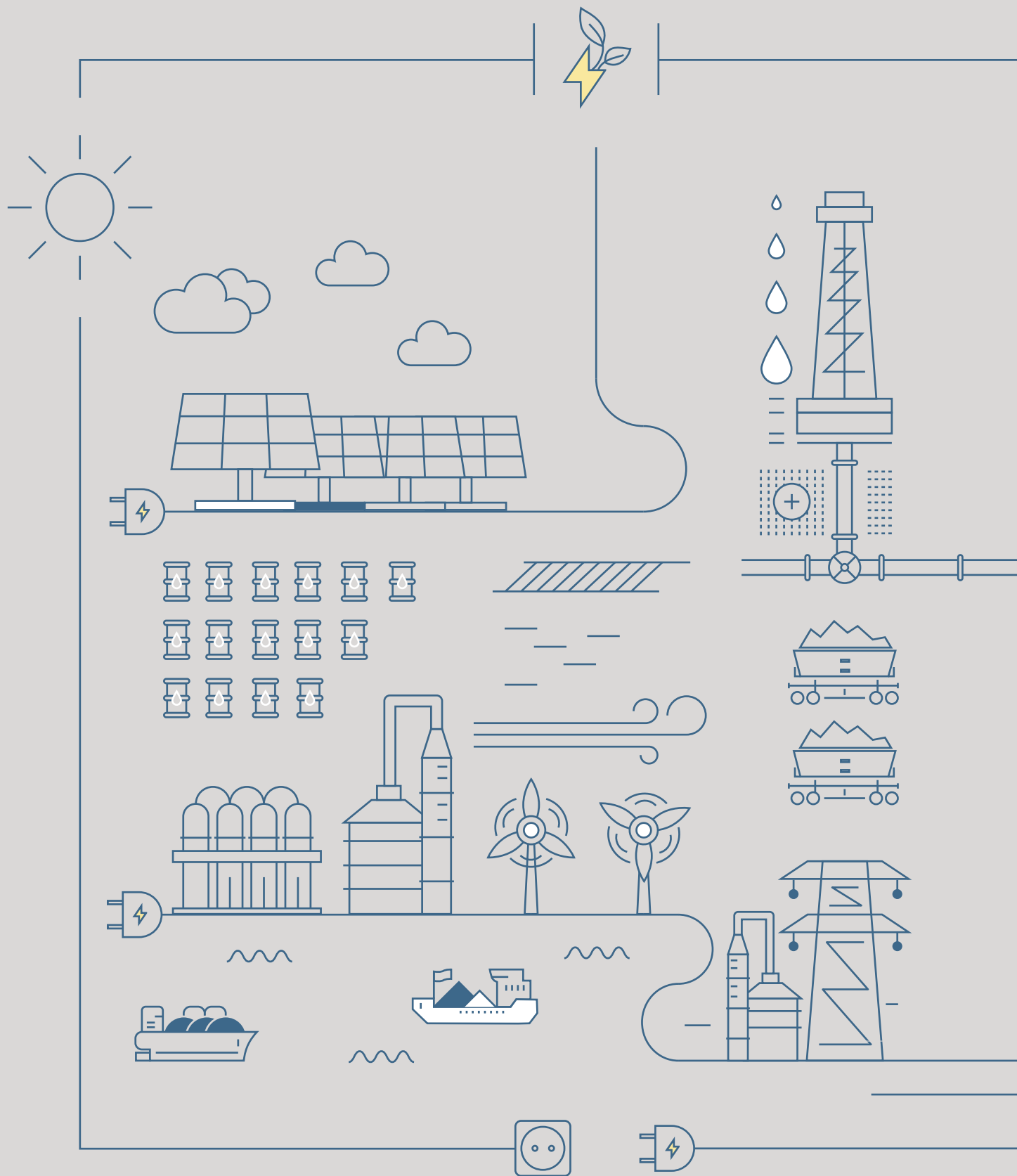


ДОЛЯ НЕФТЕГАЗОВЫХ
ДОХОДОВ В ФЕДЕРАЛЬНОМ
БЮДЖЕТЕ



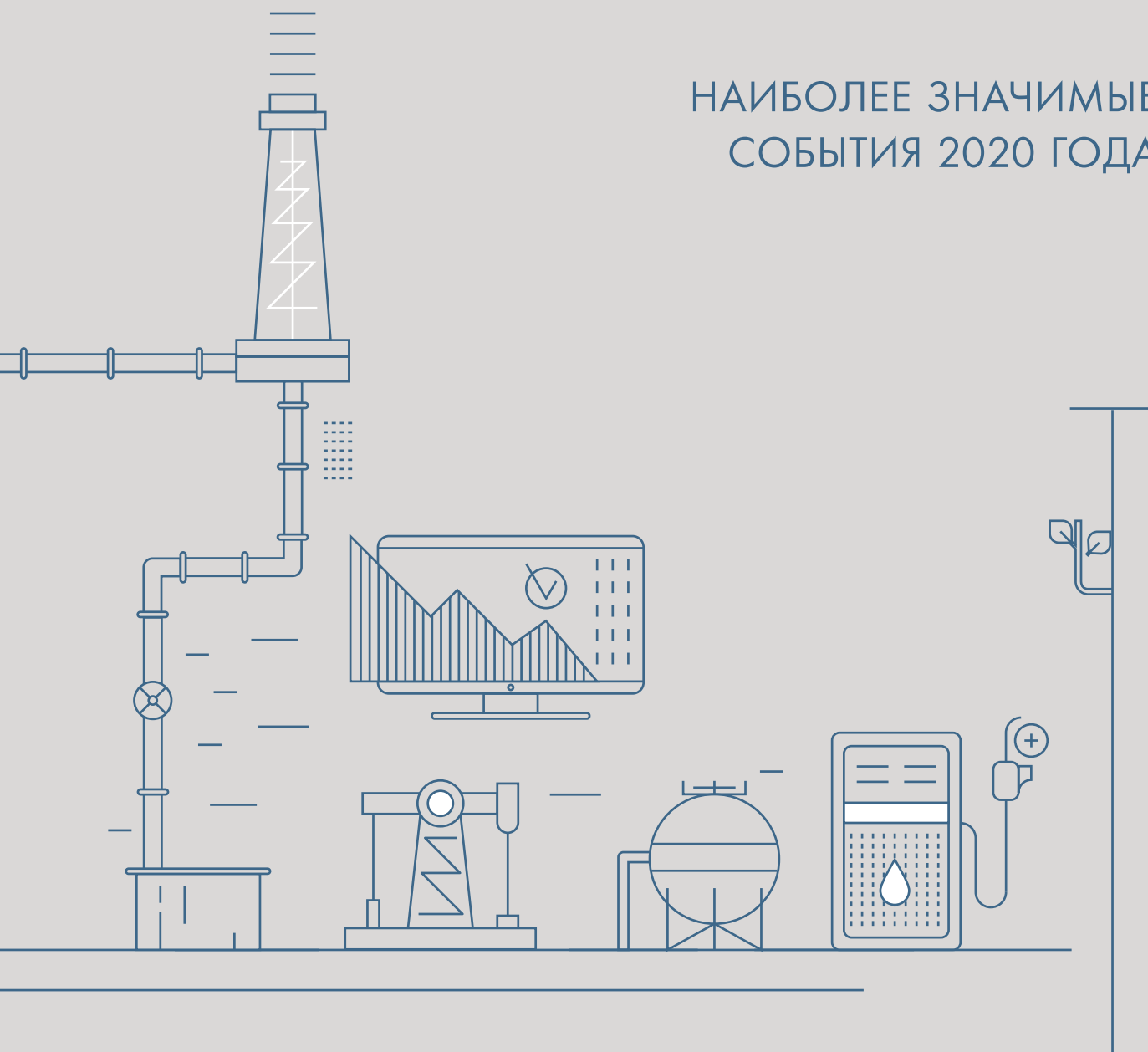
ДОЛЯ В ЭКСПОРТЕ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ОСНОВНЫХ ТОВАРОВ







НАИБОЛЕЕ ЗНАЧИМЫЕ СОБЫТИЯ 2020 ГОДА



Нефтяная отрасль

- В 2020 году Организацией стран — экспортеров нефти и государствами, не входящими в Организацию, в том числе Российской Федерацией, было продлено действие Декларации о совместном добровольном ограничении добычи нефти в течение двух лет. Ее реализация уже позволила нивелировать последствия от рекордного снижения спроса из-за пандемии коронавируса, предотвратить переполнение нефтехранилищ и падение цен на нефть ниже 10 долл. за баррель.
- Федеральным законом от 18 марта 2020 г. № 65-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации» предусмотрено введение 5-й группы для распространения права перехода на НДД и льготной налоговой ставки по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) на некоторые участки недр, входящие в состав Арктической зоны Российской Федерации.
- Федеральным законом от 15 октября 2020 г. № 321-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации в части введения обратного акциза на этан, сжиженные углеводородные газы и инвестиционного коэффициента, применяемого при определении размера обратного акциза на нефтяное сырье» предусмотрено введение с 1 января 2021 г. инвестиционного коэффициента к акцизу на нефть для нефтеперерабатывающих заводов, готовых до конца 2021 года подписать инвестиционные соглашения об инвестировании 50 млрд руб. в модернизацию нефтеперерабатывающих установок.
- Федеральным законом от 15 октября 2020 г. № 340-ФЗ «О внесении изменений в статью 343–2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации» предусмотрено предоставление налогового вычета по НДПИ недропользователям при добыче нефти на участках недр, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа — Югры с извлекаемыми запасами нефти более 1 млрд тонн.
- Федеральным законом от 15 октября 2020 г. № 342-ФЗ «О внесении изменений в главы 25.4 и 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации» скорректированы отдельные параметры исчисления НДД и НДПИ, в том числе предусматривается применение рентного коэффициента к ставке НДПИ в отношении отдельных добытых твердых полезных ископаемых.
- В 2020 году в эксплуатацию введено 31 месторождение нефти, в том числе Северо-Даниловское месторождение в Иркутской области с начальными извлекаемыми запасами более 147 млн тонн.
- В соответствии с четырехсторонними соглашениями по модернизации нефтеперерабатывающих производств, заключенными между ФАС России, Ростехнадзором, Росстандартом и нефтяными компаниями, а также соглашениями о модернизации нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ), заключенными в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2018 г. № 1725, в 2020 году завершены работы на 6 установках НПЗ:



Нефтеперерабатывающий комплекс АО «ТАНЕКО», Республика Татарстан

- ▶ установке изомеризации мощностью 440 тыс. тонн на ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез»;
- ▶ установке каталитического крекинга мощностью 1,1 млн тонн на АО «ТАНЕКО»;
- ▶ комплексе на АО «НефтеХимСервис» по производству автомобильного бензина мощностью 700 тыс. тонн на Яйском
- ▶ установке каталитического крекинга мощностью 1,1 млн тонн на ООО «Газпром нефтехим Салават»;

НПЗ в составе трех установок: каталитического риформинга, изомеризации и гидроочистки бензинов.

- Помимо работ в рамках четырехсторонних соглашений российскими компаниями реализован еще ряд проектов по модернизации НПЗ:
 - ▶ на Новокуйбышевском заводе катализаторов ПАО «НК «Роснефть» введен в эксплуатацию первый в России опытно-промышленный комплекс по производству катализаторов гидропроцессов;
 - ▶ на Московском НПЗ ПАО «Газпром нефть» запущен комплекс переработки нефти «Евро+»;
 - ▶ на нефтеперерабатывающем комплексе АО «ТАНЕКО» введены в промышленную эксплуатацию установка гидроочистки тяжелого газойля коксования, установка экстрактивной дистилляции сульфоланом и установка гидроочистки средних дистиллятов.
- Внутренний рынок нефтепродуктов Российской Федерации в 2020 году был полностью обеспечен моторными топливами 5-го экологического класса, соответствующего требованиям Технического регламента Таможенного союза. Уровень производства автомобильного бензина и дизельного топлива 5 класса в 2020 году составил 37,1 млн тонн (-4,9% к 2019 году) и 71,5 млн тонн (+0,1% к 2019 году) соответственно.

Газовая отрасль и нефтегазохимия

- Федеральным законом от 24 апреля 2020 г. № 137-ФЗ «О внесении изменений в статью 3 Федерального закона «Об экспорте газа» расширен перечень лиц, которым предоставляется исключительное право на экспорт газа природного в сжиженном состоянии.
- Федеральным законом от 15 октября 2020 г. № 321-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации в части введения обратного акциза на этан, сжиженные углеводородные газы и инвестиционного коэффициента, применяемого при определении размера обратного акциза на нефтяное сырье» с 2022 года устанавливаются вычеты по акцизам предприятиям, осуществляющим переработку этана и сжиженных углеводородных газов в нефтегазохимическую продукцию.
- В рамках освоения новых месторождений в 2020 году:
 - ▶ на Северо-Русском и Восточно-Тазовском месторождениях в Ямало-Ненецком автономном округе начата опытно-промышленная эксплуатация газоконденсатных залежей в режиме пусконаладочных работ под нагрузкой, совокупный ежегодный уровень добычи на которых составляет 7,7 млрд куб. м природного газа и 1 млн тонн газового конденсата;
 - ▶ на Ленинградском месторождении Ямальского центра газодобычи открыта



новая газовая залежь, в ходе исследования которой получен промышленный приток газа дебитом более 1 млн куб. м в сутки;

- ▶ введено в эксплуатацию Хальмерпаятинское газоконденсатное месторождение в Ямало-Ненецком автономном округе, на котором пробурено две скважины с проектным суммарным дебитом — 395 тыс. куб. м природного газа и более 30 тонн конденсата в сутки;
- ▶ начато освоение неоком-юрских залежей Харасавэйского и Бованенковского месторождений в Ямало-Ненецком автономном округе, перспективная добыча на которых составит порядка 38 млрд куб. м природного газа и 4 млн тонн жидких углеводородов в год.
- Развитие газотранспортных мощностей в 2020 году:
 - ▶ 8 января 2020 г. введен в эксплуатацию магистральный газопровод «Турецкий поток» мощностью 31,5 млрд куб. м по обеим ниткам, предназначенный для поставок газа в Турцию, страны Южной и Юго-Восточной Европы. В 2020 году начаты поставки российского газа в Болгарию, Грецию, Северную Македонию и Румынию. В рамках развития газотранспортной системы Юго-Восточной Европы с 2021 года природный газ поставляется в Сербию, а также в Боснию и Герцеговину.
 - ▶ Продолжилось строительство участка магистрального газопровода «Сила Си-
- бири» от Ковыктинского до Чаяндинского месторождения. Из 803 км линейной части сварено, уложено и засыпано 98 км (12% протяженности).
- Развитие производства сжиженного природного газа (СПГ):
 - ▶ 26 августа 2020 г. ПАО «НОВАТЭК» в Челябинской области введен в эксплуатацию малотоннажный СПГ-завод мощностью 40 тыс. тонн в год;
 - ▶ Продолжилась реализация интегрированного проекта по добыче, сжижению и реализации природного газа «Ямал СПГ». С декабря 2017 г. с проекта выполнена отгрузка около 620 партий СПГ объемом более 45 млн тонн и более 95 партий конденсата объемом свыше 2,9 млн тонн. В 2020 году впервые осуществлены поставки СПГ в Объединенные Арабские Эмираты и Японию.
- Развитие рынка природного газа как моторного топлива:
 - ▶ По итогам 2020 года в 20 субъектах Российской Федерации из числа регионов, в которых формирование газозаправочной инфраструктуры осуществляется в первоочередном порядке, за счет средств государственной поддержки осуществлено строительство 70 станций заправки природным газом. Общее количество таких объектов достигло 601 ед. Осуществлено переоборудование на использование природного газа в качестве моторного топлива 10 677 ед. транспорта. Потребление природного газа в качестве моторного топлива достигло 1,1 млрд куб. м.

- ▶ Постановлением Правительства Российской Федерации от 2 марта 2020 г. № 221 «О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации «Развитие энергетики» запущены механизмы развития рынка газомоторного топлива, определены мероприятия по их обеспечению и уточнены объемы финансирования в соответствии с новоутвержденной подпрограммой «Развитие рынка газомоторного топлива» государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики».
- ▶ Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1308 «Об утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на возмещение части затрат на реализацию инвестиционных проектов по строительству объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа» установлены ключевые особенности предоставления субсидий на строительство сети современных газовых заправок на автомагистралях, преимущественно криогенных газовых заправок (КриоАЗС).
- Развитие нефтегазохимии:
 - ▶ Доля нефтегазохимической отрасли в потреблении углеводородного сырья (СУГ, этан, нефтя) по итогам 2020 года составила 25% (+0,8 п.п. к 2019 году) от общего использования углеводородного сырья.
 - ▶ В 2020 году с опережением графика ПАО «Сибур Холдинг» вывело на проектную мощность комплекс по глубокой переработке легкого углеводородного сырья в полиолефины ООО «ЗапСиб-Нефтехим» мощностью 2 млн тонн в год в г. Тобольске, работавший ранее в тестовом режиме.

Угольная отрасль

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 мая 2020 г. № 734 «О внесении изменений в Правила недискриминационного доступа перевозчиков к инфраструктуре железнодорожного транспорта общего пользования» определен порядок формирования экспортных перевозок угольной продукции грузоотправителей (угольных компаний).
- Распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 июня 2020 г. № 1582-р утверждена Программа развития угольной промышленности России на период до 2035 года.
- 25 мая 2020 г. Правительством Российской Федерации утвержден «План мероприятий по модернизации и повышению технического уровня производства в организациях угольной промышленности, обеспечивающих повышение уровня промышленной безопасности и охраны труда».
- Обогащительная фабрика «Распадская» в Кемеровской области — Кузбассе



(ПАО «Распадская»), являющаяся лидером среди углеобогачительных предприятий России и ближнего зарубежья, переработала в 2020 году рекордный объем рядового угля — более 12,2 млн тонн, а также выпустила 8,6 млн тонн концентрата, улучшив свой рекорд 2019 года.

■ Ввод новых объектов и развитие центров угледобычи в 2020 году:

- ▶ АО «Колмар груп» ввело в эксплуатацию 1-ю очередь шахты «Инаглинская» мощностью по добыче угля 6 млн тонн в год и 1-ю очередь обогачительной фабрики «Инагагинская-2» мощностью по переработке рядового угля 6 млн тонн в год;
- ▶ АО «СУЭК-Кузбасс» на шахте А. Д. Рубана введена в эксплуатацию лава на пласту Польшаевский-2 с запасами 3,5 млн тонн угля, а на шахте «Комсомолец» — лава с запасами более 3,1 млн тонн угля;
- ▶ На шахте им. С. М. Кирова АО «СУЭК-Кузбасс» введена в эксплуатацию лава на пласту Болдыревский с запасами угля 3,1 млн тонн, а также для увеличения мощностей по переработке угля введено отделение флотации на обогачительной фабрике шахты;

- ▶ АО ХК «СДС-Уголь» на шахте «Листвяжная» введена в эксплуатацию лава с запасами 6,5 млн тонн угля;
- ▶ АО «Распадская угольная компания» (ООО «Евраз Холдинг») на шахте «Есаульская» введена в эксплуатацию первая лава перспективного угольного пласта с запасами более 10 млн тонн;
- ▶ АО «Ургалуголь» (АО «СУЭК») введена в эксплуатацию лава по пласту В-12 на новом участке Северо-Западный шахты «Северная», добыча в которой в 2020 г. составила 7,8 млн тонн.

- Для транспортировки угольной продукции 14 сентября 2020 г. АО «Колмар груп» в Хабаровском крае ввело в эксплуатацию 1-ю очередь крупнейшего в России угольного терминала для перевалки коксующихся углей «ВаниноТрансУголь» мощностью 12 млн тонн в год, на котором выгрузка и погрузка угля будет идти закрытым способом.
- В рамках реструктуризации угольной промышленности в 2020 году бесплатным пайковым углем для бытовых нужд обеспечено 25,4 тыс. человек, из ветхого жилого фонда переселено 844 семьи. В части предоставления дополнительного пенсионного обеспечения (негосударственные пенсии), предусмотренного для пенсионеров, имеющих право на его предоставление, выдано 15 тыс. страховых полисов.

Электро- и теплоэнергетика

- Федеральным законом от 31 июля 2020 г. № 281-ФЗ внесены изменения в Федеральный закон «Об электроэнергетике» в части совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в целях снижения доли неэффективной генерации в Единой энергетической системе России.
- Федеральным законом от 8 декабря 2020 г. № 401-ФЗ внесены изменения в Федеральный закон «О концессионных соглашениях», устанавливающие положения, призванные обеспечить снижение рисков концессионеров при передаче в концессию объектов электроэнергетики, привлечь дополнительные инвестиции в сферу электроснабжения за счет создания гарантий предсказуемости и неизменности регуляторных условий для концессионера на всем протяжении срока действия концессионного соглашения.
- Федеральным законом от 29 декабря 2020 г. № 480-ФЗ внесены изменения в Федеральный закон «Об электроэнергетике», которыми введена специализированная надбавка к цене на мощность для строительства генерирующих объектов в неценовых зонах — на территориях, в границах которых оптовая торговля электрической энергией (мощностью) осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), и в настоящее время отсутствуют иные механизмы гарантированного возврата инвестиций.
- В целях развития интеллектуального учета электрической энергии в 2020 году приняты нормативные правовые акты, устанавливающие:
 - ▶ новые принципы организации учета электрической энергии на розничных рынках электрической энергии и механизмы взаимодействия потребителей электрической энергии с сетевыми организациями и гарантирующими поставщиками при реализации новой обязанности последних по установке и замене приборов учета;
 - ▶ функциональные и технические требования к интеллектуальным системам и приборам учета электрической энергии;
 - ▶ принципы финансирования и учета затрат на организацию учета электрической энергии в составе тарифа на услуги по передаче электрической энергии сетевых организаций и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков;
 - ▶ принципы передачи данных между интеллектуальными системами учета электрической энергии.
- Ввод новой генерирующей мощности в 2020 году:
 - ▶ Зарамагская ГЭС-1 мощностью 346 МВт в Республике Северная Осетия — Алания (ПАО «РусГидро»);
 - ▶ Парогазовая установка мощностью 220 МВт на Воронежской ТЭЦ-1 (ПАО «Квадра»), с вводом которой за-



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



Ленинградская атомная электростанция

вершилась начатая в 2010 году программа привлечения инвестиций в модернизацию генерирующих мощностей (ДПМ ТЭЦ);

- ▶ ТЭЦ в г. Советская Гавань мощностью 126 МВт в Хабаровском крае (ПАО «Рус-Гидро»);
- ▶ Плавающая атомная теплоэлектростанция (ПАТЭС) на базе энергоблока «Академик Ломоносов» мощностью 70 МВт в г. Певеке Чукотского автономного округа (АО «Концерн Росэнергоатом»);
- ▶ По Приморской ТЭС в Калининградской области получены разрешения на ввод в эксплуатацию объектов капитального строительства трех энергоблоков общей мощностью 195 МВт;
- ▶ 22 октября 2020 г. был впервые подключен к ЕЭС России энергоблок № 6 ВВЭР-1200 на Ленинградской АЭС, который за 4 месяца успешно прошел поэтапное освоение проектной мощности на всех этапах энергетического пуска и опытно-промышленной эксплуатации. В начале 2021 г. после проведения комплексных испытаний энергоблок введен в эксплуатацию — к этому моменту он выработал более 2 млрд кВт·ч электроэнергии.
- В рамках подключения инфраструктурных объектов к электрическим сетям:
 - ▶ для создания схемы внешнего электроснабжения газотранспортной системы «Сила Сибири» подключены четыре компрессорные станции, Свободненская ТЭС в Амурской области и приемосдаточный пункт Чаяндынского месторождения в Республике Саха (Якутия). В Амурской области построены заходы от линии электропередачи 220 кВ Амурская — Новокиевка до Свободненской ТЭС, в Республике Саха (Якутия) введен в работу переключательный пункт (ПП) 220 кВ Нагорный с заходами кабельной воздушной линии 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС — Тында II цепь в ПП 220 кВ Нагорный;
- ▶ для внешнего электроснабжения объектов трубопроводной системы «Восточная Сибирь — Тихий океан» (ТС ВСТО) обеспечено энергоснабжение 26 нефтеперекачивающих станций ПАО «Транснефть», в том числе сооружена подстанция (ПС) 500 кВ Усть-Кут (в объеме крыла 220 кВ), реконструировано 11 подстанций, из них семь с увеличением трансформаторной мощности;
- ▶ обеспечено внешнее энергоснабжение резидентов ТОР «Надеждинский» (гелиевого хаба ПАО «Газпром» и комбината ООО «Русский минтай»), к ПС 220 кВ «Восток» подключены энергопринимающие установки резидента ТОР «Хабаровск» индустриального парка «Авангард»;
- ▶ обеспечено технологическое присоединение тяговых подстанций ОАО «РЖД» на территории Амурской области к ПС 500 кВ Амурская, ПС 220 кВ Тында, ПС 220 кВ Магдагачи, ПС 220 кВ Февральск и ПС 220 кВ Сковородино.
- Кроме того, в 2020 году ПАО «ФСК ЕЭС»:
 - ▶ для обеспечения надежности электроснабжения потребителей Респуб-



лики Карелия и Мурманской области в рамках строительства ВЛ 330 кВ Кольская АЭС — Князегубская ГЭС — ПС 330/110/35кВ Лоухи — Путинская ГЭС — открытое распределительное устройство (ОРУ) 330 кВ Ондской ГЭС (3-й и 4-й участки) введен в работу шунтирующий реактор 330 кВ на распределительный пункт 330 кВ Бореи мощностью 100 Мвар;

- ▶ для увеличения провозной способности Байкало-Амурской и Транссибирской магистралей до 124,9 млн тонн в год завершено строительство заходов ВЛ 220 кВ Уруша/т — Ерофей Павлович/т на ПС 220 кВ Сгибеево/т, а также завершена реализация 1-го и 2-го этапов строительства ЛЭП 220 кВ Лесозаводск — Спасск — Дальнево-сточная в целях расширения пропускной способности электрических связей Приморской энергосистемы;
- ▶ на территории Северо-Кавказского федерального округа введены в эксплуатацию ВЛ 330 кВ Артем — Дербент, кабельная воздушная линия (ВКЛ) 330 кВ Алалия — Артем, кВЛ 330 кВ Алалия — Моздок № 1 и кВЛ 330 кВ Алалия — Моздок № 2, ВКЛ 330 кВ Алалия — Прохладная-2, автотрансформатор мощностью 501 МВА на ПС 500 кВ Алалия, второй автотрансформатор

330/110 кВ на ПС 330 кВ Артем мощностью 125 МВА, а также ВЛ 500 кВ Невинномысск — Моздок с ПС 500 кВ Моздок;

- ▶ на территориях энергосистем Иркутской области и Республики Бурятия введены в работу ВЛ 220 кВ Таксимо — Мамакан II цепь с отпайками на напряжении 220 кВ и построены ПС 220 кВ Дяля и ПС 220 кВ Чаянгро.
- В рамках привлечения инвестиций в модернизацию генерирующего оборудования тепловых электростанций распоряжением Правительства Российской Федерации от 7 февраля 2020 г. № 232-р утвержден перечень из 41 проекта суммарной мощностью 6,8 ГВт с датой поставки мощности в 2025 году. Также завершён отбор проектов модернизации на 2026 год, по итогам которого распоряжением Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2021 г. № 265-р утвержден перечень из 15 проектов модернизации, суммарной мощностью 3,8 ГВт.
- В рамках реализации плана мероприятий «Внедрение целевой модели рынка тепловой энергии» в 2020 году на новую модель регулирования системы отношений и ценообразования в сфере теплоснабжения по методу «альтернативной котельной» перешли 13 муниципальных образований.

Возобновляемые источники энергии

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1298 «О вопросах стимулирования ис-

пользования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации

и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» уточнены правила проведения конкурсных отборов проектов по строительству генерирующих объектов на основе возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в целях их включения в схемы и программы развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, а также регламентирован порядок отражения отобранных объектов в таких схемах и программах для предотвращения недобросовестного использования механизмов стимулирования.

- Распоряжением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2020 г. № 2749-р утвержден ряд параметров второго этапа программы государственной поддержки ВИЭ, в частности установлены показатели локализации на территории России оборудования для объектов ВИЭ и экспорта за ее пределы, а также на 2021 год перенесены объемы отбора проектов строительства солнечных электростанций с датой поставки мощности в 2023–2024 годах.
- Ввод в эксплуатацию новой генерирующей мощности в 2020 году:
 - ▶ Кочубеевская ВЭС в Ставропольском крае (АО «НоваВинд»), состоящая из 84 ветроэнергетических установок. С 1 января 2021 г. поставку электроэнергии и мощности на оптовый рынок начали первые 52 установки ветропарка общей мощностью 130 МВт, с 1 февраля 2021 г. — еще 32 установки. Таким образом, Кочубеевская ВЭС мощностью 210 МВт стала крупнейшим в России ветропарком;
 - ▶ Адыгейская ВЭС в Республике Адыгея (АО «НоваВинд») мощностью 150 МВт;
 - ▶ Салынская и Целинская ВЭС мощностью 100,8 МВт каждая в Республике Калмыкия (Фонд развития ветроэнергетики — совместное предприятие ПАО «Фортум» и АО «Роснано»);
 - ▶ Сулинская, Каменская и Гуковская ВЭС мощностью по 98,8 МВт каждая, а также Казачья ВЭС мощностью 50 МВт в Ростовской области (Фонд развития ветроэнергетики);
 - ▶ Торейская СЭС в Республике Бурятия (группа компаний «Хевел») в составе двух очередей общей мощностью 45 МВт;
 - ▶ 2-я очередь Малодербетовской СЭС в Республике Калмыкия (ГК «Хевел») мощностью 45 МВт;
 - ▶ Нововаршавская СЭС в Омской области (ГК «Хевел») в составе двух очередей общей мощностью 30 МВт;
 - ▶ Светлинская СЭС (СЭС «Сатурн») в Оренбургской области (ПАО «Т Плюс») мощностью 30 МВт;
 - ▶ СЭС «Светлая» (Волгоградская СЭС-1) в Волгоградской области (ООО «Солар Системс») в составе двух очередей общей мощностью 25 МВт.
- Развитие технологической и производственной базы возобновляемой энергетики в 2020 году:
 - ▶ Группа компаний «Хевел» завершила работы по расширению технологической



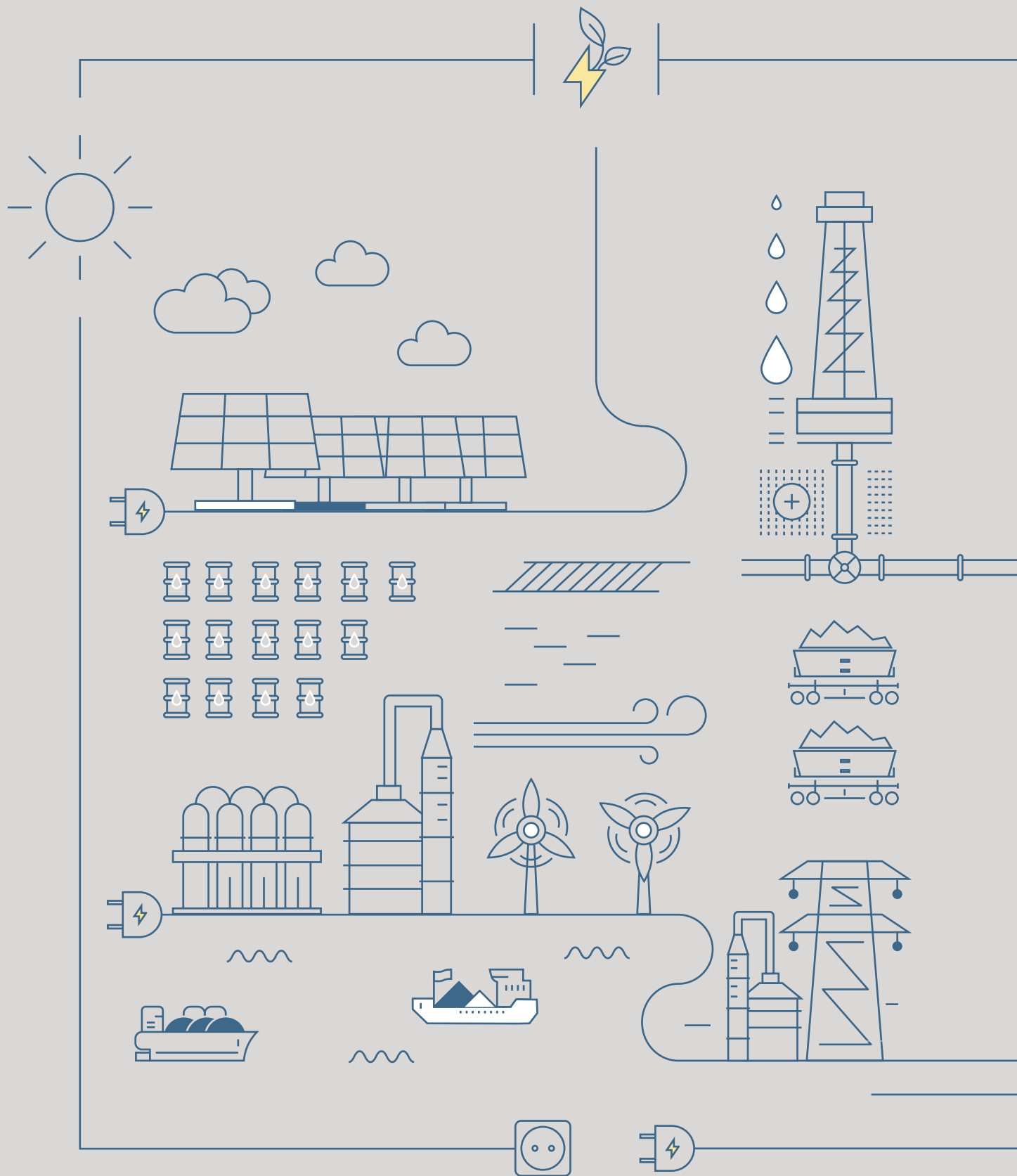
Кочубеевская ветроэлектростанция, Ставропольский край

линии завода по производству гетероструктурных солнечных ячеек и модулей в г. Новочебоксарске Чувашской Республики с 260 до 340 МВт;

- ▶ АО «НоваВинд» в г. Волгодонске Ростовской области введен в эксплуатацию завод по производству генераторов и гондол ветроэнергетических установок (ВЭУ) по полному циклу, что позволило реализовать локализацию в стране со-

временных технологий ВЭУ прямого привода на постоянных магнитах;

- ▶ Ульяновский производитель лопастей для ветроэнергетических установок ООО «Вестас Мэньюфэкчуринг Рус» (совместное предприятие датской Vestas, АО «Роснано» и ООО «Аквилон»), функционирующий с декабря 2018 г., впервые отправил продукцию на экспорт — первая поставка состоялась в Данию.





КЛЮЧЕВЫЕ МЕРЫ ПРЕОДОЛЕНИЯ
ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОСЛЕДСТВИЙ
ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИЙ ТЭК
В УСЛОВИЯХ РАСПРОСТРАНЕНИЯ
НОВОЙ КОРОНАВИРУСНОЙ
ИНФЕКЦИИ (COVID-19)



В 2020 году российский ТЭК функционировал в условиях глобального шока, вызванного распространением новой коронавирусной инфекции (COVID-19), последствия которой привели к резкому мировому сокращению потребления энергоресурсов, особенно нефти и нефтепродуктов.

На пике пандемии спрос на нефть в мире упал на беспрецедентные 25–28%, что вызвало масштабное снижение цен. Для стабилизации мирового рынка нефти между государствами Организации стран — экспортеров нефти (ОПЕК) и странами, не входящими в ОПЕК, в том числе Российской Федерацией, в апреле 2020 г. продлено действие Декларации об ограничении добычи нефти сроком на два года.

Для поддержки экономики Российской Федерации, в том числе отраслей ТЭК, в условиях распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19) постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2020 г. № 236 образована Правительственная комиссия по повышению устойчивости развития российской экономики, в рамках которой по поручению Президента Российской Федерации организована работа по утверждению отраслевых списков системообразующих предприятий. Такие предприятия оказывают существенное влияние на развитие экономики страны, обеспечивают наибольшую занятость в своих отраслях и являются крупнейшими налогоплательщиками. Отраслевые списки формируются профильными федеральными органами исполнительной власти и носят динамичный характер.

По итогам 2020 года Правительственной комиссией утвержден подготовленный Минэнерго России перечень из 112 организаций отраслей ТЭК. Мониторинг их финансово-эко-

номического состояния проводится на базе государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ГИС ТЭК), а также с помощью образованного Оперативного штаба по мониторингу состояния организаций ТЭК.

В целях поддержки таких предприятий постановлением Правительства Российской Федерации от 24 апреля 2020 г. № 582 «Об утверждении Правил предоставления субсидии из федерального бюджета российским кредитным организациям на возмещение недополученных ими доходов по кредитам, выданным в 2020 году системообразующим организациям на пополнение оборотных средств» предусмотрено выделение 24 млрд руб. для выдачи им льготных кредитов на пополнение оборотных средств.

Также постановлением Правительства Российской Федерации от 10 мая 2020 г. № 651 «О мерах поддержки системообразующих организаций» утверждены меры поддержки системообразующих организаций, в том числе в рамках субсидий для возмещения затрат, отсрочек (рассрочек) уплаты налогов и авансовых платежей по ним, а также государственных гарантий, необходимых для реструктуризации текущих или выдачи новых кредитов и облигационных займов.

Помимо этого для обеспечения стабильной работы отраслей ТЭК во исполнение поручения Президента Российской Федерации Минэнерго России проработаны дополнительные меры поддержки отраслевых компаний.

В нефтегазовой отрасли:

- установлен повышающий коэффициент $K_{инв}$ для обратного акциза на нефтяное сы-



Система телемедицины на Московском заводе смазочных материалов

- рье в случае заключения инвестиционных соглашений по глубокой переработке нефти и обратный акциз на этан и сжиженный углеводородный газ в размере, определяемом в зависимости от объема инвестиций в нефтегазохимические мощности, в случае заключения инвестиционных соглашений;
- предусмотрено неприменение санкций за отклонение уровня добычи нефти от показателей, установленных в технологических схемах разработки месторождений углеводородного сырья, на срок действия договоренности между членами Организации стран — экспортеров нефти и государствами, не входящими в Организацию;
- созданы условия для формирования фонда незаконченных нефтяных скважин;
- введен временный (с 2 мая по 1 октября 2020 г.) запрет импорта нефтепродуктов;

- предусмотрено временное (с 1 апреля по 30 июня 2020 г.) снижение нормативов биржевых продаж нефтепродуктов в 2 раза.

В отношении электроэнергетики:

- актуализирован порядок расчета тарифов регулируемых организаций — субъектов электроэнергетики на 2021 год с учетом расходов, связанных с обеспечением защиты работников от новой коронавирусной инфекции и необходимости минимизации тарифной нагрузки на потребителей электрической энергии;
- в соответствии с поручением Президента Российской Федерации на 2020–2021 гг. введен мораторий на принятие регуляторных решений, ухудшающих действующие на 1 января 2020 г. условия ведения предпринимательской деятельности, а также проработаны дополнительные меры по усилению ответственности сбытовых организаций перед сетевыми организациями за оплату услуг по передаче электрической энергии;
- предусмотрено временное неприменение штрафных санкций за неисполнение регулирующими организациями — субъектами электроэнергетики инвестиционных программ в 2020–2021 гг.;
- установлены особенности определения обязательств по оплате электроэнергии на оптовом и розничных рынках и услуг по ее передаче в нерабочие дни, увеличена продолжительность административных процедур по утверждению инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, продлены сроки проверок квалифициро-

ванных генерирующих объектов возобновляемой энергетики и сроки утверждения схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации и схем и программ развития Единой энергетической системы России.

Также Минэнерго России принимало участие в подготовке предложений в Общенациональный план действий, обеспечивающих восстановление занятости и доходов населения, рост экономики и долгосрочные структурные изменения, одобренный 23 сентября 2020 г. на заседании Правительства Российской Федерации. В итоговый проект документа вошел ряд секторальных мер поддержки, а также ряд крупных инвестиционных проектов в сфере ТЭК.

Наряду с мерами экономической поддержки в 2020 году в отраслях ТЭК были реализованы меры, направленные на защиту жизни и здоровья работников, в том числе: строгий масочный режим, дезинфекция рабочих мест, непрерывное тестирование и введение системы автоматической термометрии, перевод на удаленный режим работы с сохранением условий оплаты труда, оптимизация производственных процессов с целью минимизации контактов сотрудников, обеспечение социальной дистанции.

С учетом возможностей имеющейся IT-инфраструктуры при фактической численности 337 человек на дистанционный режим работы с 20 марта 2020 г. были переведены 30,5% сотрудников Минэнерго России (103 человека), при этом в первоочередном порядке на такой режим были переведены беременные женщины и женщины, имеющие детей в возрасте до 14 лет, а также сотрудники, достигшие пенсионного возраста. С 27 марта 2020 г.



на дистанционный режим работы было переведено 69% сотрудников Минэнерго России (232 человека), с 6 апреля 2020 г. переведено максимально возможное количество сотрудников — 72% (245 человек). С учетом количества сотрудников, находящихся в отпусках, на больничном, в режиме самоизоляции, в административном здании на рабочих местах находилось до 25% сотрудников.

Также были отменены все внутренние и зарубежные командировки сотрудников Минэнерго России, за исключением носящих неотложный характер, организованных во исполнение поручений Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации и (или) в целях обеспечения безопасности страны. Отменены все мероприятия с массовым участием (коллегии, форумы). Рабочие мероприятия (совещания, заседания рабочих групп, оперативных штабов и т.д.) с участием семи и более человек проводились только в дистанционном режиме, в режиме видеоконференций и конференс-коллов. Иные мероприятия также максимально проводились в дистанционном режиме. Временно был прекращен личный прием граждан.

Все сотрудники Минэнерго России были проинформированы о необходимости строгого соблюдения режима самоизоляции при выполнении служебных обязанностей дистанционно. Было организовано регулярное информирование всех сотрудников об эпидемиологической обстановке, а также оперативное доведение требований и рекомендаций по борьбе с распространением коронавирусной инфекции на территории Российской Федерации.

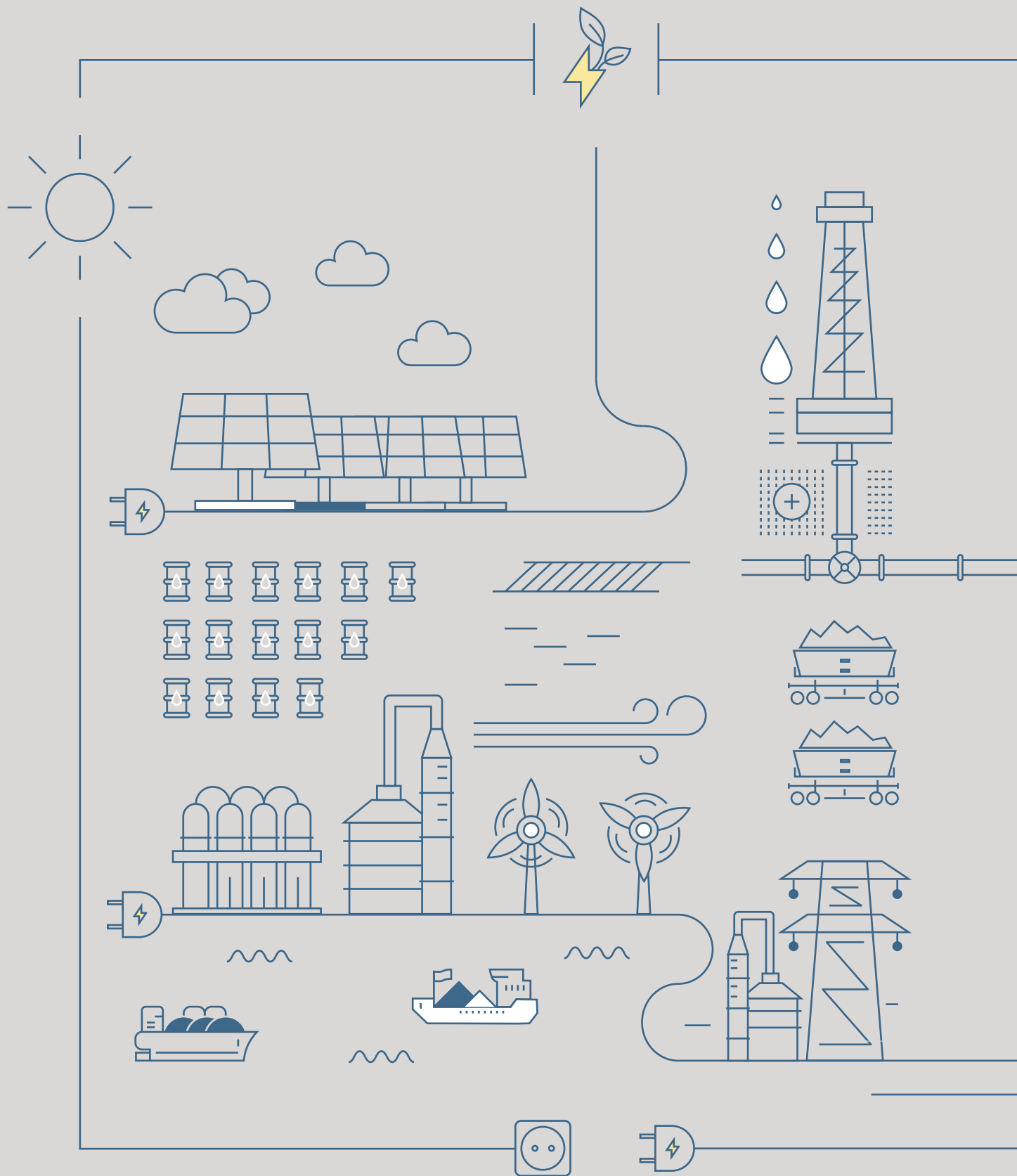
Компании ТЭК смогли в короткий срок изменить форматы работы с целью сохранения

здоровья сотрудников и потребителей товаров и услуг.

В нефтегазовом секторе на автозаправочных станциях созданы сервисы бесконтактной оплаты, кафе переведены в режим работы «на вынос», организована поддержка медицинских учреждений, в том числе помощь со средствами индивидуальной защиты и в приобретении оборудования, выделены топливные карты и сформированы отряды волонтеров.

На предприятиях угольной промышленности обеспечен усиленный контроль за соблюдением технологического режима работы, организовано собственное производство бактерицидных рециркуляторов-облучателей воздуха, создан запас лекарственных средств, медицинскими службами разработаны и реализуются профилактические программы, направленные на ведение здорового образа жизни, укрепление здоровья и повышение иммунитета персонала.

В сфере электроэнергетики более 80% центров обслуживания клиентов крупных сетевых компаний переведены в онлайн-режим работы, обеспечена возможность онлайн-сбора показаний приборов учета, оплаты за потребленную электроэнергию и подачи заявок на технологическое присоединение, ведется оказание технической поддержки населению по освоению онлайн-платформ и информирование об использовании онлайн-платежей, создана социальная реклама о необходимости оплаты и передачи показаний в онлайн-режиме. Стабильность энергоснабжения потребителей обеспечивается проведенной ранее работой по внедрению современных систем управления технологическими процессами и интеллектуальных систем управления.





РЕАЛИЗАЦИЯ КОМПЛЕКСНОГО
ПЛАНА МОДЕРНИЗАЦИИ
И РАСШИРЕНИЯ МАГИСТРАЛЬНОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ НА ПЕРИОД
ДО 2024 ГОДА



В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 7 мая 2018 г. № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года» распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2018 г. № 2101-р утвержден Комплексный план модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года.

В документ включены два федеральных проекта, реализация которых находится в сфере ответственности Минэнерго России: «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата» и «Гарантированное обеспечение доступной

электроэнергией». Запланированные в рамках проектов мероприятия направлены на обеспечение потребностей развития отраслей российской экономики с учетом экспортного потенциала.

Также Минэнерго России реализует отдельные мероприятия по обеспечению электрификации I и II этапов расширения Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в рамках федерального проекта «Развитие железнодорожной инфраструктуры Восточного полигона железных дорог» национального проекта «Транспортная часть комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года».

Федеральный проект «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата»

В целях повышения доступности и надежности поставок нефти и газа российским и зарубежным потребителям продолжена реализация федерального проекта «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата».

Для обеспечения транспортировки газа потребителям на Дальний Восток и на экспорт в 2019 году в эксплуатацию запущен участок магистрального газопровода «Сила Сибири» от Якутии до границы с Китайской Народной Республикой. В настоящее время газ в газопровод поступает с Чаяндинского месторождения — базового для Якутского центра газодобычи.

ПАО «Газпром» планомерно наращивает добычные мощности Чаяндинского место-

рождения, на котором в 2020 году введены 103 газовые скважины, установки предварительной подготовки газа (УППГ-2) и мембранного выделения гелиевого концентрата, завершено расширение мощностей действующей установки комплексной подготовки газа (УКПГ-3).

В конце 2022 года подача газа в газопровод «Сила Сибири» начнется с Ковыктинского месторождения, на основе которого формируется Иркутский центр газодобычи. Для этого ПАО «Газпром» ведет строительство участка от Ковыктинского до Чаяндинского месторождения. К концу 2020 года из 803 км линейной части сварено, уложено и засыпано 98 км (12% протяженности).



Ковыктинское месторождение, Иркутская область

Ведется работа по проработке возможности строительства транзитного газопровода через территорию Монголии, который станет продолжением российского газопровода «Сила Сибири — 2». В начале 2021 г. ПАО «Газпром» зарегистрирована

компания специального назначения «Газопровод Союз Восток», необходимая для проведения проектно-изыскательских работ и разработки технико-экономического обоснования проекта строительства газопровода.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2018 г. №2101-р определены плановые сроки реализации мероприятий федерального проекта «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата».

В соответствии с корректировкой инвестиционной программы ПАО «Газпром», выполняющей часть из этих мероприятий, компанией подготовлены предложения о внесении изменений в федеральный проект в части актуализации сроков реализации инвестиционных проектов.

Федеральный проект «Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией»

В 2020 году Минэнерго России совместно с энергетическими компаниями продолжило реализацию федерального проекта «Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией», призванного обеспечить развитие централизованных энергосистем, включая модернизацию генерирующих мощностей, распределенной генерации на основе возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в удаленных и изолированных энергорайонах и внедрение интеллектуальных систем управления электросетевым хозяйством на базе цифровых технологий.

В целях содействия развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, а также удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность в 2020 году приказом Минэнерго России утверждена Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2020–2026 годы.

В рамках решения задачи по привлечению инвестиций в модернизацию тепловых электростанций распоряжением Правительства Российской Федерации от 7 февраля 2020 г. № 232-р утвержден Перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных ге-

нерирующих объектов. Принятым документом официально завершен второй отбор проектов модернизации с датой поставки мощности в 2025 году. По его результатам отобран 41 проект суммарной мощностью 6,8 ГВт.

1 декабря 2020 г. завершен отбор проектов модернизации на 2026 год, по итогам которого распоряжением Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2021 г. № 265-р утвержден перечень из 15 проектов модернизации суммарной мощностью 3,8 ГВт.

Для формирования устойчивого спроса в электроэнергетической отрасли на газовые турбины средней и большей мощности (ГТУ), производство которых локализовано на территории Российской Федерации, Минэнерго России внесло в Правительство Российской Федерации проект постановления о внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности. Проектом документа предусмотрен перенос срока проведения отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с датами начала исполнения обязательств по поставке мощности в 2027 году и дополнительных отборов проектов модернизации с применением инновационного энергетического оборудования с датами начала ис-

полнения обязательств по поставке мощности в 2027–2029 гг. с 1 апреля 2021 г. на 1 мая 2021 г., а также установление предельного размера суммарной мощности проектов модернизации на уровне 1610 МВт.

В целях развития распределенной генерации, в том числе на основе ВИЭ, в 2020 году усовершенствована нормативная база по предоставлению проектам в сфере возобновляемой энергетики на розничных рынках электрической энергии, в том числе в изолированных территориях, мер государственной поддержки.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1298 «О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» уточнены правила проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, в целях включения таких проектов в схемы и программы развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, а также регламентирован порядок отражения отобранных генерирующих объектов ВИЭ в таких схемах и программах для предотвращения недобросовестного использования механизмов стимулирования.

Для обеспечения надежности энергоснабжения за весь период реализации федерального проекта предусмотрена реализация 23 инвестиционных проектов по развитию магистральной электрической сети группы компаний ПАО «Россети», из которых 15 проектов — в соответствии со Схемой и программой

развития ЕЭС России для покрытия перспективного спроса на электрическую энергию и мощность и 8 проектов — для реализации заключенных в установленном порядке договоров на технологическое присоединение крупных потребителей.

К окончанию реализации в 2020 году было запланировано 5 мероприятий по развитию магистральной электрической сети, обоснованных в Схеме и программе развития ЕЭС России для покрытия перспективного спроса на электрическую энергию и мощность. Все они реализованы в срок, при этом два из них с опережением графика (до 2020 года) в целях электрификации тяговых подстанций I этапа расширения Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей:

- строительство подстанции (ПС) 500 кВ Усть-Кут с заходами воздушной линии (ВЛ) 500 кВ и ВЛ 220 кВ;
- строительство ВЛ 220 кВ Комсомольская — Селихино — Ванино, необходимое также для надежного электроснабжения потребителей Ванинского района и г. Советская Гавань Хабаровского края.

В 2020 году завершены три мероприятия, обоснованные в Схеме и программе развития ЕЭС России:

- ПС 220 кВ Сухой Лог трансформаторной мощностью 126 МВА, одноцепной ВЛ 220 кВ Пеледуй — Сухой Лог и двух одноцепных ВЛ 220 кВ Сухой Лог — Мамакан в целях электрификации тяговых подстанций I этапа расширения Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей;

- строительство ВЛ 330 кВ Артем — Дербент для повышения надежности электроснабжения южного энергорайона Республики Дагестан;
- 1-й и 2-й этапы строительства линии электропередачи (ЛЭП) 220 кВ Лесозаводск — Спасск — Дальневосточная в целях расширения пропускной способности электрических связей Приморской энергосистемы и электрификации тяговых подстанций I этапа расширения Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей.

Также завершена реализация всех мероприятий по развитию магистральной электрической сети для обеспечения заключенных в установленном порядке договоров на технологическое присоединение крупных потребителей, предусмотренных к окончанию в 2020 году. В том числе до 2020 года завершено строительство ПС 500 кВ Преображенская с вводами ВЛ 500 кВ Красноармейская — Газовая и ВЛ 220 кВ Бузулукская — Сорочинская трансформаторной мощностью 501 МВА в целях повышения надежности электроснабжения западного энергорайона Оренбургской энергосистемы.

В 2020 году завершена реализация следующих мероприятий:

- строительство ВЛ 220 кВ Февральская — Рудная с ПС 220 кВ Рудная в целях повышения надежности электроснабжения потребителей в Селемджинском районе Амурской области;
- строительство ПС Промпарк с ВЛ 220 кВ Владивосток — Промпарк с расширением открытого распределительного устройства 220 кВ ПС 500 кВ Владивосток на две ячейки 220 кВ

в целях создания условия для технологического присоединения объектов АО «Корпорация развития Дальнего Востока».

Несомненный приоритет Минэнерго России — обеспечение надежности энергоснабжения потребителей. Для учета возможных рисков и последствий при прохождении отопительного сезона приказом Минэнерго России внесены изменения в методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 г. № 1233, обеспечивающие повышение объективности оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.

В целях обеспечения надежного энергоснабжения потребителей российских регионов приоритетного значения в 2020 году получены разрешения на ввод в эксплуатацию объектов капитального строительства по Приморской ТЭС в Калининградской области, а в Дальневосточном федеральном округе на территории Хабаровского края введена в эксплуатацию ТЭЦ в г. Советская Гавань мощностью 126 МВт (ПАО «РусГидро»).

Для реализации задачи по внедрению интеллектуальных систем управления электросетевым хозяйством в 2020 году реализовано 6 пилотных проектов с использованием аналитических продуктов для прогнозирования, выявления, анализа и оценки рисков аварий на объектах электроэнергетики, а также АО «СО ЕЭС» внедрен пилотный образец системы мониторинга переходных режимов для осуществления контроля корректности функционирования автоматических регуляторов возбуждения сильного действия 10 генераторов электростанций ЕЭС России.



Электрификация I и II этапов расширения Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей федерального проекта «Развитие железнодорожной инфраструктуры Восточного полигона железных дорог» национального проекта «Транспортная часть комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года»

Для снятия инфраструктурных ограничений с учетом прогнозируемого объема грузоперевозок в рамках федерального проекта «Развитие железнодорожной инфраструктуры Восточного полигона железных дорог» национального проекта «Транспортная часть комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года» Минэнерго России реализует ряд мероприятий по электрификации I и II этапов расширения Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей.

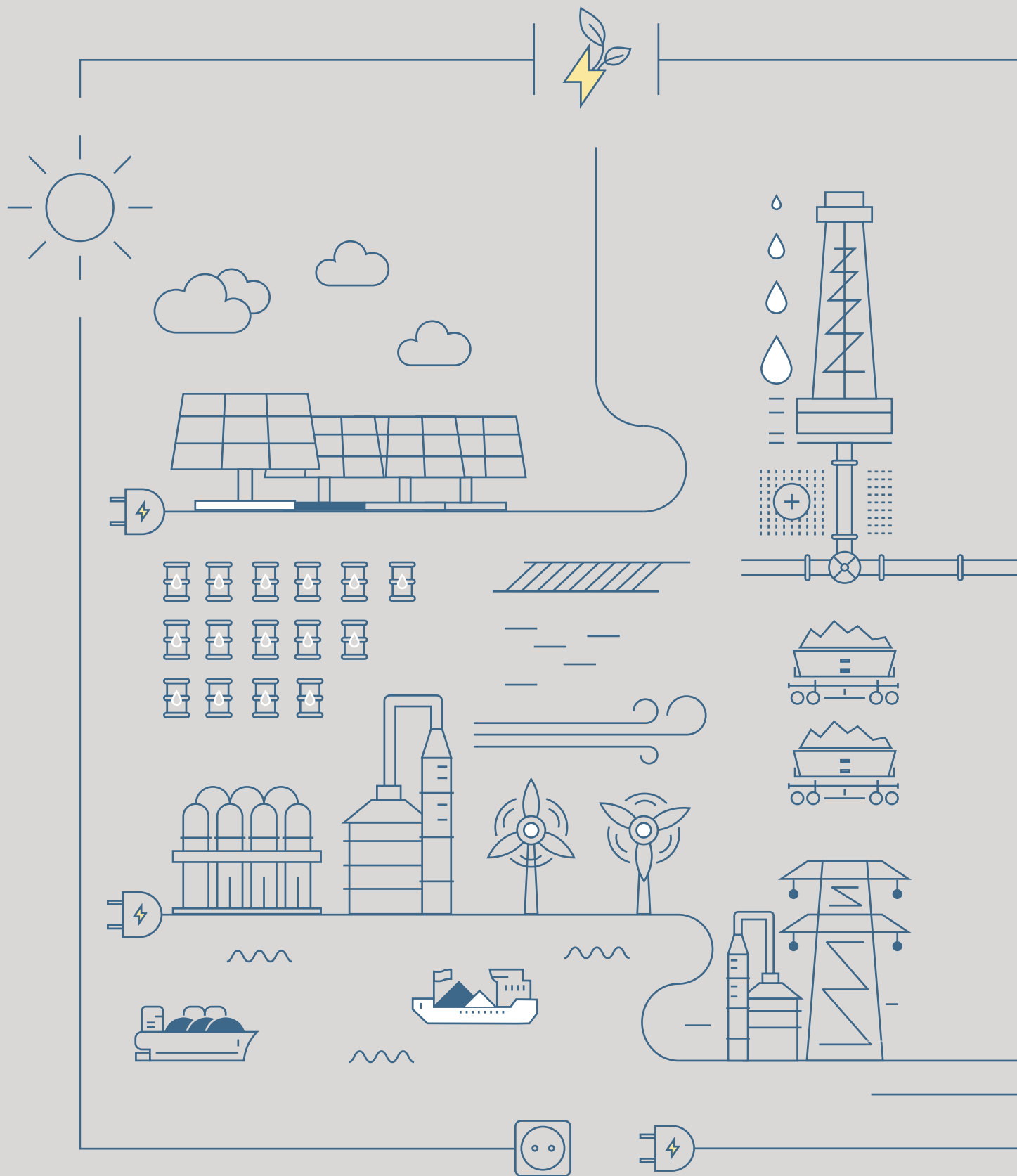
Из 18 мероприятий по развитию электрической сети в рамках I этапа развития Восточного полигона железных дорог ОАО «РЖД» завершена реализация 7 мероприятий, в том числе 1 и 2 этапов строительства линий электропередачи 220 кВ Лесозаводск — Спасск — Дальневосточная с постановкой под напряжение для проведения пусконаладочных работ.

В целях реализации II этапа расширения Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в рамках технико-экономического обоснования «Схемы внешнего электроснабжения в направлении Кузбасс — Дальний Восток на период до 2023 года» подготовлен оптимизированный вариант схемы внешнего

электроснабжения тяговых подстанций II этапа развития Восточного полигона железных дорог ОАО «РЖД» в части объектов генерации и магистральных электрических сетей.

Минэнерго России обеспечило включение мероприятий по развитию магистральных электрических сетей в рамках II этапа развития Восточного полигона железных дорог ОАО «РЖД» в федеральный проект «Развитие железнодорожной инфраструктуры Восточного полигона железных дорог» национального проекта «Транспортная часть комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года» и включение мероприятий по модернизации объектов генерации в федеральный проект «Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией» Комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года.

29 октября 2020 г. на заседании Президиума Совета при Президенте Российской Федерации по стратегическому развитию и национальным проектам утвержден паспорт национального проекта «Транспортная часть комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года».





РАЗРАБОТКА И РЕАЛИЗАЦИЯ СТРАТЕГИЧЕСКИХ И ПРОГРАММНЫХ ДОКУМЕНТОВ ТЭК



Энергетическая стратегия Российской Федерации на период до 2035 года

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 г. № 1523-р утверждена Энергетическая стратегия Российской Федерации на период до 2035 года.

Документ призван обеспечить достижение структурно и качественно нового состояния энергетики, максимально содействующего динамичному социально-экономическому развитию и обеспечению национальной безопасности России. Достижение такой цели будет осуществляться по четырем направлениям, включающим в себя эффективное обеспечение потребностей социально-экономического развития России соответствующими объемами производства и экспорта продукции и услуг ТЭК, пространственное и региональное развитие энергетики, достижение технологической независимости ТЭК и повышение его конкурентоспособности, а также совершенствование государственного управления и развитие международных отношений.

В результате реализации Энергетической стратегии российская энергетика должна осуществить модернизационный рывок, характеристики которого включают:

- структурную диверсификацию, в рамках которой углеродная энергетика дополнится неуглеродной, централизованное энергообеспечение — децентрализованным, экспорт энергетических ресурсов — экспортом российских технологий, оборудования и услуг в сфере энергетики, расширится спектр применений электрической энергии, сжиженного природного газа и газомоторного топлива;
- цифровую трансформацию и интеллектуализацию отраслей ТЭК, в результате которых новое качество приобретут все процессы в сфере энергетики, новые права и возможности получат потребители продукции и услуг отраслей ТЭК;
- оптимизацию пространственного размещения энергетической инфраструктуры, в рамках которой в Восточной Сибири, на Дальнем Востоке и в Арктической зоне Российской Федерации сформируются нефтегазовые минерально-сырьевые центры, нефтегазохимические комплексы, расширится инфраструктура транспортировки энергетических ресурсов, Россия станет ведущим игроком на рынках Азиатско-Тихоокеанского региона;
- уменьшение негативного воздействия отраслей ТЭК на окружающую среду и адаптацию их к изменениям климата, в результате чего Россия внесет существенный вклад в переход к низкоуглеродному развитию мировой экономики, в международные усилия по сохранению окружающей среды и противодействию изменениям климата.

В соответствии с указанным распоряжением Правительства Российской Федерации Минэнерго России при активном участии организаций отраслей ТЭК разработан проект среднесрочного плана реализации Энергетической стратегии. Проект плана прошел процедуру согласования с федеральными органами исполнительной власти и внесен в установленном порядке в Правительство Российской Федерации.

Согласно Доктрине энергетической безопасности Российской Федерации, утвержденной Указом Президента Российской Федерации от 13 мая 2019 г. № 216, план реализации Энергетической стратегии является одновременно планом реализации Доктрины.

В 2021 году указанный план будет утвержден и станет основой деятельности Минэнерго России, заинтересованных федеральных органов власти и организаций ТЭК в решении стратегических задач развития энергетики России на период до 2024 года.

Программа развития угольной промышленности России на период до 2035 года

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 июня 2020 г. № 1582-р утверждена Программа развития угольной промышленности России на период до 2035 года.

Документ призван обеспечить создание российским угольным компаниям условий для повышения их конкурентоспособности, в том числе за счет повышения производительности труда, снижения себестоимости добычи угля, роста объемов его переработки и обогащения, обеспечения стабильных поставок угля на внутренний и внешний рынки, развития производственных мощностей в регионах, расположенных близко к потребителям.

Реализация Программы будет осуществляться в три этапа.

До 2025 года документом предусмотрено техническое перевооружение, интенсификация угольного производства, увеличение объемов обогащения угля, снижение аварийности и травматизма на предприятиях, а также реализация обеспечивающих инфраструктурных проектов программы развития ОАО «РЖД»

до 2025 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 19 марта 2019 г. № 466-р.

До 2030 года должны быть завершены мероприятия по реструктуризации угольной промышленности и формированию новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями, а также сняты основные системные ограничения по транспортировке угольных грузов на внутренний и внешний рынки.

До 2035 года предусмотрено кардинальное повышение производительности труда, реализация пилотных проектов на базе технологий глубокой переработки угля, достижение мировых стандартов в области охраны окружающей среды.

Помимо этого в Программу заложены мероприятия по решению социальных вопросов: выплаты бывшим работникам угольной промышленности и дополнительное пенсионное обеспечение для них, а также снос ветхого жилья на подработанных территориях.

Государственная программа Российской Федерации «Развитие энергетики»

Государственная программа Российской Федерации «Развитие энергетики» реализуется в целях надежного, качественного и экономически обоснованного обеспечения потребностей внутреннего рынка в энергоносителях, энергии и сырье на принципах энергосбережения и энергоэффективности, а также выполнения обязательств по зарубежным контрактам.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 2 марта 2020 г. № 221 «О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации «Развитие энергетики» документ дополнен рядом положений.

В целях стимулирования развития рынка газомоторного топлива, увеличения его потребления, расширения инфраструктуры и распространения транспорта на природном газе государственная программа дополнена подпрограммой «Развитие рынка газомоторного топлива» и соответствующей ей задачей по содействию развитию внутреннего рынка природного газа как моторного топлива.

Перечень мероприятий государственной программы также дополнен мероприятиями по развитию рынка газомоторного топлива. Среди них: предоставление субсидий из федерального бюджета на возмещение затрат по строительству объектов газозаправочной инфраструктуры, в том числе на основе криогенных автозаправочных станций, а также компенсация части затрат на переоборудование автомобильной техники для использования газомоторного топлива. В рамках реализации под-

программы к концу 2024 года планируется увеличить объем потребления природного газа в качестве моторного топлива до 2,72 млрд куб. м, количество стационарных объектов газозаправочной инфраструктуры — до 1273 ед. Соответствующие показатели установлены в качестве целевых показателей (индикаторов) подпрограммы.

Помимо этого в государственной программе скорректированы разделы, содержащие приоритеты и цели государственной политики в сфере ТЭК на приоритетных территориях, в том числе в части:

- исключения информации о приоритетах развития ТЭК на территории Байкальского региона в связи с включением Республики Бурятия и Забайкальского края в состав Дальневосточного федерального округа;
- актуализации сведений о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов бюджетов субъектов Российской Федерации и компаний с государственным участием на основании полученной от них информации.

Помимо этого указанным постановлением Правительства Российской Федерации в государственную программу внесен еще ряд изменений:

- в состав участников включен Минпромторг России;
- ресурсное обеспечение приведено в соответствие с параметрами Федеральных

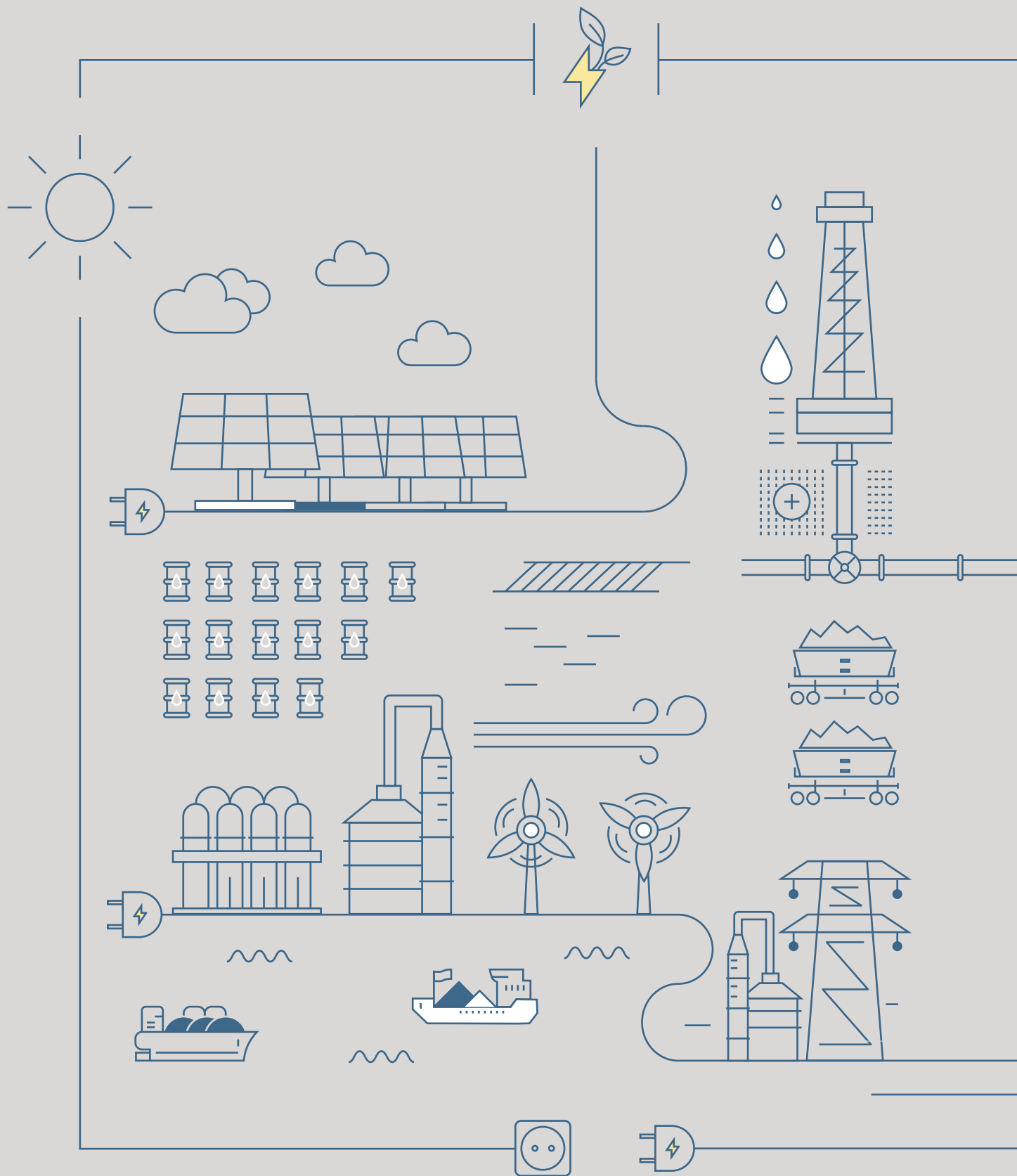


законов от 2 декабря 2019 г. № 380-ФЗ «О федеральном бюджете на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов» и № 389-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О федеральном бюджете на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов»;

- скорректированы значения показателей (индикаторов) государственной программы и соответствующих ожидаемых результатов реализации подпрограмм и государственной программы;
- изменен состав основных мероприятий государственной программы;
- утвержден план реализации государственной программы на 2020 и на плановый период 2021 и 2022 годов;
- добавлены основные планируемые меры правового регулирования в сфере реализации государственной программы на 2020 год;
- срок реализации основного мероприятия 2.6 «Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифных решений» продлен на 2022 год в целях недопущения роста тарифов для населения.

В 2020 году также внесены изменения в содержащиеся в государственной программе Правила предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации в целях софинансирования расходных обязательств субъектов Российской Федерации, возникающих при развитии заправочной инфраструктуры компримированного природного газа и при поддержке переоборудования существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива в соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 23 апреля 2020 г. № 567, от 3 июня 2020 г. № 812, от 19 июня 2020 г. № 886, от 26 августа 2020 г. № 1281, от 12 ноября 2020 г. № 1821, от 28 ноября 2020 г. № 1964.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 9 декабря 2020 г. № 2049 «О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации «Развитие энергетики» скорректированы значения показателей (индикаторов) государственной программы на 2020 год, в том числе в разбивке по субъектам Российской Федерации и приоритетным территориям. Изменения обусловлены снижением мировой экономической активности в условиях продолжения пандемии новой коронавирусной инфекции (COVID-19), в том числе мирового спроса и цен на энергоресурсы.





ПРОХОЖДЕНИЕ
СУБЪЕКТАМИ ЭЛЕКТРОЭНЕРGETИКИ
ОТОПИТЕЛЬНОГО СЕЗОНА
2020–2021 ГОДОВ



В целях обеспечения максимально эффективного прохождения субъектами электроэнергетики отопительного сезона 2020–2021 годов Минэнерго России был реализован комплекс мероприятий по контролю за ходом подготовки компаний к его прохождению.

Оценка готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон проводилась в соответствии с Правилами оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543 «О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон».

Указанные правила предусматривают непрерывный мониторинг основных показателей деятельности энергокомпаний в течение года.

Мониторинг готовности осуществляется Минэнерго России ежемесячно в целях выявления возможных зон риска и заключается в оценке выполнения субъектами электроэнергетики условий готовности к работе в отопительный сезон.

По результатам оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон 2020–2021 годов выпущен и размещен на официальном сайте ведомства соответствующий приказ Минэнерго России.

Всего в контур проведенного Минэнерго России мониторинга вошло 932 объекта, в том числе 445 объектов генерации, 425 объектов электросетевого комплекса и 62 объекта оперативно-диспетчерского управления. Из них 95% подтвердили готовность работы в отопительный сезон в полном объеме либо с незначительными замечаниями, которые позволяют осуществлять работу в период максимальных нагрузок (63% — оценка «Готов», 32% — оценка «Готов с условиями»). По всем энергокомпаниям, допустившим неполное выполнение условий готовности, утверждены планы мероприятий по обеспечению выполнения соответствующих условий готовности с указанием состава мероприятий и сроков их выполнения.

В целом по итогам года все крупные холдинги и компании, оценка которых и ранее проводилась комиссиями Минэнерго России, достигли основных показателей готовности к отопительному сезону.



932 ОБЪЕКТА

входят в контур мониторинга
Минэнерго России

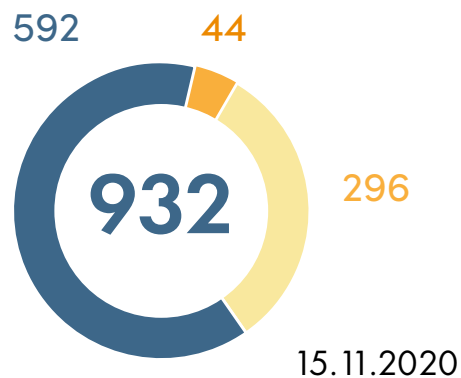
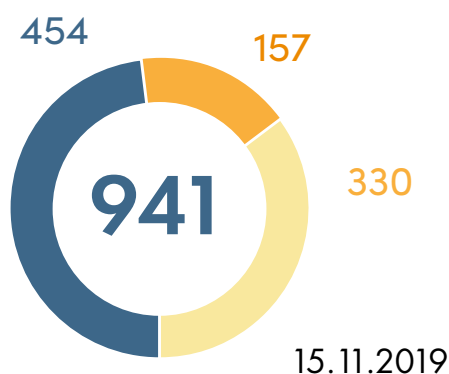
- системная надёжность
- противоаварийная деятельность
- персонал
- топливообеспечение
- техническое состояние
- инвестиции

ОЦЕНКА ГОТОВНОСТИ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

■ минимальный риск

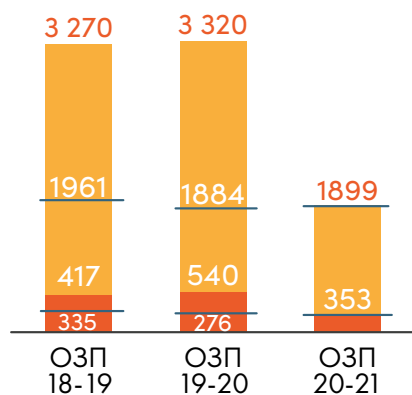
■ допустимый риск

■ высокий риск



ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ НАРУШЕНИЯ

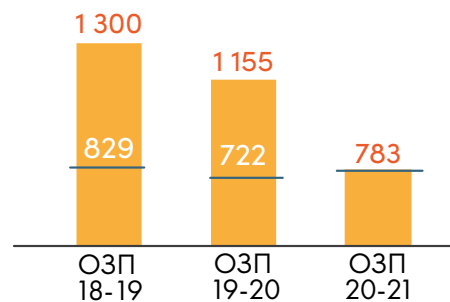
Электрические сети 110 кВ
и выше, шт.

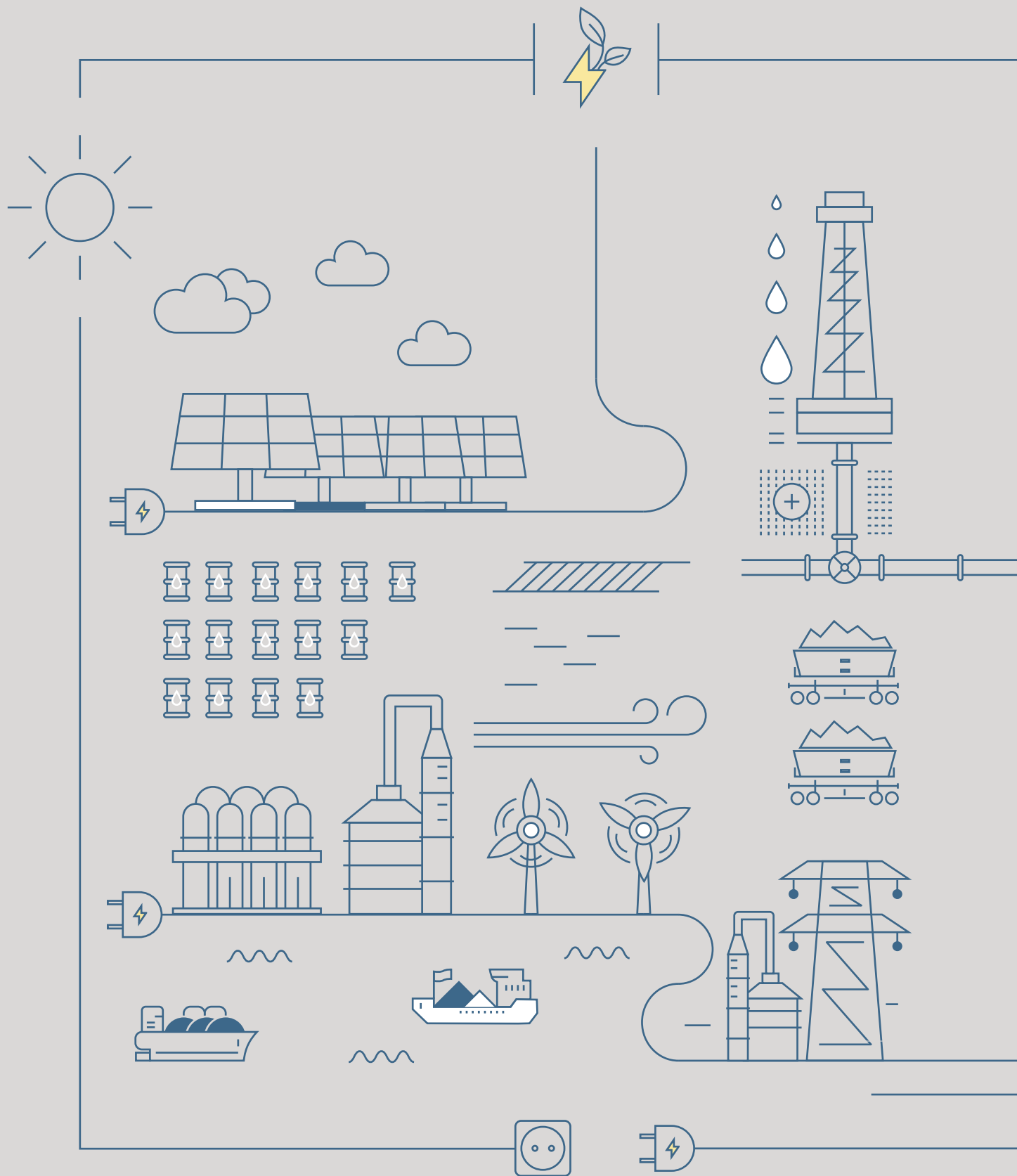


— за период
ноябрь-январь

■ привели
к отключению
потребителей

Электрические станции 25 МВт
и выше, шт.







СТИМУЛИРОВАНИЕ ПРИВЛЕЧЕНИЯ ИНВЕСТИЦИЙ В ОТРАСЛИ ТЭК



Стимулирование инвестиционной привлекательности отраслей ТЭК является одной из приоритетных задач Минэнерго России, реализация которой продолжена в 2020 году.

По итогам года объем капитальных вложений вертикально-интегрированных нефтяных компаний в добычу нефти составил 1300,9 млрд руб. Объем инвестиций нефтяных компаний в модернизацию нефтеперерабатывающих производств в соответствии с четырехсторонними соглашениями по модернизации нефтеперерабатывающих производств, заключенными между ФАС России, Ростехнадзором, Росстандартом и нефтяными компаниями, а также соглашениями о модернизации нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ), заключенными в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2018 г. № 1725, составил 65,0 млрд руб.

В рамках развития российской отрасли нефтегазохимии объем инвестиций в модернизацию нефтегазохимических производств по итогам 2020 года составил 91 млрд руб.

Для привлечения инвестиций в нефтегазовый сектор в 2020 году принят ряд изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации:

- Федеральным законом от 18 марта 2020 г. № 65-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации» в налоговый режим, основанный на налоге на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья, внесены изменения в целях обеспечения привлекательных инвестиционных условий для реализации нефтегазовых проектов в Арктике, включая стимулирование добычи и переработки углеводородного сырья;





Производство лопастей для ветроэнергетических установок ООО «Вестас Мэнюфэкчуринг Рус»,
созданное в рамках специального инвестиционного контракта, Ульяновская область

- Федеральным законом от 15 октября 2020 г. № 340-ФЗ «О внесении изменений в статью 343.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации» в целях стимулирования добычи нефти на уникальных месторождениях, характеризующихся большими остаточными запасами нефти и сложными условиями добычи, предусмотрено предоставление налогового вычета по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) недропользователям при добыче нефти на отдельных участках недр при условии обеспечения инвестиций в размере, не превышающем объем предоставления вычета;
- Федеральным законом от 15 октября 2020 г. № 321-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации в части введения обратного акциза на этан, сжиженные углеводородные газы и инвестиционного коэффициента, применяемого при определении размера обратного акциза на нефтяное сырье» с 2022 года предусмотрено установление вычетов по акцизам предприятиям, осуществляющим переработку этана и сжиженных углеводородных газов в нефтегазохимическую продукцию.

В 2020 году продолжилась реализация программы привлечения инвестиций в модернизацию устаревшего основного оборудования тепловых электростанций с целью решения проблемы старения их основных фондов, запущенного постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 г. № 43 «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций».

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 7 февраля 2020 г. № 232-р

утвержден Перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов. Принятым документом официально завершена вторая отбор проектов модернизации устаревшего генерирующего оборудования с датой поставки мощности в 2025 году. По его результатам отобран 41 проект суммарной мощностью 6,8 ГВт, включая 25 проектов общей мощностью 4 ГВт в рамках конкурсной части и 16 проектов общей мощностью 2,8 ГВт по решению Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики.

1 декабря 2020 г. завершена отбор проектов модернизации на 2026 год, по итогам которого распоряжением Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2021 г. № 265-р утвержден перечень из 15 проектов модернизации суммарной мощностью 3,8 ГВт при общем объеме инвестированных средств порядка 40 млрд руб.

Для привлечения инвестиций в сферу теплоснабжения и ликвидации ценовых диспропорций в России продолжился поэтапный переход на новую модель регулирования системы отношений и ценообразования в сфере теплоснабжения по методу «альтернативной котельной», предусмотренный Федеральным законом от 29 июля 2017 г. № 279-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения».

В 2020 году на новую модель регулирования системы отношений и ценообразования в сфере теплоснабжения по методу «альтернативной котельной» перешли 13 муниципальных образований: Оренбург и Медногорск в Оренбургской



области, Красноярск и Канск в Красноярском крае, Прокопьевск в Кемеровской области — Кузбассе, Самара и Новокуйбышевск в Самарской области, Владимир во Владимирской области, Усолье-Сибирское в Иркутской области, Чебоксары и Новочебоксарск в Чувашской Республике, Пенза в Пензенской области, Бийск в Алтайском крае. Всего на текущий момент на новую модель рынка теплоснабжения перешло 21 муниципальное образование (с учетом четырех в I квартале 2021 года). Совокупный объем плановых инвестиций в теплоснабжающий комплекс этих населенных пунктов составляет около 125 млрд руб.

Минэнерго России продолжена работа по совершенствованию таких механизмов стимулирования привлечения инвестиций в отрасли ТЭК, как соглашение о защите и поощрении капиталовложений (СЗПК) и специальный инвестиционный контракт (СПИК).

В целях развития правовых положений о СЗПК и стимулирования их заключения в отраслях ТЭК в 2020 году Минэнерго России приняло активное участие в подготовке Федерального закона от 1 апреля 2020 г. № 69-ФЗ «О защите и поощрении капиталовложений в Российской Федерации», а также в разработке нормативных правовых актов, необходимых для его реализации, включая:

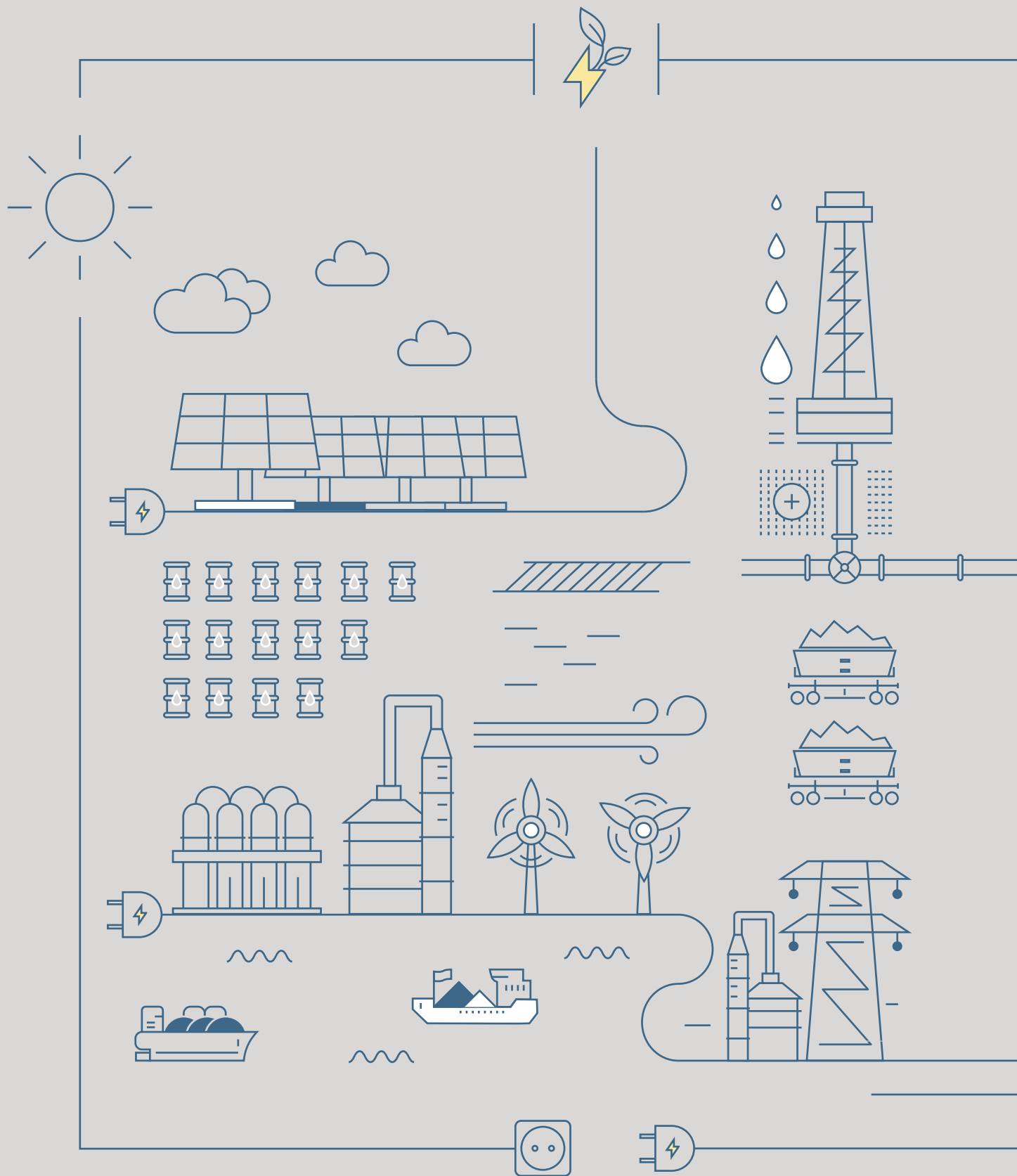
- постановление Правительства Российской Федерации от 1 октября 2020 г. № 1577 «Об утверждении Правил заключения, изменения, прекращения действия соглашений о защите и поощрении капиталовложений, ведения реестра соглашений о защите и поощрении капиталовложений»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 3 октября 2020 г. № 1599

«О порядке предоставления из федерального бюджета субсидий юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений, государственных (муниципальных) предприятий) на возмещение затрат на создание (строительство), модернизацию и (или) реконструкцию обеспечивающей и (или) сопутствующей инфраструктур, необходимых для реализации инвестиционного проекта, в отношении которого заключено соглашение о защите и поощрении капиталовложений, а также затрат на уплату процентов по кредитам и займам, купонных платежей по облигационным займам, привлеченным на указанные цели, и определения объема возмещения указанных затрат».

В целях реализации норм Федерального закона от 2 августа 2019 г. № 290-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О промышленной политике в Российской Федерации» в части регулирования специальных инвестиционных контрактов» в 2020 году Минэнерго России также приняло непосредственное участие в подготовке проектов актов Правительства Российской Федерации.

По итогам данной работы принято распоряжение Правительства Российской Федерации от 8 октября 2020 г. № 2589-р об утверждении состава комиссии по заключению, изменению и расторжению СПИК для отраслей промышленности, в которых заключение СПИК от имени Российской Федерации осуществляет Минэнерго России.

Минэнерго России утверждены формы предложения инвестора о заключении СПИК применительно к нефтеперерабатывающей, газоперерабатывающей, нефтегазохимической, угольной и электроэнергетической отраслям промышленности.





СНИЖЕНИЕ ЗАВИСИМОСТИ РОССИЙСКОГО ТЭК ОТ ИМПОРТА



В 2020 году Минэнерго России в сотрудничестве с Минпромторгом России, а также другими заинтересованными федеральными органами исполнительной власти и компаниями ТЭК продолжена работа по снижению зависимости российского ТЭК от импортного оборудования, технологий и материалов.

По итогам реализации плана по импортозамещению в нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях промышленности Российской Федерации (головной исполнитель — Минэнерго России) доля отечественных катализаторов нефтепереработки по итогам 2020 года составила 69,5% (31,8% в 2014 году), катализаторов нефтехимии — 73,4% (34,2% в 2014 году), крупнотоннажных полимеров — 92,9% (83,2% в 2014 году) в общем объеме их потребления.

Приказом Минэнерго России в 2020 году утверждены методические рекомендации, необходимые для формирования и ежегодной актуализации единого плана импортозамещения в ТЭК, в том числе методика по определению наиболее критических видов импортной продукции, производство аналогов которой, в первую очередь, необходимо в России в целях обеспечения энергетической безопасности. Наряду с этим организовано проведение в компаниях ТЭК с государственным участием апробации методических рекомендаций в части формирования перечня перспективных потребностей в импортной продукции и в части формирования корпоративных планов импортозамещения.

В целях снижения зависимости российского ТЭК от импорта, в том числе за счет реализации плана мероприятий («дорожной карты») по внесению изменений в нормативные правовые акты Российской Федерации в целях пере-

хода субъектов электроэнергетики на обязательное приобретение электронных компонентов и программных средств, производимых в Российской Федерации, в 2020 году реализованы следующие мероприятия:

- постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2020 г. № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)», определено, что приборы учета электрической энергии, присоединяемые к интеллектуальным системам учета, должны соответствовать требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 «О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации» и постановления Правительства Российской Федерации от 10 июля 2019 г. № 878 «О мерах стимулирования производства радиоэлектронной продукции на территории Российской Федерации при осуществлении закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 16 сентября 2016 г. № 925 и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- приказом Минэнерго России утверждены Правила технического обслуживания устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, в которых закреплено использование одной из интеллектуальных систем управления электросетевым хозяйством — системы мониторинга и анализа функционирования устройств релейной защиты и автоматики;

- для обеспечения приоритета закупки производимых в России электронных компонентов и программных средств Минэнерго России разработан проект постановления Правительства Российской Федерации, предполагающий распространение 30% ценовой преференции на радиоэлектронные и на программные составляющие интеллектуальных систем управления электро-сетевым хозяйством.

По итогам реализации плана по импортозамещению в электроэнергетической отрасли Российской Федерации доля отечественного оборудования от общего объема эксплуатируемого оборудования составляет:

- по паровым турбинам — 87,9% (87,2% в 2016 году);
- по газовым турбинам — 39,7% (32,7% в 2016 году);
- по трансформаторам — 55,4% (50,5% в 2016 году);
- по выключателям — 74,2% (73,1% в 2016 году).

Компаниями ТЭК и смежных отраслей экономики также продолжена деятельность по импортозамещению, в том числе путем реализации проектов как по производству высокотехнологичной промышленной продукции и оборудования, используемого в отраслях ТЭК в составе средств производства, так и продукции, производимой непосредственно компаниями ТЭК. На конец 2020 года количество реализованных, реализуемых и планируемых к реализации с участием компаний ТЭК таких проектов импортозамещения составило 359 (69, 157 и 133 соответственно).

Из наиболее значимых проектов импортозамещения с участием компаний нефтегазового комплекса можно выделить следующие:

- ПАО «НК «Роснефть» разработан и запатентован первый отечественный пакет присадок для всесезонных гидравлических масел. По итогам жестких насосных тестов гидравлическое масло Rosneft Hidrotec HVLP 46 с этим пакетом показало высокие результаты, не уступающие по качеству импортным аналогам. Разработанный пакет присадок обеспечит импортозамещение применяемых в компании пакетов и присадок.
- ПАО «НК «Роснефть» и ГК «Ростех» в соответствии с совместно разработанной технологией прорабатывают проект по производству синтетических пропантов. Успешно проведены НИОКР, в результате которых получены партии пропантов для опытно-промышленных испытаний на объектах нефтедобычи ПАО «НК «Роснефть». Рассматривается вопрос размещения серийного производства синтетических пропантов на промышленных площадках ГК «Ростех».
- На опытно-промышленном участке для производства катализаторов гидропроцессов Новокуйбышевского завода катализаторов ПАО «НК «Роснефть» началась отработка технологии производства отечественных катализаторов процессов нефтепереработки и нефтехимии с учетом перехода на крупнотоннажное производство. До настоящего момента в России такие технологические возможности отсутствовали.
- АО «Рязанская нефтеперерабатывающая компания» (АО «РНПК») перевела установку каталитического риформинга бензинов на российский катализатор, производимый

Ангарским заводом катализаторов и органического синтеза. Уже на четвертой технологической установке АО «РНПК» российские катализаторы успешно заменили дорогостоящие импортные аналоги. Катализатор является ключевым элементом в процессе производства товарных бензинов класса «Евро-5», а также инновационных бензинов АИ-100 и экологичного «Евро-6». Он имеет высокие характеристики по выходу катализата из углеводородного сырья, а также по стабильности эксплуатации. Применение отечественного катализатора позволило АО «РНПК» улучшить потребительские свойства моторных топлив.

- ПАО «Транснефть» по результатам НИОКР по созданию российского теплоэнергетического оборудования нового поколения, превосходящего по своим характеристикам современные зарубежные и отечественные аналоги, освоено производство установок водогрейных теплоцентралей блочного исполнения с номинальной теплопроизводительностью от 1 до 6 МВт, малоэмиссионной горелки на базе завода «Транснефтемаш», обеспечивающей эффективное и экологически чистое сжигание сырой нефти, дизельного топлива и газа, а также автоматизированной системы регулирования параметров теплоносителя на источнике теплоснабжения в зависимости от внутренней температуры воздуха у потребителей на базе Центра промышленной автоматизации АО «Транснефть — Верхняя Волга».
- ПАО «Газпром нефть» разработан отечественный диспергент для ликвидации разливов нефти в ледовых условиях, а также по заказу компании изготовлен первый отечественный акустический сканер

для оценки качества цементирования скважин и проведения геофизических исследований, применяемый на Приразломном месторождении.

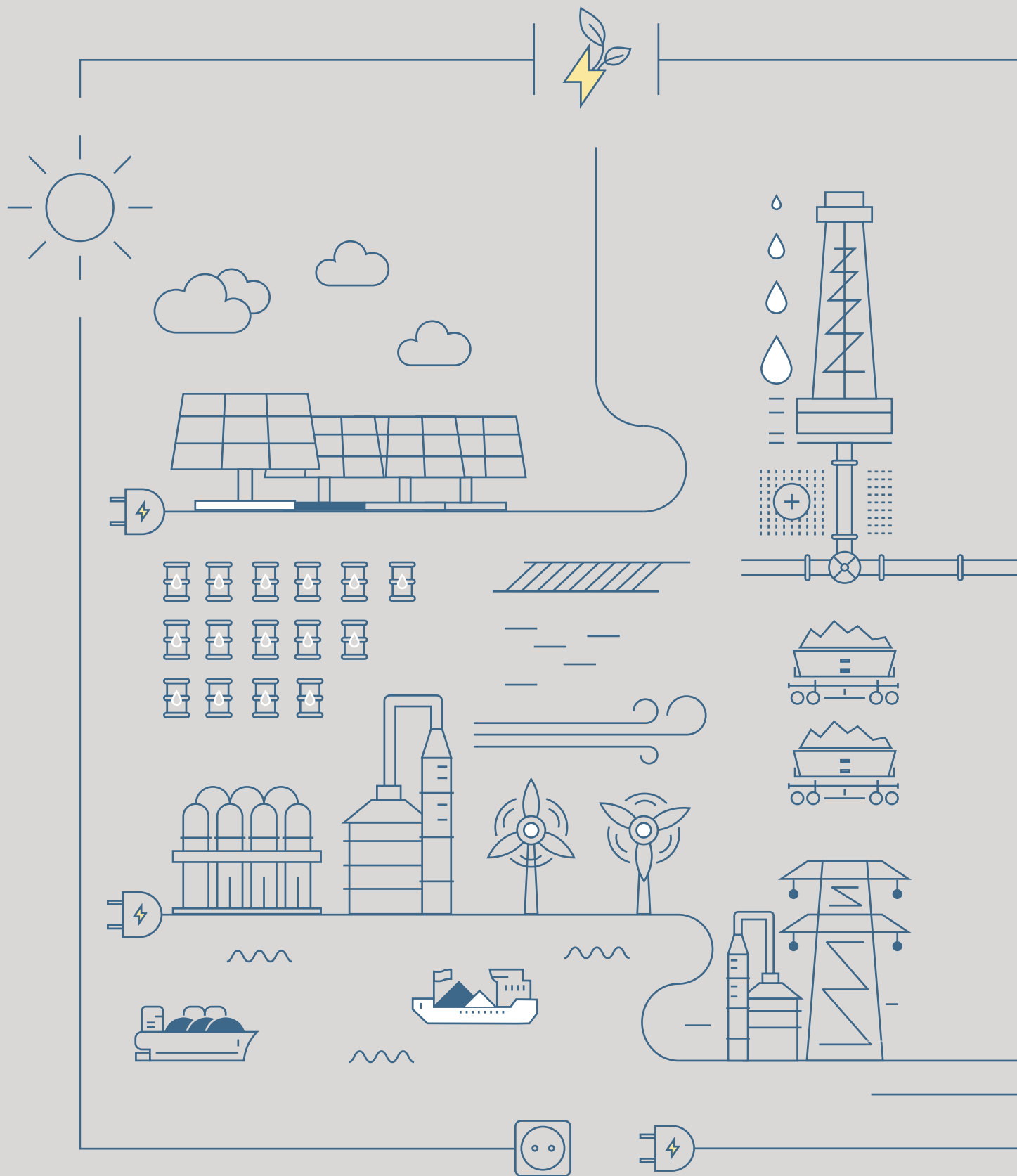
- В рамках отраслевого проекта альтернативного замещения разработаны, успешно испытаны и применяются на объектах ПАО «Газпром нефть» российские приборы для передачи данных (пульсаторы) по гидравлическому каналу связи со скоростью до 2 бит/сек, а также внедрены разработки отечественных компаний: управляемые сдвижные муфты гидроразрыва пласта (ГРП) на гибких насосно-компрессорных трубах, шаровые цементируемые муфты ГРП, невращаемые цементируемые подвески. В 2020 году успешно проведены работы с применением вращаемых подвесок хвостовиков отечественного производства, а также выполнены скважинные работы с применением оборудования по технологии Plug&Perf.
- По заказу ПАО «Газпром» АО «Трубо-деталь» (входит в состав АО «Объединенная металлургическая компания») завершило реализацию проекта по разработке, изготовлению и поставке пяти технологических модулей для первой в стране автоматической газораспределительной станции нового поколения «Прогресс» (АГРС) пропускной способностью 10 тыс. номинальных куб. м газа в год, введенной в эксплуатацию на объекте «Тюрюшля» (Республика Башкортостан). АГРС является первой в России, соответствующей критериям «умного» оборудования: установка энергоавтономна, снабжена автоматической диагностической системой технологических процессов, работает без участия человека.



- АО «Уральская Сталь» (входит в ЗАО «Металлоинвест») совместно с НПО «ЦНИИТМАШ» впервые в России разработало и произвело прокат из криогенной стали для изготовления оборудования, эксплуатируемого при температурах до -196°C . Сталь, превосходящая по своим характеристикам существующие аналоги российского и зарубежного производства, будет применяться при создании заводов по производству сжиженного природного газа различной мощности ПАО «НОВАТЭК» и ПАО «Газпром».

Среди наиболее значимых проектов импортозамещения с участием компаний электроэнергетики можно отметить следующие:

- На объектах ПАО «Россети» впервые в России введены в эксплуатацию комплексы релейной защиты на базе российского микропроцессора «Эльбрус», разработанные компанией АО «НИПОМ» и концерном «Автоматика» ГК «Ростех» при непосредственном участии Института электронных управляющих машин им. И.С. Брука. Данные комплексы характеризуются низким уровнем отказов, гарантируют защиту от несанкционированного вмешательства в работу энергообъектов и отсутствие «закладок», позволяющих негласно снимать информацию.
- ПАО «Интер РАО» разработан импортозамещающий аминосодержащий реагент нового поколения марки ВТИАМИН КР-33 (правообладатели Фонд «Энергия без границ» и ОАО «ВТИ»), являющийся отечественным аналогом зарубежных реагентов (Helamin, Cetamine, PuroTech), используемых для ведения аминного водно-химического режима на энергообъектах. Внедрение отечественного реагента в производство показывает высокую экономическую эффективность: по сравнению с ранее использованными зарубежными аминосодержащими реагентами снижение расходов на реагенты — до 40% в год.
- ГК «Росатом» разработана аппаратура по определению элементного состава пород и каротажу во время бурения горизонтальных скважин, что позволит обеспечить качественное изучение «сложных» коллекторов и независимость от дорогостоящего зарубежного сервиса.





ВНЕДРЕНИЕ ИННОВАЦИЙ И ЦИФРОВАЯ ТРАНСФОРМАЦИЯ ОТРАСЛЕЙ ТЭК

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА



ВНЕДРЕНИЕ ИННОВАЦИЙ И ЦИФРОВАЯ ТРАНСФОРМАЦИЯ ОТРАСЛЕЙ ТЭК



Дорожная карта «Энерджинет» Национальной технологической инициативы

В целях развития отечественных комплексных систем и сервисов интеллектуальной энергетики с 2016 года Минэнерго России реализует «дорожную карту» Национальной технологической инициативы (НТИ) «Энерджинет».

За этот период Межведомственной рабочей группой по разработке и реализации НТИ при Правительственной комиссии по модернизации экономики и инновационному развитию России были поддержаны 7 проектов в области интеллектуальной энергетики по трем сегментам: «Надежные и гибкие распределительные сети», «Интеллектуальная распределенная энергетика», «Потребительские сервисы».

В настоящий момент завершены два проекта по созданию «Цифровых районов электрических сетей» в Калининградской области и Республике Крым, направленные на отработку технологий для создания электрической сети нового технологического уклада, обеспечивающего надежность, качество, доступность и заданный уровень потерь на уровне мировых показателей при минимальной себестоимости владения.

Также в 2020 году был завершен комплексный проект по разработке и реализации на натурной модели референтной архитектуры «Интернета энергии», в рамках которого на базе НИУ «МЭИ» создан полигон Testbed EnergyNet — модельный комплекс для тестирования в режиме реального времени новых образцов оборудования, используемого в распределенной энергосистеме. Разработан натурный прототип энергетической системы, интеграция компонентов и управление которой осуществляется с использованием прототипов решений с применением технологии «блокчейн» и смарт-контрактов.

Еще 4 проекта по направлениям «Надежные и гибкие распределительные сети» и «Интеллектуальная распределенная энергетика» находятся в стадии реализации со сроками завершения в 2021–2022 гг.

Указанные проекты уже сегодня формируют на рынке сервисов и услуг для энергетики совершенно новый сегмент высокотехнологичных решений. Вместе с тем в мире, включая Россию, идет стремительное развитие новых технологий, в том числе цифровых, которые являются залогом повышения конкуренто-

способности. С учетом этого для достижения запланированных «дорожной картой» НТИ «Энерджинет» целей по созданию глобальных коммерческих продуктов и услуг, продвижению их на зарубежные рынки экспертами рабочей группы «Энерджинет» в 2020 году велась актуализация «дорожной карты».

Обновленный проект «дорожной карты» НТИ «Энерджинет» дополнен мероприятиями по четвертому направлению — «Водородная энергетика». Этот сегмент включает комплекс решений, обеспечивающих производство, хранение, транспортировку водорода и выработку энергии из водородного топлива.

В целях создания условий для выхода на рынок субъектов в принципиально новых видах деятельности с инновационными бизнес-моделями в 2020 году продолжена реализация плана мероприятий («дорожной карты») по совершенствованию законодательства и устранению административных барьеров в целях обеспечения реализации НТИ по направлению «Энерджинет», утвержденное распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2018 г. № 830-р.

Для повышения эффективности выработки и продвижения нормативных инициатив распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 г. № 1526-р в «дорожной карте» скорректированы сроки и состав мероприятий, предусматривающие последовательное устранение законодательных барьеров для создания и внедрения новых технологий, продуктов в энергетической отрасли и рынках «Энерджинет», развитие интеллектуальной энергетики, систем хранения электрической энергии, реализации пилотных проектов для отработки сценариев развития новых бизнес-моделей в сфере регулирования

электро- и теплоэнергетики. Реализация «дорожной карты» будет осуществляться поэтапно с 2020 по 2035 год.

В рамках реализации «дорожной карты» принято постановление Правительства Российской Федерации от 21 марта 2020 г. № 320 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования активных энергетических комплексов». В соответствии с документом активные энергетические комплексы (АЭК) — это локальные микроэнергоячейки (в зарубежной традиции — микрогрид), управляемые с помощью использующих современные цифровые решения программно-аппаратных комплексов, объединяющих в своем составе розничного производителя электрической энергии и непосредственно присоединенных к нему промышленных потребителей.

В 2020 году АО «СО ЕЭС» запущен пилотный проект, предусматривающий создание интеллектуальных систем управления АЭК, которые позволяют в автоматическом режиме балансировать режимы энергоячеек. На первую фазу пилотного проекта отводится три года, в течение которых в ЕЭС России должны быть созданы микрогриды суммарной мощностью входящей в их состав генерации до 250 МВт.

Предложены две экономические модели участия в пилотном проекте. В первом варианте услуги по передаче в части ставки за содержание сетей оплачиваются субъектами АЭК либо по полному объему своего потребления, либо исходя из величины разрешенной мощности, которая равна величине максимальной мощности его энергоустановок. Во втором варианте услуги по передаче в части ставки за содержание сетей оплачиваются субъектами АЭК только исходя из величины фактического

потребления из сети общего пользования. Такое разнообразие финансовых стратегий позволяет учесть интересы всех участников: генерации, потребителей, сетевых организаций — и вовлечь в пилотный проект различные виды промышленных площадок и бизнес-парков.

К ответственности АО «СО ЕЭС» в рамках реализации проекта отнесены вопросы его организационно-технического сопровождения, формирования и ведения реестра пилотных площадок. Рассмотрение заявок на участие в проекте будет осуществляться комиссией, регламент работы и состав которой утверждается приказом Минэнерго России.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2020 г. № 2801-р утвержден Порядок проведения пилотного проекта «Улучшение надежности и качества электроснабжения потребителей электрической энергии за счет внедрения новых технологий и оптимизации деятельности территориальных сетевых организаций», который направлен на отработку альтернативных сценариев развития районных электрических сетей территориальных сетевых организаций с применением отечественной цифровой техники и технологий для существенного улучшения показателей надежности без увеличения тарифной нагрузки на потребителей. Предусматривается разработка механизма привлечения инвесторов в электросетевой комплекс, а также определение оптимальных технических решений, улучшающих показатели надежности и мониторинг качества электроснабжения, в целях тиражирования полученного опыта на территории Российской Федерации.

Реализация пилотного проекта позволит обеспечить внедрение механизма и техно-

логий контроля технологических нарушений электроснабжения потребителей без участия человека, а также механизма привлечения инвесторов в электросетевой комплекс, в том числе посредством определения источников возврата инвестиций и возможности сохранения полученного эффекта у территориальных сетевых организаций. Для этого будут определены оптимальные технические решения, улучшающие показатели надежности при проведении мониторинга качества электроснабжения в целях тиражирования полученного опыта на территории России и развития экспортного потенциала отечественных технологий.

В целях развития пилотного проекта, внедряющего на практике механизм заключения концессионных соглашений в электроэнергетике, принят Федеральный закон от 8 декабря 2020 г. № 401-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О концессионных соглашениях» в части заключения, исполнения и изменения концессионных соглашений в отношении объектов по производству, передаче и распределению электрической энергии».

Документ позволит снизить риски концессионеров при передаче в концессию объектов электроэнергетики и привлечь дополнительные инвестиции в сферу электроснабжения за счет создания юридических гарантий предсказуемости и неизменности регуляторных условий для концессионера на всем протяжении срока действия концессионного соглашения.

В 2020 году продолжилась реализация пилотного проекта по созданию агрегаторов управления спросом на электроэнергию, запущенного в 2019 году в рамках реализации «дорожной карты» и в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20 марта 2019 г. № 287 «О вне-



сении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования агрегаторов управления спросом на электрическую энергию в Единой энергетической системе России, а также совершенствования механизма ценозависимого снижения потребления электрической энергии и оказания услуг по обеспечению системной надежности».

Агрегаторы управления спросом — это специализированные организации, позволяющие потребителям электроэнергии экономить за счет управления уровнем своего потребления, объединения группы потребителей и управления их совокупным спросом на электроэнергию. Снижая потребление своих групп в определенные часы (известные на сутки заранее), агрегаторы и потребители получают за это платежи с энергорынка. Положительный эффект для энергосистемы от работы агрегаторов заключается в снижении нагрузки в часы, когда она наиболее высока и потребление находится на максимальных пиках.

В рамках проекта АО «СО ЕЭС» проводит ежеквартальные отборы агрегаторов, по итогам которых заключает с ними соответствующие договоры.

В I квартале 2020 г. объем отбора составил около 230 МВт, во II квартале — 281 МВт, в III квартале — 336 МВт, в IV квартале отбор проводился дважды и в итоге достиг рекордного уровня в 607,6 МВт. Всего за время проведения пилотного проекта в нем приняли участие 70 компаний, представляющих более

300 объектов управления, каждый из которых, в свою очередь, состоит из энергопринимающих устройств одного или нескольких потребителей. Количество регионов присутствия проекта превысило 50, что привело к формированию конкурентных цен на услуги агрегаторов на уровне значительно ниже установленных нормативно предельных значений. Совокупный эффект от реализации пилотного проекта за счет снижения стоимости электроэнергии на оптовом рынке для потребителей за период с 1 июня 2019 г. по 1 июля 2020 г. составил более 80 млн рублей.

По итогам проведенного Минэнерго России анализа работы агрегаторов и применения механизма управления спросом на электроэнергию на розничных рынках в 2019–2020 гг. пилотный проект признан успешным, а его продление — целесообразным. В этой связи принято постановление Правительства Российской Федерации от 8 февраля 2021 г. № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования агрегаторов управления спросом на электрическую энергию в Единой энергетической системе России, а также совершенствования механизма ценозависимого снижения потребления электрической энергии и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», продлевающее до 31 декабря 2021 г. действие пилотного проекта по работе агрегаторов управления спросом на электроэнергию, а также увеличивающее предельный объем оказания таких услуг.

Цифровая трансформация отраслей ТЭК

Цифровая трансформация отраслей ТЭК и государственного управления является одной из приоритетных задач Минэнерго России, в рамках которой планируется глубокий реинжиниринг бизнес-процессов с широким применением цифровых инструментов в качестве механизмов исполнения процессов.

Во исполнение поручений Правительства Российской Федерации Минэнерго России подготовлена, согласована с Минцифры России и 28 декабря 2020 г. одобрена на заседании президиума Правительственной комиссии по цифровому развитию, использованию информационных технологий для улучшения качества жизни и условий ведения предпринимательской деятельности ведомственная программа цифровой трансформации Минэнерго России. Она призвана обеспечить повышение удовлетворенности организаций предоставляемыми Минэнерго России государственными услугами, снижение издержек государственного управления и бизнеса при взаимодействии с государством, создание условий для повышения собираемости доходов и сокращения теневой экономики, а также необходимый уровень надежности и безопасности информационных систем и информационно-технологической инфраструктуры.

С учетом положений Указа Президента Российской Федерации от 21 июля 2020 г. № 474 «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года» (Указ № 474) и поручений Президента Российской Федерации по итогам состоявшейся 31 декабря

2020 г. конференции по искусственному интеллекту, с целью создания условий для ускоренного внедрения цифровых технологий в отраслях ТЭК Минэнерго России подготовлены предложения по разработке Стратегии цифровой трансформации ТЭК на период до 2030 года..

В рамках подготовки документа сформирована система управления цифровой трансформацией, представляющая собой совокупность согласованных методов и средств управления, включая:

- прогнозирование разработки и использования цифровых технологий, оказывающих влияние на темпы развития ТЭК;
- разработку и корректировку документов стратегического и оперативного планирования, с учетом факторов цифровой трансформации ТЭК;
- определение ответственных лиц и организаций, осуществляющих цифровую трансформацию ТЭК;
- распределение ресурсов, направленных на реализацию цифровой трансформации ТЭК;
- координацию деятельности основных заинтересованных сторон цифровой трансформации ТЭК;
- совершенствование и гармонизацию организационного, нормативного правового и технического, научно-методического, кадрового, информационного обеспечения цифровой трансформации ТЭК;



- мониторинг и оценку результативности и эффективности цифровой трансформации ТЭК, отдельных субъектов и объектов.

В целях осуществления экспертной поддержки цифровой трансформации ТЭК продолжили работу отраслевые центры компетенций.

В 2020 году отраслевым центром компетенций в сфере электроэнергетики ассоциацией «Цифровая энергетика» разработана стратегия цифровой трансформации электроэнергетики, в рамках которой определена целевая модель развития отрасли и рассчитаны ключевые показатели эффективности, в основу которых легли ориентиры на базовые ценности — безопасность, доступность, надежность и устойчивое развитие. Стратегия утверждена Наблюдательным советом Ассоциации 26 февраля 2020 г. и одобрена Министром энергетики Российской Федерации 17 марта 2020 г.

В рамках решения задачи по внедрению интеллектуальных систем управления электросетевым хозяйством на базе цифровых технологий и платформенных решений в 2020 году Минэнерго России сформирован план по нормативному закреплению требований к данным системам.

В 2020 году в рамках пилотных проектов опробованы:

- двухконтурная архитектура сбора данных для оперативного технологического и ситуационного управления;
- система поддержки принятия решений на базе математической модели сети;

- электронные сервисы взаимодействия диспетчеров районных электрических сетей и служб, взаимодействующих с потребителями;

- электронные оперативные журналы с поддержкой оперативного оповещения о технологических нарушениях;

- расчет показателей надежности электроснабжения на основе математической модели сети и данных телеметрии и учета.

В рамках создания единой среды взаимодействия на основе цифровых технологий как основы риск-ориентированного управления в 2020 году приказами Росстандарта утверждены два национальных стандарта по расширению базового профиля информационной модели электроэнергетики для генерирующего оборудования и линий электропередачи 110–750 кВ.

В 2020 году в целях определения консолидированного целевого состояния отраслей ТЭК в процессе цифровой трансформации с учетом различных сценариев и прогнозов развития цифровых технологий на краткосрочном и долгосрочном горизонтах планирования отраслевыми центрами компетенций совместно с научным и экспертным сообществом разработан проект Концепции цифровой трансформации ТЭК. Документ определяет основные направления цифровой трансформации ТЭК в целом и его отдельных отраслей, основные мероприятия, в том числе нормативное регулирование, кадровое и научно-методическое обеспечение, развитие цифровой инфраструктуры и технологий, обеспечение информационной безопасности.

В концепции сформированы содержание и последовательность этапов, а также эффекты цифровой трансформации ТЭК, перечислены организационные, технологические и финансовые механизмы обеспечения цифровой трансформации ТЭК, сформирована «дорожная карта» реализации мероприятий.

В 2020 году также продолжилась реализация проектов отраслевых компаний ТЭК по внедрению цифровых технологий и платформенных решений, в том числе:

- ПАО «Татнефть» создано подразделение «Татнефть — цифровое развитие», на базе которого сформирован единый центр компетенций и ответственности по ключевым ИТ-процессам путем наращивания кадрового потенциала.
- ПАО «НК «Роснефть» разработана технология обработки 3D-сеймики для достоверного исследования месторождений с карбонатными коллекторами, которая активно применяется на Юрубчено-Тохомском и Куюмбинском месторождениях в Восточной Сибири.
- ПАО «Газпром нефть» завершен первый этап испытания по проекту «Цифровая буровая», направленный на выстраивание единой цифровой площадки взаимодействия всех участников процесса бурения для сокращения сроков строительства скважин и получения экономического эффекта, а также завершено покрытие сейсморазведкой 3D Западно-Зимнего лицензионного участка.
- На Новопортовском месторождении ПАО «Газпром нефть» введена в эксплуатацию первая в Арктике цифровая подстанция

(ЦПС) «Север». Строительство ЦПС реализовано в рамках национального проекта «Разработка и внедрение цифровых электрических подстанций и станций на вновь строящихся и реконструируемых объектах энергетики» Минэнерго России.

- На Омском НПЗ началось промышленное развертывание российской индустриальной платформы интернета вещей (IIoT) в рамках программы цифровой трансформации производственных активов — «Цифровое производство». Платформа решает задачи сбора, верификации и структурирования данных, поступающих от интеллектуальных систем управления производством.
- ПАО «Газпром нефть» завершается развертывание первой в России цифровой системы постоянного мониторинга качества и количества нефтепродуктов «Нефтеконтроль», внедренной на всех АЗС, терминалах, топливозаправочных комплексах и нефтеперерабатывающих заводах (НПЗ) компании. Охват системы составляет более 96% активов цепочки добавочной стоимости. За счет повышения доступности и качества данных в системе время принятия решений, реагирования на критичные и системные отклонения по качеству и количеству сократилось в 5 раз. Также компания объединила оборудование автозаправочных станций в единую интеллектуальную систему — Мониторинговый центр инфраструктуры (МЦИ), в рамках которого автоматизация мониторинга и предиктивная аналитика позволяют отслеживать в онлайн-режиме состояние оборудования и контролировать процессы эксплуатации АЗС, связанные с сохранностью и качеством топлива.



Цифровая подстанция «Север» на Новопортовском нефтегазоконденсатном месторождении,
Ямало-Ненецкий автономный округ

- ПАО «Сибур Холдинг» на производстве пиролиза ООО «ЗапСибНефтехим» испытано новое оборудование для индустриального интернета вещей (IIoT) собственной разработки, позволяющее с помощью датчиков-теплоспутников измерять температуру агрегатов в суровых климатических условиях.
- АО «СУЭК» в партнерстве с компанией АО «ВИСТ Групп» с помощью автоматического моделирования пространства (Machine Learning), беспилотного дистанционного управления оборудованием, обработки больших массивов данных (Big Data), беспроводных сетей MESH (IIoT) реализует первый в России проект по безлюдной добыче твердых полезных ископаемых, целью которого является опытное подтверждение повышения производительности и промышленной безопасности, получаемых от использования беспилотных систем. Проведены испытания двух 130-тонных роботизированных карьерных самосвалов БелАЗ 7513R на пилотном участке разреза «Абаканский» (Республика Хакасия), проводится оценка экономических эффектов по результатам испытаний и проработка возможности создания роботизированного разреза.
- АО «СУЭК» на разрезах «Изыхский» и «Бородинский им. М. И. Щадова» с помощью технологий беспроводных сетей MESH/GSM (ОГР), WiFi и обработки больших массивов данных (Big Data) проводится отработка прототипа позиционирования персонала и мониторинга состояния здоровья людей на открытых горных работах. В настоящее время проходит тестирование компонент системы по типам носимых устройств (браслет/метка).
- АО «СУЭК» на разрезе «Тугнуйский» (Республика Бурятия) с помощью алгоритмов распознавания образов в видеоряде (Machine Vision) проведено оснащение парка самосвалов системой контроля усталости водителей «Оптический контроль оператора» («ОКО»). Выполнена

интеграция с диспетчерской системой АСУ ГТК «Карьер», проводится опытно-промышленная эксплуатация.

- АО ХК «СДС-Уголь» на шахтах «Листвяжная» и «Южная» выполнена модернизация системы позиционирования горнорабочих и транспорта СПГТ-41 с функциями автоматизированного мониторинга и контроля местоположения персонала и внутришахтного транспорта в подземных выработках с представлением информации диспетчеру шахты и аварийно-спасательным службам в режиме реального времени. Введена в эксплуатацию диспетчерско-аналитическая система для подземных горных работ с функциями автоматизированного мониторинга и контроля параметров производственных объектов с формированием объективной информации о состоянии технологического оборудования и эффективности технологических процессов в режиме реального времени.
- АО ХК «СДС-Уголь» на ряде шахт введена в эксплуатацию автоматизированная система управления железнодорожной логистикой, которая позволяет вести автоматизированный мониторинг и контроль полного цикла отгрузки товарной продукции железнодорожным транспортом на путях необщего пользования предприятий с формированием полного комплекса отгрузочных/перевозочных документов в электронном виде.
- АО «УК «Кузбассразрезуголь» осуществляется построение трехмерной блочной геологической модели месторождения филиалов «Бачатский УР» и «Талдинский УР». В рамках цифровой трансформации угольной отрасли запущен пилотный проект
- операционной трансформации в филиале «Бачатский УР».
- В АО «Русский уголь» внедрены системы спутникового мониторинга автотранспорта и карьерной техники, а также система видеорегистрации стационарных объектов и карьерной техники на разрезе «Кирбинский». Разработано приложение для мобильных устройств по контролю загрузки объема горной массы в автосамосвалы БелАЗ.
- На обогатительной фабрике разреза «Степной» в Республике Хакасия АО «Русский уголь» внедрена система управления производственными процессами (MES) на основе специализированного прикладного программного обеспечения, предназначенного для решения задач синхронизации, координации, анализа и оптимизации производства угольной продукции при минимальном участии персонала.
- На предприятиях АО «Стройсервис» внедрена технология по оптимизации бурения взрывных скважин (система точного позиционирования бурстанков). Проект бурения с координатами устьев скважин передается по радиомодемной связи сразу на бурстанок, где с помощью специализированного оборудования осуществляется навигация по началу бурения скважин. Также осуществляется мониторинг фактического бурения (глубина, количество, категория буримости породы, время бурения, координаты скважин). Все перечисленные процессы позволяют частично трансформировать работу маркшейдера, геолога, технолога, горного диспетчера.
- АО «СО ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС» реализованы проекты дистанционного управления



оборудованием и устройствами ПС 330 кВ Белгород в Белгородской области, ПС 330 кВ Волхов-Северная, ПС 330 кВ Ржевская, ПС 330 кВ Центральная в Ленинградской области, ПС 220 кВ Аэропорт в Приморском крае, ПС 220 кВ Вологда-Южная, ПС 220 кВ РПП-1, ПС 220 кВ РПП-2 в Вологодской области, ПС 220 кВ Сколково, ПС 220 кВ Союз в г. Москве, распределительном пункте 220 кВ Станы в Тульской области, ПС 220 кВ НПС-26 в Хабаровском крае.

- Филиалами АО «СО ЕЭС» совместно с сетевыми компаниями реализованы проекты дистанционного управления оборудованием и устройствами ПС 110 кВ Завеличье в Псковской области, ПС 220 кВ Анна

в Свердловской области, ПС 110 кВ Береговая в Калининградской области. Всего из диспетчерских центров Системного оператора осуществляется дистанционное управление более 40 ПС 110–500 кВ.

- АО «СО ЕЭС» совместно с ПАО «Рус-Гидро» реализован первый в Единой энергетической системе России проект дистанционного управления оборудованием распределительных устройств 110, 220 и 500 кВ Воткинской ГЭС в Пермском крае, а также совместно с Фондом развития ветроэнергетики (совместное предприятие ПАО «Фортум» и АО «Роснано») — дистанционного управления активной мощностью Гуковской, Каменской и Сулинской ВЭС в Ростовской области.

Стимулирование научно-технологической и инновационной деятельности в отраслях ТЭК

Стратегическое развитие Российской Федерации определяется как научно-техническим потенциалом страны и уровнем развития инновационных технологий в отраслях, так и влиянием мегатенденций — медленно развивающихся (от семи до десяти лет и дольше) крупномасштабных социальных, экономических, политических и технологических изменений, оказывающих влияние на условия жизнедеятельности человека и развитие общества.

В соответствии со Стратегией научно-технологического развития Российской Федерации, утвержденной Указом Президента Российской Федерации от 1 декабря 2016 г. № 642, в ближайшие 10–15 лет приоритетами научно-технологического развития России следует считать те направления, которые

позволят получить научные и научно-технические результаты и создать технологии, являющиеся основой инновационного развития внутреннего рынка продуктов и услуг, а также устойчивого положения России на внешнем рынке.

Для реализации поставленных перед ТЭК задач в области научно-технологического развития Российской Федерации компаниями отраслей ТЭК с 2011 года на постоянной основе Минэнерго России ведется деятельность по формированию и актуализации долгосрочных программ развития акционерных обществ и федеральных государственных унитарных предприятий, доля Российской Федерации в уставных капиталах которых в совокупности

превышает 50%, а также программ инновационного развития компаний с государственным участием (ПИР).

ПИР выступают инструментом стимулирования технологического развития экономики в связке с комплексом других организационных форм и инструментов государственной поддержки и формируются в целях разработки, внедрения и вывода на рынок новых технологий, инновационных продуктов и услуг. Они разрабатываются с учетом стратегических приоритетов компаний, перспективных тенденций спроса и национальных приоритетов технологического развития.

В 2020 году Минэнерго России осуществляло мониторинг, сопровождение реализации и актуализацию ПИР компаний с государственным участием.

В рамках реализации Минэнерго России инновационной политики в отраслях ТЭК в 2020 году:

- проведен мониторинг реализации ПИР отраслевых компаний по итогам 2020 года и их актуализация на 2020–2025 гг. с перспективой до 2030 года;
- проведен мониторинг системы прогнозирования и научно-технического прогресса в энергетике, реализации внедрения инновационных технологий и современных материалов в рамках ПИР, деятельности инновационных научно-технологических центров, испытательных центров и полигонов, осуществляющих деятельность по разработке, испытанию и опытно-промышленной эксплуатации оборудования, используемого в отраслях ТЭК;

■ подготовлены отчеты:

- ▶ о мерах стимулирования и поддержки, оказанных отраслевым, корпоративным, региональным и промышленным инновационным научно-технологическим, инжиниринговым и испытательным центрам и полигонам, осуществляющим деятельность по разработке, испытанию, опытно-промышленной эксплуатации и внедрению технологий и оборудования, используемого в отраслях ТЭК;
- ▶ о предложениях по созданию научных инновационных центров в сфере инновационно-технологического развития ТЭК;
- ▶ по плану мероприятий по разработке нормативно-правовых актов, стимулирующих инновационное развитие отраслей ТЭК;
- ▶ по мониторингу перечня фундаментальных и прикладных работ по основным направлениям развития перспективных энергетических технологий;
- ▶ по реализации пилотных проектов в области высокоинтегрированных интеллектуальных системообразующих и распределительных сетей нового поколения, угольных энергоблоков, включая предложения по изменению нормативно-технической базы в сфере энергетики;
- ▶ о реализации пилотных проектов в нефтегазовой отрасли, включая предложения по изменению нормативно-технической базы;



- ▶ по комплексным проектам по разработке и внедрению инновационных технологий и современных материалов в ТЭК.

В 2020 году продолжилось участие Минэнерго России в реализации мероприятий, связанных с комплексными научно-техническими программами и комплексными научно-техническими проектами полного инновационного цикла.

Комплексные научно-технические программы и проекты (КНТП) определяют скоординированные по задачам, срокам и ресурсам мероприятия и работы, включающие в себя научные исследования и этапы инновационного цикла от получения новых фундаментальных знаний до создания технологий, продукции и оказания услуг. Их реализация призвана обеспечить создание прорывных отечественных технологий и получение результатов в целях повышения конкурентоспособности экономики страны.

В 2020 году на заседании Координационного совета по приоритетным направлениям научно-технологического развития Российской Федерации одобрена, а также Правительством Российской Федерации утверждена КНТП полного инновационного цикла «Чистый уголь — Зеленый Кузбасс», разработанная научно-образовательным центром «Кузбасс». КНТП включает в себя направления «Цифровое горное предприятие», «Роботизированные системы для проведения горных работ», «Чистые угольные технологии», «Комплексная переработка низкосортных углей и отходов углеобогащения», «Повышение эффективности транспортировки полезных ископаемых», «Безотходные природоподобные технологии» и «Генетические биотехнологии для здоровья и сохранения».

В рамках КНТП «Чистый уголь — зеленый Кузбасс» уже разработан первый в России региональный экологический стандарт. Он предполагает применение наилучших доступных технологий (НДТ) для снижения негативного воздействия на окружающую среду, проведение качественной рекультивации земель, внедрение системы обращения с отходами производства и потребления. На основе экологического стандарта сформирована «дорожная карта» Кузбасса по переходу угольных и других предприятий на принципы применения НДТ. Итогом реализации программы станет снижение нагрузки на окружающую среду и повышение эффективности угледобычи и переработки.

Во исполнение поручения Президента Российской Федерации по определению механизмов финансирования отдельных направлений развития высоких технологий 12 ноября 2020 г. подписано соглашение между Правительством Российской Федерации и ПАО «Россети» в целях развития в стране высокотехнологичной области «Технологии передачи электроэнергии и распределенных интеллектуальных энергосистем».

В рамках реализации указанного соглашения разработан проект плана мероприятий («дорожной карты») развития соответствующей высокотехнологичной области, включающий, в том числе, целевые показатели технологического развития, количественные характеристики созданных результатов интеллектуальной деятельности и научных исследований, детализированный перечень мероприятий с момента подписания соглашения до 2024 года с указанием ответственных должностных лиц, а также сроков реализации контрольных точек и достижения ожидаемых результатов.

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА



В целях создания единой базы данных о состоянии и прогнозе развития ТЭК и единого источника официальной информации о состоянии и прогнозе развития его отраслей, а также повышения эффективности информационного обмена между субъектами ТЭК в 2020 году продолжена работа по созданию государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (далее — ГИС ТЭК).

ГИС ТЭК предназначена для автоматизации процессов сбора, обработки информации в целях включения в систему, хранения такой информации, обеспечения доступа к ней, ее предоставления и распространения, повышения эффективности обмена информацией о состоянии и прогнозе развития ТЭК.

В 2020 году в эксплуатацию введена основная часть (два из трех этапов) второй очереди ГИС ТЭК. В частности, в рамках первого этапа второй очереди ГИС ТЭК с 5 марта 2020 г. введено 39 форм предоставления информации и 13 информационно-аналитических материалов. Второй этап второй очереди ГИС ТЭК введен с 6 апреля 2020 г. в составе 107 форм предоставления информации и 27 информационно-аналитических материалов.

Третий этап второй очереди ГИС ТЭК в составе 108 форм предоставления информации

и 55 информационно-аналитических материалов вводится в промышленную эксплуатацию поэлементно.

19 ноября 2020 г. проведены предварительные испытания в составе 59 форм предоставления информации и 3 информационно-аналитических материалов.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. обеспечена регистрация 46,7% из общего числа субъектов ГИС ТЭК. При этом охват объема добычи (производства) по сегментам (в области нефтяной и газовой промышленности, в области угольной и торфяной промышленности и в области электроэнергетики, с учетом уже зарегистрированных компаний) составляет большую часть (свыше 90%) объема добычи (производства).

В соответствии с поручениями Правительства Российской Федерации разрабатывается модель данных ГИС ТЭК и осуществляется развитие цифровых инструментов, позволяющих компаниям ТЭК предоставлять отраслевые данные в автоматизированном режиме. В 2020 году осуществлялась разработка и доработка проекта для автоматизированного предоставления данных субъектами ГИС ТЭК.

В условиях распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19) на базе ГИС ТЭК в кратчайшие сроки, начиная с апреля 2020 г.,

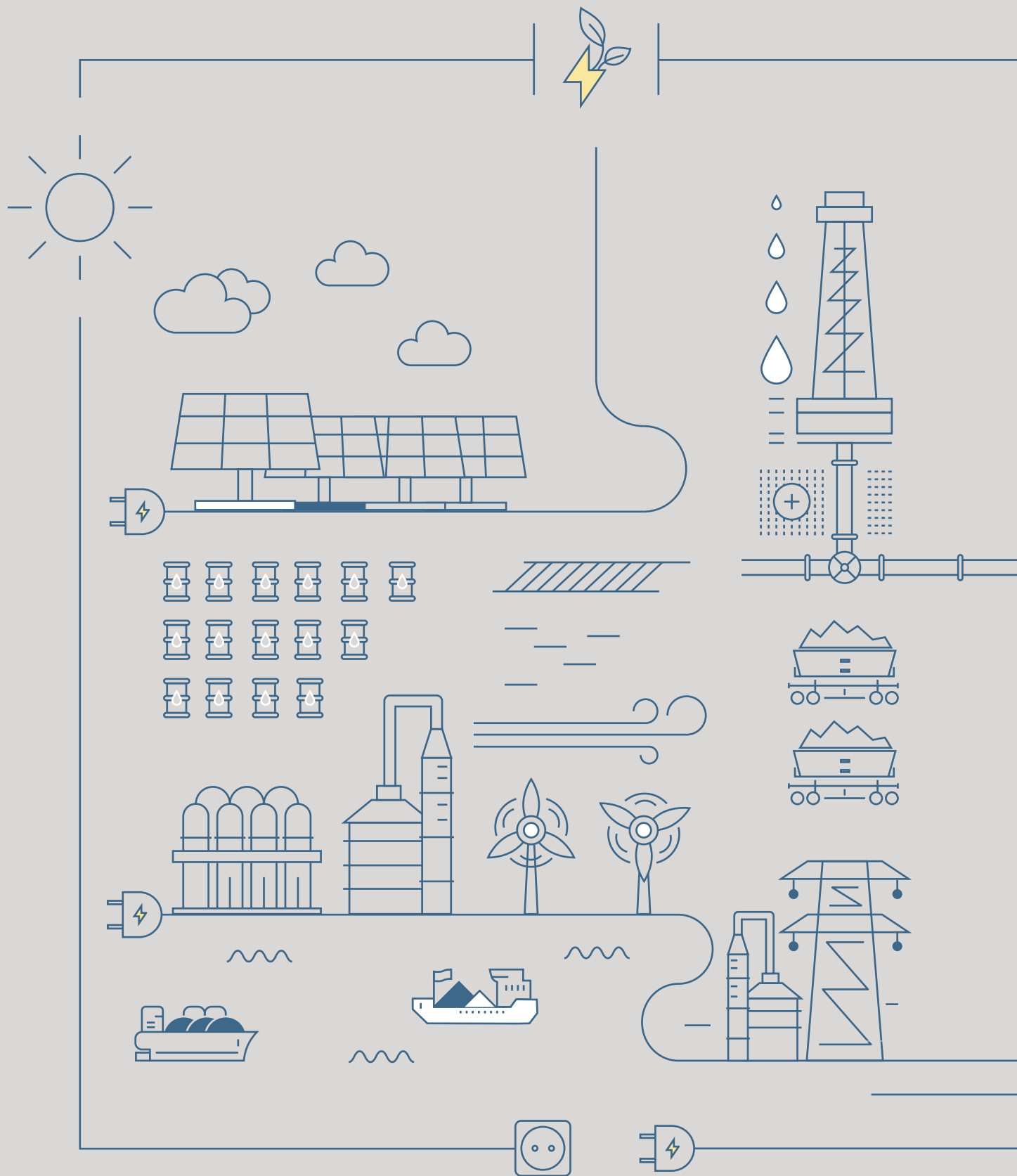


Развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса

был организован мониторинг финансово-экономического состояния системообразующих компаний ТЭК в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 27 марта 2020 г. № 764-р и приказом Минэкономразвития России.

В целях координации деятельности по выработке предложений по обеспечению

устойчивости российской экономики и мониторингу финансово-экономического состояния компаний ТЭК, в том числе в условиях распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19), приказом Минэнерго России создан оперативный штаб Минэнерго России по мониторингу состояния компаний ТЭК.





ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ ИЗМЕНЕНИЯМ КЛИМАТА



Противодействие изменениям климата

В 2020 году Минэнерго России продолжило работу в рамках противодействия изменениям климата, в том числе для реализации Парижского соглашения.

Документ подписан Российской Федерацией в апреле 2016 года и принят постановлением Правительства Российской Федерации от 21 сентября 2019 г. № 1228 «О принятии Парижского соглашения». Парижское соглашение по климату является актуальным ответом мирового сообщества на стоящие перед ним глобальные задачи по удержанию прироста средней температуры к концу XXI века в пределах «намного ниже» 2 °С сверх доиндустриальных показателей и «приложении усилий» в целях ограничения роста температуры на уровне 1,5 °С.

Минэнерго России разделяет позицию о необходимости ограничения роста температуры, в связи с чем в 2020 году ведомство принимало участие в разработке проекта стратегии долгосрочного развития с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года и проекта федерального закона «О сокращении выбросов парниковых

газов». Их реализация должна обеспечить достижение целей Указа Президента Российской Федерации от 4 ноября 2020 г. № 666 «О сокращении выбросов парниковых газов» — снижение к 2030 году эмиссии парниковых газов до 70% относительно уровня 1990 года с учетом максимально возможной поглощающей способности лесов и иных экосистем и при условии устойчивого и сбалансированного социально-экономического развития Российской Федерации.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2019 г. № 3183-р утвержден национальный план, который является первым этапом по адаптации экономики и населения к изменениям климата и включает в себя институциональные, организационные и методические мероприятия, направленные на формирование отраслевой адаптации к изменениям климата.

Для обеспечения устойчивого развития энергетики в условиях прогнозируемого изменения климата в 2021 году планируется разработка и утверждение отраслевого плана адаптации к изменениям климата в сфере ТЭК.

Переход на принципы наилучших доступных технологий

Одной из важных задач, стоящих перед российским ТЭК, является обеспечение рационального и экологически ответственного использования энергии и энергетических ресурсов. Снизить уровень антропогенного воздействия на окружающую среду, повысить энергетическую эффективность и ресурсосбережение производств позволит переход отраслей ТЭК на принципы наилучших доступных технологий (НДТ), предусмотренный Федеральным законом от 21 июля 2014 г. № 219-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

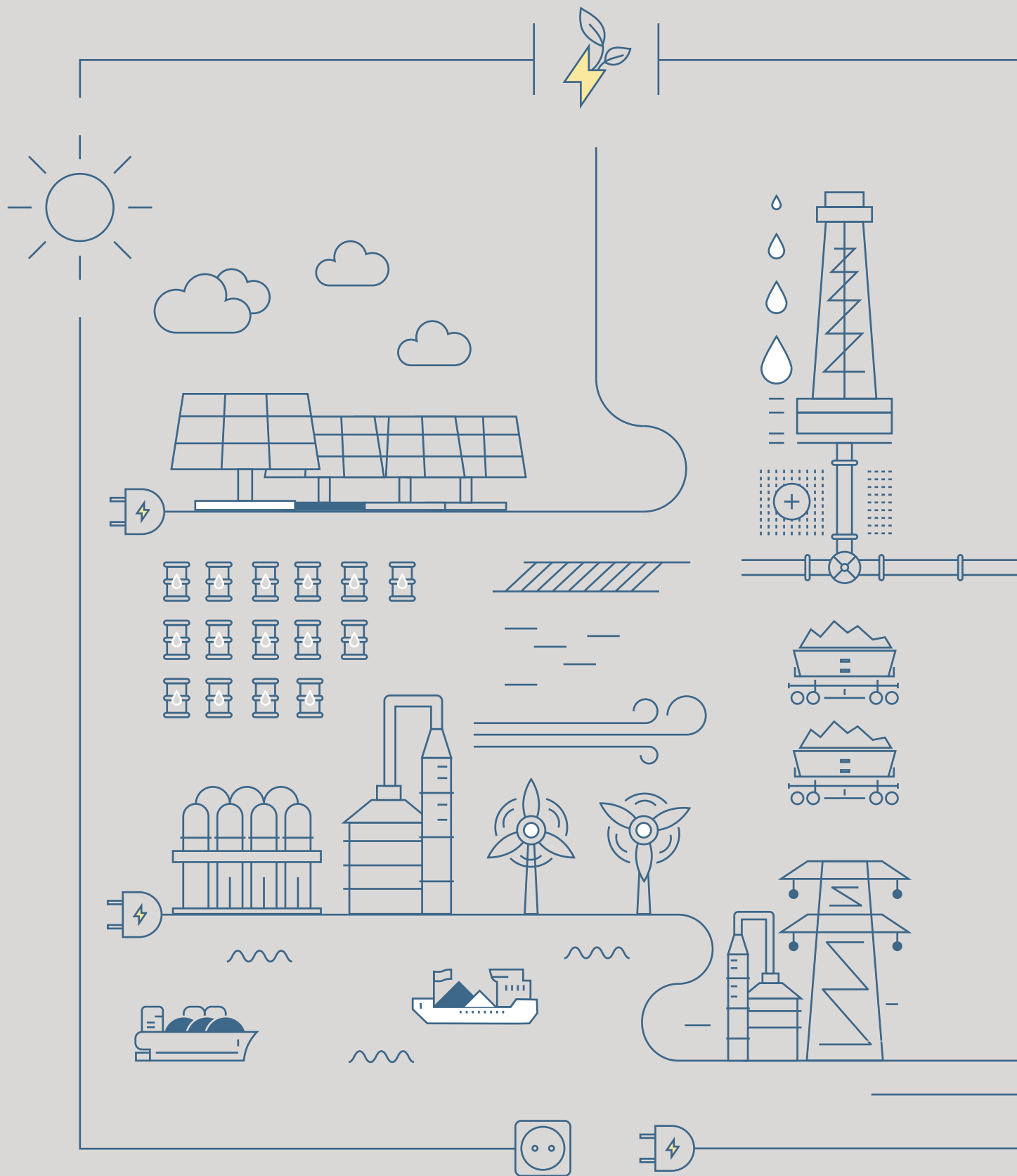
Информационно-методическая поддержка перехода компаний ТЭК на принципы НДТ обеспечивается с помощью отраслевых информационно-технических справочников (ИТС) НДТ, разработка которых осуществлялась Минэнерго России совместно с Бюро НДТ в 2015–2017 годах.

В 2020 году Минэнерго России совместно с Бюро НДТ в инициативном порядке приступило к формированию технических рабочих групп для актуализации следующих справочников НДТ:

- ИТС НДТ «Переработка нефти», утвержденный приказом Росстандарта от 14 ноября 2017 г. № 2424;
- ИТС НДТ «Добыча нефти», утвержденный приказом Росстандарта от 15 декабря 2017 г. № 2838.

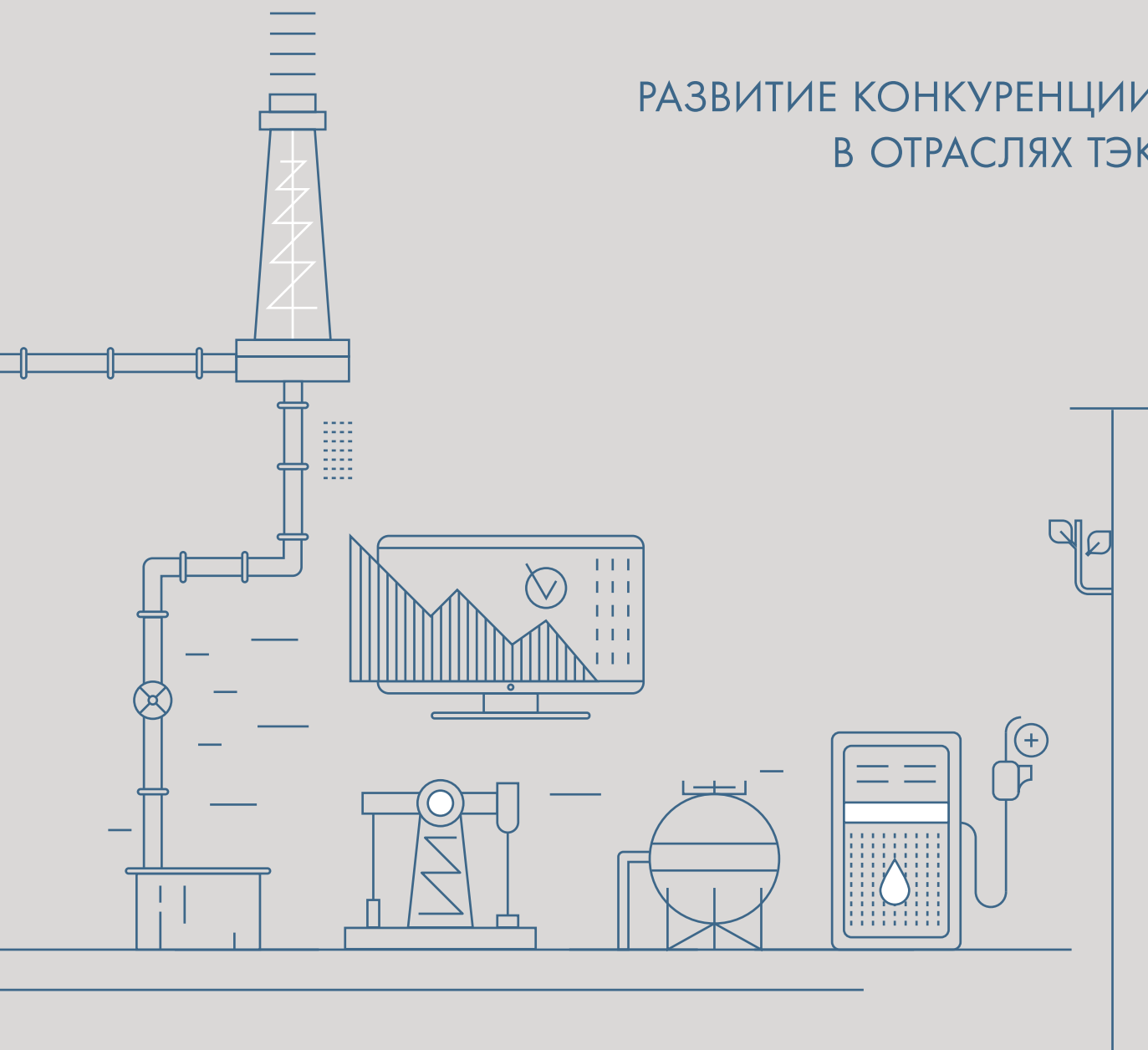
Ключевым элементом перехода предприятий на принципы НДТ является выдача Росприроднадзором комплексных экологических разрешений (КЭР), содержащих весь перечень необходимых и обязательных требований в области охраны окружающей среды для конкретного предприятия. В 2020 году такие разрешения получили четыре объекта ТЭК: два объекта шахты «Комсомолец» и два объекта шахты «Листвяжная». Всего с 2019 года КЭР получили 9 объектов ТЭК.

Также в 2020 году начала функционировать межведомственная комиссия по рассмотрению программ повышения экологической эффективности, созданная Минпромторгом России, в которой Минэнерго России организовано рассмотрение 11 программ, необходимых для получения комплексных экологических разрешений.





РАЗВИТИЕ КОНКУРЕНЦИИ В ОТРАСЛЯХ ТЭК



В 2020 году продолжилась реализация мероприятий, направленных на развитие конкуренции, включая биржевые механизмы реализации продукции ТЭК, в том числе в рамках плана мероприятий («дорожной карты») по развитию конкуренции в отраслях экономики Российской Федерации и переходу отдельных сфер естественных монополий из состояния естественной монополии в состояние конкурентно рынка на 2018–2020 годы, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2018 г. № 1697-р.

По итогам 2020 года объем торговли нефтепродуктами, а также отдельными категориями товаров, выработанных из нефти и газа, составил 23,182 млн тонн, что на 11,3% больше, чем в 2019 году.

Объем торгов природным газом увеличился по сравнению с 2019 годом на 24,6% до 16,047 млрд куб. м.

Реализация российской экспортной нефти в новом формате онлайн-аукционов на платформе Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Биржи (АО «СПбМТСБ») по итогам 2020 года составила свыше 2 млн тонн. Опыт проведения аукционных торгов на российскую экспортную нефть показал эффективность данного подхода для формирования справедливого конкурентного ценообразования, что в перспективе может привести к созданию независимых национальных индикаторов на продукцию ТЭК посредством прямого рыночного формирования цены с опорой на реальные сделки.

В 2020 году 118 российских угольных компаний предоставили в АО «СПбМТСБ» сведения по 1 102 заключенным новым

внебиржевым договорам на поставку угля объемом 221,1 млн тонн по средневзвешенной цене 2 829 руб. за тонну на общую сумму — 625,4 млрд руб. в соответствии с Положением о предоставлении информации о заключенных сторонами не на организованных торгах договорах, обязательства по которым предусматривают переход права собственности на товар, допущенный к организованным торгам, а также о ведении реестра таких договоров и предоставлении информации из указанного реестра, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 23 июля 2013 г. № 623.

Объем торгов длиннопламенным углем марки «Д» (класс крупности 0–300) разреза «Степной», «франко-вагон станция назначения», ст. «Новосибирск — Западный» составил 1680 тонн на сумму более 3,2 млн руб. при рыночной цене 1930 руб./тонна. Объем торгов угля с разреза «Пермяковский», «франко-вагон станция назначения», ст. «Калининград — Сортировочный» составил 70 тонн на сумму более 360 тыс. руб. при рыночной цене 5150 руб./тонна.

За счет увеличения количества угольных компаний, осуществляющих регистрацию внебиржевых договоров на поставку угля на внутренний рынок (более 100) и на экспорт (более 50) обеспечена репрезентативность внебиржевых индексов цен на уголь по территориальному (без транспортной составляющей) и региональному (с транспортной составляющей) признакам, рассчитываемым на тонну условного топлива (7000 ккал/тонна). Указанные значения индексов доступны на официальном сайте АО «СПбМТСБ» в сети «Интернет».

Минэнерго России в качестве постоянного члена подкомитета по углю Биржевого ко-



РЕАЛИЗАЦИЯ
РОССИЙСКОЙ
ЭКСПОРТНОЙ
НЕФТИ В ФОРМАТЕ
ОНЛАЙН-АУКЦИОНОВ

> 2 МЛН ТОНН



ОБЪЕМ ТОРГОВЛИ
НЕФТЕПРОДУКТАМИ,
А ТАКЖЕ КАТЕГОРИЯМИ ТОВАРОВ,
ВЫРАБОТАННЫХ ИЗ НЕФТИ И ГАЗА



23,182 МЛН ТОНН

+11,3% к 2019 году

ОБЪЕМ ТОРГОВ ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ

16,047 МЛРД КУБ. М +24,6% к 2019 году



НОВЫЕ
ВНЕБИРЖЕВЫЕ
ДОГОВОРЫ
НА ПОСТАВКУ УГЛЯ

1 102
ДОГОВОРА

ОБЪЕМ **221,1**
МЛН ТОНН

митета ФАС России участвует в разработке правил торгов углем на биржевых площадках, устанавливающих порядок и условия их проведения в соответствии с положениями Гражданского кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 21 ноября 2011 г. № 325-ФЗ «Об организованных торгах» (Федеральный закон № 325-ФЗ), нормативных правовых актов Российской Федерации и Банка России, а также Устава АО «СПбМТСБ».

В целях снижения рисков нарушения угольными компаниями Федерального закона от 26 июля 2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции», добросовестного конкурентного поведения, повышения качества информирования потребителей о структуре цены на российский уголь Минэнерго России рекомендовало угольным компаниям разработать (актуализировать) торговые политики и согласовать их с ФАС России. Скорректированные по замечаниям ФАС России торговые политики

размещаются на официальных сайтах угольных компаний.

Совместно с регуляторами и участниками рынка угля в соответствии с Федеральным законом № 325-ФЗ и приказом ФАС России от 10 декабря 2018 г. № 1717/18 Минэнерго России участвовало в разработке нормативных правовых документов, обеспечивших запуск 20 декабря 2019 г. пилотного проекта по реализации части объемов угля на биржевых торгах в секции «Энергоносители» на АО «СПбМТСБ», покупателями которого являются как крупные генерирующие компании, так и потребители небольших объемов.

Учитывая, что уголь является ликвидным продуктом, рассматривается возможность реализации примерно до 10% внутреннего спроса на энергетический уголь через биржевые торги, что позволит обеспечить прозрачность заключаемых сделок при его продаже потребителям.

В настоящее время Минэнерго России с участием ФАС России, ФНС России, Банка России, угольных и энергетических компаний продолжена работа в части создания нормативной правовой основы с целью развития различных форм торговли углем, обеспечения прозрачности заключения сделок на его поставку, регулирования вопросов в сфере рыночного ценообразования на уголь и продукты его переработки. При этом сведения угольных компаний о поставляемой по внебиржевым договорам угольной продукции и ее цене, включенные в реестр АО «СПбМТСБ», служат основой для расчета территориальных и региональных индексов цен.

Также в ближайшей перспективе планируется разработка проекта плана мероприятий («дорожной карты») по запуску фьючерсных контрактов на уголь с учетом предложений ПАО «Московская биржа».

В 2020 году разработаны и приняты к использованию АО «СПбМТСБ» новые методики расчета территориальных индексов цен угля (внутреннего и экспортного рынка), предусматривающие изменения порядка выбора внебиржевых договоров на поставку угля (исключены долгосрочные договоры, ценовой фильтр и фильтр по объему). При этом ликвидность внебиржевых индексов цен на уголь обеспечивается за счет полноты и качества сведений угольных компаний, введенных в реестр АО «СПбМТСБ».

Минэнерго России для обеспечения репрезентативности территориальных индексов внебиржевого сегмента угля и продукции его переработки проводит мониторинг соблюдения угольными компаниями требований действующего законодательства Российской Федерации,

подготовку угольными компаниями торговых политик и согласование их с ФАС России для обеспечения добросовестного конкурентного поведения компаний на рынке товаров, а также повышения качества информирования потребителей о структуре цены на поставку угля и продукции его переработки.

Несмотря на ограничение коммуникационных возможностей из-за пандемии новой коронавирусной инфекции (COVID-19), Минэнерго России в 2020 году осуществлялась работа в рамках биржевого подкомитета по углю Биржевого комитета ФАС России в целях поддержания сбалансированного спроса и предложения, обеспечения общедоступности участия потенциальных покупателей и продавцов в биржевых торгах, сглаживания резких колебаний цен на уголь.

Реализация принятых мер в рамках совершенствования биржевых механизмов торговли угольной продукцией с учетом практики применения антимонопольного законодательства Российской Федерации является одной из актуальных задач для угольной отрасли на ближайшую перспективу.

В части развития конкуренции в сфере электроэнергетики в 2020 году проведены конкурсные отборы проектов в области модернизации объектов тепловой генерации в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 г. № 43 «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций».

По итогам отбора проектов модернизации генерирующего оборудования с датой поставки мощности в 2025 году распоряжением Прави-



тельства Российской Федерации от 7 февраля 2020 г. № 232-р утвержден Перечень генерирующих объектов с проектами в количестве 41 ед. суммарной мощностью 6,8 ГВт.

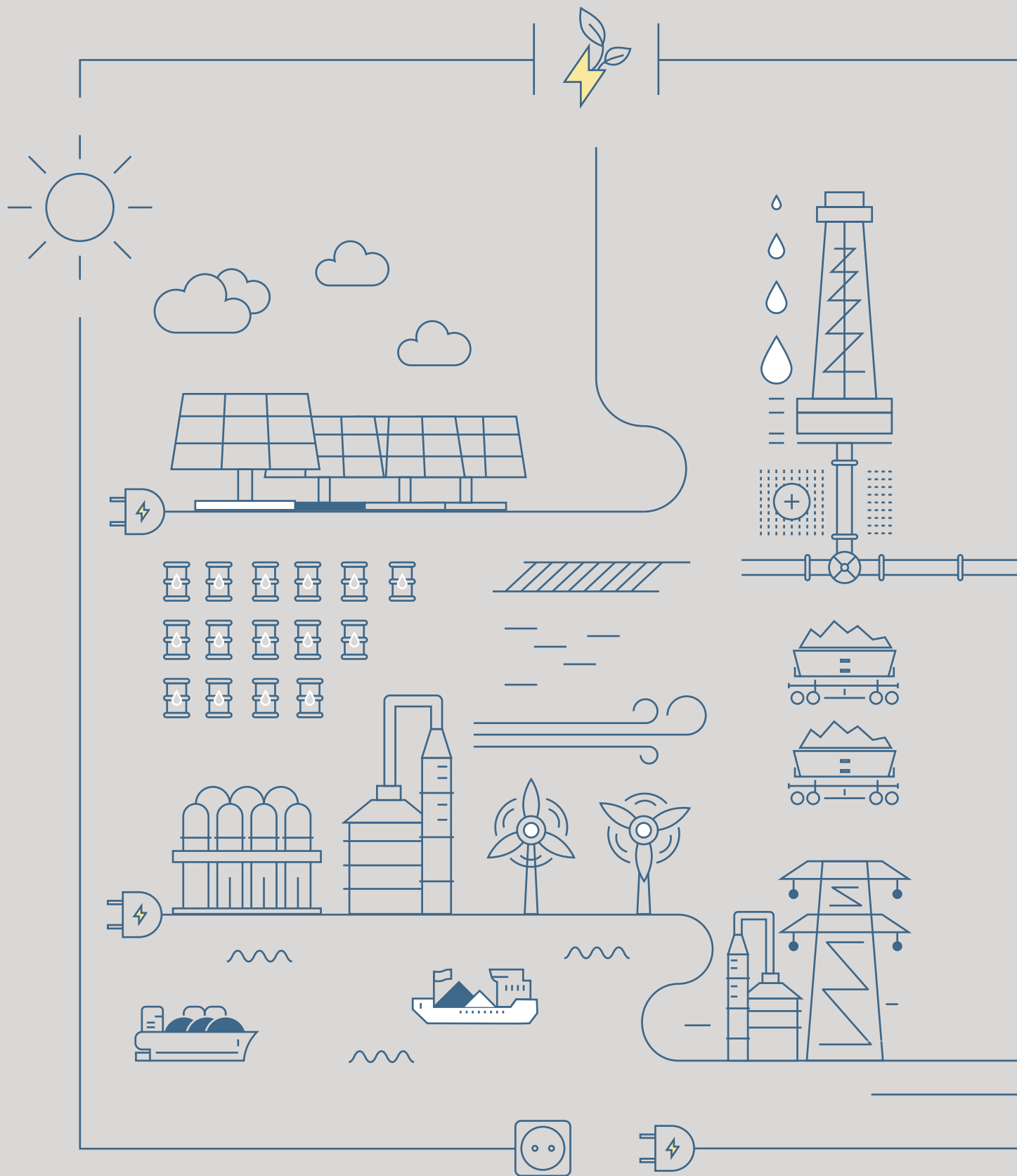
Также 1 декабря 2020 г. завершен отбор проектов с датой поставки мощности в 2026 году, по итогам которого распоряжением Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2021 г. № 265-р утвержден перечень из 15 проектов модернизации суммарной мощностью 3,8 ГВт.

В рамках развития конкуренции в сфере возобновляемой энергетики в 2020 году проведен конкурсный отбор проектов строительства генерирующих объектов на оптовом рынке электрической энергии и мощности в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 октября 2010 г. № 1172, а также Регламентом проведения отборов. По его итогам отобраны 10 объектов общей мощностью 238,1 МВт с плановой датой реализации в 2023 и 2024 гг.

Высокий интерес участников к отборам проектов тепловой генерации и возобновляемых источников энергии (ВИЭ) и наличие конкуренции по уровню заявляемых инвесторами предельных капитальных затрат для реализации проектов привели к существенному снижению итоговых значений капитальных затрат, сформированных по итогам отборов.

В целях развития конкуренции в 2020 году внедрен механизм технологически нейтральных конкурсных отборов проектов в сфере использования ВИЭ на розничных рынках, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 г. № 1298 «О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Единые правила проведения конкурсных отборов проектов по строительству генерирующих объектов на основе ВИЭ вне зависимости от используемой технологии производства электрической энергии предусмотрены по критерию минимальной цены электроэнергии исходя из цены в заявке, поданной инвестором на конкурсный отбор, но не выше утвержденного предельного уровня, а не по регулируемым тарифам. Таким образом, инвестор получает гарантированную цену на электрическую энергию на весь период окупаемости инвестиционного проекта (15 лет) и, соответственно, возможность конкурировать по критерию минимальной цены на электрическую энергию, что в совокупности с принципом проведения технологически нейтрального отбора способствует повышению конкуренции между инвесторами и дает внедрение наиболее эффективных для регионов России проектов строительства генерирующих объектов на основе ВИЭ.





РАЗВИТИЕ
ПРИОРИТЕТНЫХ ТЕРРИТОРИЙ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



Арктическая зона Российской Федерации

Одной из стратегических задач развития ТЭК является реализация углеводородного потенциала континентального шельфа арктических морей и северных территорий, на которых сосредоточено около 25% общероссийских запасов нефти и газового конденсата и более 70% газа.

В целях защиты национальных интересов Российской Федерации в Арктике принят Указ Президента Российской Федерации от 5 марта 2020 г. № 164 «Об основах государственной политики Российской Федерации в Арктике на период до 2035 года», задающий общие приоритеты развития Арктической зоны Российской Федерации. В части ТЭК в документе выделена необходимость расширения участия частных инвесторов в реализации инвестиционных проектов на Арктическом шельфе при сохранении со стороны государства контроля за их реализацией, инфраструктурное обустройство минерально-сырьевых центров, логистически связанных с Северным морским путем, наращивание за счет государственных и частных инвестиций объемов геологоразведочных работ при освоении месторождений углеводородного сырья и твердых полезных ископаемых, стимулирование разработки трудноизвлекаемых запасов, повышения коэффициентов извлечения нефти и газа, глубокой переработки нефти, производства сжиженного природного газа (СПГ) и газохимической продукции.

Для поддержки реализации нефтегазовых проектов в Арктике, включая стимулирование добычи и переработки углеводородного сырья, во исполнение поручения Президента Российской Федерации принят разработанный Минвостокразвития России совместно

с Минэнерго России и заинтересованными федеральными органами исполнительной власти Федеральный закон от 18 марта 2020 г. № 65-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации». Документ предусматривает комплекс стимулирующих мер для обеспечения привлекательных инвестиционных условий для проектов по добыче углеводородного сырья на территории Арктической зоны Российской Федерации. В том числе предусмотрены следующие меры:

- расширение 4-й группы новых морских месторождений (со ставкой налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) в 5%) на еще не введенные в промышленную разработку месторождения, расположенные на 50% и более своей площади в Печорском, Белом, Баренцевом и Охотском морях (с сохранением параметров 4-й группы, в том числе в части сроков);
- нулевая ставка НДПИ на газ и газовый конденсат в течение 12 лет с момента отгрузки первой партии СПГ или продукции нефтегазохимии;
- право субъектов Российской Федерации на снижение региональной части ставки по налогу на прибыль организаций до нуля для налогоплательщиков, осуществляющих деятельность по производству СПГ и (или) по переработке углеводородного сырья в товары, являющиеся продукцией нефтехимии;
- введение вычета из НДПИ в отношении нефти, добытой на Ванкорской группе месторождений, в размере понесенных

расходов на создание объектов внешней инфраструктуры, необходимой для добычи углеводородного сырья;

- введение режима налога на добавленный доход от добычи углеводородного сырья (НДД) для участков недр, расположенных на 50% и более своей площади в границах Красноярского края, Республики Саха (Якутия), Чукотского автономного округа, входящих в состав Арктической зоны Российской Федерации, а именно:
 - ▶ нулевая ставка НДПИ для проектов, применяющих НДД в Арктике;
 - ▶ поэтапное увеличение НДПИ, подлежащего уплате при применении режима НДД, начиная с 12-го года, прошедшего с начала промышленной добычи на месторождении;
 - ▶ право субъектов Российской Федерации на установление сниженной ставки по налогу на прибыль организаций.

В рамках освоения углеводородного потенциала Арктической зоны Российской Федерации ключевое значение имеет реализация на территории Арктики значимых проектов российских компаний.

В 2020 году ПАО «НК «Роснефть» приступило к этапу практической реализации проекта по созданию на севере Красноярского края новой нефтегазовой провинции полуострова Таймыр, ресурсная база которой по жидким углеводородам оценивается в 6 млрд тонн. В рамках проекта прорабатывается возможность создания крупнотоннажного завода по производству сжиженного природного газа (СПГ) на Таймыре. В частности, компанией уже заключен комплекс сделок для формирования ресурсной базы проекта, создания инфраструктуры и обеспечения материально-технического снабжения в условиях Крайнего Севера. Ожидается, что проект будет иметь кумулятивный эффект для экономики региона и страны в целом, дав импульс развитию арктических территорий и Северного морского пути.

Дальневосточный федеральный округ

В 2020 году продолжилось освоение запасов углеводородного сырья и реализация проектов, направленных на развитие инфраструктуры Дальнего Востока.

В рамках федерального проекта «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата» Комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденного распоряжением Правительства

Российской Федерации от 30 сентября 2018 г. № 2101-р, ПАО «Газпром» продолжило реализацию инвестиционных проектов по строительству газотранспортных мощностей.

Ведется строительство магистрального газопровода «Сахалин — Хабаровск — Владивосток» (второй пусковой комплекс) протяженностью 369 км. В 2020 году по строительству линейной части выполнены сварка 270,4 км и засыпка 245,4 км.

В рамках строительства магистрального газопровода «Сила Сибири» для подачи газа с Ковыктинского месторождения, являющегося ключевым для Иркутского центра газодобычи, ведется строительство участка от Ковыктинского до Чаяндинского месторождения («Ковыкта — Чаянда») протяженностью линейной части 803 км. В 2020 году на объекте выполнялся основной комплекс строительно-монтажных работ, к концу года уложено и засыпано 98 км линейной части газопровода (12% протяженности).

Вместе с этим ПАО «Газпром» планомерно наращивает добычные мощности Чаяндинского месторождения, на котором в 2020 году введены 103 газовые скважины, установки предварительной подготовки газа (УППГ-2) и мембранного выделения гелиевого концентрата, завершено расширение мощностей действующей установки комплексной подготовки газа (УКПГ-3).

Ведется работа по проработке возможности строительства транзитного газопровода через территорию Монголии, который станет продолжением российского газопровода «Сила Сибири — 2». В начале 2021 г. ПАО «Газпром» зарегистрирована компания специального назначения «Газопровод Союз Восток», необходимая для проведения проектно-изыскательских работ и разработки технико-экономического обоснования проекта строительства газопровода.

Развитие газотранспортных мощностей в восточных регионах ведется синхронно с проектом строительства Амурского газоперерабатывающего завода (ГПЗ), проектная мощность которого составит 43 млрд куб. м газа в год и будет включать крупнейшее в мире произ-

водстве гелия — до 60 млн куб. м в год. К концу 2020 года статус реализации проекта составил более 70%.

Поставки сырья с Амурского ГПЗ будут осуществляться на технологически связанный проект ПАО «Сибур Холдинг» по строительству на Востоке России Амурского газохимического комплекса (ГХК) мощностью 2,3 млн тонн полиэтилена и 400 тыс. тонн полипропилена в год.

18 августа 2020 г. Председатель Правительства Российской Федерации М. В. Мишустин дал старт реализации Амурского ГХК.

В 2020 году в Дальневосточном федеральном округе продолжилось развитие рынка газомоторного топлива. Объем реализации природного газа в качестве моторного топлива в его регионах составил свыше 11,5 млн куб. м. На территории действует 11 станций заправки транспортных средств природным газом, в том числе 1 объект в Камчатском крае, 7 объектов — в Республике Саха (Якутия), 3 объекта — в Сахалинской области.

В угольной промышленности на Дальнем Востоке действует 38 предприятий: 4 шахты, 26 разрезов, 8 обогатительных фабрик. В 2020 году объем добычи угля на них составил 79,0 млн тонн (+2,4% к уровню 2019 года). Доля Дальнего Востока в общей добыче Российской Федерации — 19,7%.

В 2020 году на Дальнем Востоке угольными компаниями продолжилась реализация инвестиционных проектов:

В Республике Саха (Якутия) АО «Колмар груп» ввело в эксплуатацию 1-ю очередь шахты «Инаглинская» и 1-ю очередь обогатительной



Строительство Амурского газоперерабатывающего завода

фабрики «Инаглинская-2», на которых будет добываться и перерабатываться 6 млн тонн угля в год. Для транспортировки угольной продукции в Хабаровском крае введена в эксплуатацию 1-я очередь крупнейшего в России угольного терминала для перевалки коксующихся углей «ВаниноТрансУголь» мощностью 12 млн тонн в год, на котором выгрузка и погрузка угля будет идти закрытым способом для сохранения экологического климата в регионе.

Также в Республике Саха (Якутия) ООО «УК «Эльга Уголь» продолжило освоение крупнейшего в России Эльгинского угольного месторождения. К 2023 году добыча угля на нем вырастет до 45 млн тонн с последующим экспортом до 30 млн тонн угольного концентрата. В 2020 году добыча угля на Эльгинском угольном разрезе составила 7 млн тонн (+62,2% к уровню 2019 года). Для экспорта продукции эльгинского угля в Китай, содействия его таможенному оформлению и вза-

и взаимодействия с государственными органами Китая 15 декабря 2020 г. ООО «ЭльгаУголь» и китайская компания GH-Shipping подписали соглашение о создании совместного предприятия.

В Сахалинской области ООО «Восточная горнорудная компания» реализован проект по увеличению объемов добычи угля на Солнцевском месторождении до 10 млн тонн в год, ведется строительство магистрального конвейера от месторождения до порта «Шахтерск» протяженностью 28 км, а также модернизация порта «Шахтерск». В 2020 году добыча угля на разрезе «Солнцевский» составила 11 млн тонн (+20,3% к уровню 2019 года).

В Хабаровском крае АО «Ургалуголь» (входит в АО «СУЭК») разрабатывает Ургальское месторождение Буреинского угольного бассейна. В 2020 году добыча на месторождении составила 7,3 млн тонн (+17% к уровню 2019 года). В июне 2020 г. АО «Ургалуголь» ввело в эксплуатацию первую 350-метровую лаву по пласту 12 на новом участке Северо-Западный шахты «Северная».

В Чукотском автономном округе ООО «Берингпромуголь» продолжило освоение месторождения «Фандюшкинское поле» (Верхне-Алькатваамская площадь). В 2018 году завершен I этап реализации проекта, по итогам которого объем добычи на месторождении достиг 600 тыс. тонн угля в год. Выход на объем добычи до 1 млн тонн в год, включая строительство обогатительной фабрики, запланирован к концу II этапа реализации проекта в 2021 году. В 2020 году на участке добыто 0,79 млн тонн угля (+5,6% к уровню 2019 года).

Также в Чукотском автономном округе АО «Северо-Тихоокеанская угольная ком-

пания» приступило к реализации проекта разработки Амаамского месторождения каменного угля в долгосрочной перспективе до 2030–2035 гг., предусматривающего добычу в объеме 5–10 млн тонн угля в год.

В 2020 году выполнялись мероприятия по реструктуризации угольной промышленности на Дальнем Востоке. В частности, выполнение проектных и технических работ производилось по пяти объектам:

- мониторинг социально-экологических последствий на ликвидируемых шахтах и разрезах Приморского края, включая мероприятия по ликвидации провалов земной поверхности;
- завершение работ по дегазации территории пос. Тавричанка, пострадавшего от ведения горных работ ДООАО «Шахта «Капитальная» ОАО «Приморскуголь»;
- разработка проектной документации по 3 объектам.

Совместно с администрациями шахтерских городов и поселков в Приморском крае и Республике Бурятия в 2020 году в новое жилье переселено 12 семей (47 человек), приобретено 1 121,1 кв. м жилья. За счет средств федерального бюджета 3 695 жителям в Приморском крае, Хабаровском крае, Сахалинской области, Амурской области, Республике Бурятия, Забайкальском крае предоставлен бесплатный пайковый уголь в количестве 22,3 тыс. тонн.

Важнейшее значение для реализации экономического потенциала Дальнего Востока имеет развитие электроэнергетики регионов. Введенные в 2020 году на его территории но-



вые генерирующие мощности создали условия для обеспечения надежного энергоснабжения потребителей.

В Хабаровском крае ПАО «РусГидро» ввело в эксплуатацию ТЭЦ в г. Советская Гавань электрической мощностью 126 МВт и тепловой мощностью 200 Гкал/ч. Среднегодовая выработка на электростанции составит 630 млн кВт·ч. Реализация проекта позволила обеспечить надежное тепло- и электроснабжение потребителей региона, заместить выбывающие мощности выработавшей ресурс Майской ГРЭС, а также сформировать возможности для покрытия перспективных нагрузок.

В г. Певеке Чукотского автономного округа АО «Концерн Росэнергоатом» ввело в эксплуатацию плавучую атомную теплоэлектростанцию (ПАТЭС) на базе плавучего энергоблока «Академик Ломоносов» мощностью 70 МВт. Энергоблок оснащен двумя реакторными установками КЛТ-40С, способными вместе обеспечивать выдачу в береговые сети до 50 Гкал/ч тепловой энергии для нагрева теплофикационной воды.

Продолжаются проектно-изыскательские работы в рамках строительства 2-й очереди Якутской ГРЭС-2, Артемовской ТЭЦ-2, модернизации Владивостокской ТЭЦ-2, завершается разработка проектной документации по строительству Хабаровской ТЭЦ-4, реализуемых в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2019 г. № 1544-р.

Реализованы мероприятия по развитию магистральной электрической сети, обоснованные в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, для покрытия перспективного спроса на электрическую

энергию и мощность, а также мероприятия по развитию магистральной электрической сети, необходимые для реализации заключенных в установленном порядке договоров на технологическое присоединение крупных потребителей, в том числе:

- для создания схемы внешнего электроснабжения газотранспортной системы «Сила Сибири» подключены четыре компрессорные станции, Свободненская ТЭС в Амурской области и приемо-сдаточный пункт Чаяндинского месторождения в Республике Саха (Якутия). Построены заходы от линии электропередачи 220 кВ Амурская — Новокиевка до Свободненской ТЭС, введен в работу переключательный пункт (ПП) 220 кВ Нагорный с заходами кабельной воздушной линии 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС — Тында II цепь в ПП 220 кВ Нагорный;
- для внешнего электроснабжения объектов трубопроводной системы «Восточная Сибирь — Тихий океан» (ТС ВСТО) обеспечено энергоснабжение 26 нефтеперекачивающих станций ПАО «Транснефть», в том числе сооружена подстанция (ПС) 500 кВ Усть-Кут (в объеме крыла 220 кВ), реконструировано 11 подстанций, из них семь с увеличением трансформаторной мощности;
- обеспечено внешнее энергоснабжение резидентов ТОР «Надеждинский» (гелиевого хаба ПАО «Газпром» и комбината ООО «Русский минтай»), к ПС 220 кВ «Восток» подключены энергопринимающие установки резидента ТОР «Хабаровск» индустриального парка «Авангард»;
- обеспечено технологическое присоединение тяговых подстанций ОАО «РЖД»

на территории Амурской области к ПС 500 кВ Амурская, ПС 220 кВ Тында, ПС 220 кВ Магдагачи, ПС 220 кВ Февральск и ПС 220 кВ Сковородино;

- для увеличения провозной способности Байкало-Амурской и Транссибирской магистралей введена в работу ВЛ 220 кВ Комсомольская — Селихино — Ванино, завершено строительство заходов ВЛ 220 кВ Уруша/т — Ерофей Павлович/т на ПС 220 кВ Сгигеево/т и завершена реализация 1-го и 2-го этапов строительства ЛЭП 220 кВ Лесозаводск — Спасск — Дальневосточная;
- введена в работу ВЛ 220 кВ Февральская — Рудная с ПС 220 кВ Рудная в целях повышения надежности электроснабжения потребителей в Селемджинском районе Амурской области;
- на территориях энергосистем Иркутской области и Республики Бурятия введены в работу ВЛ 220 кВ Таксимо — Мамакан II цепь с отпайками на напряжении 220 кВ и построены ПС 220 кВ Дяля и ПС 220 кВ Чаянгро;
- введена в работу ПС Промпарк с ВЛ 220 кВ Владивосток — Промпарк с расширением ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Владивосток на две ячейки 220 кВ в целях создания условий для технологического присоединения объектов АО «Корпорация развития Дальнего Востока».

С целью обеспечения энергоснабжения Чукотского автономного округа при замещении выбывающих мощностей Чаунской ТЭЦ и Билибинской АЭС реализуется проект строительства двух одноцепных ВЛ 110 кВ

Певек — Билибино. В июне 2020 г. АО «ЦИУС ЕЭС» и АО «Чукотэнерго» заключен контракт на выполнение работ по проекту, осуществлена доставка материально-технических ресурсов, в том числе организована доставка грузов по Северному морскому пути. С декабря 2020 г. на проекте проводятся строительно-монтажные работы.

В рамках внедрения цифровых решений АО «СО ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС» реализованы проекты дистанционного управления оборудованием и устройствами ПС 220 кВ Аэропорт в Приморском крае, ПС 220 кВ НПС-26 в Хабаровском крае.

Для решения проблем электро- и теплоснабжения потребителей в неценовых зонах — на территориях, в границах которых оптовая торговля электрической энергией (мощностью) осуществляется по регулируемым ценам (тарифам) и в настоящее время отсутствуют иные механизмы гарантированного возврата инвестиций, принят разработанный Минэнерго России Федеральный закон от 29 декабря 2020 г. № 480-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике», которым предусматривается введение специализированной надбавки к цене на мощность для строительства генерирующих объектов на таких территориях по перечню, утверждаемому Правительством Российской Федерации, а также продляется до 2028 года механизм выравнивания тарифов в Дальневосточном федеральном округе до среднероссийского уровня с установлением критериев для определения категорий потребителей, получающих льготные тарифы.

В течение 2021 года механизм выравнивания тарифов на Дальнем Востоке применяется в неизменном виде. Начиная с 2022 года



предусмотрено сохранение в прежнем виде сниженных до среднероссийского уровня тарифов на электрическую энергию вплоть до 2028 года в отношении потребителей, соответствующих критериям, определенным Правительством Российской Федерации.

Законом № 480-ФЗ также предусмотрено поэтапное, в течение 3–5 лет, доведение тарифов на электрическую энергию до экономически обоснованного уровня для ряда потребителей, в том числе бюджетных организаций, с целью смягчения для них последствий оптимизации механизма выравнивания тарифов.

Перспективным направлением для развития на Дальнем Востоке является строительство генерации на основе возобновляемых источников энергии (ВИЭ). В 2020 году реализован ряд проектов в этой области.

В Республике Бурятия группа компаний «Хевел» ввела в эксплуатацию Торейскую СЭС в составе 2-х очередей общей мощностью 45 МВт, которая повысит надежность энергоснабжения свыше 5 тыс. домохозяйств. Прогнозируемый объем выработки электроэнергии составит 60 млн кВт·ч в год, что позволит сэкономить 90 тыс. тонн угля или 18 млн куб. м природного газа, обеспечив ежегодное снижение выбросов углекислого газа на 30,5 тыс. тонн.

На территории национального парка «Бикин» в Приморском крае ГК «Хевел» совместно с АНО «Центр «Амурский тигр» реализован проект создания энергокомплекса, состоящего из пяти мини-электростанций на основе солнечной энергии мощностью 1,92 кВт каждая, в целях обеспечения электроснабжения инфраструктуры заповедника площадью более 1 млн га.

На территории Нижне-Бурейской ГЭС в Амурской области ГК «Хевел» совместно с ПАО «РусГидро» введена первая в России плавучая СЭС мощностью 54 кВт. Особенность конструкции используемых понтонных модулей позволила сократить сроки монтажа системы и повысила ее мобильность — при необходимости электростанция может быть разобрана в кратчайшие сроки и перемещена в любую другую точку водоема.

Кроме того, в соответствии с поручениями Президента и Правительства Российской Федерации на о. Русский вместе с Инжиниринговым центром по тепловой генерации ПАО «РусГидро» начал работу Центр компетенций по ВИЭ, который осуществляет реализацию пилотного проекта по установке солнечной электростанции на мини-ТЭЦ «Центральная» (о. Русский) и разработке гибридной системы накопления энергии.

Калининградская область

Для обеспечения надежности потребителей Калининградской области в 2020 году получены разрешения на ввод в эксплуатацию объектов капитального строительства по Приморской ТЭС. Общая мощность электростанции составит 195 МВт.

В целях поддержания достигнутого уровня готовности энергосистемы Калининградской области к работе в изолированном режиме от энергосистем стран Балтии 19 сентября 2020 г. успешно проведены вторые натурные испытания работы энергосистемы региона в изолированном режиме продолжительностью 8 часов. Первые аналогичные испытания

в Калининградской энергосистеме проходили в 2019 году при реализации плана мероприятий «Об обеспечении энергоснабжения Калининградской области и объединенной энергетической системы Северо-Запада России», утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 25 августа 2014 г. № 1623-р.

Натурные испытания будут проводиться ежегодно вплоть до планируемого не позднее 2025 года отделения энергосистем стран Балтии от электрического кольца БРЭЛЛ (Беларусь — Россия — Эстония — Латвия — Литва) и их синхронизации с энергосистемами Европы.

Республика Крым и г. Севастополь

В соответствии с федеральной целевой программой «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2024 года» Минэнерго России реализует комплекс мероприятий по развитию энергетической инфраструктуры региона.

В 2020 году завершено проектирование по восьми электросетевым объектам, в том числе по двум подстанциям транзита 110 кВ

по южному берегу Крыма. Строительство объектов начато в I кв. 2021 г.

В ноябре 2020 г. для передачи мощности с Ростовской АЭС на юг Таманского полуострова и обеспечения системной надежности ОЭС Юга в эксплуатацию введена высоковольтная линия 500 кВ Ростовская — Андреевская — Вышестеблиевская (Тамань) протяженностью 504 км.

Северо-Кавказский федеральный округ

В целях повышения надежности обеспечения электроэнергией потребителей Республики Северная Осетия — Алания в 2020 году ПАО «РусГидро» ввело в эксплуатацию За-

рамагскую ГЭС-1 мощностью 346 МВт, состоящую из двух гидроагрегатов мощностью по 173 МВт каждый. Среднегодовая выработка электроэнергии на электростанции составит



Приморская ТЭС, Калининградская область

842 млн кВт·ч. С ее вводом общая мощность электростанций в республике выросла в четыре раза, а уровень энергообеспеченности увеличился с 20% до 70%.

Также в 2020 году на территории Северного Кавказа введены в эксплуатацию три малых гидроэлектростанции: Верхнебалкарская МГЭС мощностью 10 МВт, Усть-Джегутинская МГЭС мощностью 5,6 МВт и Барсучковская МГЭС мощностью 5,25 МВт.

Наряду с гидроэнергетикой Северо-Кавказский федеральный округ обладает большим потенциалом для развития возобновляемых источников энергии на основе ветра и солнца. В 2020 году введены в эксплуатацию:

- в Республике Адыгея Адыгейская ВЭС мощностью 150 МВт, состоящая из 60 ветроэнергетических установок (АО «НоваВинд»);
- в Ставропольском крае 1-й этап Кочубеевской ВЭС мощностью 130 МВт (АО «НоваВинд»). После ввода в начале 2021 года 2-го этапа мощность Кочубеевской ВЭС достигла 210 МВт, благодаря чему ветропарк стал самым крупным в России.

В рамках развития электросетевого комплекса Северного Кавказа в 2020 году завершен ряд проектов, в том числе введены в работу кабельные воздушные линии (КВЛ) 330 кВ Алания — Артем, 330 кВ Алания — Прохладная-2, 330 кВ Алания — Моздок № 1, 330 кВ Алания — Моздок № 2, автотрансформатор мощностью 501 МВА на подстанции (ПС) 500 кВ Алания, воздушная линия (ВЛ) 330 кВ Артем — Дербент, второй автотрансформатор 330/110 кВ на ПС 330 кВ Артем мощностью 125 МВА, а также ВЛ 500 кВ Невинномысск — Моздок с ПС 500 кВ Моздок.

Во исполнение поручения Президента Российской Федерации Минэнерго России совместно с ПАО «Россети» разработан проект программы повышения надежности электросетевого комплекса на 2020–2025 гг. Чеченской Республики, Республики Дагестан и Республики Ингушетия.

Основными предпосылками разработки программы является значительный объем дебиторской задолженности за потребленную электрическую энергию, недостаточность тарифных источников для финансирования работ по ремонту и модернизации электросетевого комплекса, следствием чего является неудовлетворительное техническое состояние отдельных единиц оборудования электросетевого комплекса, а также высокие показатели отключения потребителей.

Программа сформирована по результатам технического аудита состояния электросетевого комплекса, проведенного ПАО «Россети» в 2018–2019 гг.

Финансирование программы предусматривает реализацию мероприятий по реконструкции/модернизации оборудования для повышения надежности функционирования электросетевого комплекса на общую сумму 63 624 млн руб. Критерии для включения проектов в программу следующие:

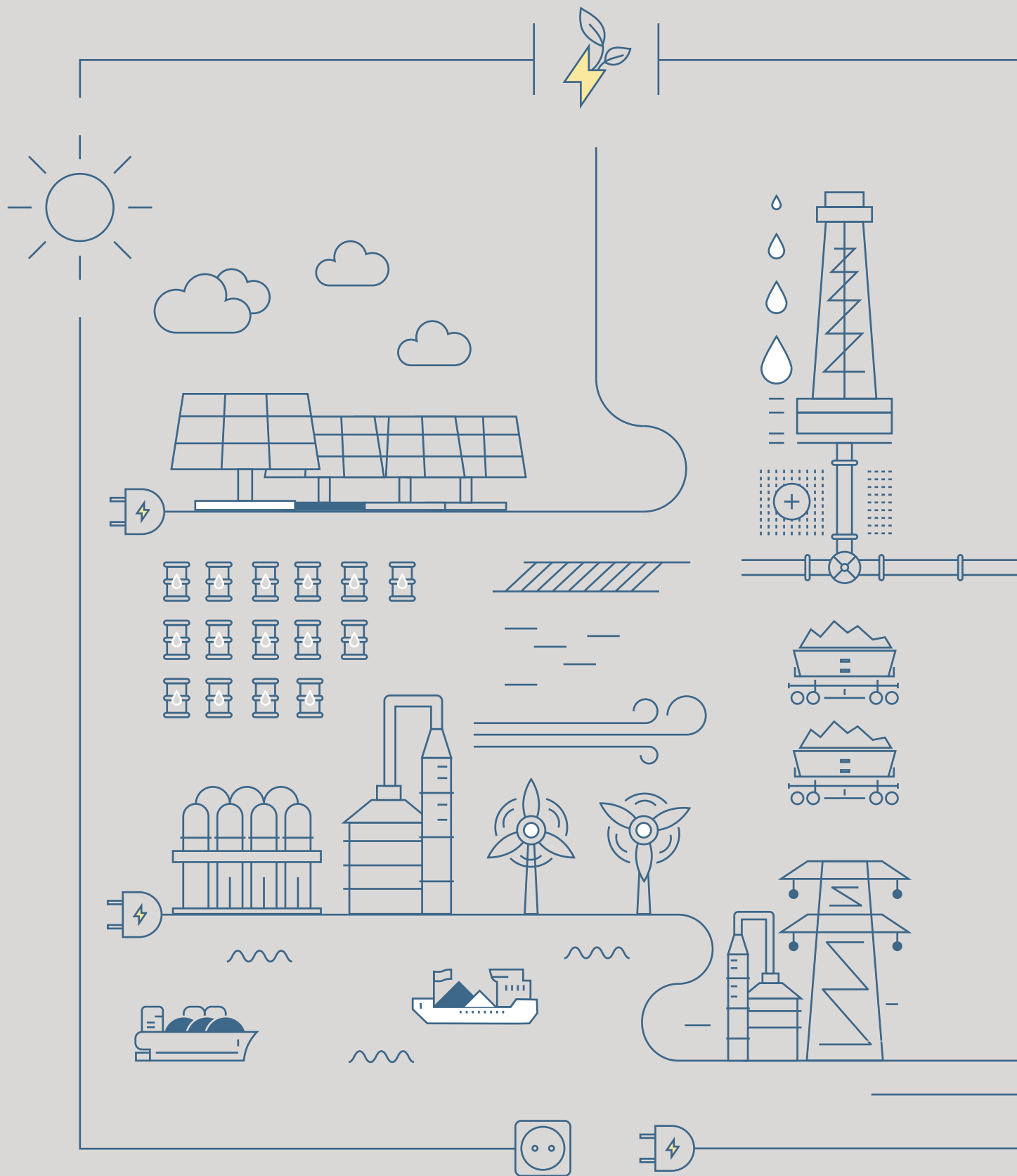
- доведение технического состояния оборудования до нормативного — оборудование объекта электроэнергетики, на которое направлено мероприятие, находится либо близко к неудовлетворительному или критическому техническому состоянию и существуют значительные риски и последствия отказа такого оборудования;



Зарамагская ГЭС-1, Республика Северная Осетия — Алания

- улучшение показателей надежности деятельности дочерних и зависимых организаций ПАО «Россети» — показатели надежности (Saidi/Saifi) превышают базовые значения по сравнимым группам территориальных сетевых организаций.

Проекты программы подлежат дополнительному рассмотрению по составу мероприятий, их приоритетности и срокам реализации после получения результатов проектно-изыскательских работ.





ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПО РЕАЛИЗАЦИИ КОНЦЕПЦИИ ОТКРЫТОСТИ



В 2020 году Минэнерго России продолжило работу по реализации Концепции открытости федеральных органов исполнительной власти, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 января 2014 г. №93-р, и ведомственного плана по выполнению указанной Концепции.

Одним из основных результатов планомерной работы по повышению уровня открытости стало признание Минэнерго России самым открытым федеральным органом исполнительной власти в рейтинге Счетной палаты Российской Федерации, представленном в докладе «Открытость государства в России — 2020». Ведомство получило сводный рейтинг ААВ, означающий уровень открытости — «высокий».

Одним из ключевых механизмов реализации Концепции открытости является функционирование Общественного совета при Минэнерго России. Всего в течение 2020 года проведено 6 заседаний, из которых 1 — в очном формате, 5 — в заочном.

В ходе проведенных заседаний членами Общественного совета при Минэнерго России был рассмотрен ряд проектов документов, в том числе проект Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации на период до 2035 года, проект плана мероприятий («дорожной карты») по внедрению социально ориентированной и экономически эффективной системы газификации и газоснабжения Российской Федерации, проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в государственную программу «Развитие энергети-

ки», проект паспорта федерального проекта «Технологии освоения трудноизвлекаемых запасов», проект доклада о реализации плана деятельности Минэнерго России на период 2019–2024 гг. по итогам 2019 года и др.

21 июля 2020 г. было проведено итоговое заседание Коллегии Минэнерго России, в ходе которого одобрена деятельность Минэнерго России в 2019 году и утверждены ключевые цели и задачи ведомства на 2020 год.

Визуализация ключевых целей и задач на 2020 год с разъяснениями, ожидаемыми результатами и способами их достижения размещена на официальном сайте Минэнерго России в сети «Интернет». Визуализированный формат обеспечивает доступное восприятие референтными группами информации о деятельности Минэнерго России.

Для повышения открытости своей деятельности Минэнерго России продолжило работу по обеспечению доступа к общедоступной информации на своем официальном сайте. В 2020 году в разделе «Открытые данные» сайта был размещен 101 набор открытых данных, из которых 51 набор актуализируется на ежегодной основе в соответствии с утвержденным планом-графиком.

С целью повышения доступности восприятия информации сайт регулярно дорабатывается и дополняется новыми материалами. В 2020 году на нем был полностью обновлен раздел «Общественная приемная», что позволило значительно упростить процесс взаимодействия пользователей с данным разделом и повысить удобство его использования. В раз-

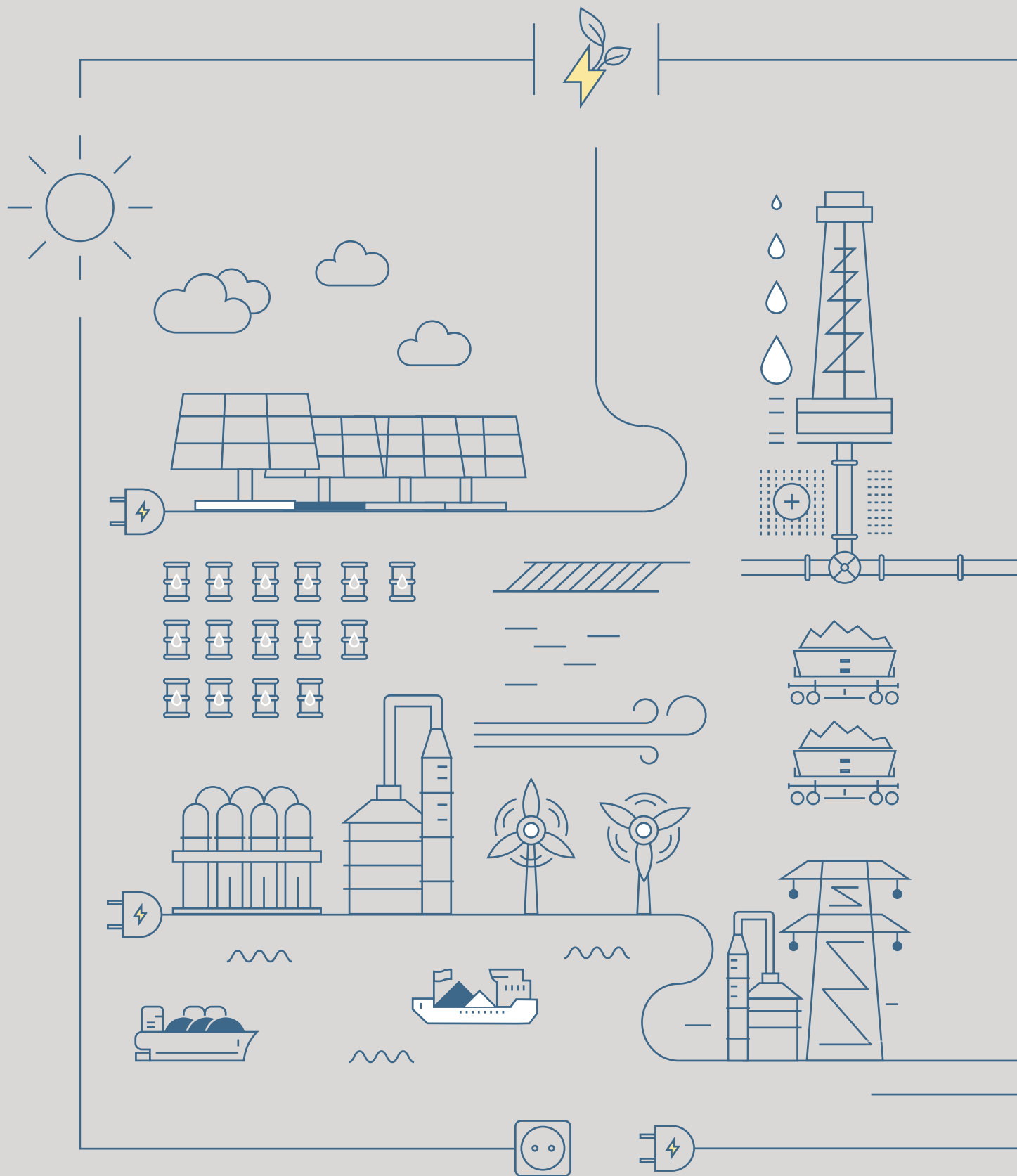


Заседание Общественного совета при Минэнерго России посредством видеоконференцсвязи

деле переработана структура, благодаря чему у посетителей появилась возможность быстро подать в Минэнерго России электронное обращение или обращение в письменном виде, узнать о порядке личного приема граждан и получить другую полезную информацию.

В 2020 году официальный сайт Минэнерго России вошел в ТОП-20 сайтов органов государственной власти в итоговом рейтинге

информационной открытости, разработанной Минэкономразвития России Автоматизированной информационной системы «Мониторинг государственных сайтов». Для улучшения позиции сайта Минэнерго России в указанном рейтинге проводятся регулярные работы по его модернизации, наполнению новой информацией, улучшению стабильности его работы и пользовательского опыта при взаимодействии с сайтом.





ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОЕКТНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В МИНЭНЕРГО РОССИИ



В 2020 году Минэнерго России продолжилась работа по внедрению принципов проектного управления, которая осуществляется Ведомственным проектным офисом Минэнерго России в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2018 г. № 1288 «Об организации проектной деятельности в Правительстве Российской Федерации». Проектным офисом на постоянной основе осуществляется мониторинг хода реализации мероприятий проектов, входящих в состав портфеля проектов Министерства.

Во исполнение Указа Президента Российской Федерации № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года» Минэнерго России определено ответственным исполнителем энергетической части Комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры до 2024 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2018 г. № 2101-р (распоряжение № 2101), в состав которой входят два федеральных проекта: «Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией» и «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата».

Также Минэнерго России реализует отдельные мероприятия по обеспечению электрификации I и II этапов расширения Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в рамках федерального проекта «Развитие железнодорожной инфраструктуры Восточного полигона железных дорог» национального проекта «Транспортная часть комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года».

В рамках энергетической части Комплексного плана Минэнерго России обеспечивает контроль и координацию действий ответственных исполнителей и соисполнителей мероприятий федеральных проектов, при реализации которых в том числе за счет внебюджетных источников осуществляется строительство газотранспортной инфраструктуры с объемом финансирования в размере порядка 2062,5 млрд рублей, а также создание электроэнергетической инфраструктуры с объемом финансирования в размере порядка 661,4 млрд рублей на период до 2024 года.

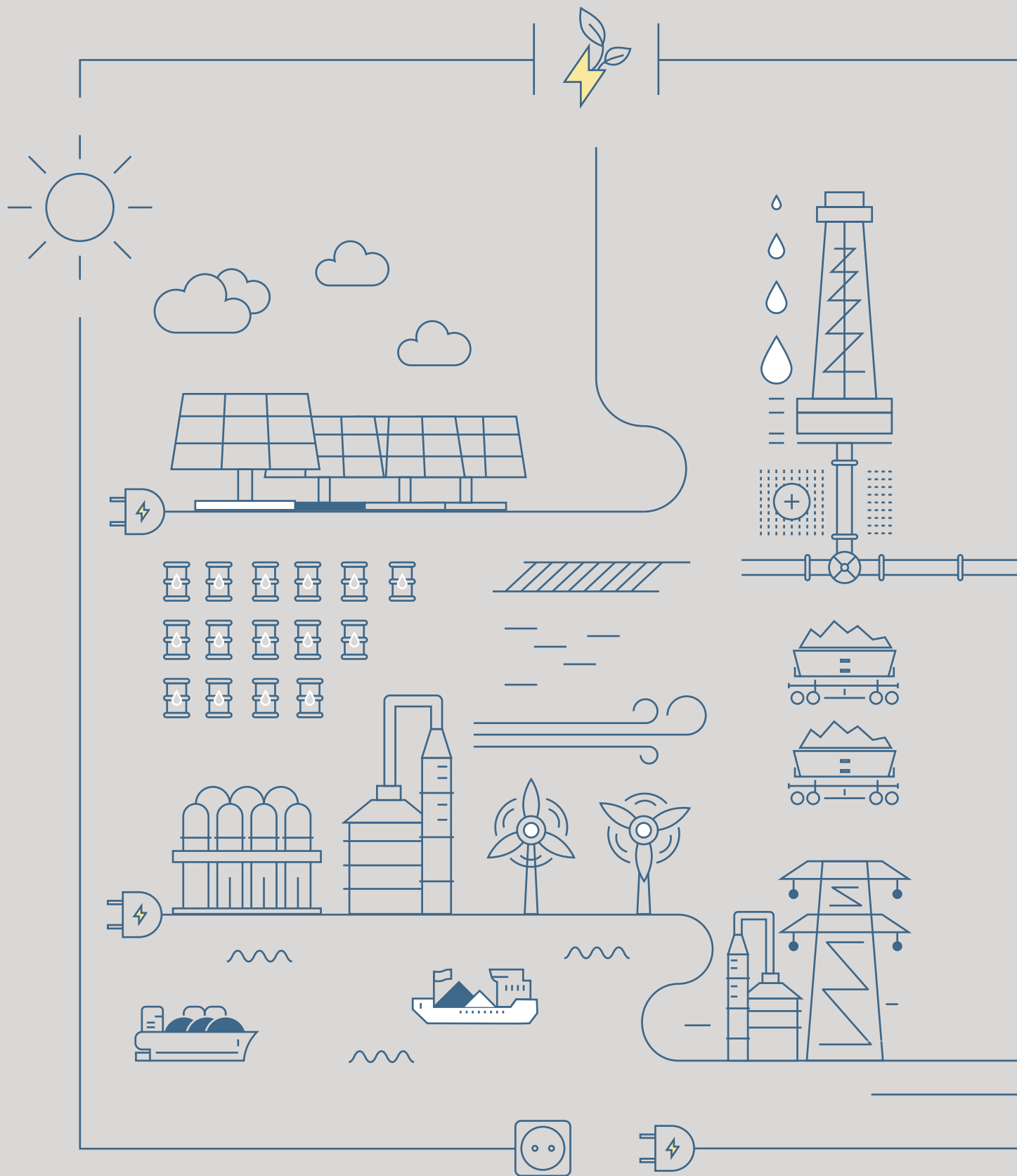
По федеральному проекту «Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией» в 2020 году из 10 запланированных мероприятий все были исполнены в срок.

По федеральному проекту «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата» из трех запланированных на 2020 год мероприятий полностью исполнено одно мероприятие. Плановые сроки реализации мероприятий данного федерального проекта определены в соответствии с распоряжением № 2101-р. В настоящее время ПАО «Газпром» подготовлены предложения о внесении изменений в федеральный проект в части актуализации сроков реализации инвестиционных проектов в связи с корректировкой инвестиционной программы компании.

Также в течение 2020 года Проектным офисом обеспечена деятельность координационных органов управления проектной деятельностью, в том числе подготовлены необходимые материалы к четырем проведенным заседаниям Ведомственного координационного органа проектной деятельности и двум заседаниям Ведомственного проектного комитета.



Воздушная линия 220 кВ Пеледуй — Сухой Лог, Иркутская область





ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИЙ ТЭК
С ГОСУДАРСТВЕННЫМ УЧАСТИЕМ
В РАМКАХ ИСПОЛНЕНИЯ ПОРУЧЕНИЙ
ПРЕЗИДЕНТА И ПРАВИТЕЛЬСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

МОНИТОРИНГ РЫНКА ТРУДА
И ОБЕСПЕЧЕНИЕ СОЦИАЛЬНОЙ
СТАБИЛЬНОСТИ В ОТРАСЛЯХ ТЭК



ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИЙ ТЭК С ГОСУДАРСТВЕННЫМ УЧАСТИЕМ В РАМКАХ ИСПОЛНЕНИЯ ПОРУЧЕНИЙ ПРЕЗИДЕНТА И ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



В 2020 году Министр энергетики Российской Федерации его и заместители были переизбраны в советы директоров крупнейших акционерных обществ ТЭК с государственным участием, включенных в перечень, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 января 2003 г. № 91-р.

Участие руководства Минэнерго России в качестве представителей интересов Российской Федерации в советах директоров акционерных обществ позволяет повышать прозрачность решений, принимаемых органами управления компаний, участвовать в согласовании вопросов, определяющих приоритетные и стратегические направления деятельности

компаний, обеспечивать их соответствие стратегии развития государства и отрасли, а также осуществлять контроль за повышением эффективности деятельности курируемых компаний в рамках исполнения соответствующих поручений Президента и Правительства Российской Федерации.

В 2020 году на ежеквартальной основе рассматривались вопросы исполнения компаниями показателей бизнес-планов, а также ключевых показателей эффективности, реализации программ по отчуждению непрофильных активов, снижения операционных расходов компаний, осуществлялся контроль за повышением эффективности деятельности курируемых компаний.

МОНИТОРИНГ РЫНКА ТРУДА И ОБЕСПЕЧЕНИЕ СОЦИАЛЬНОЙ СТАБИЛЬНОСТИ В ОТРАСЛЯХ ТЭК



В 2020 году Минэнерго России продолжило работу по сбору, обобщению и анализу данных по вопросам занятости, динамики рабочих мест, выплаты заработной платы работникам компаний ТЭК.

Общая численность занятых в организациях ТЭК остается стабильной на протяжении последних шести лет и в 2020 году, по данным Росстата, составила 2,5 млн чел., в том числе в электроэнергетике — 1,145 млн чел., в нефтегазовом комплексе — 1,257 млн чел., в угольной промышленности — 138,779 тыс. чел.

По данным государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ГИС ТЭК), в целом можно говорить о положительном общем сальдо в соотношении выбывших и принятых работников в организациях ТЭК. Соотношение принятых и уволенных работников всего по ТЭК составило 1,1, что говорит о замещении выбывших работников новыми.

В нефтегазовой и нефтехимической отрасли коэффициент восполнения рабочей силы составил 1,2, электроэнергетике — 1.

В угольной отрасли наблюдается отрицательная динамика — коэффициент восполнения рабочей силы меньше единицы (0,8).

Вместе с тем в разрезе субъектов Российской Федерации ситуация на отраслевых рынках

труда неоднородная. Из 85 субъектов Российской Федерации в 43 коэффициент восполнения рабочей силы в организациях ТЭК составил в 2020 г. меньше единицы. При этом в 23 таких регионах, по данным Росстата, уровень безработицы выше, чем среднероссийский.

Для большинства угледобывающих регионов характерны наиболее высокие показатели высвобождения работников отрасли. Максимально отрицательный коэффициент прироста –40,7% зафиксирован по Забайкальскому краю.

При этом в Республике Коми, Ростовской области, Республике Бурятия и Хабаровском крае зафиксирован коэффициент восполнения рабочей силы больше единицы в угольной отрасли.

Среди регионов с высокой емкостью отраслевых рынков труда и наибольшим профицитным сальдо выбывших и принятых работников во всех отраслях ТЭК лидируют Московская, Ленинградская, Саратовская, Самарская области, Пермский, Краснодарский край, Ямало-Ненецкий автономный округ, Республики Татарстан и Башкортостан.

Можно также говорить о достаточно стабильной ситуации на отраслевых рынках труда в регионах Северо-Кавказского федерального округа в 2020 году.

В возрастной структуре работников отраслей ТЭК почти треть — молодежь в возрасте до 35 лет: в нефтегазовом комплексе работает примерно 34%, в угольной промышленности молодежь составляет около 30%, в электроэнергетике — 26%. Обозначенный тренд сохраняется в ТЭК на протяжении последних четырех лет.

Порядка 40% работников отраслей ТЭК имеют высшее образование, при этом доля работников с высшим образованием в общей численности работников нефтегазового комплекса — 48,7%, в электроэнергетике — 48,4%, в угольной промышленности — 24,2%.

Стратегическим приоритетом в социальной сфере является обеспечение роста реальных доходов граждан. По данным Росстата, в 2020 году по Российской Федерации динамика роста заработной платы составила 106%. Выше среднероссийского показателя динамика роста заработной платы только по виду экономической деятельности «Деятельность трубопроводного транспорта» (110%).

На уровне среднероссийских показателей — динамика роста заработной платы по видам экономической деятельности «Предоставление услуг в области добычи нефти и природного газа», «Производство, передача и распределение электроэнергии».

Развитие системы профессиональных квалификаций

Минэнерго России уделяет большое внимание развитию отраслевой системы профессиональных квалификаций и ее интеграции с системой профессионального образования.

В соответствии с приказом Минобрнауки России в рамках реализации своих полномочий в качестве «центра ответственности» и с учетом позиции отраслевых организаций и субъектов Российской Федерации Минэнерго России сформировало и направило в Минобрнауки России предложения по контрольным цифрам приема на профильные для ТЭК укрупненные группы направлений подготовки и специальностей высшего образования (13.00.00 Электро- и теплоэнергетика и 21.00.00 Прикладная геология, горное дело, нефтегазовое дело и геодезия) на 2022/23 учебный год. Приказом Минобрнауки России по указанным укрупненным группам направлений подготовки и специальностей высшего

образования на 2022/23 учебный год утверждены контрольные цифры приема в объеме 36 641 бюджетных мест (+3% к объему контрольных цифр приема, утвержденных на 2021/22 учебный год).

В развитии отраслевых сегментов Национальной системы профессиональных квалификаций определяющей является роль советов по профессиональным квалификациям в электроэнергетике и нефтегазовом комплексе. В 2020 году советами по профессиональным квалификациям разработано и Минтрудом России утверждено 10 профессиональных стандартов в нефтегазовом комплексе, 2 — в электроэнергетике, 3 — в угольной отрасли.

Отраслевыми советами по профессиональным квалификациям организовано проведение профессиональных экзаменов в формате независимой оценки квалификаций по ви-

дам профессиональной деятельности. Так, в 2020 году в 9 центрах оценки электро-энергетических квалификаций на 48 экзаменационных площадках независимую оценку квалификации прошли 2358 человек, выдано 1971 свидетельство о квалификации и 387 заключений о прохождении профэкзамена.

В 4 центрах оценки квалификаций нефтегазового комплекса (28 экзаменационных пло-

щадок) независимую оценку квалификации прошли 1794 человека, по результатам профессиональных экзаменов в 2020 году выдано 998 свидетельств о квалификации, 796 заключений о прохождении профессионального экзамена. Также в 2020 году отраслевым советом по профессиональным квалификациям в нефтегазовом комплексе проведена профессионально-общественная аккредитация 14 образовательных программ.

Продвижение профессий отраслей ТЭК и поддержка молодежных инициатив

В 2020 году в рамках Всероссийского конкурса профессионального мастерства «Лучший по профессии», который ежегодно проводится Минтрудом России, Минэнерго России поддержана номинация «Лучший электромонтер по релейной защите и автоматике». В федеральном этапе конкурса (г. Ессентуки, 14–18 сентября 2020 г.) в указанной номинации принял участие 41 представитель электроэнергетических компаний из 19 субъектов Российской Федерации, определены три победителя.

В целях популяризации ТЭК Минэнерго России также осуществляет поддержку образовательных и молодежных инициатив.

Так, при поддержке Минэнерго России прошел Международный инженерный чемпионат CASE-IN, реализуемый на платформе АНО «Россия — страна возможностей». В соревнованиях по решению кейсов в сфере ТЭК, минерально-сырьевого комплекса, атомной промышленности и смежных отраслей приняли участие порядка 9 тыс. обучающихся школ, вузов, колледжей, техникумов и молодых специалистов компаний из 40 субъектов Российской

Федерации, а также из Республики Беларусь и Республики Казахстан.

На базе Всероссийского детского центра «Смена» 11–24 ноября 2020 г. проведена Всероссийская инженерная смена «Школа молодого энергетика», в которой приняли участие более 80 детей из 16 субъектов Российской Федерации, в том числе победители и призеры Школьной лиги Чемпионата. Основные задачи мероприятия — привлечение внимания детей и молодежи к вопросам охраны окружающей среды, стимулирование их творческих способностей, профессиональная ориентация школьников в сфере ТЭК.

Инженерная смена «Школа молодого энергетика» в 2020 году организована фондом «Надежная смена» и Национальным исследовательским университетом «МЭИ» при партнерстве ГК «Фонд содействия реформированию ЖКХ», АО «СО ЕЭС», ПАО «РусГидро», ГК «Росатом», ПАО «Россети» и др.

Фондом «Надежная смена» в 2020 году организовано и проведено Международное

соревнование молодежных команд по формированию прогноза глобального энергетического развития по двум направлениям: международное (категория участников — молодые ученые и профессионалы в возрасте от 18 до 35 лет) и российское (2 категории участников — студенты до 25 лет и молодые специалисты до 35 лет). Всего в мероприятии приняли участие представители 28 вузов и 32 отраслевых организаций.

В рамках Всероссийского конкурса молодежных проектов «Моя страна — моя Россия» впервые Минэнерго России представило отраслевую номинацию «Энергия моей страны». Стратегическими партнерами номинации выступили ПАО «Газпром» и РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина. Из 465 участников конкурса по указанной номинации победителями стали 5 человек, в том числе 2 школьника.

Развитие социального партнерства в ТЭК

В 2020 году продолжена работа по развитию взаимодействия сторон социального партнерства в организациях ТЭК.

В отраслях ТЭК утверждены и действуют отраслевые соглашения, которые являются основой для разработки коллективных договоров в отраслевых организациях и обеспечения социальных гарантий работникам:

- отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019–2021 гг. (подписано 21 декабря 2018 г.);
- отраслевое соглашение по организациям нефтяной, газовой отраслей промышленности и строительства объектов нефтегазового комплекса России на 2020–2022 гг. (подписано 11 декабря 2019 г.);
- федеральное отраслевое соглашение по угольной промышленности на 2019–2021 гг. (подписано 18 января 2019 г.).

В 2020 году к Отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике

присоединилось 9 организаций (всего 99 организаций): ЧОУ ДПО «Энергетический институт повышения квалификации АО «Московская областная энергосетевая компания», АО «Южные электрические сети Камчатки», ООО «Волгаэнергосеть», ООО «Пенжинская горная компания», ООО «Энергопрофиль», ООО «Йошкар-Олинская электросетевая компания», АО «Чеченэнерго», ООО «Городская электросетевая компания», ООО «Синергия».

Ведется подготовка к подписанию Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2022–2024 гг.

К Отраслевому соглашению по организациям нефтяной, газовой отраслей промышленности и строительства объектов нефтегазового комплекса России присоединились ПАО «Газпром», ПАО «Татнефть» и ПАО «Траснефть». На протяжении 2020 года велись переговоры о присоединении к соглашению ряда дочерних зависимых организаций ПАО «Газпром нефть», ПАО «НК «Роснефть», в результате которых достигнуты договоренности об их присоединении в 2021 году.

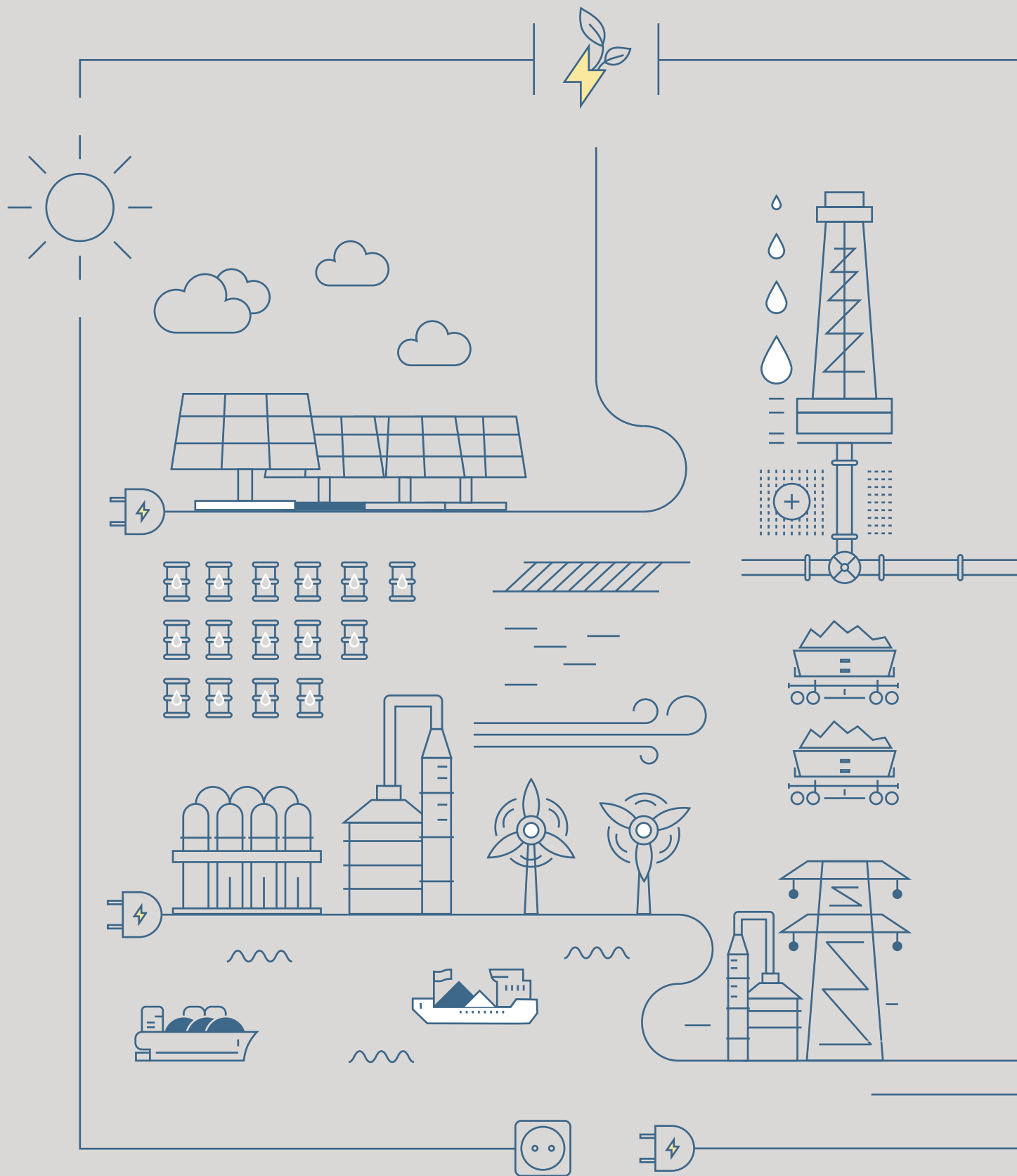


Награждение победителей Международного инженерного чемпионата CASE-IN – 2020

С целью выявления и распространения передового опыта компаний по защите прав и интересов работников организаций ежегодно Нефтегазстройпрофсоюзом России при поддержке Минэнерго России проводится конкурс «Лучший коллективный договор в нефтегазовом комплексе».

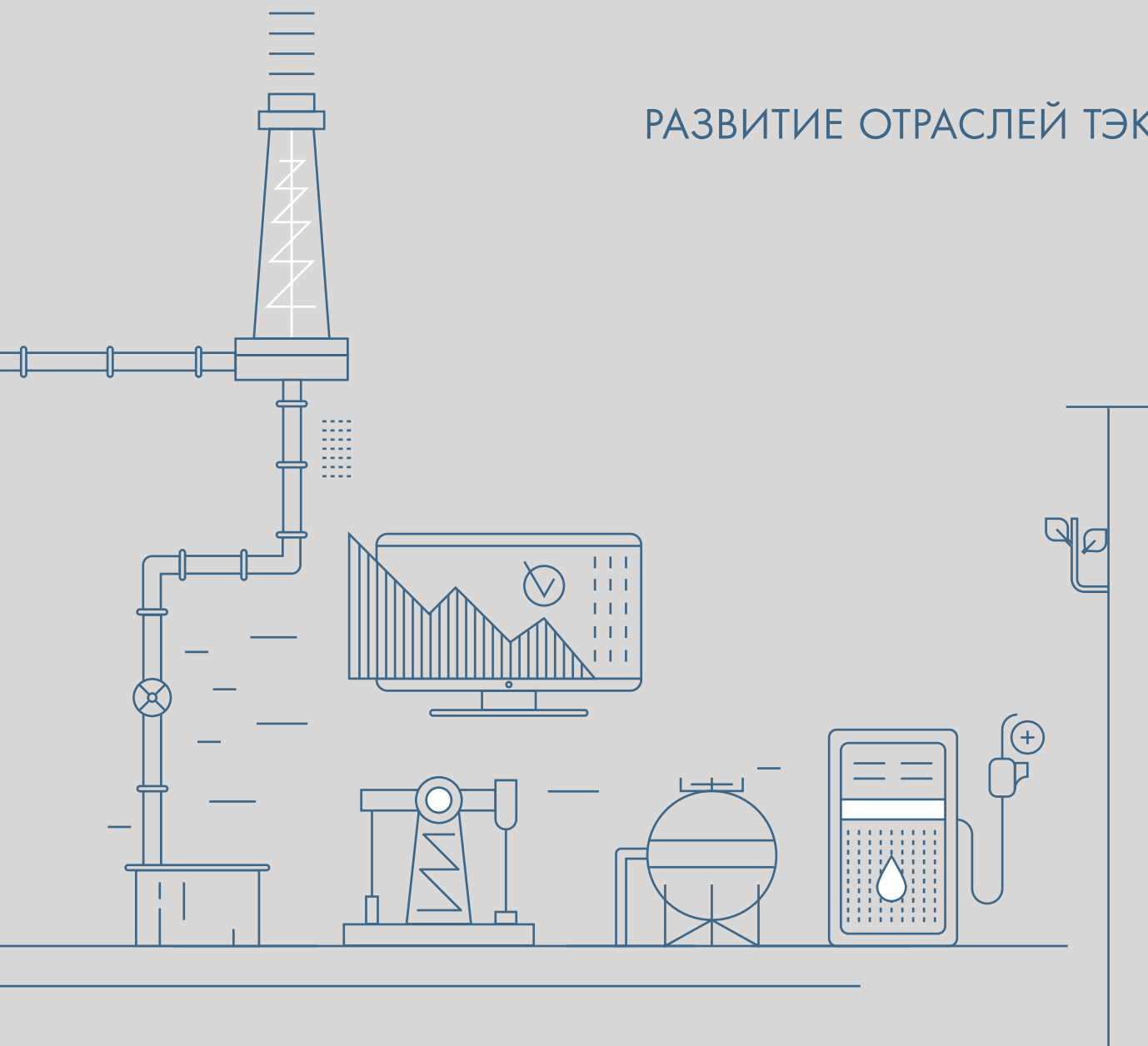
В рамках проведения конкурса коллективные договоры оцениваются более чем по 20 критериям (размер минимальной месячной тарифной ставки и заработной платы, индексация за-

работной платы, наличие социальных выплат, жилищное и медицинское обслуживание и др.). В 2020 году организациями нефтегазового комплекса на конкурс представлено 57 коллективных договоров (на 17 больше, чем в 2019 году). Победителями признаны ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез», ООО «Газпром трансгаз Казань», ООО «ЛУКОЙЛ-Комплексный нефтяной терминал», им направлены благодарности от имени Министра энергетики Российской Федерации Н. Г. Шульгина.





РАЗВИТИЕ ОТРАСЛЕЙ ТЭК



Нефтяная отрасль

В 2020 году объем добычи нефти и газового конденсата составил 512,8 млн тонн, что на 8,6% ниже уровня 2019 года.

Сокращение уровня добычи по итогам года обусловлено снижением уровня спроса на нефть, в связи с чем с 1 мая 2020 г. в соответствии с условиями Декларации о сокращении добычи нефти между государствами, входящими в Организацию стран-экспортеров нефти (ОПЕК), и государствами, не являющимися членами ОПЕК, Российской Федерацией взяты на себя обязательства по ограничению объемов добычи нефти на величину порядка 19% от добычи нефти в феврале 2020 года. Указанный объем снижения разделен между крупными вертикально интегрированными нефтяными компаниями, малыми нефтяными компаниями, а также компаниями-

операторами проектов, реализуемых в рамках соглашений о разделе продукции, пропорционально объемам добытой ими в феврале 2020 года нефти с учетом добровольного принятия такими компаниями решений по ограничению добычи нефти.

В период до 2035 года при сохранении текущих внешнеэкономических и налоговых условий ожидается стабилизация добычи на уровне 555–560 млн тонн в год. Обеспечение стабилизации добычи нефти в России предполагается достичь за счет освоения новых центров нефтедобычи и увеличения нефтеотдачи на разрабатываемых месторождениях в традиционных районах, что позволит создать условия, обеспечивающие максимизацию бюджетного и экономического эффектов функционирования нефтяной отрасли.

Декларация о сотрудничестве между странами ОПЕК и не входящими в ОПЕК государствами

9–11 апреля 2020 г. в качестве сопредседательствующей стороны Российская Федерация приняла участие в министерских встречах Организации стран-экспортеров нефти (ОПЕК) и государств, не входящих в Организацию, а также во внеочередной встрече министров энергетики «Группы двадцати», целью организации которых стала острая необходимость разработки совместных мер реагирования для стабилизации мирового рынка нефти на фоне драматического падения спроса из-за пандемии новой коронавирусной инфекции (COVID-19).

12 апреля 2020 г. по итогам встречи между странами ОПЕК и государствами, не входящими в Организацию, в том числе Российской Федерацией, было продлено действие Декларации, согласно которой страны-участницы альянса обязались снизить добычу нефти на 9,7 млн барр/сутки с 1 мая до 30 июня 2020 г., а впоследствии до конца июля 2020 года. Данные обязательства будут действовать до 30 апреля 2022 г., однако вопрос их продления будет рассмотрен в декабре 2021 г.



Морская ледостойкая стационарная платформа «Приразломная»,
Арктический шельф Российской Федерации

По итогам встречи «Группы Двадцати» также было подписано Совместное заявление, в котором страны-участницы альянса обязались принять все необходимые и незамедлительные меры для обеспечения рыночной стабильности и признали обязательства некоторых производителей, направленные на стабилизацию энергетических рынков.

В течение следующих пяти месяцев, с 1 августа по 31 декабря 2020 г., общая согласованная корректировка добычи составила 7,7 млн барр/сутки.

3 декабря 2020 г. на 12-й Министерской встрече стран ОПЕК и не входящих в ОПЕК государств скорректированы ранее ут-

вержденные объемы роста добычи нефти на начало 2021 г. — с 2 млн барр/сутки до 0,5 млн барр/сутки.

С 1 января 2021 г. по 30 апреля 2022 г. ожидается снижение в объеме 5,8 млн барр/сутки. Референтным уровнем добычи остается уровень октября 2018 года, за исключением Королевства Саудовская Аравия и Российской Федерации, референтный уровень для которых находится в размере 11,0 млн барр/сутки.

Реализация Декларации позволила нивелировать последствия от рекордного снижения спроса из-за пандемии коронавируса, предотвратив перепополнение нефтехранилищ и падение цен ниже 10 долл. за баррель.

Кроме этого, в 2020 году продолжилась реализация подписанной в 2019 году странами ОПЕК и государствами, не входящими в Организацию, в том числе Российской Федерацией,

Хартии сотрудничества стран-производителей нефти. Документ направлен на развитие диалога между нефтедобывающими странами, сотрудничество в технологической сфере для долгосрочного использования нефти в мировой экономике, а также общее развитие нефтяного рынка.

В рамках состоявшегося 3 ноября 2020 г. 7-го заседания координаторов Энергодialoga Россия — ОПЕК стороны отметили востребованность развития диалога в области стандартизации и оценки соответствия нефтегазового оборудования в качестве одного из перспективных направлений долгосрочной кооперации стран-производителей нефти, которое позволит обеспечить увеличение двустороннего товарооборота, технологическое развитие, расширение перечня потенциальных поставщиков, увеличение экспортного потенциала и консолидацию технической экспертизы.

Освоение месторождений

В 2020 году открыто 23 месторождения нефти и газового конденсата, введено в эксплуатацию 31 месторождение. Продолжилась реализация действующих добычных проектов, в том числе в Арктической зоне на континентальном шельфе Российской Федерации.

Освоение нефтегазовой провинции полуострова Таймыр

В 2020 году ПАО «НК «Роснефть» приступило к этапу практической реализации проекта по созданию на севере Красноярского края

новой нефтегазовой провинции полуострова Таймыр, ресурсная база которой по жидким углеводородам оценивается в 6 млрд тонн. В рамках проекта прорабатывается возможность создания крупнотоннажного завода по производству сжиженного природного газа (СПГ) на Таймыре. В частности, компанией уже заключен комплекс сделок для формирования ресурсной базы проекта, создания инфраструктуры и обеспечения материально-технического снабжения в условиях Крайнего Севера. Ожидается, что проект будет иметь кумулятивный эффект для экономики региона и страны в целом, дав импульс развитию Арктических территорий и Северного морского пути.

Освоение Северо-Даниловского месторождения

В 2020 году ПАО «НК «Роснефть» в Иркутской области ввело в промышленную эксплуатацию Северо-Даниловское месторождение с начальными извлекаемыми запасами более 147 млн тонн. Месторождение входит в состав Даниловского нефтегазодобывающего кластера, запасы нефти и газового конденсата которого по категориям C1+C2 составляют 320 млн тонн.

Освоение месторождений Командиршорской группы

В апреле 2020 года ПАО «Лукойл» в Ненецком автономном округе ввело в пробную эксплуатацию три нефтяных месторождения Командиршорской группы: Командиршорское, Северно-Командиршорское и Западно-Командиршорское с суммарными начальными извлекаемыми запасами 11 млн тонн.

Освоение месторождений на континентальном шельфе Российской Федерации

По итогам 2020 года уровень добычи нефти и газового конденсата на континентальном шельфе Российской Федерации составил 29 млн тонн, что на 3,3% ниже уровня добычи в 2019 году. Вместе с тем добыча природного газа за данный период выросла 3,7% и достигла 1,4 млрд куб. м.

29 декабря 2020 г. ПАО «Лукойл» добыло 35-миллионную тонну нефти на место-

рождениях им. В. Филановского и им. Ю. Корчагина на шельфе Каспийского моря с начала их промышленной эксплуатации. В рамках реализации этих проектов в 2020 году велось бурение новых эксплуатационных скважин и боковых стволов для интенсификации притока углеводородов. Объем добытой нефти с двух месторождений за этот год превысил 7 млн тонн.

Также ПАО «Лукойл» продолжает подготовку к освоению нового месторождения в регионе — им. В. И. Грайфера (Ракушечного), начало добычи на котором запланировано на 2022 год. Проектный уровень добычи на месторождении составит порядка 1,2 млн тонн нефти в год. В рамках его обустройства в апреле 2020 года выведены в море опорные блоки платформы жилого модуля, в августе установлены опоры для буровой ледостойкой стационарной платформы. В 2021 году строительство сооружений на месторождении продолжится.

ПАО «Газпром нефть» в 2020 году продолжило освоение Приразломного и Новопортовского месторождений на Арктическом шельфе Российской Федерации.

В полном объеме выполнены работы по техническому перевооружению и ремонту морской ледостойкой стационарной платформы «Приразломная», на которой в 2020 году добыта 15-миллионная тонна нефти. В рамках развития проекта на платформе испытано первое в России устьевое оборудование для эксплуатационных скважин в шельфовом исполнении, а также успешно внедрены и эксплуатируются установки электроприводных центробежных насосов шельфового исполнения.

Нефтепереработка

В 2020 году объем первичной переработки нефти и газового конденсата снизился на 5,4% к 2019 году и составил 270,0 млн тонн. Падение показателя связано со снижением уровня спроса на нефтепродукты на внутреннем рынке в период ограничительных мер в рамках недопущения распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19).

Уровень глубины переработки нефти и газового конденсата по итогам 2020 года составил 84,1%, увеличившись по сравнению с 2019 годом на 1,0 п.п.

Модернизация нефтеперерабатывающих производств

В 2020 году в соответствии с четырехсторонними соглашениями по модернизации нефтеперерабатывающих производств, заключенными между ФАС России, Ростехнадзором, Росстандартом и нефтяными компаниями, а также соглашениями о модернизации нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ), заключенными в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2018 г. № 1725, завершены работы на 6 установках НПЗ. Объем инвестиций нефтяных компаний в модернизацию нефтеперерабатывающих производств по итогам года составил 65,0 млрд руб.

В том числе в 2020 году завершены работы на следующих установках:

- установке изомеризации мощностью 440 тыс. тонн на ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез»;

- установке каталитического крекинга мощностью 1,1 млн тонн на ООО «Газпром нефтехим Салават»;
- установке каталитического крекинга мощностью 1,1 млн тонн на АО «ТАНЕКО».
- комплексе на АО «НефтеХимСервис» по производству автомобильного бензина мощностью 700 тыс. тонн на Яйском НПЗ в составе трех установок: каталитического риформинга, изомеризации и гидроочистки бензинов.

Помимо работ в рамках четырехсторонних соглашений в 2020 году российскими компаниями реализован еще ряд проектов по модернизации НПЗ.

ПАО «НК «Роснефть» ввела в эксплуатацию первый в России опытно-промышленный комплекс по производству катализаторов гидропроцессов, который позволит отрабатывать технологии производства катализаторов нефтепереработки и нефтехимии с учетом перехода на крупнотоннажное производство.

ПАО «Газпром нефть» на Московском НПЗ запущен комплекс переработки нефти «Евро+», который позволит увеличить на заводе выпуск автомобильного бензина на 15%, дизельного топлива — на 40%, авиационного керосина — в 2 раза. Комплекс заменяет 5 установок прошлого поколения и на 11% уменьшает воздействие на окружающую среду.

На нефтеперерабатывающем комплексе АО «ТАНЕКО» введены в промышленную эксплуатацию установка гидроочистки тяжелого газойля коксования мощностью по сырью



Комбинированная установка переработки нефти «Евро+»
на Московском нефтеперерабатывающем заводе

850 тыс. тонн в год, установка экстрактивной дистилляции сульфоланом для выпуска до 45 тыс. тонн в год бензол-толуольной фракции, а также установка гидроочистки средних дистиллятов, на которой ежегодно будет выпускаться 3,6 млн тонн дизельного топлива экологического стандарта «Евро-6» и 350 тыс. тонн топлива для реактивных двигателей.

Для дополнительного стимулирования инвестиций в установки глубокой переработки нефти Минэнерго России совместно с Минфином России был разработан Федеральный закон от 15 октября 2020 г. № 321-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации в части введения обратного акциза на этан, сжиженные углеводородные газы и инвестиционного коэффициен-

та, применяемого при определении размера обратного акциза на нефтяное сырье», предусматривающий:

- введение с 2021 года инвестиционного коэффициента к обратному акцизу на нефтяное сырье для НПЗ, готовых до конца 2021 года заключить инвестиционные соглашения об инвестировании более 50 млрд руб. до 2026 года включительно;
- для переработчиков этана вводится обратный акциз в размере 9000 руб. на тонну, для переработчиков СУГ — 4500 руб. на тонну (при инвестициях свыше 130 млрд руб. для переработчиков СУГ предусмотрено поэтапное увеличение обратного акциза до 7500 руб. на тонну к 2026 году).

Во исполнение положений принятого Федерального закона Минэнерго России были разработаны следующие нормативно-правовые акты:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 82 «О соглашениях о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей и признании утратившими силу постановлений Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2018 г. № 1725 и от 26 декабря 2020 г. № 2287» (вместе с «Правилами заключения (расторжения) соглашения о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, внесения изменений в указанное соглашение и осуществления контроля за его исполнением») в целях установления формы инвестиционного соглашения, правил его заключения и внесения в него изменений;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 19 февраля 2021 г. № 219 «О соглашениях о создании новых производственных мощностей (об увеличении мощности, о модернизации, реконструкции действующих производственных мощностей) по глубокой переработке нефтяного сырья, и (или) природного газа, и (или) прямогонного бензина, и (или) средних дистиллятов и (или) о создании новых объектов основных средств, необходимых для обеспечения нефтяным сырьем нефтеперерабатывающих предприятий с высокой глубиной переработки, обеспечивающих своевременную модернизацию производства» (вместе с «Правилами заключения соглашения о создании новых производственных мощностей (об увеличении мощности, о модернизации, реконструкции действующих производственных мощностей) по глубокой переработке нефтяного сырья, и (или) природного газа, и (или) прямогонного бензина, и (или) средних дистиллятов и (или) о создании новых объектов основных средств, необходимых для обеспечения нефтяным сырьем нефтеперерабатывающих предприятий с высокой глубиной переработки, обеспечивающих своевременную модернизацию производства, внесения изменений в указанное соглашение») в целях утверждения формы соглашения о создании новых производственных мощностей, а также правил его заключения;
- Приказ Минэнерго России от 30 декабря 2020 г. № 1237 «Об утверждении формы запроса о подтверждении полного (частичного) выполнения соглашения о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, формы подтверждения (отказа в подтверждении) полного (частичного) выполнения соглашения о модернизации нефтепера-



батывающих мощностей, а также перечня видов документов, подтверждающих фактическую оплату затрат, непосредственно связанных с созданием объектов основных средств, включенных в соглашение о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей»;

- Приказ Минэнерго России от 30 декабря 2020 г. № 1238 «Об утверждении формы соглашения о замене стороны в соглашении о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, а также Порядка заключения соглашения о замене стороны в соглашении о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей».

В целях утверждения формы соглашения о создании новых мощностей по производству товаров, являющихся продукцией нефтехимии, а также правил заключения соглашений разработан проект постановления Правительства Российской Федерации «О соглашениях о создании новых мощностей и (или) модернизации (реконструкции) действующих мощностей по производству товаров, являющихся продукцией нефтехимии», который планируется к опубликованию в 2021 году.

Топливообеспечение внутреннего рынка

Внутренний рынок нефтепродуктов Российской Федерации в 2020 году был полностью обеспечен моторными топливами 5-го экологического класса, соответствующего требованиям Технического регламента Таможенного союза. Уровень производства автомобильного бензина и дизельного топлива 5 класса в 2020 году составил 37,1 млн тонн (–4,9% к 2019 году) и 71,5 млн тонн (+0,1% к 2019 году) соот-

ветственно. При этом доля класса 5 по автомобильному бензину составляла более 96%, по дизельному топливу — более 91%.

С начала 2020 года рост розничных цен на моторное топливо не превышал изменения индекса потребительских цен за аналогичный период: +2,2% на автомобильный бензин и +4,9% на дизельное топливо.

Минэнерго России совместно с нефтяными компаниями, компаниями-грузоперевозчиками, представителями биржевых площадок и ФАС России в составе образованного в 2013 году Штаба ведет регулярный мониторинг ситуации, связанной с производством и потреблением нефтепродуктов в России.

Дополнительно в целях стабилизации цен на автозаправочных станциях (АЗС) в широком диапазоне макроэкономических параметров в рамках завершения «налогового маневра» с 1 января 2019 г. для нефтеперерабатывающих заводов был введен «демпфирующий механизм», позволяющий снизить волатильность цен внутреннего рынка на топливо за счет автоматической подстройки размеров соответствующей субсидии, предоставляемой нефтеперерабатывающим заводам, а также обеспечивающий рост цен на АЗС в пределах инфляции при сохранении прогнозируемых макроэкономических параметров.

Кроме того, с целью сохранения баланса топливообеспечения внутреннего рынка и поддержки ТЭК в период ограничительных мер, направленных на предупреждение распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19), Правительством Российской Федерации был принят ряд документов.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 мая 2020 г. № 732 «О введении временного запрета на ввоз в Российскую Федерацию отдельных видов топлива» до 1 октября 2020 г. временно приостановлен импорт нефтепродуктов.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 мая 2020 г. № 733 «Об утверждении Правил определения минимальной величины объема автомобильного бензина класса 5 и (или) дизельного топлива класса 5, произведенных в том числе по договору об оказании налогоплательщику услуг по переработке нефтяного сырья и реализованных налогоплательщиком, имеющим свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья, и (или) иным лицом, входящим в одну группу лиц с таким налогоплательщиком в соответствии с антимонопольным законодательством Российской Федерации, в налоговом периоде на биржевых торгах, проводимых биржей (биржами), и о признании утратившим силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2018 г. № 1720» и Совместным приказом ФАС России и Минэнерго России от 27 апреля 2020 г. № 432/20/328 «О внесении изменений в Приложение № 1 и Приложение № 2 к приказу ФАС России и Минэнерго России от 12 января 2015 г. № 3/15/3 «Об утверждении минимальной величины продаваемых на бирже нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, и требований к биржевым торгам, в ходе которых заключаются сделки с нефтепродуктами, а также с отдельными категориями товаров, выработанных из нефти и газа, хозяйствующим субъектом, занимающим доминирующее положение на соответствующих товарных рынках, и признании утратившим силу приказа

ФАС России и Минэнерго России от 30 апреля 2013 г. № 313/13/225» временно, с 1 апреля по 30 июня 2020 г., снижен норматив биржевых продаж нефтепродуктов в 2 раза.

Благодаря предпринятым мерам ситуация с топливообеспечением на внутреннем рынке Российской Федерации осталась стабильной.

В целях обеспечения сельскохозяйственных товаропроизводителей горюче-смазочными материалами в период проведения сезонных полевых работ в 2020 году Минэнерго России совместно с Минсельхозом России согласовали «Рекомендуемые объемы поставки автобензина и дизельного топлива нефтяными компаниями сельскохозяйственным товаропроизводителям для проведения сельскохозяйственных механизированных работ в полевых условиях в марте — ноябре 2020 года».

Важной задачей остается обеспечение стабильного уровня поставок моторного топлива железнодорожным транспортом в Дальневосточный федеральный округ. Для стимулирования поставок, а также в целях улучшения валовой маржи независимых сетей АЗС и снижения давления на розничные цены моторных топлив на Дальнем Востоке Минэнерго России разработан проект постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении Правил предоставления субсидии из федерального бюджета ОАО «РЖД» на возмещение недополученных доходов, возникающих в результате установления льготных тарифов на перевозку железнодорожным транспортом во внутрироссийском сообщении моторного топлива, предназначенного для реализации на территории Российской Федерации, в направлении Дальневосточного федерального округа».

Проект постановления направлен на возмещение потерь в доходах ОАО «РЖД», возникающих в результате установления льготных тарифов на перевозку груза с определенных станций отправления

до определенных станций назначения в размере до 4000 руб. за тонну моторного топлива. В марте 2021 г. проект постановления внесен в Правительство Российской Федерации.

Транспортировка нефти и нефтепродуктов

Объем поставки российской нефти на экспорт по системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» в 2020 году составил 232,5 млн тонн (–12,7% к 2019 году). Значительное снижение поставок связано со снижением спроса со стороны

потребителей, обусловленное пандемией новой коронавирусной инфекции (COVID-19), а также снижением добычи в рамках соглашения между членами Организации стран — экспортеров нефти и государствами, не входящими в Организацию.

Налоговая политика в нефтяной отрасли

Совершенствование налоговой системы нефтяной отрасли

В 2020 году продолжилась трансформация системы налогообложения нефтяной отрасли Российской Федерации путем введения налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД) в соответствии с Федеральными законами от 19 июля 2018 г. № 199-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации» и № 201-ФЗ «О внесении изменений в статьи 3–1 и 35 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе».

Налоговый режим, основанный на НДД, позволяет перераспределить фискальную нагрузку на недропользователей и перенести основную ее часть на более поздние этапы

разработки месторождений, то есть после начала их промышленной разработки. Для обеспечения бюджетной стабильности при переходе на НДД сохраняется обязанность компаний уплачивать НДПИ, но в меньшем размере, относительно текущей налоговой системы.

Для всех месторождений предусмотрен добровольный порядок перехода на НДД. Применение такого налога по проектам позволит увеличивать расходы компаний, вовлекая «краевые» запасы за счет: увеличения объемов бурения, роста числа и сложности операций по работе с фондом скважин (это и обработка призабойной зоны пласта, зарезка боковых стволов, применение гидроразрыва пласта и др.).

Так, на I этапе НДД распространяется на четыре группы месторождений, расположенных

как в традиционных, так и в новых регионах нефтедобычи:

1. новые месторождения в Восточной Сибири с выработанностью менее 5%;
2. месторождения, пользующиеся льготой по экспортной пошлине;
3. действующие месторождения в Западной Сибири с выработанностью от 10% до 80% (квота не более 15 млн тонн в год по фактическим заявкам компаний);
4. новые месторождения в Западной Сибири с выработанностью менее 5% с совокупными запасами не более 150 млн тонн.

В настоящее время сформирован перечень пилотных проектов месторождений, переходящих на режим налогообложения, основанный на НДД. Применение нового налогового режима на пилотных проектах является I этапом полномасштабного реформирования налоговой системы, направленного на переход от оборотных налогов к налогам на финансовый результат. Распространение соответствующих налоговых параметров на всю нефтяную отрасль возможно только после оценки эффективности введения НДД для ряда месторождений на горизонте 3–5 лет.

По результатам проведенного Минэнерго России совместно с Минфином России промежуточного анализа эффективности режима НДД в 2019–2020 гг. новый налоговый режим проявил максимальную эффективность для месторождений 3-й и 4-й группы. В частности, на месторождениях 3-й группы добыча нефти увеличилась более чем на 10% по сравнению с объемами 2018 года (примерно на 1,4 млн тонн), что позволило остановить

тренд на ежегодное снижение уровня добычи. На месторождениях 4-й группы увеличение добычи нефти составило более 1 млн тонн, что соответствует совокупной добыче на указанных участках недр за период 2016–2018 гг. По оценкам нефтегазовых компаний, фактический объем дополнительных капитальных вложений в разработку участков недр таких компаний в условиях применения режима НДД составил более 110 млрд руб.

На сегодняшний день продолжается работа по мониторингу и доработке процесса введения НДД. По результатам проведенной в 2020 году Минэнерго России совместной работы с Минфином России и нефтяными компаниями приняты Федеральный закон от 18 марта 2020 г. № 65-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации», а также Федеральные законы от 15 октября 2020 г. № 342-ФЗ «О внесении изменений в главы 25.4 и 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации» и № 340-ФЗ «О внесении изменений в статью 343.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации». Документы направлены на корректировку ряда параметров применения режима НДД в целях оптимизации фискальной нагрузки на отрасль.

Федеральным законом от 18 марта 2020 г. № 65-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации» для поддержки реализации нефтегазовых проектов в Арктике, включая стимулирование добычи и переработки углеводородного сырья, предусмотрено введение режима НДД для участков недр, расположенных на 50% и более своей площади в границах Красноярского края, Республики Саха (Якутия), Чукотского автономного округа, входящих в состав



Арктической зоны Российской Федерации, а именно:

- нулевая ставка НДС для проектов, применяющих НДС в Арктике;
- поэтапное увеличение НДС, подлежащего уплате при применении режима НДС, начиная с 12-го года, прошедшего с начала промышленной добычи на месторождении;
- право субъектов Российской Федерации на установление сниженной ставки по налогу на прибыль организаций.

Завершение «налогового маневра» в нефтяной отрасли

В 2020 году продолжилась работа по мониторингу и доработке процесса завершения последовательной реформы налоговой и таможенной систем нефтяной отрасли — «налогового маневра», запущенного Федеральными законами от 3 августа 2018 г. № 301-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации» и № 305-ФЗ «О внесении изменений в статью 3–1 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе».

Документами предусматривается равномерное, на протяжении 5 лет, начиная с 2019 года снижение экспортной пошлины на нефть и нефтепродукты с полным отказом от вывозных таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты к 2024 году. При этом для сохранения стабильного уровня налоговой нагрузки на сектор нефтедобычи снижение пошлин на нефть компенсируется равнозначным увеличением налога на добычу полезных ископа-

емых (НДПИ) с учетом баланса производства и распределения нефти, а также текущей системы льгот для отдельных категорий запасов и географий.

Экономическая эффективность нефтепереработки поддерживается за счет «таможенной субсидии», складывающейся из-за разницы в пошлинах на нефть и нефтепродукты, которая снижает стоимость сырья для нефтеперерабатывающих заводов за счет занижения «экспортной альтернативы». Отказ от пошлин и, соответственно, «таможенной субсидии» приведет к убыточности примерно половины НПЗ в России либо росту цен на региональных рынках нефтепродуктов. Поэтому в рамках завершения «налогового маневра» предусмотрена компенсация отмены пошлин введением так называемого «отрицательного акциза на нефть», который подобран таким образом, чтобы полностью компенсировать для НПЗ отмену «таможенной субсидии».

Дополнительно в целях обеспечения поддержки удаленных НПЗ, а также в целях формирования денежного потока для инвестиций в модернизацию указанные законы предлагают введение коэффициента «Крег», направленного на компенсацию логистического отставания удаленных НПЗ за счет увеличения размера отрицательного акциза на нефть для таких заводов. А для предприятий, расположенных на Дальнем Востоке, предусмотрен альтернативный механизм поддержки в виде субсидии для производства темного судового топлива, что также позволит увеличить для таких НПЗ размер отрицательного акциза на нефть.

Завершение «налогового маневра» позволит решить ряд отраслевых и бюджетных задач: устранить избыточное таможенное субсидирование потребителей ряда стран, получаю-

щих российские нефтепродукты без уплаты пошлин, а также при постепенном снижении таможенной субсидии внутренних потребителей сформировать дополнительные доходы бюджета.

Стимулирование освоения нефтяных месторождений и увеличения объемов добычи нефти в Российской Федерации

В 2020 году Минэнерго России продолжило работу по созданию механизмов для обеспечения долгосрочной привлекательности инвестирования в нефтяную отрасль и стабилизации добычи нефти в среднесрочной перспективе в соответствии с планом мероприятий («дорожной картой») по реализации мер освоения нефтяных месторождений и увеличению объемов добычи нефти в Российской Федерации, утвержденным Правительством Российской Федерации 25 января 2019 г. № 596п-П9. Реализация документа позволит обеспечить системный подход для привлечения дополнительных инвестиций в нефтедобычу в период 2019–2024 гг., а также превентивные меры по недопущению снижения добычи, инвестиций и падения налоговых поступлений.

«Дорожная карта» предусматривает реализацию следующих мероприятий:

- подготовка предложений по формированию национальной системы оценки и аудита запасов углеводородного сырья на основе российской методологии;
- проведение инвентаризации запасов нефтяных месторождений на предмет достаточности мер государственной поддержки их разработки;
- стимулирование геологоразведочных работ на суше и континентальном шельфе Российской Федерации, в том числе за счет введения вычета из налога на прибыль организаций или налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) для затрат по геологоразведочным работам на суше с коэффициентом 1,5, на континентальном шельфе — с коэффициентом 3, а также распространение указанных коэффициентов на все проекты на территории России с учетом возможной его дифференциации в зависимости от регионов реализации проектов;
- комплексное стимулирование добычи нефти в Западной Сибири, включая:
 - ▶ механизм «апфит», предусматривающий введение повышающего коэффициента, умножающегося на величину амортизации новых инвестиций по месторождениям Западной Сибири, в целях расчета налога на прибыль организаций, либо суммы НДПИ к уплате, а также распространение указанного коэффициента на все проекты, расположенные в Западной Сибири;
 - ▶ расширение периметра применения вычета из НДПИ на прочие месторождения с высокой степенью обводненности, а также характеризующиеся высокой степенью изученности, наличием необходимой инфраструктуры;
 - ▶ расширение периметра применения НДД на прочие категории добычи нефти (месторождения, не пользующиеся существующими льготами по НДПИ, а также некоторые льготные категории, такие как малые месторождения и залежи тюменской свиты);



- стимулирование добычи нефти в Восточной Сибири и новых регионах добычи: корректировка периода действия понижающего коэффициента при расчете региональных льгот по НДС на нефть с учетом начала фактического освоения участка недр (достижения степени выработанности запасов нефти на участке недр уровня 1%) вместо фиксации конкретных дат начала и окончания действия льгот в Налоговом кодексе Российской Федерации;
- стимулирование добычи нефти на месторождениях, содержащих трудноизвлекаемые запасы нефти, в том числе нефтяные оторочки газовых месторождений, внедрение третичных методов увеличения нефтеотдачи пластов, а также стимулирование добычи на малых месторождениях.

На сегодняшний день Минэнерго России совместно с Минприроды России и Минфином России на основании данных, полученных по результатам проведения инвентаризации запасов углеводородного сырья для месторождений на суше и континентальном шельфе Российской Федерации с запасами свыше 5 млн тонн нефтяного сырья, продолжает работу по сбору и анализу достаточного объема достоверных данных для формирования критериев предоставления мер государственного стимулирования и последующей дифференциации налоговых условий геологического изучения, разведки и добычи нефтяного сырья на суше и континентальном шельфе в целях разработки предложений по дополнительному стимулированию увеличения объемов добычи нефти, бюджетных поступлений, а также привлечения дополнительных инвестиций в нефтегазовую отрасль.

Стимулирование реализации проектов нефтегазовой отрасли в Арктической зоне Российской Федерации

Одним из наиболее значимых направлений развития отечественной нефтегазовой отрасли является освоение углеводородного потенциала и реализация проектов в Арктической зоне Российской Федерации, в которой сосредоточено порядка 25% общероссийских запасов нефти и газового конденсата и более 70% запасов газа.

При этом в текущих налоговых условиях реализация ряда крупных инвестиционных проектов на территории Арктики нерентабельна ввиду большого количества геологических, технологических, климатических и финансовых рисков, а также высоких природоохранных требований, которые в значительной степени затрудняют реализацию проектов в связи с необходимостью разработки трудноизвлекаемых запасов углеводородного сырья и строительства дополнительных объектов инфраструктуры.

Для поддержки реализации нефтегазовых проектов в Арктике, включая стимулирование добычи и переработки углеводородного сырья как на суше, так и на шельфе, во исполнение поручения Президента Российской Федерации принят разработанный Минвостокразвития России совместно с Минэнерго России и заинтересованными федеральными органами исполнительной власти Федеральный закон от 18 марта 2020 г. № 65-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации». Документ предусматривает комплекс стимулирующих мер для обеспечения привлекательных

инвестиционных условий для проектов по добыче углеводородного сырья на территории Арктической зоны Российской Федерации. В том числе предусмотрены следующие меры:

- расширение 4-й группы новых морских месторождений (со ставкой налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) в 5%) на еще не введенные в промышленную разработку месторождения, расположенные на 50% и более своей площади в Печорском, Белом, Баренцевом и Охотском морях (с сохранением параметров 4-й группы, в том числе в части сроков);
- нулевая ставка НДПИ на газ и газовый конденсат в течение 12 лет с момента отгрузки первой партии сжиженного природного газа (СПГ) или продукции нефтегазохимии;
- право субъектов Российской Федерации на снижение региональной части ставки по налогу на прибыль организаций до нуля для налогоплательщиков, осуществляющих деятельность по производству СПГ и (или) по переработке углеводородного сырья в товары, являющиеся продукцией нефтехимии;
- введение вычета из НДПИ в отношении нефти, добытой на Ванкорской группе месторождений, в размере понесенных расходов на создание объектов внешней инфраструктуры, необходимой для добычи углеводородного сырья;
- ведение режима налога на добавленный доход от добычи углеводородного сырья (НДД) для участков недр, расположенных на 50% и более своей площади в границах Красноярского края, Республики Саха (Яку-

тия), Чукотского автономного округа, входящих в состав Арктической зоны Российской Федерации, а именно:

- ▶ нулевая ставка НДПИ для проектов, применяющих НДД в Арктике;
- ▶ поэтапное увеличение НДПИ, подлежащего уплате при применении режима НДД, начиная с 12-го года, прошедшего с начала промышленной добычи на месторождении;
- ▶ право субъектов Российской Федерации на установление сниженной ставки по налогу на прибыль организаций.

При этом на сегодняшний день Минэнерго России совместно с Минвостокразвития России и заинтересованными компаниями отрасли продолжает разработку мер налогового стимулирования, направленных на обеспечение реализации нефтегазовых проектов в Арктической зоне Российской Федерации.

Стимулирование добычи нефти на уникальных месторождениях

В целях стимулирования добычи нефти на уникальных месторождениях, характеризующихся большими остаточными запасами нефти и сложными условиями добычи, принят разработанный Минэнерго России Федеральный закон от 15 октября 2020 г. № 340-ФЗ «О внесении изменений в статью 343.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации». Документ содержит в себе меры налоговой поддержки освоения крупных уникальных месторождений углеводородного сырья, характеризующихся

высоким уровнем изученности и наличием необходимой инфраструктуры. В частности, им предусмотрено предоставление налогового вычета по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) недропользователям при добыче нефти на участках недр, расположенных на территории ХМАО — Югры с извлекаемыми запасами нефти более 1 млрд тонн, при условии обеспечения инвестиций в размере, не превышающем объем предоставления вычета.

К таким участкам недр относится Приобское нефтегазовое месторождение, являющееся крупнейшим в Российской Федерации — объем его текущих извлекаемых запасов составляет более 1,6 млрд тонн нефти. Приобское месторождение отличается сложным геологическим строением, является многопластовым и низкопродуктивным — начиная с 2009 года добыча нефти на месторождении сократилась на 29%, достигнув пика в 33,8 млн тонн.

Налоговый вычет в размере 3,83 млрд руб. в месяц предполагается предоставлять при превышении цены нефти за налоговый период над базовой ценой нефти и при условии заключения до 1 июля 2021 г. инвестиционного соглашения и направления соответствующих инвестиций на повышение рентабельности месторождения и увеличение нефтедобычи. В случае превышения суммы налогового вычета, суммы доходов федерального бюджета в виде НДПИ и вывозной таможенной пошлины от дополнительной добычи нефти по итогам трехлетнего мониторинга, разница между указанными величинами подлежит возврату в бюджет. Данные изменения позволят обеспечить дополнительную добычу на Приобском месторождении в размере 70 млн тонн за 2021–2030 гг.

Также документом предусмотрены следующие изменения в Налоговый кодекс Российской Федерации:

- уточнен порядок определения минимальной цены на газ в случае отсутствия цены на газ для соответствующего региона добычи и положение, позволяющее определять в качестве цены на попутный газ (ПНГ) для целей исчисления налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД) фактическую цену реализации, в случае реализации ПНГ собственникам объектов Единой системы газоснабжения и (или) организациям, в которых непосредственно или косвенно участвует собственник объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50%;
- уточнено положение по определению цены на ПНГ и затрат на транспортировку как средневзвешенного значения цен по договорам за месяц;
- уточнен ряд положений по учету фактических расходов, а также использованию объектов амортизируемого имущества для целей исчисления НДД;
- в случае реорганизации юридического лицу — правопреемнику, ранее являвшемуся плательщиком НДД, предоставляется право учесть не перенесенные (исторические) убытки реорганизуемого юридического лица, которое являлось до реорганизации плательщиком НДД;
- применение рентного коэффициента к ставке НДПИ в отношении отдельных добытых твердых полезных ископаемых.

Механизм предоставления льгот по вывозной таможенной пошлине на нефть для месторождений, расположенных в новых регионах

В 2014 году был запущен механизм предоставления льготы по вывозной таможенной пошлине на нефть для месторождений, расположенных в новых регионах, реализация которого успешно продолжилась в 2020 году.

В соответствии с Законом Российской Федерации от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе» и ранее принятыми решениями Правительства Российской Федерации особые формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин в 2020 году

применялись в отношении нефти сырой, добываемой на 12 месторождениях.

Годовой объем добычи нефти на указанных месторождениях в 2020 году составит свыше 16 млн тонн. Совокупные планируемые инвестиции в их разработку оцениваются в размере порядка 2 528 млрд руб. в перспективе до 2040–2047 гг., что позволит обеспечить разработку порядка 536 млн тонн нефти.

Реализация указанной меры стимулирования является важнейшим элементом государственной политики по развитию новых нефтегазовых провинций Восточной Сибири и Северного Каспия, а также диверсификации экспортных поставок российской нефти и расширению присутствия России на энергетическом рынке стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

Организованные (биржевые) торги нефтепродуктами и поставочными фьючерсными контрактами на российскую экспортную нефть марки Urals

В 2020 году на Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Бирже (АО «СПбМТСБ») объем биржевых торгов нефтепродуктами, а также отдельными категориями товаров, выработанных из нефти и газа, на внутреннем рынке России составил 23,182 млн тонн, что на 11,3% больше, чем в 2019 году.

В том числе объем биржевой реализации автобензина за указанный период составил 8,185 млн тонн (+2,9% к 2019 году), авиакеросина — 2,197 млн тонн (+14,6% к 2019 году), дизельного топлива — 9,780 млн тонн (+26,7% к 2019 году), мазута — 1,312 млн тонн (–23,8% к 2019 году).

Вместе с тем требования совместного приказа ФАС России и Минэнерго России об утверждении минимальной величины продаваемого на бирже автобензина в размере 10% от объема производства, дизтоплива — 6%, авиакеросина — 10% и мазута — 2% в целом исполняются занимающими доминирующее положение нефтегазовыми компаниями.

Биржевые торги поставочными фьючерсными контрактами на российскую экспортную нефть марки Urals на условиях поставки FOB порт Приморск на АО «СПбМТСБ» осуществляются с 2016 года.

Реализация российской экспортной нефти в формате онлайн-аукционов на платформе АО «СПБМТСБ» по итогам 2020 года составила свыше 2 млн тонн. Опыт проведения аукционных торгов на российскую экспортную нефть показал эффективность данного под-

хода для формирования справедливого конкурентного ценообразования, что в перспективе может привести к созданию независимых национальных индикаторов на продукцию ТЭК посредством прямого рыночного формирования цены с опорой на реальные сделки.

Газовая отрасль

В 2020 году объем добычи природного и попутного нефтяного газа снизился на 6,1% по отношению к рекордному 2019 году и составил 692,9 млрд куб. м. Объем производства сжиженного природного газа (СПГ) на предприятиях Российской

Федерации составил 41,6 млрд куб. м (+3,0% к 2019 году). Поставки газа на внутренний рынок и на экспорт, включая СПГ, составили 464,4 млрд куб. м (-3,3% к 2019 году) и 242,2 млрд куб. м (-2,4% к 2019 году) соответственно.

Освоение месторождений

3 августа 2020 г. ПАО «НОВАТЭК» в Ямало-Ненецком автономном округе начата опытно-промышленная эксплуатация газоконденсатных залежей в режиме пусконаладочных работ под нагрузкой на Северо-Русском и Восточно-Тазовском месторождениях, совокупный уровень добычи на которых составляет 7,7 млрд куб. м природного газа и 1 млн тонн газового конденсата в год.

8 октября 2020 г. ПАО «Газпром» на Ленинградском месторождении Ямальского центра газодобычи открыта новая газовая залежь. В ходе исследований получен промышленный приток газа дебитом более 1 млн куб. м в сутки, что свидетельствует о значительных объемах газа в новой залежи и существенно увеличивает промышленную ценность месторождения.

28 декабря 2020 г. ПАО «Лукойл» запустило в опытно-промышленную эксплуатацию Хальмерпаютинское газоконденсатное месторождение Большехетской впадины в Ямало-Ненецком автономном округе. На промысле обустроена кустовая площадка, пробурены и находятся в освоении две скважины, их проектный суммарный дебит — 395 тыс. куб. м природного газа и более 30 тонн конденсата в сутки.

В 2020 году ПАО «Газпром нефть» начато освоение неоконъюнктивных залежей Харасавэйского и Бованенковского месторождений в Ямало-Ненецком автономном округе, перспективная добыча на которых составит порядка 38 млрд куб. м природного газа и около 4 млн тонн жидких углеводородов в год.

Развитие производства сжиженного природного газа

Развитие производства и потребления сжиженного природного газа (СПГ), вхождение Российской Федерации в среднесрочной перспективе в число мировых лидеров по его производству и экспорту является важнейшей стратегической задачей, стоящей перед отраслями ТЭК и Минэнерго России в ближайшие годы.

Для ее решения в целях расширения перечня лиц, которым предоставляется исключительное право на экспорт СПГ, принят Федеральный закон от 24 апреля 2020 г. № 137-ФЗ «О внесении изменений в статью 3 Федерального закона «Об экспорте газа». Ранее исключительное право экспорта СПГ было предоставлено недропользователям на участках недр, лицензия на пользование которыми выдана до 1 января 2013 г. и предусматривает строительство завода по производству СПГ или направление добытого природного газа для сжижения на такой завод. Чтобы расширить ресурсную базу для производства СПГ, указанным недропользователям после 1 января 2013 г. выделялись другие месторождения. Кроме того, месторождения под производство СПГ предоставлялись также недропользователям, находящимся под контролем компании, уже имеющей исключительное право экспортировать СПГ. В целях реализации стратегических задач по увеличению производства и экспорта СПГ поправками предусмотрено предоставление исключительного права на экспорт СПГ указанным категориям недропользователей.

Для увеличения производства и экспорта СПГ отечественными компаниями продолжилась реализация значимых проектов.

26 августа 2020 г. ПАО «НОВАТЭК» в Челябинской области введен в эксплуатацию малотоннажный завод по производству СПГ мощностью 40 тыс. тонн в год. Продукция завода будет использоваться преимущественно в качестве газомоторного топлива, в том числе планируются поставки СПГ на заправочные комплексы ПАО «НОВАТЭК» для пассажирского, грузового транспорта и карьерной техники в Челябинской области и в соседних регионах.

Продолжилась реализация интегрированного проекта по добыче, сжижению и реализации природного газа «Ямал СПГ». С декабря 2017 г. с проекта выполнена отгрузка около 620 партий СПГ объемом более 45 млн тонн и более 95 партий конденсата объемом свыше 2,9 млн тонн. В 2020 году впервые осуществлены поставки СПГ в Объединенные Арабские Эмираты и Японию.

ПАО «НОВАТЭК» в активной стадии реализует проект «Арктик СПГ-2» — второй крупнотоннажный СПГ-проект компании, который предусматривает строительство трех линий по сжижению природного газа общей мощностью 19,8 млн тонн СПГ в год. В 2019 году было принято финальное инвестиционное решение по проекту, начато его строительство. На конец 2020 года готовность проекта оценивается в 32%, готовность первой линии — в 46%.

ПАО «Газпром» продолжило в 2020 году реализацию проектов в сфере СПГ, в том числе интегрированного комплекса по переработке и сжижению природного газа в районе п. Усть-Луга (Ленинградская область) и комплекса по производству, хранению и отгрузке СПГ в районе КС «Портовая» (Ленинградская область).



Куст газовых скважин на промысле Бованенковского нефтегазоконденсатного месторождения,
Ямало-Ненецкий автономный округ

Диверсификация поставок газа на экспорт

Расширение газотранспортной системы
для экспорта газа в Европу

8 января 2020 г. для надежного обеспечения
экспортных поставок российского газа

потребителям Турции, а также стран Южной
и Юго-Восточной Европы ПАО «Газпром»
введен в эксплуатацию газопровод
«Турецкий поток», состоящий из двух
ниток общей мощностью 31,5 млрд куб. м
и протяженностью 1876 км. Газопровод

соединяет газотранспортные системы России и Турции. Его первая нитка предназначена для поставок газа на турецкий рынок, вторая — на европейский транзитом через турецкую территорию.

27 января 2020 г. по газопроводу «Турецкий поток» поставлен первый миллиард кубометров газа. Около 54% из этого объема доставлены на турецкий газовый рынок, порядка 46% — на турецко-болгарскую границу.

При этом уже в 2020 году начаты коммерческие поставки российского газа в Болгарию, Грецию, Северную Македонию и Румынию. В рамках развития газотранспортной системы стран Юго-Восточной Европы с 2021 года природный газ поставляется в Сербию, а также в Боснию и Герцеговину по новому маршруту — через территории Турции и Болгарии.

Для обеспечения поставок газа европейским потребителям в 2020 году в условиях усиления санкционного давления со стороны США ПАО «Газпром» велась работа по завершению строительства газопровода «Северный поток-2».

Для оказания содействия в реализации проекта Минэнерго России продолжило взаимодействие с уполномоченными органами Европейской комиссии и ряда стран Европейского союза, включая поиск решения по снятию ограничений в отношении использования российской компанией только 50% мощности газопровода OPAL, а также обсуждение совместных действий по нивелированию негативных последствий для данного проекта от принятия поправок в «газовую директиву» Европейского союза.

Реализация Восточной газовой программы

С целью обеспечения стабильных поставок газа потребителям Восточной Сибири и Дальнего Востока на долгосрочную перспективу и создания нового мощного канала экспорта в страны Азиатского-Тихоокеанского региона на востоке России ПАО «Газпром» реализуется Восточная газовая программа, призванная создать единую систему добычи, транспортировки, переработки и газоснабжения.

В ее рамках в 2019 году в эксплуатацию запущен участок магистрального газопровода «Сила Сибири» от Якутии до границы с Китайской Народной Республикой протяженностью около 2200 км и экспортной производительностью 38 млрд куб. м газа в год. В настоящее время газ в газопровод поступает с Чаяндинского месторождения — базового для Якутского центра газодобычи.

ПАО «Газпром» планомерно наращивает добычные мощности Чаяндинского месторождения, на котором в 2020 году введены 103 газовые скважины, установки предварительной подготовки газа (УППГ-2) и мембранного выделения гелиевого концентрата, завершено расширение мощностей действующей установки комплексной подготовки газа (УКПГ-3).

В конце 2022 года подача газа в газопровод «Сила Сибири» начнется еще с одного месторождения — Ковыктинского, на основе которого формируется Иркутский центр газодобычи. Для этого ПАО «Газпром» ведет строительство участка от Ковыктинского до Чаяндинского месторождения. К концу 2020 года из 803 км

линейной части сварено, уложено и засыпано 98 км (12% протяженности).

Развитие газотранспортных мощностей в восточных регионах ведется синхронно с проектом строительства Амурского газоперерабатывающего завода (ГПЗ), проектная мощность которого составит 43 млрд куб. м газа в год и будет включать крупнейшее в мире производстве гелия — до 60 млн куб. м в год. Завод будет состоять из шести технологических линий. Ввод в эксплуатацию первых двух запланирован в 2021 году, а остальные линии будут вводиться последовательно до конца 2024 года.

К концу 2020 года статус реализации проекта составил более 70%. На первой и второй технологических линиях ведутся пусконаладочные работы, монтируется внешняя теплоизоляция основного оборудования. На третьей и четвертой линиях закончен монтаж основного технологического оборудования, на пятой и шестой — установлено первое крупнотоннажное оборудование.

Поставки сырья с Амурского ГПЗ будут осуществляться на технологически связанный проект ПАО «Сибур Холдинг» по строительству

на востоке России Амурского газохимического комплекса (ГХК), реализация которого предусмотрена в одной из двух конфигураций — базовой и расширенной.

Базовая конфигурация предполагает переработку этановой фракции, которая будет поступать с Амурского ГПЗ в объеме до 2 млн тонн в год. В данной конфигурации производственная мощность комплекса составит 1,5 млн тонн этилена в год с дальнейшей переработкой в полиэтилен востребованных на российском и мировом рынках марок.

Расширенная конфигурация проекта предусматривает возможность увеличения мощностей Амурского ГХК до 2,7 млн тонн готовой продукции в год за счет переработки сжиженных углеводородных газов (СУГ), которые будут производиться на Амурском ГПЗ в объеме около 1,5 млн тонн в год. В расширенной конфигурации Амурский ГХК станет крупнейшим предприятием по производству полиэтилена и полипропилена в мире.

18 августа 2020 г. Председатель Правительства Российской Федерации М. В. Мишустин дал старт реализации Амурского ГХК.

Газификация субъектов Российской Федерации

В 2020 году Минэнерго России продолжило работу в рамках развития систем газоснабжения и газификации регионов Российской Федерации.

По оценке, проведенной Минэнерго России в соответствии с утвержденной в 2019 году методикой расчета показателей газификации,

уровень газификации природным газом в Российской Федерации на 1 января 2020 г. составил 70,9%, уровень потенциальной (технической) газификации при сохранении текущей структуры региональных топливно-энергетических балансов — 82,9%. Указанный уровень не учитывает оценку экономической эффективности газификации.

Развитие газификации территорий Российской Федерации осуществляется на основании перспективного баланса добычи и потребления газа, а также межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, схем расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом. Их подготовка и реализация осуществляется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и ПАО «Газпром», для которого газификация является одним из социально значимых направлений работы на внутреннем рынке.

На 2020 год региональные программы газификации утверждены в 79 субъектах Российской Федерации.

Инвестиции ПАО «Газпром» в развитие газификации за 2020 год составили 56 млрд руб. Вложенные средства позволили обеспечить строительство газопроводов протяженностью 2,3 тыс. км, газифицировать 335 населенных пунктов, 410 котельных, а также 78,9 тыс. квартир и домовладений.

В целях внедрения социально ориентированной и экономически эффективной системы газификации и газоснабжения населения страны во исполнение поручения Президента Российской Федерации Минэнерго России подготовлен проект плана мероприятий («дорожной карты») по внедрению социально ориентированной и экономически эффективной системы газификации и газоснабжения субъектов Российской Федерации. Документом предусмотрено создание организационной системы управления,

позволяющей внедрить социально ориентированную систему газификации и газоснабжения субъектов Российской Федерации и обеспечить поэтапное завершение газификации к 2024 году и 2030 году с учетом технической возможности и целевых региональных топливно-энергетических балансов.

Особое внимание в вопросах газификации Минэнерго России уделяет обеспечению дифференцированного подхода с учетом возможности использования в регионах альтернативных энергоносителей, включая сжиженный природный газ (СПГ). В целях развития газификации СПГ Минэнерго России подготовлен и распоряжением Правительства Российской Федерации 13 февраля 2021 г. № 350-р утвержден план мероприятий («дорожной карты») по развитию рынка малотоннажного СПГ и газомоторного топлива в Российской Федерации на период до 2025 года.

Документ предусматривает внесение изменений в отдельные нормативные правовые акты, отмену или усовершенствование устаревших документов, а также создание новых в области пожарной и промышленной безопасности.

Указанные инициативы направлены на снятие административных барьеров для строительства малотоннажных объектов производства, хранения и использования СПГ и эксплуатации транспортных средств, работающих на природном газе, стимулирование спроса на природный газ как газомоторное топливо и производства транспортных средств, использующих СПГ.

Укрепление платежной дисциплины

В целях укрепления платежной дисциплины постановлением Правительства Российской Федерации от 10 апреля 2020 г. № 480 «О внесении изменения в пункт 9 Правил ограничения подачи (поставки) и отбора газа» установлена обязанность потребителей обеспечивать поставщику или газораспределительной организации

доступ к газоиспользующему оборудованию и не препятствовать ограничению подачи газа при наличии оснований для такого ограничения, а также приказом Минэнерго России от 30 декабря 2020 г. № 1227 утверждена Методика расчета ущерба, причиненного в результате хищения, совершенного из газопровода.

Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива

В 2020 году продолжилась реализация программы государственной поддержки развития рынка природного газа в качестве моторного топлива. По итогам года в 20 субъектах Российской Федерации из числа регионов, в которых формирование газозаправочной инфраструктуры осуществляется в первоочередном порядке, за счет средств государственной поддержки осуществлено строительство 70 объектов заправки транспортных средств сжиженным природным газом. Общее количество таких объектов достигло 601 ед. Также осуществлено переоборудование на использование газомоторного топлива 10 677 ед. транспорта. Потребление природного газа в качестве моторного топлива достигло 1,1 млрд куб. м.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 2 марта 2020 г. № 221 «О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации «Развитие энергетики» в России запущены механизмы развития рынка газомоторного топлива, определены мероприятия по их обеспечению

и уточнены объемы финансирования в соответствии с новоутвержденной подпрограммой «Развитие рынка газомоторного топлива» государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики». Ключевыми задачами подпрограммы являются стимулирование расширения инфраструктуры заправки транспортных средств природным газом, расширение транспортных средств на природном газе и увеличение потребления природного газа в качестве моторного топлива.

Объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы в период с 2020 по 2024 гг. из средств федерального бюджета составит 19,3 млрд руб. На указанные средства планируется к концу 2024 года увеличить объем потребления природного газа в качестве моторного топлива до 2,72 млрд куб. м, а количество стационарных объектов газозаправочной инфраструктуры — до 1273 ед.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1308

«Об утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на возмещение части затрат на реализацию инвестиционных проектов по строительству объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа» установлены ключевые особенности предоставления субсидий на строительство сети современных газовых заправок на автомагистралях, преимущественно криогенных газовых заправок (КриоАЗС) как наиболее удобного формата для федеральных дорог.

Предоставление субсидий будет осуществляться для реализации

комплексных проектов, предполагающих ввод газозаправочной инфраструктуры по всей протяженности автомобильной дороги. При этом претенденты на оказание государственной поддержки должны пройти конкурсный отбор, по результатам которого будет определен объем финансовой помощи. Норматив субсидирования строительства будет установлен в зависимости от мощности КриоАЗС. Правилами установлен предельный срок ввода газозаправочной инфраструктуры по всей протяженности автомобильной дороги — не позднее 1 октября 2023 г. В целом просубсидировать планируется строительство около 80 газовых заправок.

Организованные (биржевые) торги природным газом

В 2020 году на Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Бирже (АО «СПбМТСБ») в секции «Газ природный» реализация природного газа продемонстрировала рост на 24,6%, до 16,047 млрд куб. м. Оборот в секции составил 56,575 млрд руб. В общем объеме реализации газа 12,486 млрд куб. м продано с поставкой «на следующий месяц», 3,561 млрд куб. м — с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день п».

Объем реализации сжиженных углеводородных газов (СУГ) для бытовых нужд и автотранспорта составил 1,034 млн тонн (+19,4% к 2019 году).

Организованные торги природным газом осуществляются на двух балансовых пунктах, расположенных в Западной Сибири — КС «Надым» и «622.5 км (Локосово)».

23 декабря 2020 г. на АО «СПбМТСБ» прошли первые торги природным газом, к которым применена технология коммерческой балансировки. В рамках этого проекта, начиная с 1 января 2021 г., оператор товарных поставок ООО «ОТП ТЭК» начал осуществление ежесуточного юридически значимого учета газа на торговых товарных счетах (ТТС), что открывает принципиально новые возможности для укрепления дисциплины газопотребления, снижения издержек балансировки газотранспортной системы, оптимизации портфеля договоров потребителей.

12 января 2021 г. в ходе торгов газом с поставкой «на сутки» на АО «СПбМТСБ» совершена первая сделка с перепродажей объема, невыбранного покупателем по заключенному ранее биржевому договору. Передача газа будет осуществлена согласно условиям договора в срок T+2 на балансовом пункте «622.5 км



(Локосово)». Таким образом, впервые с момента запуска торгов газом в 2014 году Биржей реализована схема, позволяющая покупателю

самостоятельно продать в ходе торгов по рыночной цене приобретенный ранее, но не выбранный в полном объеме газ.

Нефтегазохимия

Доля нефтегазохимической отрасли в потреблении углеводородного сырья (СУГ, этан, нефтя) по итогам 2020 года составила 25% (+0,8 п.п. к 2019 году) от общего использования углеводородного сырья, или 12,5 млн тонн.

В 2020 году объем производства крупнотоннажных полимеров вырос на 25,5% по сравнению с 2019 годом и достиг 6,9 млн тонн, в том числе 3,0 млн тонн полиэтилена, 1,8 млн тонн полипропилена, 1,0 млн тонн поливинилхлорида.



Комплекс по глубокой переработке легкого углеводородного сырья в полиолефины
ООО «ЗапСибНефтехим», г. Тобольск

да, 0,5 млн тонн полистирола, 0,6 млн тонн полиэтилентерефталата. Инвестиции в нефтегазохимическую отрасль в 2020 году составили 91 млрд руб.

18 августа 2020 г. ПАО «Сибур Холдинг» начало реализацию проекта строительства Амурского газохимического комплекса (ГХК), который станет одним из крупнейших в мире заводов по производству базовых полимеров. Проект предполагает строительство комплекса мощностью 2,3 млн тонн полиэтилена и 400 тыс. тонн полипропилена в год. При этом в состав основного оборудования войдет уникальная по своим характеристикам, самая крупная в мире установка пиролиза — первого этапа переработки входящего сырья. Строительство комплекса будет синхронизировано с постепенным выходом на полную мощность Амурского газоперерабатывающего завода ПАО «Газпром», поставки этана и сжиженного углеводородного газа (СУГ) с которого должны обеспечить Амурский ГХК сырьем для дальнейшей переработки. Ориентировочные сроки завершения строительства и пусконаладочных работ — 2024–2025 гг.

В IV кв. 2020 г. с опережением графика ПАО «Сибур Холдинг» вывело на проектную мощность комплекс по глубокой переработке легкого углеводородного сырья в полиолефины ООО «ЗапСибНефтехим» мощностью 2 млн тонн в год в г. Тобольск, работавший ранее в тестовом режиме. Реализация проекта вдвое увеличила отечественные возможности по выпуску полимеров. В перспективе до 2030 года работа завода позволит создать в стране устойчивый профицит полипропилена в объеме около 2,0 млн тонн и полиэтилена до 7,6 млн тонн в год.

Для дальнейшего стимулирования развития нефтегазохимической промышленности принят Федеральный закон от 15 октября 2020 г. № 321-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации в части введения обратного акциза на этан, сжиженные углеводородные газы и инвестиционного коэффициента, применяемого при определении размера обратного акциза на нефтяное сырье», устанавливающий с 2022 года вычеты по акцизам предприятиям, осуществляющим переработку этана и СУГ в нефтегазохимическую продукцию.

Размер такого вычета с повышающим коэффициентом 2 возможен при условии введения предприятиями новых производственных мощностей по переработке этана или СУГ в эксплуатацию после 1 января 2022 г. проектной мощностью по сырью не менее 300 тыс. тонн в год или обязательного осуществления новых инвестиций в объекты основных средств, вводимых в эксплуатацию в период с 2022 по 2027 гг., в размере не менее 65 млрд руб., по заключенному до 2023 года с Минэнерго России соглашению о создании новых мощностей и (или) модернизации (реконструкции) действующих мощностей по производству товаров, являющихся продукцией нефтехимии.

Реализация документа позволит обеспечить 8–16 млн тонн дополнительной нефтехимической продукции с высокой добавленной стоимостью от +40% до +300% к цене входящего сырья, более 9–18 млрд долл. дополнительного несырьевого экспорта в год, 40–70 млрд долл. дополнительных инвестиций в течение 10–15 лет, большой портфель заказов для отечественной промышленности, снижение импорта полимеров, более 9 тыс. высокотехнологичных рабочих мест, рост потребления и производства этана более чем в 10 раз

до 8,5 млн тонн, а также снижение импорта полимеров на треть.

Тем самым положительные эффекты для экономического развития России делают проект

по стимулированию использования СУГ и этана как ценного сырья на внутреннем рынке для производства продукции с высокой добавленной стоимостью самокупаемым для государства.

Угольная отрасль

В 2020 году добыча угля составила 402,1 млн тонн, что на 9,2% ниже уровня 2019 года. Причиной снижения добычи стало сокращение потребления угля как на внутреннем рынке ввиду замещения угля газом, так и на внешнем рынке из-за усиления политики декарбонизации и пандемии новой коронавирусной инфекции (COVID-19).

Основной вклад в обеспечение добычи угля внесли угольные компании Кузбасса. В 2020 году уровень добычи в регионе составил 220,9 млн тонн (–12,2% к 2019 году).

На обогатительных фабриках и установках в 2020 году переработано 207,2 млн тонн угля (–1,7% к 2019 году).

В 2020 году на предприятиях угольной отрасли установлены новые собственные рекорды, в том числе:

- на обогатительной фабрике «Распадская» (ПАО «Распадская») в Кемеровской области — Кузбассе переработано более 12,2 млн тонн рядового угля и выпущено 8,6 млн тонн концентрата, тем самым улучшен рекорд 2019 года;
- на шахте «Осинниковская» (ПАО «Распадская») в Кемеровской области — Кузбассе впервые за 88 лет добыто более 1,5 млн тонн угля из одной лавы;
- на разрезе «Тугнуйский» (АО «СУЭК») добыто более 15 млн тонн угля за год, что также является собственным рекордом.

Ввод новых объектов

Развитие угледобычи
в Кузнецком угольном бассейне

14 апреля 2020 г. на шахте им. А.Д. Рубана АО «СУЭК-Кузбасс» участок «Магистральный» введена в эксплуатацию лава на пласту

Полысаевский-2 с вынимаемой мощностью 4,7 м и запасами угля 3,5 млн тонн.

27 апреля 2020 г. АО ХК «СДС-Уголь» на шахте «Листвяжная» введена в эксплуатацию лава с промышленными запасами 6,5 млн тонн угля.

17 июня 2020 г. для увеличения мощностей по переработке угля АО «СУЭК-Кузбасс» ввело в эксплуатацию отделение флотации на обогатительной фабрике шахты им. С. М. Кирова, которое позволяет производить обогащение угольной мелочи, получая из продукта с зольностью 30–40% качественный концентрат с зольностью 8–9%. Внедренный проект решает задачи снижения объемов образования отходов и ряд экологических вопросов по транспортировке.

22 июня 2020 г. АО «Распадская угольная компания» (ООО «ЕвразХолдинг») на шахте «Есаульская» введена в эксплуатацию первая лава перспективного угольного пласта с балансовыми запасами более 10 млн тонн. Ежемесячно планируется выдавать на-гора по 250 тыс. тонн коксующегося угля марки «ГЖ».

21 октября 2020 г. АО «СУЭК-Кузбасс» на шахте «Комсомолец» введена в эксплуатацию лава с запасами более 3,1 млн тонн угля.

3 ноября 2020 г. АО «СУЭК-Кузбасс» на шахте им. С. М. Кирова введена в эксплуатацию лава на пласту Болдыревский с запасами угля 3,1 млн тонн.

Развитие угледобычи в Южно-Якутском угольном бассейне

10 сентября 2020 г. АО «Колмар груп» ввело в эксплуатацию 1-ю очередь шахты «Инаглинская» мощностью по добыче угля 6 млн тонн в год и 1-ю очередь обогатительной фабрики

«Инаглинская-2» мощностью по переработке рядового угля 6 млн тонн в год.

Вскрытие запасов шахты «Инаглинская» осуществляется наклонными стволами. В рамках 1-й очереди работает один очистной забой, отрабатывающий запасы угля системой разработки длинными столбами (ДСО), два очистных забоя, осуществляющих добычу угля методом камерно-столбовой отработки и 7 подготовительных забоев.

После ввода в эксплуатацию 2-й очереди мощностью 6 млн тонн угля в год, запланированного на 2023 год, шахта «Инаглинская» станет крупнейшей в стране.

Добываемый на шахте уголь будет перерабатываться на обогатительной фабрике «Инаглинская-2», площадка которой совмещена с поверхностным комплексом шахты, что позволит сократить расходы на доставку рядового угля. Погрузка концентрата и промпродукта с фабрики осуществляется в железнодорожные полувагоны. Для приема порожних вагонов и отправки груженых составов построены подъездные пути и железнодорожная станция.

Развитие угледобычи в Буреинском угольном бассейне

В июне 2020 г. АО «Ургалуголь» (АО «СУЭК») ввело в эксплуатацию первую 350-метровую лаву по пласту В-12 на новом участке Северо-Западный шахты «Северная». Добыча угля из лавы в 2020 году составила 7,8 млн тонн.



Обогащительная фабрика «Инаглинская-2», Республика Саха (Якутия)

Экспорт российского угля на международные рынки

В 2020 году в условиях обострения конкуренции на мировом рынке угольной продукции спрос на российский уголь остался стабильным. По итогам года экспорт угля, по данным ФТС России, составил 212,2 млн тонн (–4,1% к 2019 году).

В региональном аспекте в 2020 году 66% экспорта российского угля пришлось на рынки стран Азиатско-Тихоокеанского региона и Ближний Восток. Суммарный экспорт угля в этом направлении составил 139,4 млн тонн (+10,6% к 2019 году). Основными потребите-

лями российского угля на Востоке являются Япония, Южная Корея и Китай.

Экспорт угля в страны Европы, Южной и Северной Америки в 2020 году составил 51,3 млн тонн (–32,2% к 2019 году). Основными потребителями российского угля в этом направлении являются Великобритания, Германия и Польша.

Для наращивания экспортных поставок российской угольной продукции в 2020 году введены новые мощности по транспортировке.

14 сентября 2020 г. АО «Колмар Груп» в Хабаровском крае ввело в эксплуатацию 1-ю очередь крупнейшего в России угольного терминала для перевалки коксующихся углей «ВаниноТрансУголь» мощностью 12 млн тонн

в год, на котором выгрузка и погрузка угля будет идти закрытым способом, а также созданы защитные опыления для сохранения экологического климата в регионе.

В целях развития железнодорожных поставок российских товаров Правительством Российской Федерации принято постановление от 22 мая 2020 г. № 734 «О внесении изменений в Правила недискриминационного доступа перевозчиков к инфраструктуре железнодорожного транспорта общего пользования». В соответствии с указанным документом Минэнерго России с августа 2020 г. ежемесячно утверждает план экспортных перевозок угольной продукции грузоотправителей (угольных компаний) железнодорожным транспортом общего пользования в восточном направлении.

Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда

В 2020 году Минэнерго России продолжилась работа по внесению изменений в законодательство Российской Федерации, предусматривающих отмену с 1 января 2021 г. всех нормативных правовых актов, устанавливающих требования, соблюдение которых подлежит проверке при осуществлении государственного контроля (надзора), и введению в действие новых норм, содержащих актуализированные требования, разработанные с учетом риск-ориентированного подхода и современного уровня технологического развития в соответствующих сферах.

С учетом риск-ориентированного подхода и современного уровня технологического

развития актуализирована и 20 декабря 2019 г. утверждена Минэнерго России, Минтрудом России, МЧС России, Ростехнадзором, А ОООРУП, согласована Росуглепрофом Программа по обеспечению дальнейшего улучшения условий труда, повышения безопасности ведения горных работ, снижения аварийности и травматизма в угольной промышленности, поддержания боеготовности военизированных горноспасательных, аварийно-спасательных частей на 2020–2022 гг.

Документом предусмотрена реализация мероприятий по разработке и научному обеспечению разработки проектов федеральных законов и подзаконных актов, нормативных

правовых актов федеральных органов исполнительной власти, по повышению безопасности ведения горных работ и улучшению условий труда.

В рамках реализации Программы в 2020 году с участием Минэнерго России для угольной промышленности разработаны и утверждены 12 нормативных правовых актов в области промышленной безопасности:

- приказом Ростехнадзора от 28 октября 2020 г. № 428 утверждены Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей»;
- приказом Ростехнадзора от 28 октября 2020 г. № 429 утверждены Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Инструкция по электроснабжению угольных шахт»;
- приказом Ростехнадзора от 10 ноября 2020 г. № 436 утверждены Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом»;
- приказом Ростехнадзора от 13 ноября 2020 г. № 438 утверждены Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных и сланцевых шахт»;
- приказом Ростехнадзора от 19 ноября 2020 г. № 448 утверждены Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах»;
- приказом Ростехнадзора от 27 ноября 2020 г. № 467 утверждены Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Инструкция по порядку разработки планов ликвидации аварий на угольных шахтах, ознакомления, проведения учебных тревог и учений по ликвидации аварий, проведения плановой практической проверки аварийных вентиляционных режимов, предусмотренных планом ликвидации аварий»;
- приказом Ростехнадзора от 27 ноября 2020 г. № Пр-469 утверждены Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности»;
- приказом Ростехнадзора от 8 декабря 2020 г. № 506 утверждены Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Инструкция по аэрологической безопасности угольных шахт»;
- приказом Ростехнадзора от 8 декабря 2020 г. № 507 утверждены Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах»;
- приказом Ростехнадзора от 10 декабря 2020 г. № 514 утверждено Типовое положение о единой системе управления промышленной безопасностью и охраной труда для организаций по добыче (переработке) угля (горючих сланцев);

- приказом Ростехнадзора от 10 декабря 2020 г. № 515 утверждены Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Инструкция по прогнозу динамических явлений и мониторингу массива горных пород при отработке угольных месторождений»;
- приказом Ростехнадзора от 11 декабря 2020 г. № 520 утверждены Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Инструкция по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, на которых ведутся горные работы».

Во исполнение поручений, данных по итогам прошедшего в 2018 году заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности, Минэнерго России с участием Минпромторга России, Минтруда России, МЧС России, Ростехнадзора и Роструда разработан и Заместителем Правительства Российской Федерации Ю. И. Борисовым 27 мая 2020 г. утвержден «План мероприятий по модернизации и повышению технического уровня производства в организациях угольной промышленности, обеспечивающих повышение уровня промышленной безопасности и охраны труда» № 4522п-П9. Документ предусматривает реализацию мероприятий по:

- стимулированию использования оборудования, прошедшего процедуру подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 «О подтверждении производ-

ства промышленной продукции на территории Российской Федерации»;

- организации производства горно-шахтного оборудования и материалов отечественного производства, в том числе армированных тканей, обеспечивающих повышение промышленной безопасности и охраны труда в организациях угольной промышленности, формирование с участием организаций угольной промышленности требований к средствам индивидуальной защиты для угольной отрасли на основе современных инновационных технологических решений применения материалов и новых конструкций;
- определению необходимых объемов современных средств индивидуальной защиты, планируемых к закупкам организациями, а также механизмов обеспечения разработки и постановки на производство средств индивидуальной защиты для обеспечения угольной промышленности;
- увеличению средств, направленных страхователем обязательного социального страхования на финансовое обеспечение предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников, в том числе на приобретение оборудования, обеспечивающего безопасное ведение горных работ;
- завершению строительства национального аэромобильного центра подготовки шахтеров и горноспасателей в г. Новокузнецке.

В 2020 году рамках исполнения документа при участии Минэнерго России выполнены следующие мероприятия:



Система очистки шахтных вод шахты «Денисовская», Республика Саха (Якутия)

- сформирован Отраслевой каталог выпускаемого на территории России горно-шахтного оборудования и средств индивидуальной защиты;
- приказом Минпромторга России утверждены критерии инновационности и показателей эффективности инновационных средств индивидуальной

защиты, применяемых в угольной промышленности;

- приказом Росстата утверждена форма федерального статистического наблюдения № 1-СИЗ «Сведения о закупаемых организациями угольной промышленности средствах индивидуальной защиты на территории Российской Федерации», сбор и обработка первичных статистических данных которой предусмотрены в системе Минэнерго России. Организована работа по сбору статистических данных за 2020 год;
- подготовлен проект приказа Минтруда России об утверждении Единых типовых норм выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих средств.

В 2020 году при участии Минэнерго России продолжилась работа по разработке и актуализации межгосударственных и национальных стандартов, в том числе утверждены:

- ГОСТ Р 58 869–2020 «Горное дело. Метод направленного гидроразрыва кровли горных пород в угольных шахтах» (приказ Росстандарта от 28 мая 2020 г. № 239-ст);
- ГОСТ Р 58 870–2020 «Оборудование горно-шахтное. Дороги подвесные монорельсовые для шахтного транспорта. Требования

безопасности» (приказ Росстандарта от 28 мая 2020 г. № 240-ст);

- ГОСТ Р 58 871–2020 «Горное дело. Крепь горных выработок. Термины и определения» (приказ Росстандарта от 28 мая 2020 г. № 241-ст);
- ГОСТ Р 58 914–2020 «Топливо твердое минеральное. Определение выхода и состава водорастворимых форм веществ» (приказ Росстандарта от 15 июля 2020 г. № 364-ст);
- ГОСТ Р 59 012–2020 «Угли каменные. Определение окисленности методом потенциометрического титрования» (приказ Росстандарта от 2 сентября 2020 г. № 617-ст);
- ГОСТ Р 59 013–2020 «Топливо твердое минеральное. Определение содержания хлора» (приказ Росстандарта от 2 сентября 2020 г. № 618-ст);
- ГОСТ Р 59 014–2020 «Угли бурые каменные и антрацит. Определение содержания фтора» (приказ Росстандарта от 2 сентября 2020 г. № 619-ст);
- ГОСТ Р 59 015–2020 «Топливо твердое минеральное. Метод определения содержания мышьяка» (приказ Росстандарта от 2 сентября 2020 г. № 620-ст).

Разработка профессиональных стандартов и развитие кадрового потенциала в угольной промышленности

Минэнерго России уделяет большое внимание необходимости развития высококвалифицированного кадрового потенциала в отраслях

ТЭК, в том числе в угольной промышленности. С этой целью на постоянной основе осуществляется взаимодействие с другими феде-

ральными органами исполнительной власти, образовательными и общественными организациями, профессиональными союзами по вопросам образования, трудовых отношений и разработки профессиональных стандартов.

В 2020 году при участии Минэнерго России разработаны следующие профессиональные стандарты в угольной промышленности:

- «Проходчик подземный» (утвержден приказом Минтруда России от 15 июня 2020 г. № 340н);
- «Горнорабочий подземный» (утвержден приказом Минтруда России от 15 июня 2020 г. № 341н);
- «Машинист подземных установок» (утвержден приказом Минтруда России от 29 октября 2020 г. № 759н).

Кроме того, Минэнерго России стало инициатором и организатором совместного российско-германского проекта «Эколог нового поколения», который при поддержке Московского филиала Фонда им. Г. Белля (Германия)

19 октября 2020 г. стартовал в г. Кемерово на базе Кузбасского государственного технического университета им Т. Ф. Горбачева. Стратегическим партнером проекта является Высшая Техническая Школа им. Г. Агриколы (Германия). Завершение проекта предусмотрено в сентябре 2021 г.

В рамках реализации проекта российские студенты с учетом немецких подходов разрабатывают план рекультивации угольного разреза Кузбасса, который должен решать не только инженерные задачи по технической и биологической рекультивации, но и учитывать экономические аспекты, как можно интегрировать объект в инфраструктуру города.

В феврале 2021 г. прошла промежуточная аттестация. Участники проекта представили 14 концепций по рекультивации территории с ее последующим включением в инфраструктуру близлежащего города и три проекта по работе с золошлаковыми материалами. Авторы проектов получили высокую оценку экспертов и готовятся к представлению своих концепций на научно-технических советах промышленных предприятий.

Развитие внутреннего рынка угля

Развитие биржевых механизмов торговли углем и механизмов регистрации внебиржевых сделок с углем

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 21 декабря 2017 г. № 618 «Об основных направлениях государственной политики по развитию конкуренции» биржевая

торговля в Российской Федерации определена в качестве одного из основополагающих принципов развития конкуренции в топливно-энергетическом комплексе, в том числе в угольной отрасли.

Минэнерго России относит вопросы развития биржевой торговли углем и продуктами его переработки к числу приоритетных, так как,

являясь системной мерой, биржевая торговля позволяет обеспечить прозрачность ценообразования на уголь и продукцию его переработки для потребителей как внутри страны, так и в рамках Евразийского экономического союза.

Программой развития угольной промышленности на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 июня 2020 г. № 1582-р, предусмотрено использование внебиржевых индексов на уголь и продукцию его переработки с целью повышения объективности и прозрачности формирования цены на внутреннем рынке. В соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 2011 г. № 325-ФЗ «Об организованных торгах» торговля угольной продукцией проводится на Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Бирже (АО «СПбМТСБ»).

В 2020 году 118 российских угольных компаний предоставили в АО «СПбМТСБ» сведения по 1 102 заключенным новым внебиржевым договорам на поставку угля объемом 221,1 млн тонн по средневзвешенной цене 2 829 руб. за тонну на общую сумму — 625,4 млрд руб. в соответствии с Положением о предоставлении информации о заключенных сторонами не на организованных торгах договорах, обязательства по которым предусматривают переход права собственности на товар, допущенный к организованным торгам, а также о ведении реестра таких договоров и предоставлении информации из указанного реестра, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 23 июля 2013 г. № 623.

Объем торгов длиннопламенным углем марки «Д» (класс крупности 0–300) разреза

«Степной», «франко-вагон станция назначения», ст. «Новосибирск — Западный» составил 1680 тонн на сумму более 3,2 млн руб. при рыночной цене 1930 руб./тонна. Объем торгов угля с разреза «Пермяковский», «франко-вагон станция назначения», ст. «Калининград — Сортировочный» составил 70 тонн на сумму более 360 тыс. руб. при рыночной цене 5150 руб./тонна.

За счет увеличения количества угольных компаний, осуществляющих регистрацию внебиржевых договоров на поставку угля на внутренний рынок (более 100) и на экспорт (более 50), обеспечена репрезентативность внебиржевых индексов цен на уголь по территориальному (без транспортной составляющей) и региональному (с транспортной составляющей) признакам, рассчитываемым на тонну условного топлива (7000 ккал/тонна). Указанные значения индексов доступны на официальном сайте АО «СПбМТСБ» в сети «Интернет».

Минэнерго России в качестве постоянного члена подкомитета по углю Биржевого комитета ФАС России участвует в разработке правил торгов углем на биржевых площадках, устанавливающих порядок и условия их проведения в соответствии с положениями Гражданского кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 21 ноября 2011 г. № 325-ФЗ «Об организованных торгах» (Федеральный закон № 325-ФЗ), нормативных правовых актов Российской Федерации и Банка России, а также Устава АО «СПбМТСБ».

В целях снижения рисков нарушения угольными компаниями Федерального закона от 26 июля 2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции», добросовестного конкурентного поведения, повышения качества информирования потребителей о структуре цены



на российский уголь Минэнерго России рекомендовало угольным компаниям разработать (актуализировать) торговые политики и согласовать их с ФАС России. Скорректированные по замечаниям ФАС России торговые политики размещаются на официальных сайтах угольных компаний.

Совместно с регуляторами и участниками рынка угля в соответствии с Федеральным законом № 325-ФЗ и приказом ФАС России от 10 декабря 2018 г. № 1717/18 Минэнерго России участвовало в разработке нормативных правовых документов, обеспечивших запуск 20 декабря 2019 г. пилотного проекта по реализации части объемов угля на биржевых торгах в секции «Энергоносители» на АО «СПбМТСБ», покупателями которого являются как крупные генерирующие компании, так и потребители небольших объемов.

Учитывая, что уголь является ликвидным продуктом, рассматривается возможность реализации примерно до 10% внутреннего спроса на энергетический уголь через биржевые торги, что позволит обеспечить прозрачность заключаемых сделок при его продаже потребителям.

В настоящее время Минэнерго России с участием ФАС России, ФНС России, Банка России, угольных и энергетических компаний продолжена работа в части создания нормативной правовой основы с целью развития различных форм торговли углем, обеспечения прозрачности заключения сделок на его поставку, регулирования вопросов в сфере рыночного ценообразования на уголь и продукты его переработки. При этом сведения угольных компаний о поставляемой по внебиржевым договорам угольной продукции и ее цене, включенные в реестр АО «СПбМТСБ»,

служат основой для расчета территориальных и региональных индексов цен.

Также в ближайшей перспективе планируется разработка проекта плана мероприятий («дорожной карты») по запуску фьючерсных контрактов на уголь с учетом предложений ПАО «Московская биржа».

В 2020 году разработаны и приняты к использованию АО «СПбМТСБ» новые методики расчета территориальных индексов цен угля (внутреннего и экспортного рынка), предусматривающие изменения порядка выбора внебиржевых договоров на поставку угля (исключены долгосрочные договоры, ценовой фильтр и фильтр по объему). При этом ликвидность внебиржевых индексов цен на уголь обеспечивается за счет полноты и качества сведений угольных компаний, введенных в реестр АО «СПбМТСБ».

Минэнерго России для обеспечения репрезентативности территориальных индексов внебиржевого сегмента угля и продукции его переработки проводит мониторинг соблюдения угольными компаниями требований действующего законодательства Российской Федерации, а также подготовку угольными компаниями торговых политик и согласование их с ФАС России для обеспечения добросовестного конкурентного поведения компаний на рынке товаров, повышения качества информирования потребителей о структуре цены на поставку угля и продукции его переработки.

Несмотря на ограничение коммуникационных возможностей из-за пандемии новой коронавирусной инфекции (COVID-19), Минэнерго России в 2020 году осуществлялась работа

в рамках биржевого подкомитета по углю Биржевого комитета ФАС России в целях поддержания сбалансированного спроса и предложения, обеспечения общедоступности участия потенциальных покупателей и продавцов в биржевых торгах, сглаживания резких колебаний цен на уголь.

Реализация принятых мер в рамках совершенствования биржевых механизмов торговли угольной продукцией с учетом практики применения антимонопольного законодательства Российской Федерации является одной из актуальных задач для угольной отрасли на ближайшую перспективу.

Реструктуризация угольной промышленности

Реализация и финансирование мероприятий по реструктуризации угольной промышленности осуществляются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на основании разработанной и утвержденной проектной и рабочей документации.

В ходе реструктуризации и реформирования отрасли были ликвидированы особо убыточные предприятия, имеющие наиболее сложные горно-геологические условия отработки, оказана социальная поддержка льготным категориям граждан.

В 2020 году выполнялись технические работы по ликвидации организаций угольной промышленности, предусматривающие ликвидацию последствий ведения горных работ по 12 проектам в соответствии с заключенными в 2019–2020 гг. контрактами, из них:

- два проекта по рекультивации нарушенных земель: «Рекультивация нарушенных земель» ДО АО «Тульское» (РУ «Ушаковское»), «Приведение в безопасное состояние поверхности промплощадки» ОАО УК «Кузбассуголь» (ОАО «Шахта «Пионерка»);
- один проект по тушению породного отвала «Тушение недействующего породного отва-

ла ОАО «Ростовуголь» (шахта им. В. И. Ленина)»;

- один проект по ликвидации последствий подтопления «Предотвращение подтопления территорий ликвидируемых шахт «Восточная», «Тацинская» и ШУ «Шолоховское» ОАО «Ростовуголь»;
- один проект по дегазации территории «Дегазация территории пос. Тавричанка, пострадавшей от ведения горных работ ДО АО «Шахта «Капитальная» ОАО «Приморскуголь»;
- семь проектов по ведению мониторинга:
 - ▶ «Организация комплексного экологического мониторинга на базе специализированного центра в районе г. Сланцы», предусмотренного скорректированным объединенным проектом ликвидации особо убыточных шахт ОАО «Ленинградсланец» (шахты № 3 и им. С. М. Кирова);
 - ▶ «Экологический мониторинг ликвидируемых шахт Печорского угольного бассейна»;



- ▶ «Организация и ведение экологического мониторинга на ликвидируемых шахтах и разрезах Подмосковского угольного бассейна»;
- ▶ «Мониторинг социально-экологических последствий ликвидации шахт Восточно-Донбасса»;
- ▶ «Мониторинг социально-экологических последствий ликвидации шахт и разрезов Уральского региона»;
- ▶ «Обеспечение выполнения работ по мониторингу на ликвидируемых шахтах Кузнецкого бассейна»;
- ▶ «Экологический мониторинг по ликвидируемым шахтам и разрезам Приморского края и Сахалинской области».

При этом работы в рамках семи проектов по ведению мониторинга будут продолжены в 2021 году. Полностью завершены работы по двум рабочим проектам: по рекультивации нарушенных земель «Приведение в безопасное состояние поверхности промплощадки» ОАО УК «Кузбассуголь» (ОАО «Шахта «Пионерка») и по тушению породного отвала «Тушение недействующего породного отвала ОАО «Ростовуголь» (им. В. И. Ленина)».

В рамках оказания социальной поддержки льготным категориям граждан в части предоставления бесплатного пайкового угля для бытовых нужд лицам, имеющим право на его получение, в 2020 году обеспечено бесплатным пайковым углем 25,4 тыс. человек. В части предоставления дополнительного пенсионного обеспечения (негосударственные пенсии), предусмотренного для пенсионеров, имеющих право на его получение, выдано 15 тыс. страховых полисов.

Содействие гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого ветхого

В рамках реализации программ местного развития и обеспечения занятости населения шахтерских городов и поселков, по направлению содействия гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого ветхого жилья, ставшего непригодным для проживания по критериям безопасности, в 2020 году в новое жилье переселено 844 семьи, из них по мероприятиям Комплексной программы поэтапной ликвидации убыточных шахт, расположенных на территории городов Прокопьевска, Киселевска, Анжеро-Судженска, и переселения жителей с подработанных территорий — 486 семей.

Электро- и теплоэнергетика

Выработка электроэнергии электростанциями России за 2020 год составила 1063,7 млрд кВт·ч (–3,0% к 2019 году). Прирост установленной мощности

по России — 2,0 ГВт. Ввод электросетевого оборудования составил 9,9 тыс. МВА трансформаторной мощности и 26,6 тыс. км линий электропередачи.

Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей и электросетевых объектов в 2020 году

В Республике Северная Осетия — Алания ПАО «РусГидро» ввело в эксплуатацию Зарамагскую ГЭС-1 мощностью 346 МВт, состоящую из двух гидроагрегатов мощностью по 173 МВт каждый. Среднегодовая выработка электроэнергии на электростанции составит 842 млн кВт·ч. С ее вводом общая мощность электростанций в республике выросла в 4 раза, а уровень энергообеспеченности увеличился с 20% до 70%.

В Воронежской области ПАО «Квадра» ввело в эксплуатацию парогазовую установку ПГУ-220 МВт на Воронежской ТЭЦ-1. После вывода из эксплуатации устаревшего и менее эффективного оборудования установленная электрическая мощность электростанции выросла до 267 МВт, а среднегодовая выработка электроэнергии увеличилась более чем в 3 раза, до около 1900 млн кВт·ч. С вводом объекта в эксплуатацию завершилась государственная программа строительства и модернизации электрогенерирующих мощностей по договорам о поставке мощности.

В Калининградской области для надежности энергообеспечения потребителей получены

разрешения на ввод в эксплуатацию объектов капитального строительства по Приморской ТЭС. Общая мощность электростанции составит 195 МВт.

В Республике Адыгея АО «НоваВинд» ввело в эксплуатацию Адыгейскую ВЭС мощностью 150 МВт, состоящую из 60 ветроэнергетических установок. Степень локализации оборудования составляет 65%.

В Хабаровском крае ПАО «РусГидро» ввело в эксплуатацию ТЭЦ в г. Советская Гавань электрической мощностью 126 МВт и тепловой мощностью 200 Гкал/ч. Среднегодовая выработка на электростанции составит 630 млн кВт·ч. Реализация проекта позволила обеспечить надежное тепло- и электроснабжение потребителей региона, заместить выбывающие мощности выработавшей ресурс Майской ГРЭС, а также сформировать возможности для покрытия перспективных нагрузок.

В Ставропольском крае АО «НоваВинд» ввело в эксплуатацию 52 ветроэнергетические установки Кочубеевской ВЭС мощностью 130 МВт. После ввода в январе 2021 г. еще 32-х уста-



Плавучая атомная теплоэлектростанция (ПАТЭС)
на базе энергоблока «Академик Ломоносов», г. Певек

Новая мощность Кочубеевской ВЭС достигла 210 МВт, благодаря чему ветропарк стал самым крупным в России.

В Республике Калмыкия Фонд развития ветроэнергетики (совместное предприятие АО «Роснано» и ПАО «Фортум») ввел

в эксплуатацию Целинскую и Салынскую ВЭС мощностью 100,8 МВт каждая. На территории станций смонтированы 48 ветро-энергетических установок, произведенных по технологии компании Vestas. Степень локализации оборудования превышает 65%.

В Ростовской области Фонд развития ветро-энергетики ввел в эксплуатацию Сулинскую, Каменскую и Гуковскую ВЭС мощностью по 98,8 МВт каждая, а также 1-ю очередь Казачьей ВЭС мощностью 50 МВт. Степень локализации оборудования превышает 65%.

В г. Певеке Чукотского автономного округа АО «Концерн Росэнергоатом» ввело в эксплуатацию плавучую атомную теплоэлектростанцию (ПАТЭС) на базе энергоблока «Академик Ломоносов» мощностью 70 МВт. Энергоблок оснащен двумя реакторными установками КЛТ-40С, способными вместе обеспечивать выдачу в береговые сети до 50 Гкал/ч тепловой энергии для нагрева теплофикационной воды. ПАТЭС сможет обеспечивать электроэнергией населенный пункт с численностью населения около 100 тыс. человек.

В Республике Бурятия ГК «Хевел» ввела в эксплуатацию Торейскую СЭС в составе 2-х очередей общей мощностью 45 МВт, которая повысит надежность энергоснабжения свыше 5 тыс. домохозяйств. Прогнозируемый объем выработки электроэнергии составит 60 млн кВт·ч в год, что позволит сэкономить 90 тыс. тонн угля или 18 млн куб. м природного газа, обеспечив ежегодное снижение выбросов углекислого газа на 30,5 тыс. тонн.

В Омской области ГК «Хевел» ввела в эксплуатацию Нововаршавскую СЭС в составе двух очередей общей мощностью 30 МВт.

В Оренбургской области ПАО «Т Плюс» ввело в эксплуатацию Светлинскую СЭС (СЭС «Сатурн») мощностью 30 МВт.

В Волгоградской области ГК «Хевел» ввела в эксплуатацию СЭС «Светлая» (Волгоградскую СЭС-1) в составе двух очередей общей мощностью 25 МВт.

Кроме того, 22 октября 2020 г. был впервые подключен к ЕЭС России энергоблок № 6 ВВЭР-1200 на Ленинградской АЭС, который за 4 месяца успешно прошел поэтапное освоение проектной мощности на всех этапах энергетического пуска и опытно-промышленной эксплуатации. В начале 2021 г. после проведения комплексных испытаний энергоблок введен в эксплуатацию — к этому моменту он выработал более 2 млрд кВт·ч электроэнергии.

Также в 2020 году продолжена работа в рамках подключения инфраструктурных объектов к электрическим сетям.

Для создания схемы внешнего электроснабжения газотранспортной системы «Сила Сибири» подключены четыре компрессорные станции, Свободненская ТЭС в Амурской области и приемо-сдаточный пункт Чаяндинского месторождения в Республике Саха (Якутия). В Амурской области построены заходы от линии электропередачи 220 кВ Амурская — Новокиевка до Свободненской ТЭС, в Республике Саха (Якутия) введен в работу переключательный пункт (ПП) 220 кВ Нагорный с заходами кабельной воздушной линии 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС — Тында II цепь в ПП 220 кВ Нагорный.

В целях внешнего электроснабжения объектов трубопроводной системы «Восточная



Сибирь — Тихий океан» (ТС ВСТО) обеспечено энергоснабжение 26 нефтеперекачивающих станций ПАО «Транснефть», в том числе сооружена подстанция (ПС) 500 кВ Усть-Кут (в объеме крыла 220 кВ), реконструировано 11 подстанций, из них семь с увеличением трансформаторной мощности.

Для обеспечения внешнего энергоснабжения резидентов ТОР «Надеждинский» (гелиевого хаба ПАО «Газпром» и комбината ООО «Русский минтай») к ПС 220 кВ «Восток» подключены энергопринимающие установки резидента ТОР «Хабаровск» индустриального парка «Авангард».

Также обеспечено технологическое присоединение тяговых подстанций ОАО «РЖД» на территории Амурской области к ПС 500 кВ Амурская, ПС 220 кВ Тында, ПС 220 кВ Магдагачи, ПС 220 кВ Февральск и ПС 220 кВ Сковородино.

Кроме того, в 2020 году ПАО «ФСК ЕЭС» завершен ряд проектов по обеспечению надежности электроснабжения потребителей разных регионов страны.

На территории энергосистем Республики Карелия и Мурманской области в рамках строительства ВЛ 330 кВ Кольская АЭС — Князегубская ГЭС — ПС 330/110/35 кВ Лоухи — Путкинская ГЭС — открытое распределительное устройство (ОРУ) 330 кВ

Ондской ГЭС (3-й и 4-й участки) введен в работу шунтирующий реактор 330 кВ на распределительный пункт 330 кВ Борей мощностью 100 МВАр.

Для увеличения провозной способности Байкало-Амурской и Транссибирской магистралей до 124,9 млн тонн в год завершено строительство заходов ВЛ 220 кВ Уруша/т — Ерофей Павлович/т на ПС 220 кВ Сгибеево/т, а также завершена реализация 1-го и 2-го этапов строительства ЛЭП 220 кВ Лесозаводск — Спасск — Дальневосточная в целях расширения пропускной способности электрических связей Приморской энергосистемы.

На территории Северо-Кавказского федерального округа введены в работу кабельные воздушные линии (КВЛ) 330 кВ Алания — Артем, 330 кВ Алания — Прохладная-2, 330 кВ Алания — Моздок № 1, 330 кВ Алания — Моздок № 2, автотрансформатор мощностью 501 МВА на ПС 500 кВ Алания, ВЛ 330 кВ Артем — Дербент, второй автотрансформатор 330/110 кВ на ПС 330 кВ Артем мощностью 125 МВА, а также ВЛ 500 кВ Невинномысск — Моздок с ПС 500 кВ Моздок.

На территориях энергосистем Иркутской области и Республики Бурятия введены в работу ВЛ 220 кВ Таксимо — Мамакан II цепь с отпайками на напряжении 220 кВ и построены ПС 220 кВ Дяля и ПС 220 кВ Чаянгро.

Привлечение инвестиций в модернизацию объектов тепловых электростанций

В 2020 году продолжилась реализация программы привлечения инвестиций в модернизацию устаревшего основного оборудования тепловых электростанций с целью решения проблемы старения их основных фондов, запущенной постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 г. № 43 «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций».

Программа позволяет решить целый комплекс макроэкономических задач: повышение надежности и эффективности энергетики, привлечение инвестиций в условиях прозрачных и устойчивых рыночных отношений, формирования устойчивого спроса на производство силового оборудования. В ее основе — проведение конкурсных отборов генерирующего оборудования по принципу минимизации стоимости для потребителей. Критерием отбора в рамках конкурентной процедуры является величина удельных совокупных затрат на производство электрической энергии, включающих в себя приведенные к единице выработки переменные и условно-постоянные затраты — одноставочная цена (или LCOE). Модернизируется оборудование старше 40 лет эксплуатации с высокой востребованностью в энергосистеме, выработавшее свой парковый ресурс.

По итогам конкурсного отбора предлагается заключение юридически обязывающих документов, гарантирующих инвестору возврат инвестиций с доходностью и фиксирующих обязательства поставки мощности на период окупаемости проекта с соответствующими фи-

нансовыми санкциями за невыполнение таких обязательств.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 7 февраля 2020 г. № 232-р утвержден Перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов. Принятым документом официально завершён второй отбор проектов модернизации устаревшего генерирующего оборудования с датой поставки мощности в 2025 году. По его результатам отобран 41 проект суммарной мощностью 6,8 ГВт, включая 25 проектов общей мощностью 4 ГВт в рамках конкурсной части и 16 проектов общей мощностью 2,8 ГВт по решению Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики.

1 декабря 2020 г. завершён отбор проектов модернизации на 2026 год, по итогам которого распоряжением Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2021 г. № 265-р утвержден перечень из 15 проектов модернизации суммарной мощностью 3,8 ГВт при общем объеме инвестированных средств порядка 40 млрд руб.

В целях формирования устойчивого спроса в электроэнергетической отрасли на газовые турбины средней и большей мощности (ГТУ), производство которых локализовано на территории Российской Федерации, Минэнерго России внесло в Правительство Российской Федерации проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в Правила оптового рынка электри-



ческой энергии и мощности», положениями которого, в том числе, предусмотрен перенос срока проведения отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с датами начала исполнения обязательств по поставке мощности в 2027 году и дополнительных отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с применением инновационного энергетического оборудования с датами начала исполнения обязательств по поставке мощности в 2027–2029 гг. с 1 апреля 2021 г. на 1 мая 2021 г., а также установление предельного размера суммарной мощности проектов модернизации на уровне 1610 МВт.

1 февраля 2020 г. на оптовый рынок электроэнергии и мощности был выведен

последний объект, построенный в России по стартовавшей в 2010 году первой программе строительства и модернизации электрогенерирующих мощностей по договорам о поставке мощности. Введенный в эксплуатацию ПГУ-220 МВт на Воронежской ТЭЦ-1 стал 136-м объектом, построенным в рамках программы.

Всего за 10 лет ее реализации было введено почти 30 ГВт новой мощности на 93 электростанциях в 41 субъекте Российской Федерации. Наибольшее количество проектов было реализовано в Московской Ленинградской и Свердловской областях, в Пермском и Краснодарском краях. Объем инвестиций по программе составил порядка 1,325 трлн рублей.

Совершенствование порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации

В целях снижения доли неэффективной генерации в Единой энергетической системе России (ЕЭС России) Минэнерго России разработан и Федеральным законом от 31 июля 2020 г. № 281-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» в части совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации» утвержден механизм вывода в ремонт и из эксплуатации неэффективной генерации.

На конец 2020 года в ЕЭС России объем неэффективной генерации, вывод которой из эксплуатации запланирован собственниками, составляет более 8 ГВт. Содержание этой мощности обходится потребителям в сумму около 19 млрд руб. в год.

В случае, когда объект генерации нужен энергосистеме, вывод его из эксплуатации возможен только после реализации комплекса замещающих мероприятий. До настоящего времени отсутствовал действенный механизм по разработке и реализации замещающих мероприятий. Принятый Федеральный закон позволит, не нарушая безопасности энергоснабжения потребителей, решить вопросы оптимизации имеющихся ресурсов по производству электроэнергии, создав наиболее эффективный механизм вывода объектов из эксплуатации.

Документ предусматривает проведение оценки возможности продолжения эксплуатации объекта электроэнергетики на рыночных

условиях, порядок определения перечня и реализации замещающих мероприятий, источники их финансирования.

Предполагается, что при выводе объекта из эксплуатации должны быть разработаны замещающие мероприятия в виде строительства электросетевой инфраструктуры или нового объекта генерации, а также прове-

дена оценка экономических последствий для потребителей от реализации предлагаемых мероприятий и (или) продолжения эксплуатации объекта в случае запрета на его вывод на неопределенный срок. Компенсация расходов, связанных с текущей эксплуатацией выводимого объекта, а также с проведением замещающих мероприятий, будет осуществляться в рамках платы за мощность.

Повышение надежности функционирования электроэнергетических систем

В целях повышения надежности функционирования электроэнергетических систем в 2020 году Минэнерго России продолжило работу по актуализации системы нормативно-правового регулирования вопросов надежности и безопасности в электроэнергетике в соответствии с Федеральным законом от 23 июня 2016 г. № 196-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» в части совершенствования требований к обеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В целях реализации документов в 2020 году Минэнерго России разработаны и утверждены 6 приказов:

1. приказ от 10 июля 2020 г. № 546 «Об утверждении Требований к релейной защите

и автоматике различных видов и ее функционированию в составе энергосистемы»;

2. приказ от 13 июля 2020 г. № 555 «Об утверждении Правил технического обслуживания устройств и комплексов релейной защиты и автоматики»;
3. приказ от 13 июля 2020 г. № 556 «Об утверждении Правил создания (модернизации) комплексов и устройств релейной защиты и автоматики в энергосистеме»;
4. приказ от 22 сентября 2020 г. № 796 «Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации»;
5. приказ от 28 декабря 2020 г. № 1195 «Об утверждении Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии»;

6. приказ от 28 декабря 2020 г. № 1196
«Об утверждении Правил ввода объектов электроэнергетики, их оборудо-

вания и устройств в работу в составе энергосистемы».

Контроль технического состояния, повышения системной надежности и снижения аварийности на объектах электроэнергетического комплекса

В 2020 году в целях непрерывного мониторинга технического состояния объектов электроэнергетики Минэнерго России продолжило проведение регулярной оценки технического состояния основного технологического оборудования электрических станций и электрических сетей на основании методики, утвержденной приказом Минэнерго России от 26 июля 2017 г. № 676.

Оценка технического состояния основного технологического оборудования представляет собой процесс определения интегрального показателя — индекса технического состояния.

В результате оценки по итогам 2020 года индекс технического состояния оборудования генерирующих компаний составил 84,03, что соответствует виду технического состояния «хорошее», электросетевых компаний — 85,98, что соответствует виду технического состояния «очень хорошее».

Количество аварий по итогам 2020 года на электрических станциях мощностью 25 МВт и выше, а также на объектах электрических сетей номинальным напряжением 110 кВ и выше составило соответственно 2872 (–6,8% к 2019 году) и 13341 (аналогично уровню 2019 года).

Повышение доступности энергетической инфраструктуры

Одним из ключевых направлений деятельности Минэнерго России в целях развития российской электроэнергетики, повышения надежности энергоснабжения потребителей и стимулирования развития экономики в целом является создание нормативной правовой базы, обеспечивающей высокую доступность энергетической инфраструктуры.

Для повышения доступности технологического присоединения к электрическим сетям принято

разработанное Минэнерго России постановление Правительства Российской Федерации от 10 марта 2020 г. № 262 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам заключения договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) до завершения процедуры технологического присоединения и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Документом внесены изменения в порядок технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных категорий потребителей, в том числе посредством снижения количества этапов взаимодействия потребителей и сетевых организаций (гарантирующих поставщиков), упрощения процедуры заключения договоров об осуществлении технологического присоединения и договоров, обеспечивающих поставку электрической энергии на розничных рынках, и сокращения его сроков. Для этого предусмотрено введение обязанности сетевой организации в предусмотренный законодательством срок вне зависимости от реализации заявителем мероприятий, предусмотренных техническими условиями, обеспечить возможность действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям.

Для случаев, когда технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже,

исключается необходимость взаимодействия заявителя и сетевой организации в рамках проверки реализации технических условий. Также исключается необходимость заключения договора на технологическое присоединение. Сетевая организация обязана начать реализовывать мероприятия в рамках технологического присоединения с даты оплаты заявителем счета, выставляемого сетевой организацией в качестве платы за технологическое присоединение.

Взаимодействие заявителя с сетевыми организациями переводится в электронный вид, исключается необходимость подписания документов на бумажном носителе. Таким образом, постановление повышает доступность энергетической инфраструктуры как для заявителей — физических лиц, так и для заявителей — юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, что создает предпосылки для общего улучшения инвестиционного климата в Российской Федерации без роста расходных обязательств федерального бюджета и бюджетов иных уровней.

Развитие интеллектуального учета электрической энергии и мощности

1 июля 2020 г. вступил в силу разработанный Минэнерго России Федеральный закон от 27 декабря 2018 г. № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

Документом определены нормы о переносе ответственности за организацию учета

электрической энергии с потребителей на сетевые организации и гарантирующих поставщиков (в отношении многоквартирных домов), а также заложены базовые принципы цифровизации электроэнергетики — внедрение интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

В рамках реализации Федерального закона в 2020 году были приняты следующие нормативные правовые акты:



- Постановление Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которым определен механизм учета затрат сетевых организаций и гарантирующих поставщиков на организацию коммерческого учета электрической энергии в тарифах на электрическую энергию;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2020 г. № 554 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования организации учета электрической энергии», которым определен новый механизм взаимодействия сетевых организаций и гарантирующих поставщиков с потребителями электрической энергии при организации учета электрической энергии, в рамках которого ответственность за установку и замену приборов учета возложена на инфраструктурные организации;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 19 июня 2020 г. № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)», которым закреплены функциональные и технические требования к интеллектуальным системам и приборам учета электрической энергии;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 г. № 950 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования организации учета электрической энергии», которым определен механизм взаимодействия сетевых организаций и гарантирующих поставщиков с потребителями электрической энергии при организации учета электрической энергии, в рамках которого ответственность за установку и замену приборов учета возложена на инфраструктурные организации;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2020 г. № 2184 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части урегулирования вопроса передачи установленных застройщиком приборов учета электрической энергии гарантирующим поставщикам», которым определен порядок передачи в эксплуатацию приборов учета, установленных застройщиками гарантирующим поставщикам;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 г. № 2339 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и об определении и о применении нормативов предельных объемов финансовых потребностей на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии», которым определен механизм формирования предельных значений объема финансирования на организацию учета электрической энергии, который подлежит включению в тарифы на электрическую энергию;

- Приказ Минэнерго России от 30 декабря 2020 г. № 1234 «Об утверждении перечня и спецификации защищенных протоколов передачи данных, которые могут быть использованы для организации информационного обмена между владельцами и пользователями интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)», которым определен порядок передачи информации между интеллектуальными системами учета электрической энергии (мощности).

По данным ПАО «Россети», в рамках исполнения требований Федерального закона к концу 2020 года приняты необходимые методологические и организационные документы компании, в том числе рекоменда-

ции по размещению на сайтах информации по обращениям потребителей, сформированы производственные программы по развитию учета электроэнергии, обеспечен их учет при бизнес-планировании, а также при формировании (корректировке) инвестиционных программ на 2020 и последующие года, осуществлена контрактация оборудования и работ. На базе АО «Управление ВОЛС-ВЛ» создан единый центр реализации услуг, в том числе по развитию учета электроэнергии.

В части обеспечения населения приборами учета на конец 2020 года установлено около 600 тыс. приборов учета, в том числе по заявкам потребителей при выходе приборов учета из строя или истечении интервала между поверками.

Реализация плана мероприятий «Внедрение целевой модели рынка тепловой энергии»

В 2020 году в России продолжился поэтапный переход на новую модель регулирования системы отношений и ценообразования в сфере теплоснабжения по методу «альтернативной котельной», предусмотренный Федеральным законом от 29 июля 2017 г. № 279-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения».

Целевая модель рынка тепловой энергии призвана обеспечить условия для ликвидации ценовых диспропорций в сфере теплоснабжения, создать действенные механизмы привлечения

инвестиций в сферу теплоснабжения, в том числе с использованием ценообразования по методу «альтернативной котельной».

Переход на новую модель рынка тепла носит добровольный характер и осуществляется на территории отдельных поселений, городских округов, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, по согласованию с руководителями субъектов Российской Федерации и главами муниципальных образований, в которых утверждена схема теплоснабжения и преобладает поставка тепловой энергии от источников комбинированной выработки.

В 2020 году на новую модель регулирования системы отношений и ценообразования в сфе-

ре теплоснабжения по методу «альтернативной котельной» перешли 13 муниципальных образований:

- г. Оренбург Оренбургской области (распоряжение Правительства Российской Федерации от 5 марта 2020 г. № 520-р);
- г. Канск Красноярского края (распоряжение Правительства Российской Федерации от 17 апреля 2020 г. № 1056-р);
- г. Красноярск Красноярского края (распоряжение Правительства Российской Федерации от 17 апреля 2020 г. № 1057-р);
- г. Прокопьевск Кемеровской области — Кузбасса (распоряжение Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 г. № 1517-р);
- г. Самара Самарской области (распоряжение Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 г. № 1518-р);
- г. Владимир Владимирской области (распоряжение Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 г. № 1524-р);
- г. Новокуйбышевск Самарской области (распоряжение Правительства Российской Федерации от 22 октября 2020 г. № 2726-р);
- г. Медногорск Оренбургской области (распоряжение Правительства Российской Федерации от 22 октября 2020 г. № 2727-р);
- г. Усолье-Сибирское Иркутской области (распоряжение Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2020 г. № 3048-р);
- г. Новочебоксарск Чувашской Республики (распоряжение Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2020 г. № 3563-р);
- г. Пенза Пензенской области (распоряжение Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2020 г. № 3564-р);
- г. Бийск Алтайского края (распоряжение Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2020 г. № 3565-р);
- г. Чебоксары Чувашской Республики (распоряжение Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2020 г. № 3598-р).

Всего на текущий момент на новую модель рынка теплоснабжения перешло 21 муниципальное образование (с учетом четырех в I квартале 2021 г.) в 13 регионах России. Совокупный объем плановых инвестиций в тепло-снабжающий комплекс этих населённых пунктов составляет около 125 млрд руб.

Повышение тепловой экономичности и экологичности генерирующего оборудования

Минэнерго России уделяет большое внимание вопросам повышения тепловой экономичности

и экологичности генерирующего оборудования. В 2020 году ведомство продолжило ра-

боту по утверждению нормативов удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более.

За последние 10 лет показатель удельного расхода условного топлива на отпущенную электрическую энергию снизился на 26,8 г у.т./кВт·ч с 334,4 г у.т./кВт·ч до 307,6 г у.т./кВт·ч в 2020 году. Снижение удельных затрат топлива при производстве электрической энергии приводит к снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Так, в 2020 году снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ТЭС России составило 23,8% по сравнению с 2014 годом (среднее снижение — 4,0% в год), снижение выбросов парниковых газов — 9,8% по сравнению с 2014 годом (среднее снижение — 1,6% в год).

Проводимая политика по оптимизации загрузки генерирующего оборудования с увеличением доли производства электроэнергии в комбинированном цикле, поддержке обновления основных фондов тепловых электростанций, в том числе в части газоочистного оборудования, а также улучшению энергетической эффективности их функционирования привела к формированию устойчивой динамики снижения антропогенных выбросов в атмосферу.

Утверждение и контроль исполнения инвестиционных программ субъектами электроэнергетики

В 2020 году в Минэнерго России поступило 38 заявлений субъектов электроэнергетики об утверждении и (или) корректировке инвестиционных программ. При этом утверждены 34 программы, в том числе АО «Концерн Росэнергоатом», АО «СО ЕЭС», ПАО «РусГидро» и 14 ДЗО/ВЗО ПАО «РусГидро», а также программы 17 дочерних и зависимых организаций ПАО «Россети».

Четырем компаниям (АО «СПБЭС», АО «НДЭС», ПАО «РАО ЭС Востока», ООО «Приморская ГРЭС») было отказано в утверждении инвестиционных программ в связи с упразднением или изменением собственников компаний или неисполнением

решений по доработке инвестиционных программ.

При рассмотрении проектов инвестиционных программ Минэнерго России зафиксирован ряд замечаний, требования об устранении которых направлялись субъектам электроэнергетики, в том числе:

- превышение стоимости проектов над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, либо некорректные расчеты таких объемов финансовых потребностей;



- планирование финансирования за счет тарифных источников мероприятий, не связанных с осуществлением регулируемой деятельности;
- некачественное заполнение паспортов проектов, ошибки и неточности при заполнении данных о результатах торгово-закупочных процедур и о ходе реализации проектов в части оплаты и освоения по договорам, а также несоответствие стоимости и планов финансирования проектов фактически заключенным по ним договорам;
- низкое качество планирования в области технического и коммерческого учета электроэнергии, ошибки в технических решениях, завышение стоимости;
- отражение в инвестиционных программах вводов в эксплуатацию и (или) принятия к учету этапов или очередей в рамках проектов строительства или реконструкции объектов капитального строительства, не предусмотренных проектной документацией;
- несоответствие материалов, обосновывающих стоимость проектов, требованиям законодательства.

Совокупный объем финансирования инвестиционных программ субъектами электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждены Минэнерго России, составил 448,5 млрд руб. (98% от годового плана). В том числе оптовыми генерирующими компаниями и территориальными генерирующими компаниями (ОГК/ТГК), осуществляющими строительство объектов генерации, с использованием которых будет поставляться мощность по договорам о предоставлении

мощности (проекты ДПМ) — 6,8 млрд руб., что составляет 73% от годового плана.

Совокупный объем освоения капитальных вложений субъектами электроэнергетики, составил 411,0 млрд руб., в том числе:

- субъектами электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждены Минэнерго России, — 405,2 млрд руб.;
- ОГК/ТГК, реализующими проекты ДПМ, — 5,8 млрд руб.

Прирост установленной мощности по ЕЭС России составил 2067,8 МВт, в том числе за счет ввода новых генерирующих объектов — 1865,2 МВт, за счет модернизации существующего генерирующего оборудования — 202,6 МВт.

Совокупно по субъектам электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждены Минэнерго России, введено в эксплуатацию:

- трансформаторных мощностей — 9 874,0 МВА;
- электрических сетей — 26 655,4 км.

Также Минэнерго России проведен анализ исполнения инвестиционных программ территориальных сетевых организаций, утверждающих инвестиционные программы в субъектах Российской Федерации. По результатам выявлено более низкое качество исполнения инвестиционных программ по сравнению с субъектами электроэнергетики, утверждающими инвестиционные программы в Минэнерго России. Также массовый характер носит нарушение стандартов раскрытия информации.

Утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения

В соответствии с Положением о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, на ведомство возложены полномочия по утверждению схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения.

К удовлетворяющим указанным критериям относится 41 город.

В 2020 году Минэнерго России по итогам рассмотрения 36 проектов утверждены 27 схем теплоснабжения, которые направлены, в том числе, на приведение систем теплоснабжения поселений, городских округов в нормативное состояние

в целях обеспечения надежности теплоснабжения потребителей тепловой энергии, обеспечения приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения, соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также обеспечения экологичности теплоснабжения.

Приказами Минэнерго России утверждены схемы теплоснабжения следующих городов: Барнаул, Владивосток, Воронеж, Екатеринбург, Ижевск, Иркутск, Киров, Красноярск, Москва, Нижний Новгород, Новокузнецк, Оренбург, Пенза, Пермь, Ростов-на-Дону, Рязань, Самара, Санкт-Петербург, Саратов, Севастополь, Тула, Томск, Тюмень, Ульяновск, Уфа, Хабаровск, Челябинск.

Развитие микрогенерации

В целях развития на территории России микрогенерации с максимальной мощностью до 15 кВт, в том числе на основе возобновляемых источников энергии, Минэнерго России в 2020 году продолжилась работа по развитию положений Федерального закона от 27 декабря 2019 г. № 471-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» в части развития микрогенерации».

В соответствии с документом микрогенерация — это осуществление потребителем

электроэнергии (прежде всего бытовыми потребителями) производства электроэнергии на базе установок малой мощности до 15 кВт, в том числе функционирующих на базе возобновляемых источников энергии (ВИЭ).

Предполагается, что использование таких установок будет способствовать развитию распределенных технологий производства электроэнергии и повышению надежности работы энергосистем, сглаживанию пиковых часов потребления, сокращению затрат по-



требителей на энергообеспечение своих домохозяйств, а также стимулированию отечественной энергомашиностроительной отрасли.

Правительством Российской Федерации принято постановление от 2 марта 2021 г. № 299 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части определения особенностей правового регулирования отношений по функционированию объектов микрогенерации», которое предусматривает:

- установление особенностей технологического присоединения объектов микрогенерации и одновременного технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, в том числе в части определения сетевой организации, в которую подается заявка на присоединение, содержания заявки, сроков, содержания технических условий;
- установление льготного размера платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 руб. для граждан;
- утверждение типовых форм заявки и договора на технологическое присоединение

энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт (включительно) и (или) объектов микрогенерации;

- установление в отношении объектов микрогенерации обязательства гарантирующего поставщика заключить договор купли-продажи электроэнергии, произведенной на объектах микрогенерации, с обратившимся к нему потребителем электроэнергии — собственником или иным законным владельцем объектов микрогенерации;
- введение обязанности гарантирующих поставщиков разработать и разместить в центрах очного обслуживания и на своих сайтах в сети «Интернет» формы договоров купли-продажи электрической энергии с собственником или иным законным владельцем объекта микрогенерации.

В рамках развития микрогенерации в 2020 году группа компаний «Хевел» реализовала около 250 проектов генерации с применением солнечных модулей собственного производства суммарной мощностью более 800 кВт. Солнечные электростанции для частных домовладений и малого бизнеса расположены преимущественно в Южном, Приволжском и Центральном федеральных округах.

Возобновляемые источники энергии

Проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов на основе возобновляемых источников энергии

Конкурсные отборы инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ), проводятся ежегодно ОАО «АТС» в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 октября 2010 г. № 1172, а также Регламентом проведения отборов.

В 2020 году конкурсный отбор проектов ВИЭ проводился в два этапа: первый этап в период с 17 по 23 ноября 2020 г., второй этап — с 24 по 30 ноября 2020 г.

По итогам конкурса были отобраны 10 объектов с плановой датой поставки мощности в 2023 и 2024 годах:

- 7 объектов ветровой генерации АО «Ветро-ОГК-2» в Краснодарском крае суммарной мощностью 192,5 МВт;
- 3 объекта малой гидрогенерации: Башенная малая гидроэлектростанция (МГЭС) и МГЭС Псыгансу ПАО «РусГидро» в Чеченской и Кабардино-Балкарской Республиках общей мощностью 29,1 МВт и МГЭС-1 ПАО «ТГК-1» в Мурманской области мощностью 16,5 МВт.
- По объектам солнечной энергетики отбор в 2020 году не проводился. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2020 г. № 2749-р предусмотренные на 2023–2024 гг. объемы отбора проектов СЭС перенесены в новую программу развития ВИЭ, в тех же объемах, что и были запланированы. В этой связи следующий отбор проектов СЭС запланирован в 2021 году по новым правилам (с учетом дополнительных требований по локализации и экспорту).

Ввод генерирующих объектов ВИЭ на оптовом рынке электрической энергии и мощности

В 2020 году на оптовом рынке электрической энергии и мощности в эксплуатацию введено 1207,4 МВт новой мощности ВИЭ. Общая мощность функционирующих на 1 января 2021 г. объектов ВИЭ на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности составляет порядка 3 ГВт.

В числе наиболее крупных введенных в 2020 году объектов:

- Кочубеевская ВЭС в Ставропольском крае (АО «Новавинд»), состоящая из 84 ветроэнергетических установок. С 1 января 2021 г. поставку электроэнергии и мощности на оптовый рынок начали первые 52 установки ветропарка общей мощностью 130 МВт, с 1 февраля 2021 г. — еще 32 установки. Таким образом, Кочубеевская ВЭС мощностью 210 МВт стала крупнейшим в России ветропарком.
- Адыгейская ВЭС в Республике Адыгея (АО «Новавинд») мощностью 150 МВт, состоящая из 60 ветроэнергетических установок.
- Салынская и Целинская ВЭС в Республике Калмыкия (Фонд развития ветроэнергетики — совместное предприятие ПАО «Фортум» и АО «Роснано»), каждая из которых мощностью 100,8 МВт.
- Сулинская, Каменская и Гуковская ВЭС мощностью по 98,8 МВт каждая, а также Казачья ВЭС мощностью 50 МВт в Ростовской области (Фонд развития ветро-

энергетики), образующие собой ветроэнергетический кластер.

- Торейская СЭС в Республике Бурятия (группа компаний (ГК) «Хевел») в составе двух очередей общей мощностью 45 МВт, которая повысит надежность энергоснабжения свыше 5 тыс. домохозяйств.
- 2-я очередь Малодербетовской СЭС в Республике Калмыкия (ГК «Хевел») мощностью 45 МВт. С учетом введенной в 2019 году 1-й очереди станции суммарная мощность Малодербетовской СЭС составила 60 МВт.
- Нововаршавская СЭС в Омской области (ГК «Хевел») в составе двух очередей общей мощностью 30 МВт.
- Светлинская СЭС (СЭС «Сатурн») в Оренбургской области (ПАО «Т Плюс») мощностью 30 МВт.
- СЭС «Светлая» (Волгоградская СЭС-1) в Волгоградской области (ООО «Солар Системс») в составе двух очередей общей мощностью 25 МВт.

В связи с интенсивным ростом объемов генерации объектов ВИЭ в балансах региональных энергосистем обеспечено внесение изменений в деловые процессы оперативного планирования режима работы Единой энергетической системы России и регламенты оптового рынка, направленных на корректный учет генерации ВИЭ в процедурах выбора состава включенного генерирующего оборудования.

Реализация инвестиционных проектов на розничных рынках электрической энергии, в том числе на территории изолированных энергорайонов

Стимулирование реализации проектов строительства объектов ВИЭ на розничных рынках электрической энергии, в том числе на территории изолированных энергорайонов, является одним из важнейших социально значимых направлений работы Минэнерго России, реализуемой совместно с компаниями ТЭК.

В 2020 году реализован ряд проектов в целях развития энергоснабжения в таких энерго-районах.

На площадке Нижне-Бурейской ГЭС в Амурской области начала работу первая в России плавучая солнечная электростанция мощностью 54 кВт (ГК «Хевел» совместно с ПАО «Рус-Гидро»). Конструктив генерирующей части энергетического комплекса выполнен с применением разборных понтонных модулей высокой прочности, на которых установлены солнечные панели. Гибкость системы обеспечена за счет особой схемы соединения плавучих блоков и рассчитана на колебания водной поверхности различной амплитуды. Особенности конструкции используемых понтонных модулей позволяет сократить сроки монтажа системы и повышает ее мобильность. Таким образом, при необходимости электростанция

может быть разобрана в кратчайшие сроки и перемещена в любую другую точку водоема. Прогнозная годовая выработка солнечной электростанции составляет 53,5 тыс. кВт·ч.

В Республике Башкортостан введена в эксплуатацию первая в России солнечная электростанция на розничном рынке электроэнергии и мощности с применением систем накопления энергии — Бурзянская СЭС мощностью 10 МВт (ГК «Хевел»). За счет системы накопления СЭС может работать как параллельно с сетью, так и в изолированном режиме, обеспечивая электроэнергией весь Бурзянский район либо наиболее важные, социально значимые объекты (больницы, школы, детские сады) в моменты аварийного отключения или ремонтных работ на линии электропередачи.

На территории национального парка «Бикин» в Приморском крае реализован проект создания энергокомплекса, состоящего из пяти мини-электростанций на основе солнечной энергии мощностью 1,92 кВт каждая, в целях обеспечения электроснабжения инфраструктуры заповедника площадью более 1 млн га (ГК «Хевел» совместно с АНО «Центр «Амурский тигр»).



Солнечные электростанции на площадке Нижне-Бурейской ГЭС, Амурская область

Развитие технологической и производственной базы возобновляемой энергетики

Солнечная энергетика

В 2020 году ГК «Хевел» завершила работы по расширению технологической линии завода по производству гетероструктурных солнечных ячеек и модулей в г. Новочебоксарске Чувашской Республики с 260 до 340 МВт. Производственная мощность увеличена за счет установки дополнительных элементов оборудования для плазмохимического осаждения кремниевых слоев, реализации программы собственного НИОКР по повышению пропускной способности установок PVD, в которых осуществляется нанесение токопроводящих слоев на кремниевые пластины, а также роста загрузки за счет оптимизации технологических процессов.

В развитие международной кооперации и экспорта производимых на Новочебоксарском заводе солнечных панелей с эффективностью ячейки около 23,5% ГК «Хевел» продолжает поставки фотоэлектрических преобразователей, цепочек из них и модулей за рубеж. В том числе поставки ведутся в Республику Казахстан, Польшу, Германию, Австрию, Перу, Японию, Австралию, Турцию, Индию, Филиппины, Бельгию, Италию.

С учетом этого в 2020 году Новочебоксарский завод включен в перечень системообразующих

организаций российской экономики в сфере промышленности и торговли согласно решению Правительственной комиссии по повышению устойчивости развития российской экономики.

Ветровая энергетика

В 2020 году в рамках реализации проектов по ветроэнергетике АО «НоваВинд» в г. Волгодонске Ростовской области введен в эксплуатацию завод по производству генераторов и гондол ветроэнергетических установок (ВЭУ) по полному циклу, что позволило обеспечить в стране локализацию современных технологий ВЭУ прямого привода на постоянных магнитах. Кроме того, сформирована эффективная цепочка поставок компонентов, а также собственная служба эксплуатации и сервиса ВЭУ.

В 2020 году ульяновский производитель лопастей для ветроэнергетических установок ООО «Вестас Мэньюфэкчуринг Рус» (совместное предприятие датской Vestas, АО «Роснано» и ООО «Аквилон»), функционирующий с декабря 2018 года, впервые отправил продукцию на экспорт. Партию из 48 лопастей заказал один из партнеров Vestas в Дании, оборудование будет использоваться в турбинах V126 мощностью 3,45 МВт при строительстве 55 МВт новой ветрогенерации.

Совершенствование нормативной правовой базы в области развития ВИЭ

Развитие мер поддержки использования ВИЭ на оптовом рынке электроэнергии и мощности после 2024 года

Минэнерго России проводит работу по развитию нормативной правовой базы для осуществления поддержки использования возобновляемой энергетики на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

Ключевой документ, регламентирующий особенности государственной поддержки ВИЭ, — Основные направления государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования ВИЭ, утвержденные распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 г. № 1-р. Документ предусматривает проведение конкурсных отборов проектов ВИЭ со сроком реализации до 2024 года.

Для оказания государственной поддержки ВИЭ после 2024 года Правительством Российской Федерации принят План разработки нормативных правовых актов, обеспечивающих продление действия механизма стимулирования использования ВИЭ от 13 декабря 2019 г. № 11567п-П9.

Предполагается, что в рамках дальнейших мер государственной поддержки текущая модель развития ВИЭ на оптовом рынке электроэнергии и мощности будет усовершенствована за счет:

- проведения отборов инвестиционных проектов исходя из показателя эффективности генерирующего объекта, который определяется как отношение подлежащей компенсации за счет платы за мощность части требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке, к плановому годовому объему производства электроэнергии;
- поэтапного повышения значений коэффициента использования установленной мощности и снижения уровня затрат на единицу вырабатываемой электроэнергии, что приведет к поэтапному снижению цены электроэнергии, выработанной объектами ВИЭ (целевым ориентиром будет являться достижение к 2036 году уровня прогнозируемых средневзвешенных нерегулируемых цен);
- повышения глубины локализации производства компонентов для ВИЭ;
- соблюдения целевых показателей уровня экспорта оборудования.

Реализация указанных мер позволит, начиная с 2036 года, прекратить меры по субсидированию объектов ВИЭ с использованием механизмов оптового рынка и при этом сделать российскую отрасль ВИЭ конкурентоспособной на внутреннем и мировых рынках. Соответствующий пакет изменений в нормативные и нормативные правовые акты Российской Федерации внесен Минэнерго России в Правительство Российской Федерации.

В рамках продления мер поддержки возобновляемой энергетики распоряжением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2020 г. № 2749-р переносятся объемы отбора проектов солнечных электростанций, предусмотренные на 2023–2024 гг., в новую программу развития ВИЭ, в тех же объемах, что и были запланированы.

Кроме этого, документом утвержден ряд параметров второго этапа программы государственной поддержки ВИЭ, в частности установлены показатели локализации оборудования на территории России и экспорта за ее пределы.

В ветроэнергетике в 2025–2030 гг. уровень локализации должен составить 87 баллов, в 2031–2035 гг. — 102 балла. В солнечной энергетике в 2025–2030 гг. — 110 баллов, в 2031–2035 гг. — 120 баллов. В малой гидроэнергетике мощностью менее 50 МВт показатель локализации должен составить в 2025–2030 гг. — 85 баллов, в 2031–2035 гг. — 95 баллов.

Балльная (процентная) система расчета показателя локализации энергооборудования предусматривает определение уполномоченным органом в лице Минпромторга России исходя из установленных Правительством Российской Федерации принципов расчета степени локализации энергетической установки с выдачей соответствующего свидетельства. Совокупный показатель локализации определяется на основании сложения нормативно определенных вкладов отдельных элементов такого оборудования в общий уровень локализации.

Уровень экспорта по ветроэнергетическому оборудованию в 2025–2029 гг. должен составить 5% (в доле от совокупной

выручки рассчитывается с учетом как суммы контрактов, подтвержденных таможенными документами, по экспорту основного оборудования, так и стоимости оказанных услуг по его установке, наладке и обслуживанию), в 2030–2032 гг. — 10%, в 2033–2035 гг. — 15%. В части солнечной энергетики в 2025–2029 гг. — 5%, в 2030–2032 гг. — 10%, в 2033–2035 гг. — 15%. В части гидрогенерации предусмотрен экспорт оборудования в 2025–2030 гг. в размере 1%, в 2021–2035 гг. — 2%.

Повышение инвестиционной привлекательности ВИЭ на розничных рынках электрической энергии и мощности

В целях повышения инвестиционной привлекательности и эффективности механизма стимулирования производства электроэнергии на основе ВИЭ на розничных рынках принято постановление Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1298 «О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Документ уточняет правила проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, в целях включения таких проектов в схемы и программы развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, а также регламентирует порядок отражения отобранных генерирующих объектов ВИЭ в таких схемах

и программах для предотвращения недобросовестного использования механизмов стимулирования.

Дополнительно в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства предусмотрен переход от принципа регулирования цен (тарифов) на электроэнергию, производимую на квалифицированных генерирующих объектах и продаваемую сетевым организациям, к принципу установления предельных максимальных уровней цен (тарифов) на такую электроэнергию и определения цен на нее в рамках конкурсных процедур по включению генерирующих объектов ВИЭ в схемы и программы развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации. При этом усовершенствован порядок заключения договоров купли-продажи электроэнергии с сетевыми организациями в отношении квалифицированных генерирующих объектов, уточнение условий таких договоров, упрощена процедуры определения объемов продажи электрической энергии по таким договорам.

Также документом уточнены правила и процедура квалификации генерирующих объектов ВИЭ и усовершенствован порядок ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электроэнергии на функционирующих на основе ВИЭ генерирующих объектах.

Реализация предложенных мер позволит повысить инвестиционную привлекательность и эффективность механизма стимулирования производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках, а также повысить эффективность процедур, сопровождающих такой механизм стимулирования.

В 2020 году Минэнерго России продолжило реализацию утвержденного Правительством Российской Федерации в 2019 году плана мероприятий по модернизации неэффективной дизельной (мазутной, угольной) генерации в изолированных и труднодоступных территориях, в том числе на базе ВИЭ.

Планом предполагается сбор и анализ информации субъектов Российской Федерации по вопросам перспективного потенциала развития малой и распределенной генерации, совершенствования системы перспективного планирования и механизмов поддержки использования ВИЭ в изолированных энергорайонах с целью оптимизации системы энергоснабжения таких территорий, разработки мер по привлечению частных инвестиций в производство и распределение электроэнергии в таких регионах, включая механизмы концессии, энергосервисного контракта, иных форм частно-государственного партнерства, принятия долгосрочных тарифных решений, конкурсных отборов модернизационных проектов и т.п.

В 2020 году Минэнерго России совместно с Аналитическим центром при Правительстве Российской Федерации собрана и опубликована на официальном сайте ведомства информация об объектах генерации в изолированных энергорайонах, а также представлены в Правительство Российской Федерации комплексные предложения по разработке порядка проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в целях повышения эффективности объектов генерации в изолированных и труднодоступных территориях.

В Минэнерго России сформирована рабочая группа по вопросам использования распреде-

ленной генерации на основе ВИЭ в удаленных и изолированных энергорайонах, задачей работы которой является координация исполнения рассматриваемой задачи.

В целях обеспечения нормативной возможности заключения регуляторных соглашений в отношении объектов по производству электрической энергии Минэнерго России разработало проект федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» в части совершенствования правового регулирования отношений по заключению и исполнению соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности», планируется его доработка и публикация для общественного обсуждения.

Введение сертификатов происхождения электрической энергии

В целях вовлечения в хозяйственный оборот положительных экологических и социальных эффектов, которыми сопровождается производство электроэнергии с использованием ВИЭ и на низкоуглеродных (то есть функционирующих с низким уровнем выбросов парниковых газов) генерирующих объектах при замещении ими традиционных энергоустановок, использующих сжигание ископаемого топлива, Минэнерго России разработан

проект механизм введения сертификатов происхождения электрической энергии.

В начале 2021 года подготовленный проект федерального закона внесен в Правительство Российской Федерации.

Документом предусматривается введение в понятийный аппарат законодательства Российской Федерации об электроэнергетике понятия сертификата происхождения электроэнергии, а также создание правовых оснований для организации обращения таких сертификатов.

Для потребителей электроэнергии сертификаты представляют ценность как свидетельство снижения углеродного следа при производстве конечной продукции, что в ближайшие годы станет важным конкурентным преимуществом на зарубежных рынках. Для собственников генерирующих объектов, функционирующих на основе использования низкоуглеродных источников энергии, такие сертификаты станут дополнительным источником привлечения инвестиций.

Согласно законопроекту, выдача сертификатов будет осуществляться организацией коммерческой инфраструктуры рынка на основании заявления собственника или иного законного владельца генерирующего объекта, поданного в добровольном порядке. оборот сертификатов будет осуществляться в свободном режиме, но сведения о передаче и погашении сертификатов заносятся в реестр.



Развитие водородной энергетики в Российской Федерации

В целях увеличения производства и расширения сферы применения водорода в качестве экологически чистого энергоносителя, а также вхождения России в число мировых лидеров по его производству и экспорту распоряжением Правительства Российской Федерации от 12 октября 2020 г. № 2634-р утвержден план мероприятий («дорожная карта») «Развитие водородной энергетики в Российской Федерации до 2024 года».

Документ предусматривает реализацию мероприятий по трем направлениям: совершенствование нормативно-правовой базы и технического регулирования в сферах производства, транспортировки, хранения и использования водорода и метано-водородных смесей; поддержка приоритетных пилотных проектов в области производства водорода, в том числе по созданию опытно-промышленных установок; проработка вопросов международного сотрудничества.

Первоочередная задача на 2020–2021 годы — разработка Концепции развития водородной энергетики, в рамках которой будут произведены оценки текущего состояния производства и потребления водорода, а также ресурсного и технологического потенциала России на перспективном рынке водородных энергоносителей. Также будут сформулированы приоритеты развития водородной энергетики с определением краткосрочных, среднесрочных и долгосрочных целей.

В качестве системы управления реализацией стратегических задач будут созданы межведомственная рабочая группа по развитию водородной энергетики. Информационно-ана-

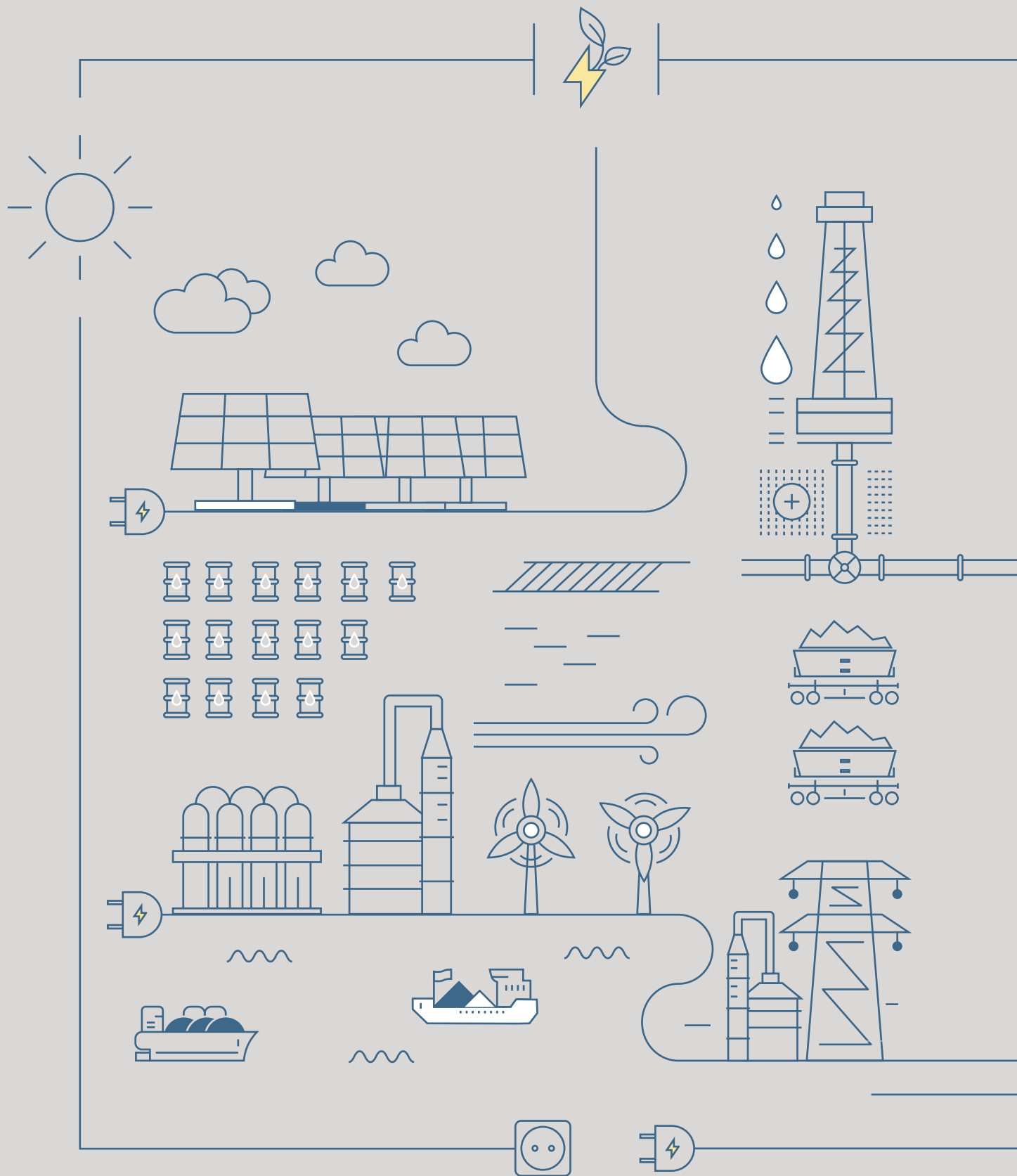
литическое сопровождение реализации «дорожной карты» будет обеспечиваться на базе ФБГУ «Российское энергетическое агентство» Минэнерго России.

В 2021 году планом мероприятий предусмотрена разработка предложений по порядку отбора приоритетных проектов в области водородной энергетики и формирование их перечня, который в свою очередь будет дополняться по мере необходимости.

Также в 2021 году предусмотрено формирование реестра существующих и перспективных технологий в области водородной энергетики, разработка предложений по стимулированию и государственной поддержке развития водородной энергетики, определению перечня необходимых к актуализации или разработке документов национальной системы стандартизации в сферах производства, транспортировки, хранения и использования водорода и метано-водородных смесей.

В рамках реализации документа, с одной стороны, будет обеспечено максимальное содействие развитию в отечественных технологических компетенций в области водородной энергетики и международного сотрудничества в этой области, с другой стороны, укрепление позиций России на мировых энергетических рынках.

Помимо этого, в целях систематизации отчетов в сфере водородной энергетики организаций ТЭК в 2021 году планируется разработать формы предоставления соответствующей информации в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса (ГИС ТЭК).





МЕЖДУНАРОДНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
МИНЭНЕРГО РОССИИ
В 2020 ГОДУ



Развитие сотрудничества со странами СНГ

Сотрудничество в сфере энергетики со странами СНГ в рамках Евразийского экономического союза (ЕАЭС) является для Российской Федерации важнейшим направлением деятельности.

6 ноября 2020 г. состоялось заседание Совета глав правительств СНГ, в ходе которого одобрен план мероприятий по реализации первого этапа (2021–2025 гг.) Стратегии экономического развития СНГ на период до 2030 года. Документ отражает согласованные подходы государств СНГ в отношении межгосударственного взаимодействия в различных сферах, в том числе в ТЭК.

11 декабря 2020 г. на заседании Высшего Евразийского экономического совета утверждены Стратегические направления развития евразийской экономической интеграции до 2025 года, предполагающие выстраивание новых форм совместной работы органов

ЕАЭС с национальными правительствами государств — членов ЕАЭС, развертывание системы стратегического планирования, развитие новых сфер интеграции, повышение эффективности технического и таможенного регулирования.

В 2020 году в соответствии с Договором о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 г. продолжена работа по формированию общих рынков газа, нефти и нефтепродуктов, электроэнергии на пространстве ЕАЭС.

В ходе заседания Высшего Евразийского экономического совета утверждено решение «О переходе ко второму этапу формирования общего рынка газа Евразийского экономического союза», а также утвержден План мероприятий («дорожная карта») по гармонизации законодательства государств-членов ЕАЭС в нефтяной сфере.

Укрепление сотрудничества со странами Латинской Америки, Азиатско-Тихоокеанского региона, Ближнего Востока и Африки

С целью обеспечения поставок газа в страны Азиатско-Тихоокеанского региона ПАО «Газпром» реализуется Восточная газовая программа, призванная создать единую систему добычи, транспортировки, переработки и газоснабжения.

В ее рамках в 2019 году в эксплуатацию пущен участок магистрального газопровода

«Сила Сибири» от Якутии до границы с Китайской Народной Республикой протяженностью около 2200 км и экспортной производительностью 38 млрд куб. м газа в год.

Развитие газотранспортных мощностей ведется синхронно с проектом строительства Амурского газоперерабатывающего завода (ГПЗ), проектная мощность которого



Заседание Высшего Евразийского экономического совета в формате видеоконференц-связи

составит 43 млрд куб. м газа в год и будет включать крупнейшее в мире производство гелия — до 60 млн куб. м в год. Завод будет состоять из шести технологических линий. Ввод в эксплуатацию первых двух запланирован в 2021 году, а остальные линии будут вводиться последовательно до конца 2024 года. К концу 2020 года статус реализации проекта составляет более 70%.

В течение 2020 года в целях развития двустороннего сотрудничества руководством Минэнерго России были проведены встречи, в том числе в рамках комиссий по торгово-экономическому сотрудничеству, с представителями энергетических ведомств Индии, Китайской

Народной Республики, Республики Куба, Исламской Республики Пакистан, Турецкой Республики, Японии.

За отчетный период проведена работа по оказанию содействия российским энергетическим компаниям, реализующим нефтегазовые и электроэнергетические проекты в странах Ближнего Востока и Африки, а также заинтересованным в выходе на энергетические рынки стран региона в качестве подрядчиков и поставщиков энергооборудования.

В целях продвижения интересов российского ТЭК в ближневосточном и африканском регионе активно используется механизм

межправительственных комиссий (МПК) по торгово-экономическому сотрудничеству, а также функционирующих в рамках МПК двусторонних рабочих групп по развитию сотрудничества в сфере энергетики. В октябре-декабре 2020 г. представители Минэнерго России приняли участие во встречах сопредседателей МПК с Алжиром, Египтом,

Израилем, Ираком, Марокко, ОАЭ, Саудовской Аравией, Эфиопией, а также во встречах сопредседателей Рабочих групп в сфере энергетики с Израилем, Марокко и Сьерра-Леоне, в ходе которых были достигнуты практические договоренности, направленные на укрепление взаимодействия в сфере энергетики.

Развитие сотрудничества в рамках обеспечения бесперебойных поставок российских энергоресурсов европейским потребителям

8 января 2020 г. для надежного обеспечения экспортных поставок российского газа потребителям Турции, а также стран Южной и Юго-Восточной Европы введен в эксплуатацию газопровод «Турецкий поток», состоящий из двух ниток общей мощностью 31,5 млрд куб. м. Российский газ начал поступать в газотранспортные системы Болгарии, Греции, Северной Македонии и Румынии.

27 января 2020 г. по газопроводу «Турецкий поток» поставлен первый миллиард кубо-

метров газа. Около 54% из этого объема доставлены на турецкий газовый рынок, порядка 46% — на турецко-болгарскую границу.

1 января 2021 г. в присутствии Президента Сербии А. Вучича состоялся запуск магистрального газопровода в Сербии от границы с Болгарией до границы с Венгрией. Начались поставки газа в Сербию и Боснию и Герцеговину с южного направления.

Многостороннее энергетическое сотрудничество

В 2020 году в целях укрепления многостороннего энергетического диалога Минэнерго России продолжило развивать сотрудничество с международными организациями.

9–11 апреля 2020 г. в качестве сопредседательствующей стороны Российская Федерация приняла участие министерских встречах Организации стран — экспортеров нефти

(ОПЕК) и государствами, не входящими в Организацию, а также во внеочередной встрече Министров энергетики «Группы двадцати», целью организации которых стала острая необходимость разработки совместных мер реагирования для стабилизации мирового рынка нефти на фоне драматического падения спроса из-за коронавирусной инфекции COVID-19.



12 апреля 2020 г. по итогам встречи между странами ОПЕК и государствами, не входящими в Организацию, в том числе Российской Федерацией, была продлена Декларация, согласно которой страны-участницы альянса обязались снизить добычу нефти на 9,7 млн барр/сутки с 1 мая до 30 июня 2020 г., а впоследствии до конца июля 2020 г. Данные обязательства будут действовать до 30 апреля 2022 г., однако вопрос их продления будет рассмотрен в декабре 2021 года.

3 декабря 2020 г. на 12-й Министерской встрече стран ОПЕК и не входящих в ОПЕК государств скорректированы ранее утвержденные объемы роста добычи нефти на начало 2021 года — с 2 млн барр/сутки до 0,5 млн барр/сутки.

Кроме этого, в 2020 году продолжилась реализация подписанной в 2019 году странами ОПЕК и государствами, не входящими в Организацию, в том числе Российской Федерацией, Хартии сотрудничества стран-производителей нефти. Документ направлен на развитие диалога между нефтедобывающими странами, сотрудничество в технологической сфере для долгосрочного использования нефти в мировой экономике, а также общее развитие нефтяного рынка.

В рамках состоявшегося 3 ноября 2020 г. 7-го заседания координаторов ЭнергодIALOGA Россия — ОПЕК стороны отметили востребованность развития диалога в области стандартизации и оценки соответствия нефтегазового оборудования в качестве одного из перспективных направлений долгосрочной кооперации стран-производителей нефти. Взаимодействие нефтяных и нефтегазохимических компаний зарубежных стран с АНО «Институт

нефтегазовых технологических инициатив» позволит обеспечить увеличение двустороннего товарооборота, технологическое развитие, расширение перечня потенциальных поставщиков, увеличение экспортного потенциала и консолидацию технической экспертизы. Статус «наблюдателя» в АНО «ИНТИ» уже получили ADNOC (Объединенные Арабские Эмираты) и АО «Узбекнефтегаз» (Республика Узбекистан).

Предложения о привлечении зарубежных нефтяных и нефтегазохимических компаний к деятельности АНО «ИНТИ» направлены в адрес профильных министерств и компаний стран ОПЕК и не-ОПЕК по линии российских загранучреждений.

Для развития международного сотрудничества в газовой сфере продолжилось взаимодействие в рамках Форума стран-экспортеров газа (ФСЭГ).

12 ноября 2020 г. состоялась 22-я Министерская встреча ФСЭГ, в ходе которой Министр энергетики России Н.Г. Шульгинов, возглавивший российскую делегацию, призвал активизировать коллективные усилия стран-членов ФСЭГ с прицелом на выработку предложений по формированию механизмов координации работы на газовом рынке.

Минэнерго России проводит соответствующую работу в тесном взаимодействии с представителями заинтересованных федеральных ведомств и крупнейших компаний ТЭК России в рамках Межведомственной рабочей группы экспертов (МРГЭ) по взаимодействию с ФСЭГ. По итогам 11-го заседания МРГЭ, состоявшегося 9 октября 2020 г., решено активизировать работу по повышению эффективности ФСЭГ и сформировать консолидированные

предложения для формирования позиции России к предстоящим заседаниям руководящих и консультационных органов ФСЭГ, а также начать подготовку к участию России в 6-м Саммите глав государств и правительств ФСЭГ в Дохе (Катар) в ноябре 2021 г.

Минэнерго России ведет планомерную подготовку к проведению 25-го Мирового энергетического конгресса (МЭК), который состоится в октябре 2022 г. в г. Санкт-Петербурге. В том числе функционирует Организационный комитет под руководством Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Ю.И. Борисова, в состав которого вошли представители органов исполнительной власти, организаций и более 50 ведущих компаний российского ТЭК. Из их числа сформированы 12 рабочих групп Оргкомитета по различным направлениям деятельности. Организатором Конгресса определен Фонд «Росконгресс».

По итогам состоявшихся в феврале — апреле 2020 г. заседаний Рабочих групп Оргкомитета по подготовке деловой программы и работе с партнерами, нескольких видеоконференций со штаб-квартирой МЭК, а также консультаций с национальными комитетами его стран-участниц была совместно выбрана и 13 мая 2020 г. на заседании Комитета по связям и стратегическим вопросам Мирового энергетического совета утверждена формулировка главной темы Конгресса в 2022 году «Энергия — человечеству».

Ведется работа по внесению необходимых изменений в методологию расчета Мирового индекса энергетической Трилеммы. По результатам оценки 2020 года Россия занимает в рейтинге 29 место из 102 (в 2019 году — 42 место, в 2018 году — 59 место).

10 апреля 2020 г. по итогам внеочередной встречи Министров энергетики «Группы двадцати» при участии Минэнерго России создана краткосрочная Фокус-группа по обеспечению координации сотрудничества в целях повышения уровня стабильности и безопасности энергетического рынка в связи с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19.

27–28 сентября 2020 г. проведена 5-я Министрская встреча по энергетике, по итогам которой принято итоговое Коммюнике и другие документы по приоритетным направлениям, включая вопросы безопасности и стабильности энергетических рынков, всеобщего доступа к энергии, в том числе принята Платформа циркулярной углеродной экономики.

В рамках российского председательства в БРИКС в период с 10 по 16 октября 2020 г. проведена Энергетическая неделя объединения, ключевым событием которой стала встреча Министров энергетики стран БРИКС. По ее итогам Министры договорились углублять стратегическое партнерство в интересах укрепления энергетической безопасности стран «пятерки» в соответствии с принятой «дорожной картой» энергетического сотрудничества БРИКС до 2025 года. В итоговых документах встречи подчеркнуты подходы относительно права государств самим определять параметры «энергоперехода» исходя из национальных условий, недопустимости использования климатической проблематики для дискриминационных ограничений торговли и инвестиций в отраслях ТЭК.

В 2020 году началась практическая работа созданной по российской инициативе Платформы энергетических исследований БРИКС, которая является одним из ключевых механизмов реализации «дорожной карты», а также

действенным инструментом в рамках Стратегии экономического партнерства БРИКС до 2025 г.

15 октября 2020 г. на первой общей конференции участников Энергоплатформы презентован выпуск первого аналитического продукта — доклада о развитии энергетического комплекса стран «пятерки», представляющих международному сообществу консолидированную позицию стран БРИКС по вопросам развития ТЭК государств объединения на период до 2040 года, а также перспективным для совместной разработки энергетическим технологиям в угольной, нефтегазовой и электросетевой сферах.

По договоренностям со странами начата работа по созданию национальных секретариатов Энергоплатформы, определены приоритетные направления работы.

Продолжена работа по повышению эффективности российского участия в обсуждении и решении вопросов международной энергетической повестки в рамках ООН и усилению влияния на профильные рабочие органы региональных комиссий (Европейская экономическая комиссия и ЭСКАТО). Начата подготовка к участию российской делегации в Диалоге высокого уровня по энергетике Генассамблеи ООН, который состоится в сентябре 2021 г.

В соответствии с планом мероприятий АСЕАН в ходе состоявшегося 27 августа 2020 г. в формате видеоконференции 11-го заседания старшие должностные лица по энергетике Россия-АСЕАН подвели итоги реализации совместных энергетических проектов в соответствии с Рабочей программой на 2016–2020 гг., а также приняли решение

о совместной подготовке новой редакции Рабочей программы на 2021–2025 гг.

20 ноября 2020 г. состоялась 14-я Министерская встреча по энергетике стран-участниц Восточноазиатского Саммита (ВАС), в рамках которого была подчеркнута всевозрастающая роль Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР) как одного из приоритетных направлений внешней энергетической политики России и значительные перспективы дальнейшего использования ископаемых ресурсов, в частности природного газа, а также потенциал развития рынков газомоторного топлива.

25–27 августа 2020 г. в г. Сурабая в режиме видеоконференции состоялось 59-е заседание Рабочей группы по энергетике (РГЭ) форума Азиатско-Тихоокеанского экономического сотрудничества (АТЭС), а также сопутствующие ему заседания экспертных подгрупп РГЭ и семинары. Представители Минэнерго России приняли участие в пленарной части заседания с докладом о подходах Российской Федерации к международному сотрудничеству в области энергетики. Основными темами коллективных дискуссий стали дальнейшее развитие потенциала работы РГЭ с учетом текущей конъюнктуры на мировых энергетических рынках, обсуждение совместных действий, направленных на эффективное восстановление энергетической отрасли от последствий пандемии новой коронавирусной инфекции (COVID-19), а также разработка мер повышения адаптивности и устойчивости энергетических систем к внешним вызовам.

9–11 декабря 2020 г. в рамках 60-го заседания Рабочей группы (РГ) по энергетике АТЭС представителями России в РГ подтвержден настрой на дальнейшее развитие энергетического диалога и увеличение доли стран АТР

в общем объеме экспорта российских энерго-ресурсов до 50% к 2035 году.

28 мая 2020 г. при поддержке Минэнерго России и Организации Черноморского экономического сотрудничества (ЧЭС) состоялась

Третья Международная онлайн-конференция «Управление рисками в энергетике-2020», организованная российским Фондом «Институт энергетики и финансов», участие в котором принял заместитель Министра энергетики Российской Федерации А. Б. Яновский.

Двустороннее энергетическое сотрудничество

Азербайджан

В рамках развития трехстороннего энергетического сотрудничества России, Азербайджана и Ирана Минэнерго России взаимодействует с иностранными коллегами в целях реализации проекта соединения энергосистем трех стран.

В 2020 году иранской компанией «Моненко» и азербайджанской ОАО «Азерэнержи» подписан договор по разработке технико-

экономического обоснования соединения энергосистем России, Азербайджана и Ирана.

В 2021 году соответствующий договор подписан «Моненко» и российской компанией ПАО «Россети». В настоящее время в соответствии с подписанным договором ПАО «Россети» проводит сбор документации по российскому участку энергомоста для ее направления иранской стороне.

Беларусь

2 марта 2020 г. подписан Протокол о внесении изменения в Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь, о порядке формирования цен (тарифов) при поставке природного газа в Республику Беларусь и его транспортировке по газопроводам, расположенным на территории Республики Беларусь от 25 ноября 2011 г., предусматривающий, что цена на газ для Республики Беларусь

до 31 декабря 2020 г. определяется Протоколом между Правительством Республики Беларусь и ПАО «Газпром».

В соответствии с Соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о сотрудничестве в строительстве на территории Республики Беларусь атомной электростанции от 15 марта

2011 г. на условиях полной ответственности генерального подрядчика («под ключ») будет построена двухблочная АЭС общей мощностью до 2400 МВт с реакторной установкой В-491.

3 ноября 2020 г. включен в сеть энергосистемы Республики Беларусь энергоблок № 1 Белорусской АЭС. Сдача энергоблока № 2 в промышленную эксплуатацию запланирована в мае 2022 г.

Вьетнам

Деятельность по добыче углеводородов во Вьетнаме осуществляет совместное предприятие (СП) АО «Зарубежнефть» и вьетнамской компании PetroVietnam — «Вьетсовпетро».

По итогам 2020 года СП «Вьетсовпетро» полностью выполнило план по добыче нефти

и газа на месторождениях Вьетнама. Для поддержания уровней добычи реализована программа геолого-технических мероприятий с дополнительной добычей нефти, введена в эксплуатацию платформа БК-21 на месторождении «Белый Тигр», успешно проведены работы по гидроразрыву пласта.

Германия

Для обеспечения поставок газа европейским потребителям в 2020 году в условиях усиления санкционного давления со стороны США продолжалась работа по завершению строительства газопровода «Северный поток-2».

11 декабря 2020 проектная компания Nord Stream 2 AG начала достройку участка, проходящего по шельфу в исключительной экономической зоне Германии. 6 февраля 2021 года возобновилась укладка труб в водах Дании.

В 2020 году между Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством экономики и энергетики Федеративной Республики Германия согласована

Декларация о намерениях о сотрудничестве в сфере устойчивой энергетики. Подписание Декларации станет основой для развития взаимовыгодного сотрудничества и обмена опытом развития инновационных технологий и научных исследований в области производства, хранения, использования и транспортировки водорода, анализа возможностей и перспектив использования метановодородной смеси и водорода как моторного топлива, продвижения венчурного и проектного финансирования в сфере водородной энергетики, содействия техническому сотрудничеству между заинтересованными организациями сторон и окажет содействие созданию совместных предприятий в этой области.

Индия

Сотрудничество с индийской стороной в нефтяной сфере, прежде всего, представлено ПАО «НК «Роснефть», которое продолжает взаимодействие с индийской компанией Nayara Energy Limited, а также проводит работу с ONGC по проектам «Сахалин — 1» и «Ванкор».

Традиционно значимым проектом российско-индийского взаимодействия является сооружение АЭС «Куданкулам». В 2020 году был осуществлен планово-предупредительный ремонт двух энергоблоков АЭС, после которого они оба выведены на 100% мощности.

Осуществляется взаимодействие в межведомственном формате.

В развитие договоренностей, достигнутых в ходе встречи, состоявшейся 28 апреля 2020 г. в формате ВКС между заместителем Министра энергетики Российской Федерации А.Б. Яновским и заместителем Министра стали Республики Индии Р. Чаубе 22 октября 2020 г.

в формате ВКС проведено первое заседание Российско-Индийской Рабочей группы по сотрудничеству в угольной сфере. В ходе мероприятия особое внимание было уделено обсуждению актуальных возможностей расширения экспорта российского коксующегося угля и углей для металлургических производств в Индию, и маршрутов их до предприятий в Индии.

5 августа 2020 г. в формате видеоконференции под сопредседательством заместителя Министра энергетики Российской Федерации П.Ю. Сорокина и заместителя Министра нефти и природного газа Республики Индии Б.Н. Редди состоялось 23-е заседание Российско-Индийской Рабочей группы по сотрудничеству в области энергетики и энергоэффективности, в ходе которого стороны подвели итоги текущего состояния двустороннего энергетического взаимодействия, а также обсудили актуальные вопросы кооперации во всех сферах топливно-энергетического комплекса.

Иран

В рамках развития трехстороннего энергетического сотрудничества России, Азербайджана и Ирана Минэнерго России взаимодействует с иностранными коллегами в целях реализации проекта соединения энергосистем трех стран.

В 2020 году иранской компанией «Моненко» и азербайджанской ОАО «Азерэнержи»

подписан договор по разработке технико-экономического обоснования соединения энергосистем России, Азербайджана и Ирана.

В 2021 году соответствующий договор подписан «Моненко» и российской компанией ПАО «Россети».



Казахстан

В 2020 году группа компаний «Хевел» увеличила портфель проектов солнечных электро-

станций (СЭС) на территории Казахстана до 288 МВт. Строительство и эксплуата-

Солнечная электростанция «Нура», Республика Казахстан



цию объектов солнечной генерации осуществляет дочерняя структура ГК «Хевел» — ТОО «Хевел Казахстан».

В рамках соглашения ГК «Хевел» с Акиматом Акмолинской области в сфере развития солнечной энергетики в мае 2020 г. введена в эксплуатацию одна из крупнейших не только в Республике Казахстан, но и в странах СНГ солнечная электростанция — СЭС «Нура» мощностью 100 МВт. Ее годовая выработка составит 148 млн кВт·ч.

Также в 2020 году введены в эксплуатацию СЭС «Сарыбулак» мощностью 4,95 МВт

и СЭС «Капшагай» мощностью 3 МВт в Алма-тинской области.

Помимо этого, в стадии реализации находятся проекты строительства СЭС суммарной мощностью 140 МВт в Туркестанской и Кызылординской областях, в которых наряду с применением гетероструктурных двусторонних солнечных модулей используются трековые установки, позволяющие изменять угол наклона солнечного модуля по отношению к направлению солнечного излучения, что будет способствовать повышению выработки электроэнергии.

Китай

В 2020 году продолжают поставки природного газа по магистральному газопроводу «Сила Сибири». С момента запуска газопровода в 2019 году уровень поставок газа в Китай превысил 4,4 млрд куб. м.

Ведется работа над перспективным проектом российско-китайского сотрудничества «Арктик СПГ 2» мощностью около 20 млн тонн СПГ в год.

18 августа 2020 г. в присутствии Председателя Правительства Российской Федерации М.В. Мишустина, Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Ю.И. Борисова на строительной площадке в Амурской области забита первая тестовая свая в основание Амурского газохимического комплекса, также являющегося одним из значимых проектов российско-китайского энергетического взаимодействия.

16 ноября 2020 г. в формате видеоконференции под сопредседательством заместителя

Министра энергетики Российской Федерации А.Б. Яновского состоялось 8-е заседание Российско-Китайской Рабочей группы по сотрудничеству в угольной сфере, в ходе которого стороны обсудили текущее состояние и перспективы российско-китайского угольного сотрудничества, обменялись мнениями по проблемным вопросам и наметили дальнейшие шаги для развития взаимодействия в угольной сфере между Россией и Китаем.

24 ноября 2020 г. в формате видеоконференции под сопредседательством Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новака состоялось 17-е заседание Межправительственной Российско-Китайской комиссии по энергетическому сотрудничеству, в ходе которого стороны подробно обсудили актуальные вопросы российско-китайского сотрудничества в области топливно-энергетического комплекса и определили направления дальнейшей работы.

Монголия

Для надежного энергоснабжения потребителей г. Улан-Батор (Монголия) в 2020 году АО «РОТЕК» модернизирована городская ТЭЦ-4.

15 октября 2020 г. перед началом отопительного сезона в эксплуатацию был сдан энергоблок № 3 электростанции. До конца 2020 г. завершены работы на энергоблоке № 4. С января 2021 г. начата выдача мощности в сеть с энергоблока.

В рамках дальнейшего развития энергетического сотрудничества также запланирована модернизация ТЭЦ-3 в г. Улан-Батор. Подписание Меморандума по проекту между ООО «ИНТЕР РАО — Экспорт», ГАО «ТЭЦ-3» и Министерством энергетики Монголии ожидается в 2021 году, что позволит сторонам перейти к согласованию условий контракта.

1 декабря 2020 г. в формате видеоконференции состоялось второе заседание Российско-Монгольской Рабочей группы по сотрудничеству в области энергетики, в ходе которого

обсуждалось состояние российско-монгольского взаимодействия в области энергетики, а также текущие и перспективные проекты сотрудничества.

Продолжается работа над проектом строительства газопровода «Сила Сибири — 2» из России в Китай через территорию Монголии.

25 августа 2020 г. между ПАО «Газпром» и Правительством Монголии подписан Меморандум о намерениях по созданию компании специального назначения в целях проработки вопросов строительства и эксплуатации газопровода на территории Монголии.

4 сентября 2020 г. между ПАО «Газпром» и уполномоченной Правительством Монголии компанией КОО «Эрдэнэс Монгол» подписано Соглашение о конфиденциальности, которое позволило начать передачу необходимых исходных данных и перейти к практическим шагам по проработке маршрута газопровода.

Саудовская Аравия

20 декабря 2020 г. в Королевстве Саудовская Аравия прошла встреча Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новака с Министром энергетики Королевства Саудовская Аравия Абдельазизом бен

Сальманом Аль-Саудом, в рамках которой был обсужден весь спектр российско-саудовских энергетических отношений, а также взаимодействие между странами как в двустороннем, так и в многостороннем формате.

Турция

8 января 2020 г. в г. Стамбуле с участием Президента Российской Федерации В. В. Путина и Президента Турецкой Республики Р. Т. Эрдогана, а также Президента Сербии А. Вучича и Премьер-министра Болгарии Б. Борисова состоялась торжественная церемония ввода в эксплуатацию газопровода «Турецкий поток», необходимого для обеспечения стабильных поставок российского газа потребителям стран Южной и Юго-Восточной Европы, а также на турецкий рынок.

В 2020 году продолжилась реализация проекта строительства на территории Турции АЭС «Аккую» в соответствии с Межправительственным соглашением между Россией и Турцией, заключенным 12 мая 2010 г. В штатном режиме работает грузовой морской терминал «Восточный», принимающий оборудование для АЭС. В октябре — ноябре 2020 г. на площадку строительства были доставлены четыре парогенератора и корпус реактора энергоблока №1.

Южная Осетия

2 сентября 2020 г. подписано Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Южная Осетия о технологическом присоединении объектов электроэнергетической инфраструктуры. Соглашение заключено в целях

обеспечения надежного энергоснабжения Республики Южная Осетия и урегулирования отношений по технологическому присоединению линии электропередачи между Российской Федерацией и Республикой Южная Осетия.

Япония

11 сентября 2020 г. состоялась встреча в формате видеоконференции Министра энергетики Российской Федерации с Министром экономики, торговли и промышленности Х. Кадзиамы, в ходе которой стороны обсудили актуальные вопросы российско-японского сотрудничества в сфере энергетики, а также перспективные направления взаимодействия двух сторон в области топливно-энергетического

комплекса. В частности, особое внимание было уделено реализации проекта «Арктик СПГ 2», проекту строительства и эксплуатации в г. Усть-Кут Иркутской области завода по производству полимеров (полиолефинов), ликвидации последствий аварии на АЭС «Фукусима-1», а также развитию сотрудничества в области обращения с минорными актиноидами.



Развитие международной правовой базы в 2020 году

По итогам 2020 года продолжалось развитие договорно-правового трека международного энергетического сотрудничества.

В целях повышения ритмичности и транспарентности поставок российской нефти и нефтепродуктов в ряд стран СНГ и ближнего зарубежья в 2020 году в плановом режиме завершена работа по отмене временного периодического таможенного декларирования с Арменией (аналогичные документы подписаны в 2019 году с Киргизией, Таджикистаном, Южной Осетией и Абхазией; с Казахстаном соответствующий протокол планируется подписать в 2021 году). Также положено начало технологическому присоединению объектов электроэнергетической инфраструктуры в Республике Южная Осетия, осуществляемое на основе соответствующего межправительственного соглашения.

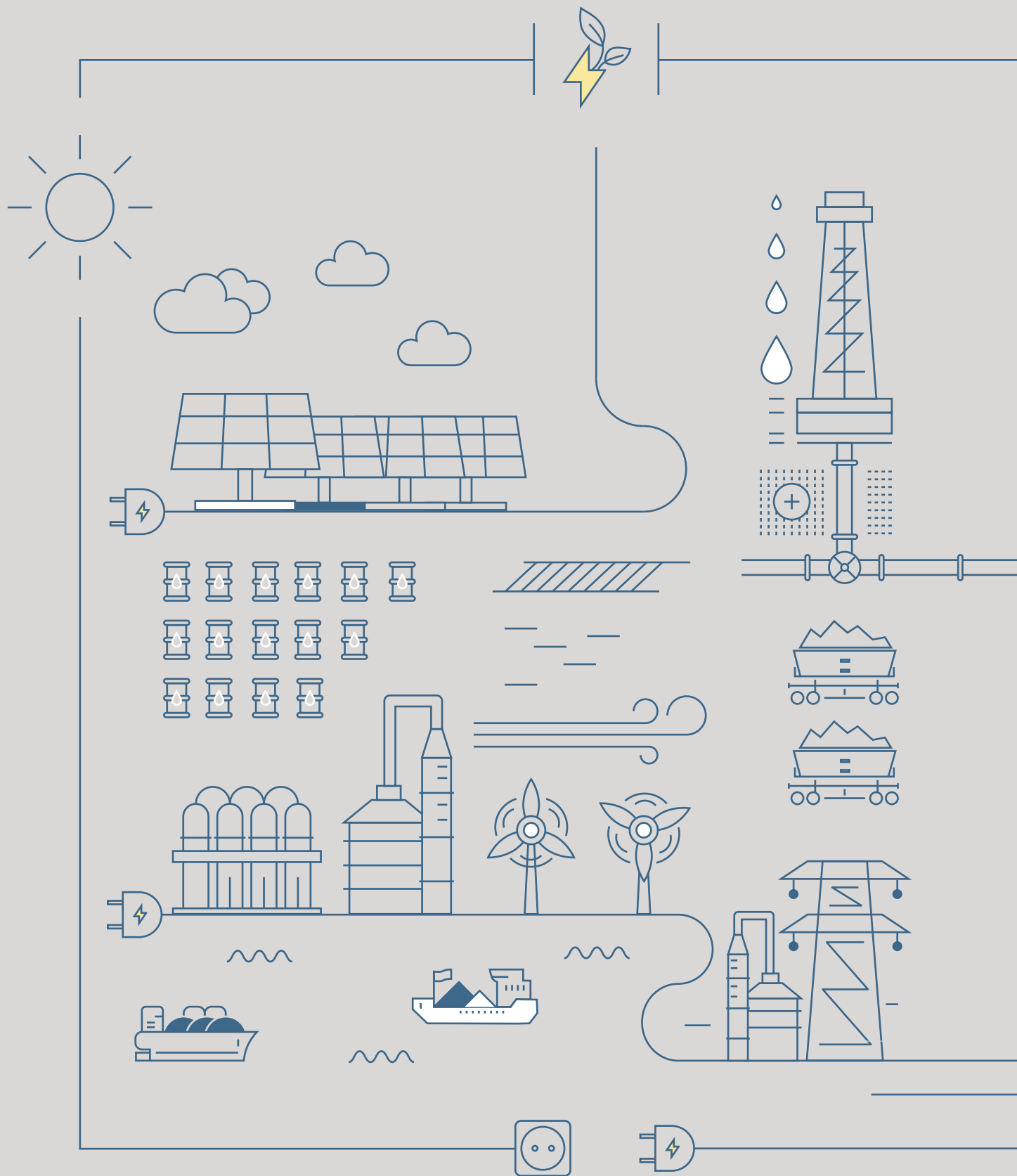
Продолжается работа над проектами межправительственных соглашений с Боливией, Венгрией, Вьетнамом, Ираном, Китаем, Кубой, Пакистаном, Японией, Арменией, Беларусью, Казахстаном и Узбекистаном, направленных на обеспечение условий для эффективной реализации проектов российскими компаниями за рубежом и на территории России с участием иностранных инвесторов.

По линии Минэнерго России в 2020 году подписаны следующие межправительственные договоры и меморандум:

- Протокол о внесении изменения в Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о порядке формирования цен

(тарифов) при поставке природного газа в Республику Беларусь и его транспортировке по газопроводам, расположенным на территории Республики Беларусь, от 25 ноября 2011 г., подписанный 2 марта 2020 г. в г. Москве.

- Протокол о внесении изменений в Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Армения о сотрудничестве в сфере поставок природного газа, нефтепродуктов и необработанных природных алмазов в Республику Армения от 2 декабря 2013 г., подписанный 7 апреля 2020 г. в г. Москве.
- Соглашение между Министерством финансов Российской Федерации, Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством финансов Республики Беларусь, Белорусским государственным концерном по нефти и химии о перечислении финансовых средств Республике Беларусь, подписанное 14 июля 2020 г. в г. Москве.
- Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Южная Осетия о технологическом присоединении объектов электроэнергетической инфраструктуры, подписанное 2 сентября 2020 г. в г. Москве.
- Меморандум о взаимопонимании между Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством энергетики Туркменистана о сотрудничестве в сфере электроэнергетики, подписанный 25 ноября 2020 г. в г. Москве.





ЗАКОНОПРОЕКТНАЯ
И НОРМОТВОРЧЕСКАЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
МИНЭНЕРГО РОССИИ



Федеральные законы, принятые в 2020 году

- Федеральный закон от 1 апреля 2020 г. № 75-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений в Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Армения о сотрудничестве в сфере поставок природного газа, нефтепродуктов и необработанных природных алмазов в Республику Армения от 2 декабря 2013 года»;
- Федеральный закон от 24 апреля 2020 г. № 137-ФЗ «О внесении изменений в статью 3 Федерального закона «Об экспорте газа»;
- Федеральный закон от 24 апреля 2020 г. № 139-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;
- Федеральный закон от 31 июля 2020 г. № 281-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» в части совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации»;
- Федеральный закон от 23 ноября 2020 г. № 376-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений в Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Армения о сотрудничестве в сфере поставок природного газа, нефтепродуктов и необработанных природных алмазов в Республику Армения от 2 декабря 2013 года»;
- Федеральный закон от 8 декабря 2020 г. № 401-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О концессионных соглашениях» в части заключения, исполнения и изменения концессионных соглашений в отношении объектов по производству, передаче и распределению электрической энергии»;
- Федеральный закон от 8 декабря 2020 г. № 402-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и статью 23.2 Федерального закона «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 29 декабря 2020 г. № 480-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 30 декабря 2020 г. № 534-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» в части исключения мер поддержки производства электрической энергии с использованием торфа в качестве топлива».

Проекты федеральных законов, находящиеся на рассмотрении в Государственной Думе Федерального Собрания Российской Федерации

- Проект федерального закона № 602 963–7 «О внесении изменений в статью 36 Федерального закона «Об электроэнергетике» в части ограничения перечня отдельных частей ценовых зон оптового рынка, в которых устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков»;
- Проект федерального закона № 953 586–7 «О внесении изменения в главу 55 Трудового кодекса Российской Федерации»;
- Проект федерального закона № 815 987–7 «О внесении изменения в статью 27 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации».

ПЛАН ЗАКОНОПРОЕКТНОЙ РАБОТЫ НА 2020 ГОД ВКЛЮЧАЛ В СЕБЯ **15** ЗАКОНОПРОЕКТОВ

3 ЗАКОНОПРОЕКТА ВНЕСЕНЫ
В ГОСУДАРСТВЕННУЮ ДУМУ
ФЕДЕРАЛЬНОГО СОБРАНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



ПРИНЯТО **9**
ФЕДЕРАЛЬНЫХ ЗАКОНОВ



10 ЗАКОНОПРОЕКТОВ
ВНЕСЕНО В ПРАВИТЕЛЬСТВО
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



В 2020 ГОДУ ПРИНЯТО УЧАСТИЕ В **БОЛЕЕ ЧЕМ 100** МЕРОПРИЯТИЯХ
ФЕДЕРАЛЬНОГО СОБРАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Проекты федеральных законов, внесенные в 2020 году в Правительство Российской Федерации

- Проект федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» и отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Проект федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» (в части совершенствования системы перспективного планирования в электроэнергетике);
- Проект федерального закона «О внесении изменения в статью 60 Водного кодекса Российской Федерации в части применения прямоточных систем технического водоснабжения на объектах электроэнергетики»;
- Проект федерального закона «О магистральном трубопроводном транспорте нефти и нефтепродуктов, а также о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Проект федерального закона «О внесении изменений в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» (в части уточнения порядка применения платы за технологическое присоединение);
- Проект федерального закона «О внесении изменений в статьи 23.2 и 24 Федерального закона «Об электроэнергетике»;
- Проект федерального закона «О ратификации Протокола о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 г. (в части формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза)»;
- Проект федерального закона «О внесении изменений в статью 13 Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Проект федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «О газоснабжении в Российской Федерации» (в части закрепления полномочий органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления в отношении сетей газораспределения);
- Проект федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» в связи с введением сертификатов происхождения электрической энергии».

Принятые в 2020 году акты Правительства Российской Федерации

- Постановление Правительства Российской Федерации от 12 февраля 2020 г. № 125 «О внесении изменений в приложение к Правилам определения видов произведенных и реализованных налогоплательщиком (в случае переработки нефтяного сырья на основе договора об оказании налогоплательщику услуг по переработке нефтяного сырья — переданных налогоплательщику и (или) по его поручению третьим лицам) продуктов переработки нефтяного сырья»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 2 марта 2020 г. № 221 «О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации «Развитие энергетики»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 2 марта 2020 г. № 222 «О перечне базисов поставки, расположенных на территории Дальневосточного федерального округа»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 10 марта 2020 г. № 257 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 10 марта 2020 г. № 262 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам заключения договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) до завершения процедуры технологического присоединения и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21 марта 2020 г. № 320 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования активных энергетических комплексов»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27 марта 2020 г. № 349 «О внесении изменений в пункт 264 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 1 апреля 2020 г. № 403 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования розничных рынков электрической энергии»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 10 апреля 2020 г. № 480 «О внесении изменения в пункт 9 Правил ограничения подачи (поставки) и отбора газа»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2020 г. № 554 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования организации учета электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 24 апреля 2020 г. № 578 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2004 г. № 504»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2020 г. № 628 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в связи с введением мер по недопущению распространения новой коронавирусной инфекции на территории Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2020 г. № 672 «О признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22 мая 2020 г. № 732 «О введении временного запрета на ввоз в Российскую Федерацию отдельных видов топлива»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22 мая 2020 г. № 733 «Об утверждении Правил определения минимальной величины объема автомобильного бензина класса 5 и (или) дизельного топлива класса 5, произведенных в том числе по договору об оказании налогоплательщику услуг по переработке нефтяного сырья и реализованных налогоплательщиком, имеющим свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья, и (или) иным лицом, входящим в одну группу лиц с таким налогоплательщиком в соответствии с антимонопольным законодательством Российской Федерации, в налоговом периоде на биржевых торгах, проводимых биржей (биржами), и о признании утратившим силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2018 г. № 1720»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2020 г. № 856 «О внесении изменений в Положение о порядке доступа к информации, содержащейся в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 19 июня 2020 г. № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 г. № 948 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования механизма привлечения инвестиций в модернизацию генерирующих объектов тепловых электростанций и проведения дополни-



тельных отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с применением инновационного энергетического оборудования»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 г. № 950 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования организации учета электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22 июля 2020 г. № 1082 «О внесении изменений в стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».
- Постановление Правительства Российской Федерации от 8 августа 2020 г. № 1194 «О внесении изменений в перечень мероприятий по реструктуризации угольной промышленности»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 26 августа 2020 г. № 1290 «О признании утратившими силу некоторых нормативных правовых актов и отдельных положений некоторых нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации и об отмене некоторых нормативных правовых актов федеральных органов исполнительной власти, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по государственному контролю (надзору) за соблюдением субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности требований законодательства Российской Федерации».
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1298 «О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1308 «Об утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на возмещение части затрат на реализацию инвестиционных проектов по строительству объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1309 «Об утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на возмещение части затрат на реализацию инвестиционных проектов по строительству объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31 августа 2020 г. № 1318 «О внесении изменений в пункты 100 и 264 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2020 г. № 1560 «О внесении изменений в Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 5 ноября 2020 г. № 1781 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики в субъектах Российской Федерации, предусмотренных приложением № 4 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 10 ноября 2020 г. № 1809 «Об обеспечении особого режима защиты от актов незаконного вмешательства в зонах безопасности объектов топливно-энергетического комплекса, включенных в перечень отдельных объектов топливно-энергетического комплекса, вокруг которых устанавливаются зоны безопасности объектов топливно-энергетического комплекса с описанием местоположения границ таких зон»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2020 г. № 1974 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования механизма привлечения инвестиций в модернизацию генерирующих объектов тепловых электростанций и проведения дополнительных отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с применением инновационного энергетического оборудования»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2020 г. № 1977 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую субъектами оптового рынка — производителями электрической энергии (мощности)».
- Постановление Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2020 г. № 2005 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования регулирования отношений с участием владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть».
- Постановление Правительства Российской Федерации от 18 декабря 2020 г. № 2160 «О внесении изменений в Правила осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2020 г. № 2184 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части урегулирования вопроса передачи установленных застройщиком приборов учета электрической энергии гарантирующим поставщикам»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2020 г. № 2302 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2020 г. № 2319 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам ценообразования в электроэнергетике и признании утратившими силу



отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 г. № 2339 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и об определении и о применении нормативов предельных объемов финансовых потребностей на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2020 г. № 2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 7 февраля 2020 г. № 232-р об утверждении Перечня генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 5 марта 2020 г. № 520-р об отнесении муниципального образования «город Оренбург» Оренбургской области к ценовой зоне теплоснабжения;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 17 апреля 2020 г. № 1056-р об отнесении муниципального образования «город Канск» Красноярского края к ценовой зоне теплоснабжения;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 17 апреля 2020 г. № 1057-р об отнесении муниципального образования «город Красноярск» Красноярского края к ценовой зоне теплоснабжения;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 г. № 1517-р об отнесении муниципального образования «город Прокопьевск» Кемеровской области — Кузбасса к ценовой зоне теплоснабжения;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 г. № 1518-р об отнесении муниципального образования «город Самара» Самарской области к ценовой зоне теплоснабжения;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 г. № 1523-р об утверждении Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 г.;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 г. № 1524-р об отнесении муниципального образования «город Владимир» Владимирской области к ценовой зоне теплоснабжения;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 г. № 1526-р об утверждении плана мероприятий («дорожной карты») по совершенствованию законодательства и устранению административных барьеров в целях обеспечения реализации Национальной технологической инициативы по направлению «Энерджинет»;

- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13 июня 2020 г. № 1582-р об утверждении Программы развития угольной промышленности Российской Федерации на период до 2035 г.;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 8 октября 2020 г. № 2589-р об утверждении состава комиссии по заключению, изменению и расторжению специальных инвестиционных контрактов для отраслей промышленности, в которых заключение специальных инвестиционных контрактов от имени Российской Федерации осуществляет Минэнерго России;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 12 октября 2020 г. № 2631-р об определении отдельных объектов топливно-энергетического комплекса, вокруг которых устанавливаются зоны безопасности объектов топливно-энергетического комплекса с описанием местоположения границ таких зон;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 12 октября 2020 г. № 2634-р об утверждении плана мероприятий («дорожной карты») «Развитие водородной энергетики в Российской Федерации до 2024 года»;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 22 октября 2020 г. № 2726-р об отнесении муниципального образования «город Новокуйбышевск» Самарской области к ценовой зоне теплоснабжения;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 22 октября 2020 г. № 2727-р об отнесении муниципального образования «город Медногорск» Оренбургской области к ценовой зоне теплоснабжения;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 24 октября 2020 г. № 2749-р о внесении изменений в распоряжение Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 г. № 1-р;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 28 октября 2020 г. № 2801-р об утверждении Порядка проведения пилотного проекта «Улучшение надежности и качества электроснабжения потребителей электрической энергии за счет внедрения новых технологий и оптимизации деятельности территориальных сетевых организаций»;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2020 г. № 3048-р об отнесении муниципального образования «город Усолье-Сибирское» Иркутской области к ценовой зоне теплоснабжения;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2020 г. № 3563-р об отнесении муниципального образования «город Новочебоксарск» Республики Чувашия к ценовой зоне теплоснабжения;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2020 г. № 3564-р об отнесении муниципального образования «город Пенза» Пензенской области к ценовой зоне теплоснабжения;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2020 г. № 3565-р об отнесении муниципального образования «город Бийск» Алтайского края к ценовой зоне теплоснабжения;

- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2020 г. № 3598-р об отнесении муниципального

образования «город Чебоксары» Республики Чувашия к ценовой зоне тепло-снабжения.

Ведомственные нормативные правовые акты Минэнерго России, принятые в 2020 году

- Приказ Минэнерго России от 9 января 2020 г. № 3 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм»;
- Приказ Минэнерго России от 23 января 2020 г. № 21 «Об утверждении формы предоставления в обязательном порядке Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этой формы»;
- Приказ Минэнерго России от 23 января 2020 г. № 23 «Об утверждении формы предоставления в обязательном порядке уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации информации для включения в интеграционный сегмент государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этой формы»;
- Приказ Минэнерго России от 29 января 2020 г. № 36 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке Министерством промышленности и торговли Российской Федерации информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм»;
- Приказ Минэнерго России от 29 января 2020 г. № 56 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору информации для включения в интеграционный сегмент государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм»;
- Приказ Минэнерго России от 30 января 2020 г. № 57 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке Министерством иностранных дел Российской Федерации информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм»;
- Приказ Минэнерго России от 30 января 2020 г. № 59 «Об утверждении формы предоставления в обязательном порядке Федеральным агентством железнодорожного транспорта информации для включения

в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этой формы»;

- Приказ Минэнерго России от 31 января 2020 г. № 65 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке Министерством энергетики Российской Федерации информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм»;
- Приказ Минэнерго России от 4 февраля 2020 г. № 73 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм»;
- Приказ Минэнерго России от 11 февраля 2020 г. № 84 «Об утверждении формы предоставления в обязательном порядке Федеральным агентством водных ресурсов информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этой формы»;
- Приказ Минэнерго России от 13 февраля 2020 г. № 90 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации информации для включения в сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм»;
- Совместный приказ Минэнерго России и Минфина России от 18 февраля 2020 г. № 111/28н «О внесении изменений в приказ Министерства финансов Российской Федерации и Министерства энергетики Российской Федерации от 4 октября 2019 г. № 157н/1073 «Об утверждении перечня технологически обусловленных мест, в которых установлены приборы учета, фиксирующие перемещение природного газа, ввозимого в Российскую Федерацию и вывозимого из Российской Федерации трубопроводным транспортом, расположенных в Российской Федерации, и о признании утратившим силу приказа Минфина России и Минэнерго России от 21 декабря 2017 г. № 246н/1200»;
- Приказ Минэнерго России от 27 февраля 2020 г. № 135 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке Федеральной таможенной службой информации для включения в сегмент в области угольной промышленности, сланцевой промышленности, торфяной промышленности государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм»;
- Приказ Минэнерго России от 3 марта 2020 г. № 149 «Об утверждении формы предоставления в обязательном порядке Министерством науки и высшего образования Российской Федерации информации для включения в государственную инфор-



мационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этой формы»;

- Приказ Минэнерго России от 17 марта 2020 г. № 192 «О внесении изменений в методику оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденную приказом Минэнерго России от 26 июля 2017 г. № 676»;
- Приказ Минэнерго России от 16 апреля 2020 г. № 314 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке Министерством экономического развития Российской Федерации информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм»;
- Приказ Минэнерго России от 30 апреля 2020 г. № 360 «Об утверждении формы предоставления в обязательном порядке Федеральной службой по труду и занятости информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этой формы»;
- Приказ Минэнерго России от 8 мая 2020 г. № 377 «Об утверждении формы предоставления в обязательном порядке Федеральной таможенной службой информации для включения в интеграционный сегмент государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этой формы»;
- Приказ Минэнерго России от 2 июня 2020 г. № 438 «О признании утратившими силу приказов Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 400 «Об утверждении требований к проведению энергетического обследования и его результатам и правил направления копий энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования» и от 13 января 2016 г. № 6 «О внесении изменений в требования к проведению энергетического обследования и его результатам, утвержденные приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 400»;
- Приказ Минэнерго России от 25 июня 2020 г. № 493 «О признании утратившим силу приказа Минэнерго России от 22 марта 2011 г. № 86 «Об утверждении Методических рекомендаций по техническим характеристикам систем и приборов учета электрической энергии на основе технологий интеллектуального учета»;
- Приказ Минэнерго России от 30 июня 2020 г. № 507 «Об утверждении требований к управляемому интеллектуальному соединению активных энергетических комплексов»;
- Приказ Минэнерго России от 30 июня 2020 г. № 508 «Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2020–2026 годы»;
- Приказ Минэнерго России от 10 июля 2020 г. № 546 «Об утверждении требований к релейной защите и автоматике различных видов и ее функционированию в составе энергосистемы и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 8 февраля 2019 г. № 80, от 13 февраля 2019 г. № 100, от 13 февраля 2019 г. № 101»;

- Приказ Минэнерго России от 13 июля 2020 г. № 555 «Об утверждении Правил технического обслуживания устройств и комплексов релейной защиты и автоматики и внесении изменений в требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики», утвержденные приказом Минэнерго России от 25 октября 2017 г. № 1013»;
- Приказ Минэнерго России от 13 июля 2020 г. № 556 «Об утверждении Правил создания (модернизации) комплексов и устройств релейной защиты и автоматики в энергосистеме и о внесении изменений в Правила взаимодействия субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при подготовке, выдаче и выполнении заданий по настройке устройств релейной защиты и автоматики, утвержденные приказом Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. № 100»;
- Приказ Минэнерго России от 4 августа 2020 г. № 619 «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 23 октября 2017 г. № 999 «О ведомственных наградах Министерства энергетики Российской Федерации»;
- Приказ Минэнерго России от 4 августа 2020 г. № 620 «О внесении изменения в Положение о медали «За заслуги в развитии топливно-энергетического комплекса», утвержденное приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 17 февраля 2017 г. № 108»;
- Приказ Минэнерго России от 17 августа 2020 г. № 662 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке Федеральным агентством по недропользованию информации для включения в сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки нефти и нефтепродуктов и сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм»;
- Приказ Минэнерго России от 20 августа 2020 г. № 682 «О внесении изменения в Порядок заключения и существенные условия договора, регулирующего условия установки, замены и (или) эксплуатации приборов учета используемых энергетических ресурсов, утвержденный приказом Минэнерго России от 7 апреля 2010 г. № 149»;
- Приказ Минэнерго России от 20 августа 2020 г. № 686 «Об утверждении Методики определения норм выдачи бесплатного пайкового угля для бытовых нужд пенсионерам и другим категориям лиц, проживающим в угледобывающих регионах в домах с печным отоплением или в домах, кухни в которых оборудованы очагами, растапливаемыми углем, и имеющими право на его получение в соответствии с законодательством Российской Федерации»;
- Приказ Минэнерго России от 7 сентября 2020 г. № 754 «О признании утратившим

силу приказа Минэнерго России от 3 августа 2012 г. № 365 «Об утверждении Административного регламента исполнения Министерством энергетики Российской Федерации государственной функции по осуществлению контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»;

- Приказ Минэнерго России от 9 сентября 2020 г. № 758 «Об отнесении объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети и включении в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть»;
- Приказ Минэнерго России от 9 сентября 2020 г. № 759 «Об исключении объектов электросетевого хозяйства из реестра объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть»;
- Приказ Минэнерго России от 9 сентября 2020 г. № 760 «О внесении изменений в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть»;
- Совместный приказ Ростехнадзора и Минэнерго России от 15 сентября 2020 г. № 352/785 «О признании не подлежащими применению Правил охраны магистральных трубопроводов, утвержденных Минтопэнерго России 29 апреля 1992 г. и постановлением Госгортехнадзора России от 22 апреля 1992 г. № 9»;
- Приказ Минэнерго России от 22 сентября 2020 г. № 796 «Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации»;
- Приказ Минэнерго России от 24 сентября 2020 г. № 806 «О внесении изменений в Порядок финансирования мероприятий по реструктуризации угольной промышленности, утвержденный приказом Минэнерго России от 30 сентября 2008 г. № 99»;
- Приказ Минэнерго России от 24 сентября 2020 г. № 807 «Об утверждении порядка и сроков работы конкурсной комиссии для проведения конкурса на замещение вакантной должности федеральной государственной гражданской службы в Министерстве энергетики Российской Федерации и методики проведения конкурса на замещение вакантной должности федеральной государственной гражданской службы в Министерстве энергетики Российской Федерации»;
- Приказ Минэнерго России от 24 сентября 2020 г. № 808 «Об обработке персональных данных в Министерстве энергетики Российской Федерации»;
- Приказ Минэнерго России от 1 октября 2020 г. № 869 «Об утверждении формы предложения инвестора о заключении специального инвестиционного контракта применительно к нефтеперерабатывающей, газоперерабатывающей, нефтегазохимической, угольной и электроэнергетической отраслям промышленности»;
- Приказ Минэнерго России от 13 октября 2020 г. № 896 «Об утверждении формы предоставления в обязательном порядке Министерством экономического развития Российской Федерации информации

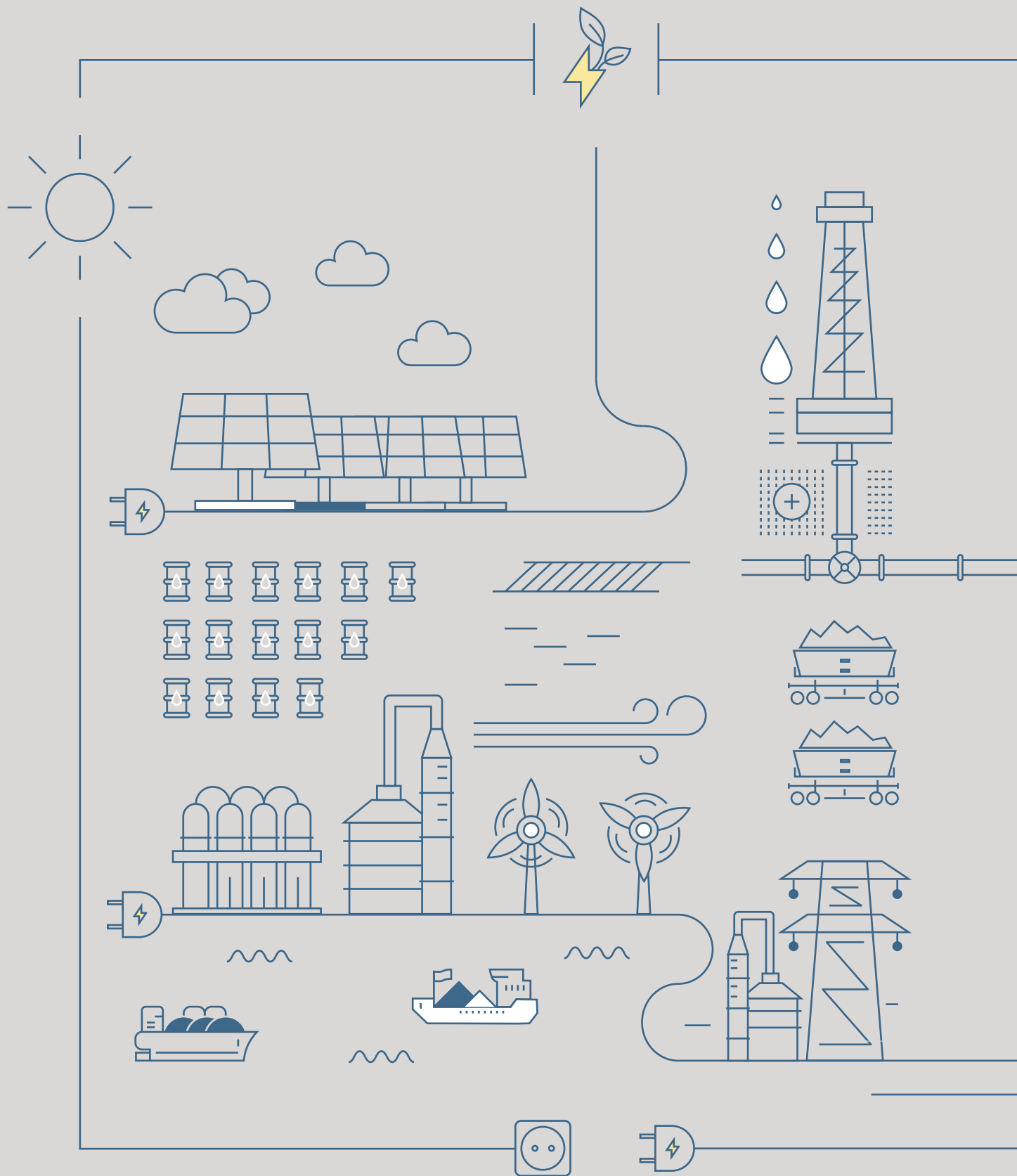
для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этой формы»;

- Приказ Минэнерго России от 20 октября 2020 г. № 917 «О внесении изменений в Правила проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, утвержденные приказом Минэнерго России от 11 февраля 2019 г. № 90»;
- Приказ Минэнерго России от 30 октября 2020 г. № 957 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке Федеральной антимонопольной службой информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм»;
- Приказ Минэнерго России от 6 ноября 2020 г. № 977 «Об утверждении формы предоставления в обязательном порядке Федеральной налоговой службой информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этой формы»;
- Приказ Минэнерго России от 6 ноября 2020 г. № 978 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке Федеральной службой государственной статистики информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм»;
- Приказ Минэнерго России от 30 ноября 2020 г. № 1064 «О признании не подлежащим применению приказа Минпромэнерго России от 1 августа 2007 г. № 295 «О перечнях видов имущества, входящего в состав единого производственно-технологического комплекса организации-должника, являющейся субъектом естественной монополии топливно-энергетического комплекса»;
- Приказ Минэнерго России от 30 ноября 2020 г. № 1065 «Об установлении значения удельных (на 1 МВт установленной мощности генерирующего объекта) капитальных затрат в отношении генерирующего объекта тепловой электростанции, построенной и введенной в эксплуатацию на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, — Калининградской области»;
- Приказ Минэнерго России от 17 декабря 2020 г. № 1140 «О внесении изменения в приложение № 2.3 к приказу Минэнерго России от 13 ноября 2019 г. № 1216 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке Федеральным агентством по недропользованию информации для включения в сегмент в области угольной промышленности, сланцевой промышленности, торфяной промышленности государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм»;
- Приказ Минэнерго России от 29 декабря 2020 г. № 1204 «О соглашениях об объеме добычи нефти и объеме инвестиций на участках недр, указанных в подпункте 2 пункта 1 статьи 333.45 Налогового ко-



декса Российской Федерации, расположенных полностью в границах Ямальского района Ямало-Ненецкого автономного округа»;

- Приказ Минэнерго России от 30 декабря 2020 г. № 1227 «Об утверждении Методики расчета ущерба, причиненного в результате хищения, совершенного из газопровода»;
- Приказ Минэнерго России от 30 декабря 2020 г. № 1234 «Об утверждении перечня и спецификации защищенных протоколов передачи данных, которые могут быть использованы для организации информационного обмена между владельцами и пользователями интеллектуальных систем учета электрической энергии»;
- Приказ Минэнерго России от 30 декабря 2020 г. № 1237 «Об утверждении формы запроса о подтверждении полного (частичного) выполнения соглашения о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, формы подтверждения (отказа в подтверждении) полного (частичного) выполнения соглашения о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, а также перечня видов документов, подтверждающих фактическую оплату затрат, непосредственно связанных с созданием объектов основных средств, включенных в соглашение о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей»;
- Приказ Минэнерго России от 30 декабря 2020 г. № 1238 «Об утверждении формы соглашения о замене стороны в соглашении о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, а также Правил заключения соглашения о замене стороны в соглашении о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей».
- Приказ Минэнерго России от 31 декабря 2020 г. № 1279 «Об утверждении методики расчета дополнительного показателя «Количество субъектов Российской Федерации, управление электросетевым хозяйством в которых осуществляется с применением интеллектуальных систем управления (нарастающим итогом с 2019 года)».
- Приказ Минэнерго России от 31 декабря 2020 г. № 1280 «О рабочей группе по формированию комплексного плана мероприятий («дорожной карты») по модернизации распределительного электросетевого хозяйства Республики Крым с применением цифровых технологий на период до 2025 года».
- Приказ Минэнерго России от 31 декабря 2020 г. № 1282 «Об утверждении состава комиссии по рассмотрению заявок на участие в пилотном проекте по созданию, функционированию и развитию на розничных рынках электрической энергии активных энергетических комплексов».





ЭКОНОМИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ В ТЭК

ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ В 2020 ГОДУ

ИСПОЛНЕНИЕ МИНЭНЕРГО РОССИИ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА О БЮДЖЕТЕ В 2020 ГОДУ



ЭКОНОМИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ В ТЭК



В целях повышения уровня безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК в 2020 году Минэнерго России продолжалась работа по совершенствованию законодательства в сфере антитеррористической защищенности объектов ТЭК.

Разработаны и проходят согласительные процедуры приказы Минэнерго России, направленные на установление критериев отнесения объектов ТЭК к критически важным и потенциально опасным объектам. Указанные приказы планируется принять в 2021 году.

Минэнерго России совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти и организациями ТЭК в рамках функционирования рабочей группы по совершенствованию мероприятий в области обеспечения безопасности объектов ТЭК в 2020 году проведена работа по комплексному пересмотру законодательства Российской Федерации в сфере безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК, по результатам которой в 2021 году запланированы разработка новых и внесение изменений в действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в указанной сфере в соответствии с утвержденным Минэнерго России планом-графиком подготовки проектов нормативных правовых актов в области обеспечения безопасности объектов ТЭК.

В целом Минэнерго России в 2021 году запланирована подготовка 10 проектов постановлений Правительства Российской Федерации и 3 ведомственных приказов.

Минэнерго России на постоянной основе осуществляет мониторинг проведения субъектами ТЭК процедур категорирования объектов ТЭК, в соответствии с которым по состоянию на конец 2020 года выполнено категорирование 98,9% объектов ТЭК.

В 2020 году Минэнерго России в рамках компетенции продолжило участие в выполнении плана мероприятий по реализации Основ государственной пограничной политики Российской Федерации, утвержденных Указом Президента Российской Федерации от 25 апреля 2018 г. № 174 «Об утверждении Основ государственной пограничной политики Российской Федерации», по результатам которого организована работа с хозяйствующими субъектами ТЭК по подключению имеющихся информационных ресурсов наблюдения за надводной обстановкой в морских пространствах к автоматизированным системам технического контроля органов Федеральной службы безопасности.

В рамках работы по обеспечению безопасности объектов ТЭК Минэнерго России уделяет особое внимание повышению состояния защищенности объектов критической информационной инфраструктуры (КИИ).



Учения в Карском море в рамках проверки готовности специалистов и техники к оперативным действиям во время нештатных ситуаций

В целях повышения степени защищенности объектов КИИ ТЭК Минэнерго России осуществляет мониторинг выполнения субъектами ТЭК требований законодательства в области безопасности КИИ.

Рабочая группа по координации обеспечения безопасности КИИ объектов ТЭК в 2020 году переформатирована в комиссию по координации обеспечения безопасности объектов КИИ ТЭК, основными задачами которой являются координация действий Минэнерго России, ФСБ России, ФСТЭК России и субъектов ТЭК, а также подготовка предложений и рекомендаций по вопросам обеспечения безопасности КИИ в энергетике.

По состоянию на конец 2020 года 81% организаций ТЭК, определивших себя в качестве субъектов КИИ и предоставивших во ФСТЭК России перечни подлежащих категорированию объектов КИИ, завершили процедуру категорирования.

В рамках реализации Концепции государственной системы обнаружения, предупреждения и ликвидации последствий компьютерных атак на информационные ресурсы Российской Федерации, утвержденной Президентом Российской Федерации 12 декабря 2014 г. № К 1274, Минэнерго России в декабре 2020 года ввело в промышленную эксплуатацию систему обнаружения, предупреждения и ликвидации последствий компьютерных атак

ведомственного центра информационной безопасности, направленную на повышение уровня защищенности информационных инфраструктур Минэнерго России и его подведомственных организаций.

Также в 2020 году Минэнерго России организовало проведение ряда мероприятий, по результатам которых представляется возможным определить текущее состояние защищенности объектов КИИ ТЭК от внешних и внутренних угроз и проработать решение, которое позволит обеспечить централизованное управление уровнем защищенности объектов КИИ ТЭК, координацию работ и оперативное реагирование на различные угрозы безопасности.

В целях профилактики, предупреждения и пресечения преступных и противоправных действий в отношении компаний ТЭК и возмещения причиненного материального ущерба в 2020 году продолжено осуществление взаимодействия Минэнерго России с правоохранительными и надзорными органами.

Учитывая положительный опыт и результаты работы сформированной Минэнерго России в 2018 году рабочей группы по выработке скоординированных действий органов государственной власти для пресечения противоправной деятельности АО «МРСЭН» и аффилированных ему организаций, и во исполнение поручения Правительства Российской Федерации в Минэнерго России сформирована постоянно действующая рабочая группа по профилактике правонарушений в ТЭК, направленная на выработку и реализацию на постоянной основе комплекса скоординированных мер по пресечению противоправных

действий в ТЭК. В состав рабочей группы входят представители ФСБ России, МВД России, ФНС России, ФССП, Росфинмониторинга.

В результате реализации выработанных участниками рабочей группы скоординированных мер пресечена противоправная деятельность членов преступного сообщества, которые с 2013 года, действуя от имени группы компаний МРСЭН, через подконтрольные сбытовые компании и финансовые учреждения совершали хищения денежных средств, предназначенных для оплаты электроэнергии и услуг по ее передаче дочерним компаниям ПАО «Россети», а также иным субъектам электроэнергетики. Общая сумма ущерба, причиненного в результате совершения противоправных действий, составила более 27 млрд руб.

В рамках деятельности рабочей группы рассматриваются вопросы, связанные с выявлением и устранением причин и условий, способствующих совершению правонарушений в сфере экономической безопасности в ТЭК на территории Северо-Кавказского федерального округа. К деятельности рабочей группы в указанном направлении привлечены представители ПАО «Россети», ПАО «Газпром» и ПАО «Транснефть».

В целях координации совместных действий служб безопасности организаций ТЭК в 2020 году под руководством Минэнерго России проведено более 30 рабочих совещаний с участием представителей правоохранительных органов, а также организаций ТЭК, в ходе которых выработан комплекс мер, направленных на пресечение противоправных действий в организациях ТЭК.

ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ В 2020 ГОДУ



В 2020 году работа по противодействию коррупции в Минэнерго России проводилась в соответствии с Планом противодействия коррупции Министерства энергетики Российской Федерации на 2018–2020 годы, утвержденным приказом Минэнерго России во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 29 июня 2018 г. № 378 «О национальном плане противодействия коррупции на 2018–2020 годы».

Планом предусмотрена реализация мер, направленных на повышение эффективности механизмов противодействия коррупции и минимизации рисков совершения коррупционных правонарушений в Минэнерго России и подведомственных организациях, совершенствование правовых основ и организационных механизмов соблюдения ограничений, запретов и требований, установленных в целях противодействия коррупции, проведение индивидуальной работы с государственными гражданскими служащими и работниками подведомственных организаций с целью формирования их негативного отношения к коррупционному поведению.

В План включено 30 мероприятий по трем направлениям:

- обеспечение соблюдения государственными гражданскими служащими и работниками подведомственных организаций ограничений, запретов и принципов служебного поведения в связи с исполнением должност-

ных обязанностей, а также ответственности в случае их нарушения, повышение эффективности механизмов противодействия коррупции и минимизация рисков совершения коррупционных правонарушений (17 мероприятий);

- выявление и систематизация причин и условий проявления коррупции в деятельности Минэнерго России, мониторинг коррупционных рисков и их устранение (7 мероприятий);
- взаимодействие с институтами гражданского общества и гражданами, обеспечение обратной связи и доступности информации о деятельности Минэнерго России (6 мероприятий).

В целях своевременной и качественной реализации Плана был установлен контроль за выполнением мероприятий, а также осуществлялся регулярный мониторинг их реализации. В 2020 году указанные мероприятия реализованы в установленные сроки. При этом наибольшее число мероприятий Плана имели постоянный срок исполнения. Основными из них являлись:

- обеспечение функционирования Комиссии Минэнерго России по соблюдению требований к служебному поведению государственных гражданских служащих и работников подведомственных организаций, и урегулированию конфликта интересов;

- прием, предварительный анализ и размещение на официальном сайте Минэнерго России сведений о доходах, расходах, имуществе и обязательствах имущественного характера государственных гражданских служащих и работников подведомственных организаций;
- организация проведения проверок по фактам несоблюдения государственными гражданскими служащими и работниками подведомственных организаций ограничений, запретов, требований о предотвращении или урегулировании конфликта интересов, а также неисполнения обязанностей в целях противодействия коррупции;
- контроль исполнения государственными гражданскими служащими обязанности по уведомлению о намерениях выполнять иную оплачиваемую работу;
- прием уведомлений государственных гражданских служащих и работников подведомственных организаций о возникновении личной заинтересованности при исполнении должностных обязанностей, которая приводит или может привести к конфликту интересов;
- анализ случаев возникновения конфликта интересов, одной из сторон которого являются государственные гражданские служащие и работники подведомственных организаций;
- рассмотрение уведомлений государственных гражданских служащих и работников подведомственных организаций о фактах обращения в целях склонения их к совершению коррупционных правонарушений;
- прием и рассмотрение обращений планирующих увольнение государственных гражданских служащих и граждан, замещавших должности государственной гражданской службы в Минэнерго России, о даче согласия на замещение должности в организации или на выполнение работ (оказание услуг) в течение месяца стоимостью более 100 тыс. рублей на условиях гражданско-правового договора, а также рассмотрение уведомлений работодателей о заключении трудового договора с гражданами, замещавшими должности государственной гражданской службы в Минэнерго России;
- разработка и осуществление организационных, разъяснительных и иных профилактических мер по соблюдению государственными гражданскими служащими и работниками подведомственных организаций запретов, ограничений и требований о предотвращении или урегулировании конфликта интересов, а также требований к служебному поведению;
- доведение до сведения государственных гражданских служащих и работников подведомственных организаций положений законодательства Российской Федерации о противодействии коррупции;
- минимизация коррупционных рисков, возникающих при реализации Минэнерго России своих функций;
- антикоррупционная экспертиза нормативных правовых актов, их проектов и иных документов в компетенции Минэнерго России с учетом мониторинга правоприменительной практики в целях выявления коррупциогенных факторов и их последующего устранения;



- ведение раздела об антикоррупционной деятельности на официальном сайте Минэнерго России в сети «Интернет»;
- обеспечение взаимодействия с правоохранительными и иными государственными органами, гражданами, институтами гражданского общества, СМИ.

На постоянной основе в Минэнерго России ведется работа по информированию государственных гражданских служащих и работников подведомственных организаций о порядке соблюдения ими положений законодательства Российской Федерации о противодействии коррупции путем дачи необходимых разъяснений, а также доводится информация об изменениях в действующем законодательстве. При поступлении на государственную гражданскую службу проводится ознакомление с нормативными правовыми актами в сфере противодействия коррупции.

Функционирует Комиссия Минэнерго России по соблюдению требований к служебному поведению федеральных государственных гражданских служащих и работников организаций, созданных для выполнения задач, поставленных перед Министерством энергетики Российской Федерации, и урегулированию конфликта интересов. Ее деятельность обусловлена в целях предупреждения коррупции, обеспечения соблюдения государственными гражданскими служащими и гражданами, ранее замещавшими должности государственной гражданской службы в Минэнерго России, ограничений и запретов, требований о предотвращении или урегулировании конфликта интересов, исполнения ими обязанностей, установленных законодательством Российской Федерации о противодействии коррупции, а также для обеспечения соблюдения работ-

никами, замещающими отдельные должности, включенные в перечень, в подведомственных организациях, требований к служебному поведению и требований об урегулировании конфликта интересов. В 2020 году оснований для проведения заседаний Комиссии не возникло.

В 2020 году для исполнения государственными гражданскими служащими Минэнерго России и работниками подведомственных организаций обязанности по представлению сведений о доходах, расходах, имуществе и обязательствах имущественного характера была проведена ежегодная декларационная кампания.

Перед ее началом было организовано консультирование сотрудников о применении методических рекомендаций Минтруда России по вопросам представления сведений о доходах, расходах, имуществе и обязательствах имущественного характера в целях заполнения формы за отчетный 2019 год. В период декларационной кампании проводились индивидуальные разъяснительные беседы и консультации с сотрудниками по вопросам заполнения анкет.

Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17 апреля 2020 г. № 272 «О представлении сведений о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера за отчетный период с 1 января по 31 декабря 2019 года» срок представления сведений о доходах был продлен до 1 августа 2020 г. К указанному сроку в Минэнерго России приняты сведения о доходах за отчетный 2019 год от всех сотрудников:

- 275 государственных гражданских служащих Минэнерго России, их супруг (супругов) и несовершеннолетних детей;

- 73 работников подведомственных организаций (руководителей, заместителей руководителей, главных бухгалтеров), их супруг (супругов) и несовершеннолетних детей.

Проведен анализ сведений в справках о доходах, расходах, имуществе и обязательствах имущественного характера. При выявлении недочетов в них с государственными гражданскими служащими и работниками подведомственных организаций была проведена индивидуальная работа в части запроса пояснений, установления причин и условий представления некорректных сведений, а также дополнительно разъяснены положения законодательства Российской Федерации о противодействии коррупции в целях недопущения ошибок при последующем представлении сведений о доходах и указанием на необходимость более ответственного и внимательного подхода к заполнению анкет.

В разделе «Противодействие коррупции» официального сайта Минэнерго России в установленный срок размещены сведения о доходах за 2019 год 123 государственных гражданских служащих Минэнерго России, их супруг (супругов) и несовершеннолетних детей и 73 работников подведомственных организаций, их супруг (супругов) и несовершеннолетних детей.

Была проведена служебная проверка по факту нарушений законодательства Российской Федерации о противодействии коррупции в части достоверности и полноты сведений о доходах в отношении одного государственного гражданского служащего в связи с нарушением, допущенным при представлении сведений. По ее результатам было принято ре-

шение о применении к данному государственному гражданскому служащему мер юридической ответственности.

В части организации проведения проверок в 2020 году проведена служебная проверка по факту неисполнения в установленный срок поручений Правительства Российской Федерации, по результатам которой к государственному гражданскому служащему Минэнерго России, ответственному за исполнение поручения, применено дисциплинарное взыскание. Также была проведена служебная проверка по факту нарушения законодательства Российской Федерации в части непредставления в Минфин России и агенту Правительства Российской Федерации отчетов Минэнерго России об использовании, обслуживании и погашении принципалом кредитов, обеспеченных государственными гарантиями Российской Федерации, за I и II кварталы 2018 г.

В 2020 году Минэнерго России принимались оперативные меры реагирования в связи с выявленными Управлением Президента Российской Федерации нарушениями по вопросам противодействия коррупции, а также выявленными Управлением Президента Российской Федерации по вопросам государственной службы и кадров нарушениями в справках о доходах государственных гражданских служащих Минэнерго России. В частности, проводились индивидуальные профилактические беседы с государственными гражданскими служащими с дополнительным разъяснением положений законодательства Российской Федерации о противодействии коррупции.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2004 г. № 79-ФЗ «О государственной гражданской службе Российской Федерации» в Минэнерго России организована



работа по уведомлению государственными гражданскими служащими представителя нанимателя о намерении выполнять иную оплачиваемую работу. В 2020 году 7 государственных гражданских служащих Минэнерго России уведомили о выполнении иной оплачиваемой работы.

Для предотвращения и урегулирования конфликта интересов и в целях контроля за соблюдением требований о предотвращении или урегулировании конфликта интересов в Минэнерго России ведется прием уведомлений от государственных гражданских служащих и сотрудников подведомственных организаций о возникновении личной заинтересованности при исполнении должностных обязанностей, которая приводит или может привести к конфликту интересов, а также организована работа по анализу случаев их возникновения. В 2020 году таких уведомлений не поступало и таких случаев не выявлено.

Для выявления возможного конфликта интересов в действиях граждан, замещавших должности государственной гражданской службы в Минэнерго России, в связи с трудоустройством в иные организации ведется прием и рассмотрение обращений планирующих увольнение государственных гражданских служащих и граждан, ранее замещавших должности государственной гражданской службы в Минэнерго России, о даче согласия на замещение должности или выполнение работ (оказание услуг) в течение месяца стоимостью более 100 тыс. рублей на условиях гражданско-правового договора, а также рассмотрение уведомлений работодателей о заключении трудового договора с гражданами, замещавшими должности государственной гражданской службы в Минэнерго России. В 2020 году не поступало обращений плани-

рующих увольнение государственных гражданских служащих и граждан, ранее замещавших должности государственной гражданской службы в Минэнерго России, с просьбой о даче согласия на замещение должностей в коммерческих (некоммерческих) организациях.

Вместе с тем поступило 21 уведомление коммерческих (некоммерческих) организаций о заключении трудовых договоров с гражданами, ранее замещавшими должности государственной гражданской службы в Минэнерго России. На основании уведомлений подготовлены мотивированные заключения с обоснованием позиции Минэнерго России в отношении трудоустройства бывших сотрудников. Данные уведомления на заседаниях Комиссии не рассматривались.

С увольняемыми с государственной гражданской службы лицами, занимавшими в Минэнерго России должности, включенные в перечни должностей, замещение которых налагает ограничения, в 2020 году проводилась разъяснительная работа по их информированию о положениях законодательства Российской Федерации о противодействии коррупции, в том числе об их праве в течение двух лет после увольнения замещать на условиях трудового договора должности или выполнять работы (оказывать услуги) в течение месяца стоимостью более 100 тыс. рублей на условиях гражданско-правового договора, если отдельные функции государственного управления на новом месте работы входили в должностные обязанности государственного служащего, с согласия Комиссии. Также проведено информирование о положениях, устанавливающих обязанность гражданина, замещавшего должность государственной

службы, сообщать работодателю сведения о последнем месте своей службы.

В Минэнерго России организовано рассмотрение уведомлений от государственных гражданских служащих и работников подведомственных организаций о фактах обращения в целях склонения их к совершению коррупционных правонарушений. В 2020 году таких уведомлений не поступало.

Также ведется контроль за исполнением государственными гражданскими служащими и работниками подведомственных организаций Минэнерго России установленного порядка сообщения о получении подарка в связи с их должностным положением или исполнением ими служебных (должностных) обязанностей. Ежегодно в преддверии праздников проводится разъяснительная работа по соблюдению соответствующего законодательно установленного запрета, в том числе об ответственности за его нарушение.

В 2020 году в целях недопущения наличия коррупционных факторов обеспечивалась антикоррупционная экспертиза нормативных правовых актов и проектов нормативных правовых актов, разрабатываемых Минэнерго России, по итогам которой выявленные коррупционные факторы были устранены.

На постоянной основе Минэнерго России реализует мероприятия по минимизации коррупционных рисков в части:

- регламентации процедур исполнения коррупционно-опасной функции (способа и сроков совершения должностным лицом действий), в том числе утверждение Порядка осуществления закупок товаров, работ, услуг для нужд Минэнерго России и адми-

нистративных регламентов предоставления государственных услуг, осуществления государственных функций, порядков осуществления ведомственного контроля и т.д.;

- использования информационных технологий в качестве приоритетного направления для осуществления служебной деятельности (ведомственная информационная система и публикация материалов на официальном сайте Минэнерго России в сети «Интернет»);
- использования в здании Минэнерго России средств видеонаблюдения;
- совершенствования механизма отбора должностных лиц для включения в состав и участия в составе комиссий, рабочих групп, принимающих управленческие решения;
- установления четкой регламентации совершения действий должностным лицом при осуществлении коррупционно-опасных функций;
- установления дополнительных форм отчетности должностных лиц о результатах принятых решений;
- проведения разъяснительной и иной работы для снижения возможностей коррупционного поведения при исполнении коррупционно-опасных функций и т.д.

В рамках поддержания информационной открытости в Минэнерго России реализуется Концепция открытости, в соответствии с которой на официальном сайте Минэнерго России в сети «Интернет» размещается актуальная информация о деятельности по проти-



водействию коррупции в разделе «Противодействие коррупции». В разделе размещены нормативные правовые акты по вопросам противодействия коррупции (в том числе ведомственные), методические материалы, формы документов, связанные с противодействием коррупции, в том числе форма обращения гражданина/юридического лица о фактах коррупционных правонарушений, сведения о доходах государственных гражданских служащих и работников подведомственных организаций, доклады, отчеты, обзоры, статистическая информация ведомства по противодействию коррупции и т.д.

С целью обеспечения возможности оперативного представления гражданами и организациями информации о фактах коррупционных правонарушений в Минэнерго России и подведомственных организациях, или нарушениях государственными гражданскими служащими и работниками подведомственных организаций требований, в данном разделе создан подраздел «Обратная связь для сообщений о фактах коррупции», содержащий форму для заполнения о возможных фактах проявления коррупции в ведомстве и подведомственных организациях.

Сообщения о фактах коррупционных правонарушений граждане также могут направить в электронном виде через интернет-приемную на официальном сайте Минэнерго России. Кроме того, функционирует телефон «горячей линии» по вопросам противодействия корруп-

ции, номер которого размещен на главной странице официального сайта и продублирован в подразделе «Обратная связь для сообщений о фактах коррупции». Телефон функционирует круглосуточно в автоматическом режиме.

Помимо этого, организован регулярный мониторинг публикаций в СМИ о фактах коррупции в Минэнерго России и подведомственных организациях, осуществляется проверка таких фактов в целях получения дополнительной информации и принятия необходимых мер реагирования. В 2020 году сообщений в СМИ о фактах проявления коррупции в Минэнерго России не выявлено.

В целях получения дополнительной информации о возможных фактах коррупции в Минэнерго России для принятия необходимых мер по их устранению, ведомством обеспечивается объективное, всестороннее и своевременное рассмотрение обращений граждан и организаций по фактам возможных коррупционных нарушений в соответствии с положениями Федерального закона от 2 мая 2006 г. № 59-ФЗ «О порядке рассмотрения обращения граждан Российской Федерации». В 2020 году из 8123 поступивших в Минэнерго России обращений граждан 29 обращений касались коррупционных правонарушений. С учетом положений указанного Федерального закона обеспечено своевременное рассмотрение обращений, ответы заявителям даны в установленные сроки.

ИСПОЛНЕНИЕ МИНЭНЕРГО РОССИИ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА О БЮДЖЕТЕ В 2020 ГОДУ



В соответствии с Федеральным законом «О федеральном бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов» и уточненной бюджетной росписью Минэнерго России утверждены бюджетные ассигнования на 2020 год в размере 22 811,8 млн рублей, из них:

1. На реализацию государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики» — 20 310,5 млн руб., в том числе:
 - ▶ мероприятия в части развития и модернизации электроэнергетики — 9438,1 млн руб., из них по мероприятиям федеральной адресной инвестиционной программы — 6000,0 млн руб.;
 - ▶ мероприятия по реструктуризации и развитию угольной промышленности — 4717,7 млн руб.;
 - ▶ обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики» — 3304,9 млн руб.;
 - ▶ мероприятия по развитию рынка газомоторного топлива — 2849,8 млн руб.
2. На реализацию государственной программы Российской Федерации «Обеспечение доступным и комфортным жильем и комму-

нальными услугами граждан Российской Федерации» — 14,6 млн руб.

3. На реализацию мероприятий федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2024 года», включенных в федеральную адресную инвестиционную программу — 2381,2 млн руб.

Кассовый расход по итогам исполнения федерального бюджета в 2020 году составил 22 312,4 млн руб. (97,8%), из них:

4. На реализацию государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики» — 19 811,1 млн руб. (97,5%), в том числе:
 - ▶ мероприятия в части развития и модернизации электроэнергетики — 9438,1 млн руб. (100%) в том числе по мероприятиям федеральной адресной инвестиционной программы — 6000,0 млн руб. (100%);
 - ▶ мероприятия по реструктуризации и развитию угольной промышленности — 4495,3 млн руб. (95,3%);
 - ▶ обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики» — 3274,0 млн руб. (100%).



5. На реализацию государственной программы Российской Федерации «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации» — 14,6 млн рублей (100%).

6. На реализацию мероприятий федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2024 года», включенных в федеральную адресную инвестиционную программу — 2 381,2 млн рублей (100%).

Реализация государственной программы «Развитие энергетики»

20 310.5

Реализация государственной программы «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации»

14.6

Реализация ФЦП «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2024 года»

2381.2

Прочие расходы

105.5

Бюджетные ассигнования
Минэнерго России
в 2020 году

22 811.8
млн рублей

Кассовый расход
по итогам исполнения
федерального бюджета
в 2020 году

22 312.4
млн рублей

19 811.1

Реализация государственной программы «Развитие энергетики»

14.6

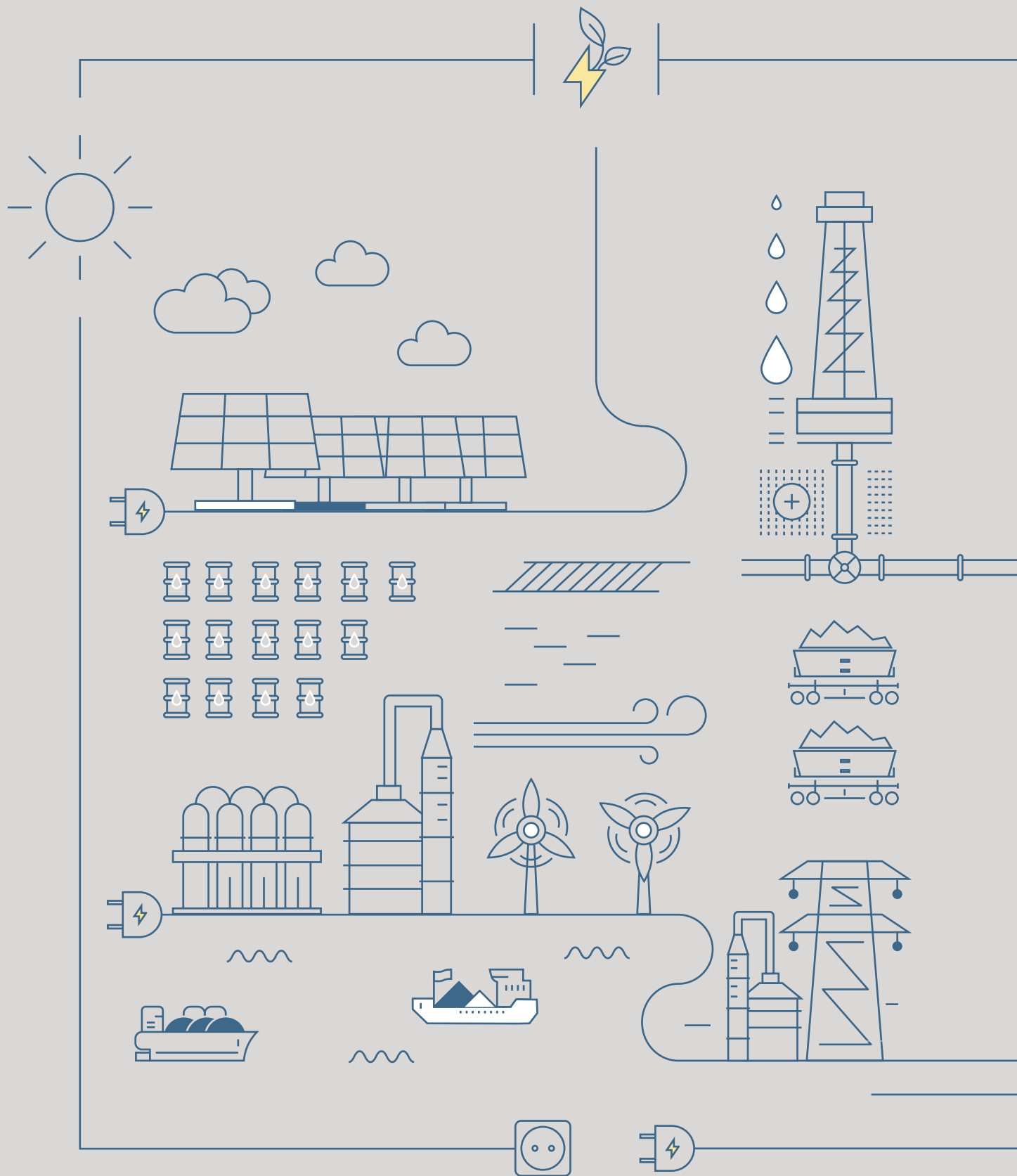
Реализация государственной программы «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации»

2381.2

Реализация ФЦП «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2024 года»

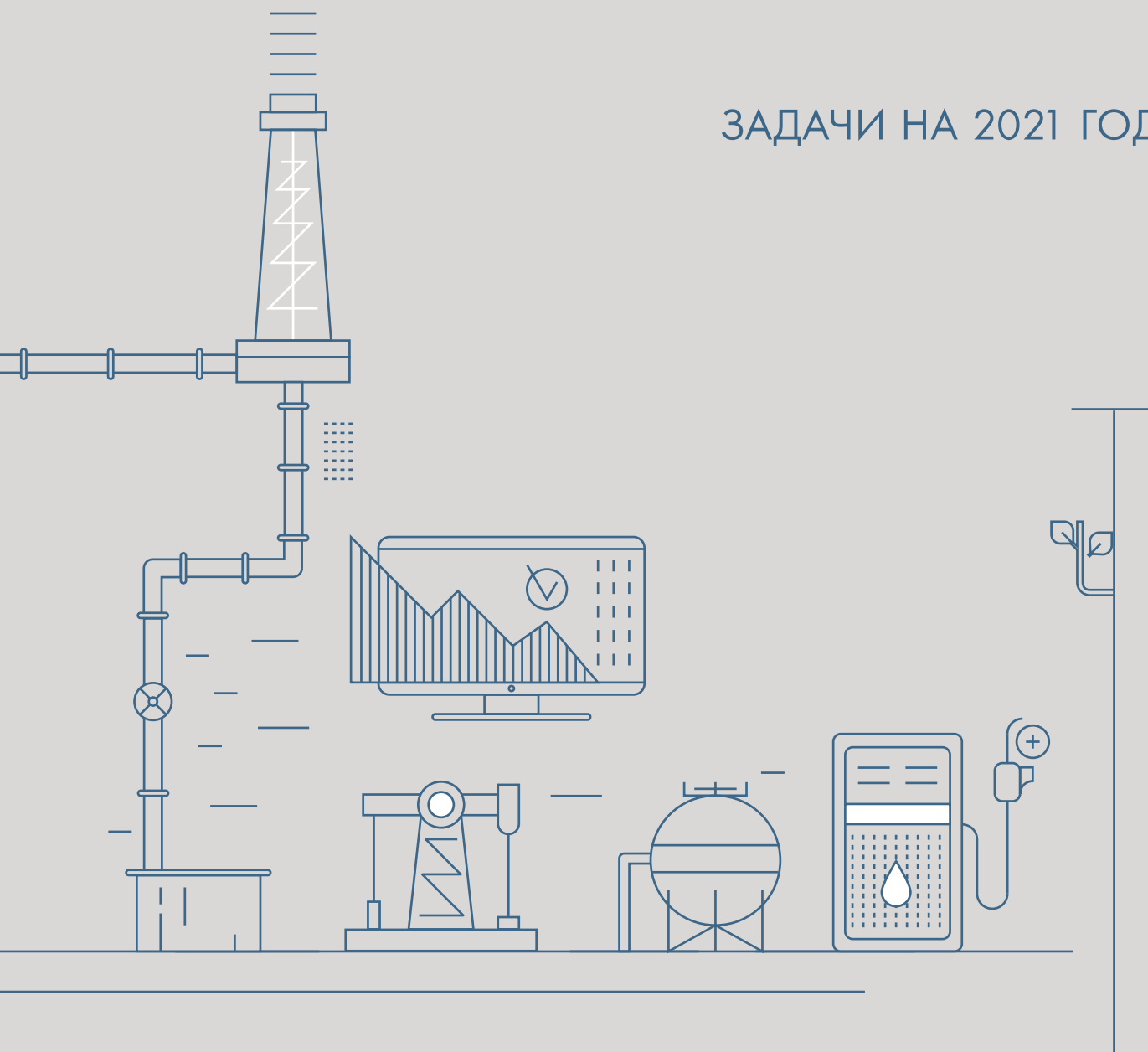
105.5

Прочие расходы





ЗАДАЧИ НА 2021 ГОД



Нефтяная отрасль

- Утверждение Генеральной схемы развития нефтяной отрасли на период до 2035 года;
- Реализация программы формирования общих рынков нефти и нефтепродуктов Евразийского экономического союза;
- Мониторинг реализации введения налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья;
- Выработка оптимальных налоговых параметров в целях улучшения инвестиционного климата в нефтегазовой отрасли;
- Обеспечение реализации плана мероприятий («дорожной карты») по реализации мер по освоению нефтяных месторождений и увеличению объемов добычи нефти в Российской Федерации, утвержденного 25 января 2019 г. Председателем Правительства Российской Федерации;
- Реализация мер налогового стимулирования проектов нефтегазовой отрасли в Арктической зоне Российской Федерации;
- Мониторинг реализации Соглашения об ограничении добычи нефти между странами Организации стран — экспортеров нефти и не входящими в Организацию государств, включая Россию;
- Мониторинг качества нефти в системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть»;
- Мониторинг реализации завершения «большого налогового маневра» в нефтяной отрасли;
- Мониторинг ситуации, связанной с топливно-обеспечением внутреннего рынка Российской Федерации.

Газовая отрасль

- Утверждение Генеральной схемы развития газовой отрасли на период до 2035 года, включая Восточную газовую программу и Концепцию развития внутреннего рынка газа;
- Реализация Плана мероприятий по формированию общего рынка газа Евразийского экономического союза;
- Продолжение освоения якутского и иркутского центров газодобычи, включая строительство газотранспортной системы «Сила Сибири»;
- Реализация поручений Правительства Российской Федерации по организации работ по проектам строительства, включая проект строительства газопровода «Северный поток-2»;
- Продолжение реализации комплексного плана по развитию производства сжиженного природного газа на полуострове Ямал;



Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождение, Республика Саха (Якутия)

- Утверждение распоряжения Правительства Российской по плану мероприятий («дорожной карты») по развитию газификации и газоснабжения субъектов Российской Федерации;
- Реализация новой модели газификации Российской Федерации с целью ускорения темпов газификации.

Нефтегазохимия

- Актуализация Плана развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 г., утвержденного приказом Минэнерго России от 1 марта 2012 г. № 79;
- Доведение доли сырья (сжиженного углеводородного газа, этана, нефти), направляемого на нефтегазохимию, до 26%;
- Разработка возможных вариантов налоговой поддержки производителей синтетических каучуков посредством механизма обратного акциза, в том числе предполагающего выплату из бюджета и оплату налогоплательщиками в бюджет такого акциза в зависимости от внешних ценовых параметров.

Угольная отрасль

- Реализация мероприятий Программы развития угольной промышленности России на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 июня 2020 г. № 1582-р;
- Обеспечение совместно с Минтрансом России оптимизации транспортной логистики и широкого использования механизмов долгосрочного тарифообразования на перевозки угля, ликвидации «узких мест» и увеличения пропускной способности железных дорог, ускоренного развития угольных портовых терминалов на перспективных направлениях экспорта;
- Реализация Плана мероприятий по модернизации и повышению технического уровня производства в организациях угольной промышленности, обеспечивающих повышение уровня промышленной безопасности и охраны труда, утвержденного Правительством Российской Федерации 27 мая 2020 г.;
- Осуществление совместно с Роснедрами первоочередного лицензирования участков недр угольных месторождений, позволяющих вести разработку в наиболее безопасных горно-геологических условиях с целью сокращения выдачи лицензий на право пользования участками недр угольных месторождений с особо опасными горно-геологическими условиями;
- Распространение принципа сдвоенных лицензий на территории Российской Федерации, когда недропользователь ликвидирует бывшие объекты угольной промышленности с одновременной разработкой новых;
- Стимулирование реализации природоохранных мероприятий, включая переработку отходов и рекультивацию нарушенных земель;
- Реализация мероприятий Программы по обеспечению дальнейшего улучшения условий труда, повышения безопасности ведения горных работ, снижения аварийности и травматизма в угольной промышленности, поддержания боеготовности военизированных горноспасательных, аварийно-спасательных частей на 2020–2022 гг., утвержденной Минэнерго России, Минтрудом России, МЧС России, Ростехнадзором, НП ОООРУП, Росуглепрофом 20 декабря 2019 г.;
- Совершенствование биржевых механизмов реализации угольной продукции (создание ценовых индексов, учитывающих влияние качественных характеристик угля, использование внебиржевых индексов с целью повышения объективности ценообразования, участие в организации биржевой торговли углем на АО «СПбМТСБ» на постоянной основе);
- Решение региональных проблем:
 - ▶ содействие в решении проблем шахтерских моногородов Воркута и Инта в Республике Коми;
- Реализация мероприятий по реструктуризации угольной промышленности, в том числе переселения граждан из домов, расположенных

на подработанных территориях
ликвидированных шахт, до 2024 года

в целях исполнения поручений Президента
Российской Федерации В. В. Путина.

Электро- и теплоэнергетика

- Принятие и реализация обновленной Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации до 2035 года;
- Актуализация Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики и совершенствование системы перспективного планирования в электроэнергетике;
- Координация действий по реализации энергетической части плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2018 г. № 2101-р;
- Принятие комплекса мер по сокращению уровня перекрестного субсидирования в электроэнергетике, совершенствование механизма выравнивания тарифов в Дальневосточном федеральном округе до среднероссийских (базовых) уровней, проработка вопросов оптимизации иных нерыночных надбавок на оптовом рынке электрической энергии (мощности);
- Внедрение механизма оплаты резервируемой максимальной мощности, поддерживаемой сетевыми организациями в интересах потребителей;
- Совершенствование механизмов привлечения инвестиций в модернизацию объектов генерации тепловой электроэнергетики, в том числе по направлению поддержки внедрения российского инновационного генерирующего оборудования (газовые турбины большой мощности и др.);
- Продолжение работы по направлению внедрения целевой модели рынка тепла, в том числе по отнесению муниципальных образований к ценовым зонам теплоснабжения;
- Совершенствование механизмов мониторинга риска нарушения работы объектов электроэнергетики и контрольно-надзорной деятельности в сфере электроэнергетики;
- Совершенствование механизмов риск-ориентированного управления в электроэнергетике;
- Совершенствование механизмов повышения доступности энергетической инфраструктуры;
- Актуализация требований нормативных правовых актов и перечня отраслевой отчетной информации с целью совершенствования существующих механизмов мониторинга надежности;
- Актуализация Правил технологического функционирования электроэнергетических

систем и принимаемых в их развитие ведомственных актов Минэнерго России в части учета развития и специфики объектов генерации, функционирующих на основе 4к ппс учетом накопленной практики применения норм;

- Продолжение работы по реализации норм Федерального закона от 27 декабря 2018 г. № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации»;
- Принятие и реализация комплекса нормативных изменений по вопросам внедрения интеллектуальных систем управления электросетевым хозяйством;
- Принятие и реализация комплекса нормативных изменений по вопросам продления программы поддержки возобновляемой энергетики на оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- Реализация комплекса нормативных изменений по вопросам стимулирования использования объектов микрогенерации;
- Гармонизация положений законодательства о железнодорожном транспорте с требованиями законодательства об электроэнергетике;
- Исполнение (в части компетенции) плана мероприятий («дорожной карты») по совершенствованию законодательства и устранению административных барьеров в целях обеспечения реализации Национальной технологической инициативы по направлению «Энерджинет», утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2018 г. № 830-р;
- Исполнение плана мероприятий ведомственного проекта «Единая техническая политика — надежность электроснабжения», утвержденного протоколом заседания ведомственного координационного органа проектной деятельности Минэнерго России от 18 апреля 2019 г. № АН-139пр.

Международное сотрудничество

- Повышение эффективности российского участия в обсуждении и решении вопросов международной энергетической повестки путем активного участия в подготовке политического Диалога высокого уровня Генеральной Ассамблеи ООН по устойчивому развитию энергетики (сентябрь, 2021 г.) и обеспечению всеобщего доступа к недорогой, надежной, устойчивой и современной энергии для всех;
- Участие в международных переговорах, в том числе в рамках обсуждения климатической политики, укрепление договорно-правовой базы энергетического сотрудничества, закрепление принципа баланса интересов экспортеров, импортеров и транзитеров энергетических ресурсов в практике международного взаимодействия;
- Участие в многосторонних и двусторонних рабочих группах в сфере энергетики, а также в части своей компетенции участие в ежегодных заседаниях межправительственных комиссий с иностранными государствами;



- Расширение российского участия в работе профильных международных организаций и структур, включая их секретариаты, укрепление сотрудничества с международными организациями и многосторонними объединениями в сфере энергетики в целях обеспечения благоприятных условий для развития российского топливно-энергетического комплекса;
- Осуществление мониторинга исполнения Декларации о сотрудничестве между странами ОПЕК и странами, не входящими в Организацию, включая Россию;
- Повышение эффективности использования потенциала Форума стран-экспортеров газа (ФСЭГ) в целях продвижения природного газа в качестве наиболее доступного, экономически целесообразного и экологически чистого энергоносителя;
- Подготовка к проведению 25-го Мирового энергетического конгресса в Санкт-Петербурге в 2022 году, активизация диалога с МИРЭС по адаптации методологии разработки Мирового индекса энергетической Трилеммы в условиях российского ТЭК;
- Продолжение работы по формированию общих энергетических рынков Евразийского экономического союза (электроэнергии, газа, нефти и нефтепродуктов);
- Реализация мероприятий Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2030 года в части ТЭК;
- Развитие двустороннего сотрудничества со странами СНГ в энергетической сфере;
- Поддержка экспорта российских технологий и оборудования в рамках развития двустороннего сотрудничества со странами Ближнего Востока и Африканского континента;
- Продолжение работы по развитию евразийской интеграции в части энергетической повестки;
- Способствование завершению проектов развития национальной газотранспортной системы в Венгрии, а также запуску на полную мощность в Болгарии и Сербии, обеспечивающих возможность поставок в эти страны газа с южного направления, поступающего по газопроводу «Турецкий поток». Продолжения газопровода «Турецкий поток» для снабжения российским природным газом потребителей в Европе;
- Завершение проектов развития национальной газотранспортной системы в Венгрии, а также запуск на полную мощность в Болгарии и Сербии продолжения газопровода «Турецкий поток» для снабжения российским природным газом потребителей в Европе;
- Углубление двустороннего взаимовыгодного сотрудничества России с Саудовской Аравией, Катаром и Ираном.
- Содействие реализации международных проектов в целях развития поставок российских энергоресурсов на азиатские рынки и рынки стран Азиатско-Тихоокеанского региона, в частности КНР, Вьетнама, Индии, Монголии, Японии, Республики Корея.