

11.04.2022

# Зарядись!



**Специализированное издание для профессионалов  
энергетической отрасли**

---

## **Меры по сохранению устойчивости энергетической отрасли**

Минэнерго России в постоянном режиме ведёт мониторинг функционирования отраслей ТЭК в условиях внешнего давления, организована работа специального штаба. О мерах по сохранению устойчивости функционирования отраслей энергетики Николай Шульгинов рассказал на заседании рабочей группы Государственного совета по направлению «Энергетика».

«Нашей ключевой задачей является обеспечение бесперебойной работы ТЭК. Среди основных вызовов сегодня — санкции на госкомпании, запрет инвестирования в энергетический сектор и экспорта в Россию товаров и технологий, в том числе для нефтеперерабатывающей промышленности. Это затрагивает все сектора ТЭК», — отметил Министр.

Николай Шульгинов, в частности, подробно рассказал о подготовленных Минэнерго России отраслевых мерах поддержки компаний ТЭК, в том числе 126 системообразующих компаний.

Так, под особым контролем находится ценовая ситуация на отечественном рынке моторного топлива, подчеркнул Министр. «Внутренний рынок обеспечен топливом в полном объеме, средние розничные цены на моторное топливо сохраняются на стабильном уровне — с начала года они практически не растут», — сообщил глава Минэнерго России.

Для сохранения действующих рыночных механизмов формирования цен на нефтепродукты сейчас реализуется ряд мер:

- Корректировка параметров «демпфирующего» механизма на бензин и дизель. При этом будет применён временный отказ от принципа равномерности и регулярности при выплате обратного акциза и демпфера.
- Изменение расчета индикативных цен для НДС для учета реальных ценовых условий на рынке.
- Наделение Правительства правом устанавливать размер вычитаемых расходов для расчета НДС.
- Отсрочка по срокам модернизации НПЗ для получения налоговых вычетов.

«В перспективе будут рассмотрены меры, предусматривающие снижение штрафов за сжигание ПНГ и использование мазута, а также расширение ассортимента товаров, разрешенных к продаже на АЗС», — перечислил глава Минэнерго России.

Не менее важным направлением остаётся поддержка отрасли электроэнергетики. «Предлагается наделить Правительство полномочиями оперативно пересматривать в 2022 году пени и штрафы за неполное исполнение обязательств, в том числе за перенос сроков ввода сетевых и генерирующих объектов. Также предлагается не применять отрицательную корректировку тарифов сетевых компаний за неисполнение инвестиционных программ в 2022-2023 году. Реализация указанных первоочередных мер обеспечит финансовую устойчивость деятельности участников оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности», — сообщил Николай Шульгинов.

Кроме того, Министр коснулся консолидации территориальных сетевых организаций, подчеркнув, что эта работа осуществляется в соответствии с поручениями Президента и Правительства РФ. Нормативно-правовые акты по консолидации, в том числе по созданию системообразующей ТСО в каждом регионе сейчас обсуждаются в Правительстве.

Параллельно с этим:

- проводится мониторинг ремонтных программ электроэнергетических компаний, за техническими руководителями предприятий закрепляется право принимать решение о проведении ремонтов оборудования по упрощенной процедуре, а также по корректировке графиков ремонтов генерирующего и сетевого оборудования по согласованию с «Системным оператором»;
- прорабатывается нормативное упрощение закупочных процедур, которое позволит минимизировать риски срыва поставок топлива и оборудования.

Переходя к развитию угольной отрасли, Министр сообщил о необходимости стабилизации ситуации в логистике, а также о разработке программы импортозамещения горного оборудования. Сохранение стабильности обеспечения российских потребителей во многом зависит от установленных государством тарифов, подчеркнул Николай Шульгинов. «Вследствие ограниченного тарифа компании выходят с убытками, выпадающими доходами. Нужно находить правильный компромисс между внутренним рынком и экспортным, наши потребители должны иметь энергию и тепло по доступным ценам», — отметил он.

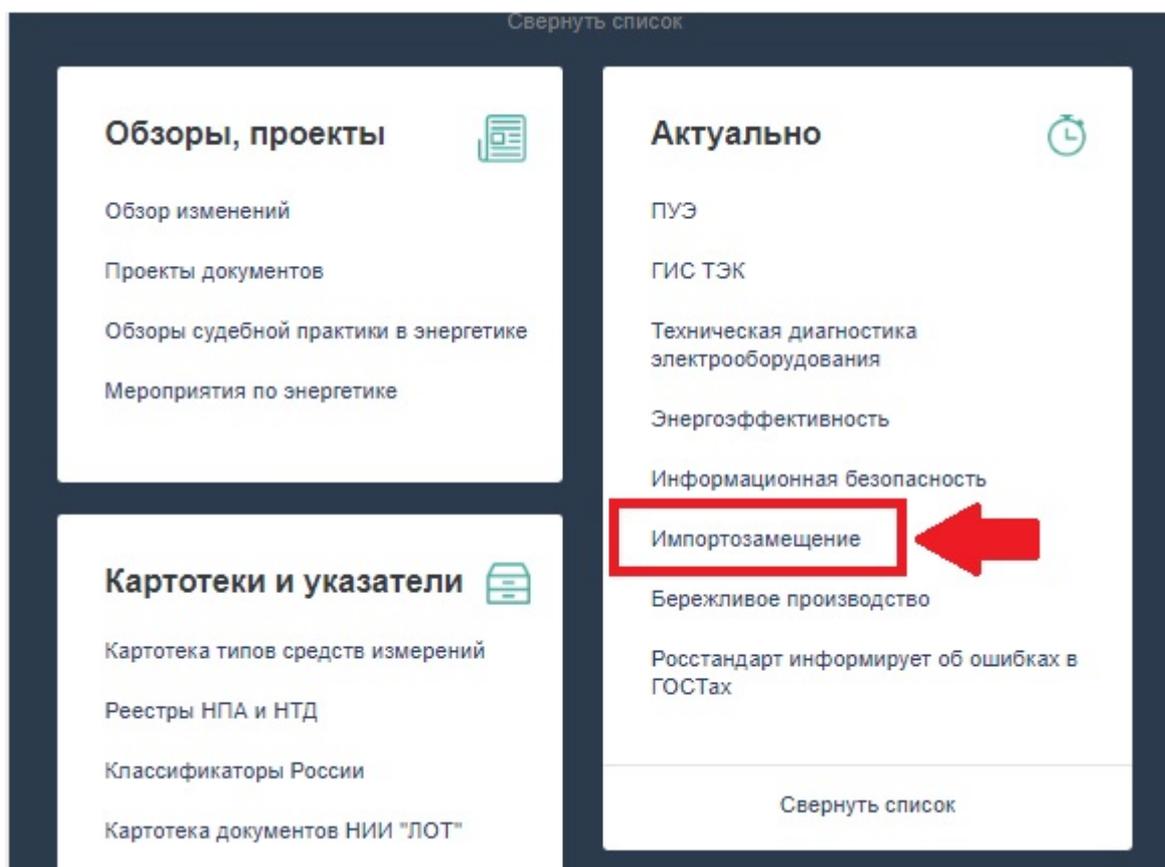
В то же время продолжается постоянная работа по замещению импортной продукции, уже сформирован перечень критически важного оборудования и комплектующих, технологий, электронно-компонентной базы и специализированного программного обеспечения, необходимых для реализации инвестпрограмм в ТЭК, рассказал Николай Шульгинов, подчеркнув, что выбытие импортных газотурбинных установок не повлияет на российский рынок.

«Отечественными производителями развернуто производство турбин большой и средней мощности. При этом у России есть избыточные резервы в 30-40 ГВт, таким образом, исчерпание ресурса ГТУ зарубежного производства не является критичным для нашего энергобаланса», — отметил глава Минэнерго России.

Источник: [minenergo.gov.ru](http://minenergo.gov.ru)

Ознакомиться с актуальной информацией и последними новостями по импортозамещению можно в справочном материале «[Импортозамещение](#)» системы «Техэксперт: Энергетика. Премиум». В материале содержится:

- обзор новостей по теме;
- НПА, принятые в этой сфере;
- государственная поддержка;
- импортозамещение в отдельных отраслях и регионах и др.



Еще не работаете с информационными системами «Техэксперт» для энергетики?  
Попробуйте бесплатный доступ! [Форма регистрации](#) →

А знаете ли вы?

## Приглашаем принять участие в бесплатном вебинаре от «Техэксперт»

20 апреля состоится бесплатный вебинар для главных метрологов, руководителей организаций, специалистов метрологических служб и отдела контроля качества.

Информационная сеть «Техэксперт» приглашает вас принять участие в вебинаре **«Система менеджмента качества: управление рисками и возможностями в практической деятельности метрологов»**.

Вебинар состоится 20 апреля с 10:00 до 12:30 по московскому времени.

В программе вебинара:

- Терминология;

- Понятие риска;
- Теории риска;
- О требованиях к испытательным лабораториям;
- Приказ Минэкономразвития РФ от 26 октября 2020 г. N 707;
- Об утверждении критериев аккредитации;
- ГОСТ ISO/IEC 17025-2019;
- Пример составления риска;
- Процесс управления рисками;
- Определение угроз и возможностей — SWOT-анализ;
- Средства разрешения рисков;
- Практика применения теории управления рисками;
- Ключевые индикаторы рисков;
- Паспорт рисков при проведении испытаний СИ, поверке;
- Реестр рисков;
- Риск-ориентированный подход к результатам измерений;
- Разработка Программы управления рисками;
- Оценка эффективности текущего управления рисками.

**На мероприятии для вас выступит:**

Кулябина Елена Валериевна, кандидат технических наук, начальник лаборатории метрологического обеспечения биологических и информационных технологий ФГУП «ВНИИМС». Академик Метрологической Академии РФ. Доцент РТУ-МИРЭА кафедры Современных технологий управления.

Член рабочих групп: «Измерения физико-химического состава и свойств веществ» при Росстандарте; «Измерения в медицине, межлабораторные сличительные испытания, стандартные образцы» НТК Метр; VIPM CCQM PAWG (Рабочей группы по анализу белков Международного бюро мер и весов) и др.

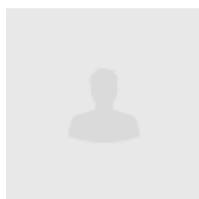
**Как принять участие в вебинаре:**

- пройдите регистрацию по 19 апреля по [ссылке](#);
- чтобы участвовать бесплатно, при регистрации укажите промокод «Онлайн»;

- после регистрации вы получите письмо с подтверждением участия в вебинаре и ссылку для подключения;
- по итогам вебинара вы получите электронный сертификат участника.

**Мы ждем вас на вебинаре: успеите зарегистрироваться и принять участие!**

## Вопрос-ответ



*Гуров Денис  
Михайлович*

### **Вопрос:**

Прошу указать нормативную базу по пожаротушению силовых трансформаторов газом, порошком, воздушно-механической пеной, при наличии таковой (кроме водяного пожаротушения).

### **Ответ:**

СП 5.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Установки пожарной сигнализации и пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования» является нормативным документом по пожарной безопасности в области стандартизации добровольного применения и устанавливает нормы и правила проектирования автоматических установок пожаротушения и сигнализации.

Пункт 4.1 СП 5.13130.2009 допускает, что автоматические установки пожаротушения могут проектироваться с учетом общероссийских, региональных и ведомственных нормативных документов, действующих в этой области. Тип установки пожаротушения, способ тушения, вид огнетушащего вещества определяются организацией-проектировщиком с учетом пожарной опасности и физико-химических свойств производимых, хранимых и применяемых веществ и материалов, а также особенностей защищаемого оборудования (п.4.3).

В соответствии с обязательным приложением А СП 5.13130.2009 защита, тушение трансформаторов предусматриваются автоматическими установками пожаротушения и автоматической пожарной сигнализацией в следующих случаях (приведены фрагменты таблиц):

II Сооружения. Таблица А.2

Объект защиты	АУПТ	АУПС
3 Кабельные сооружения подстанций глубокого ввода напряжением 110 кВ с трансформаторами мощностью:		
3.1 63 МВА и выше	Независимо от площади	
3.2 Менее 63 МВА		Независимо от площади

#### IV Оборудование. Таблица А.4

Объект защиты	АУПТ	АУПС
4 Масляные силовые трансформаторы и реакторы:		
4.1 Напряжением 500 кВ и выше	Независимо от мощности	
4.2 Напряжением 220-330 кВ и выше, мощностью	200 МВА и выше	
4.3 Напряжением 110 кВ и выше, установленные у здания гидроэлектростанций, с единичной мощностью	63 МВА и выше	
4.4 Напряжением 110 кВ и выше, установленные в камерах закрытых подстанций глубокого ввода и в закрытых распределительных установках электростанций и подстанций, мощностью	63 МВА и выше	

В таблице Д.4 обязательного Приложения Д «Исходные данные для расчета массы газовых огнетушащих веществ» СП 5.13130.2009 приведена нормативная объемная огнетушащая концентрация для трансформаторного масла.

В таблице И.1 Приложения И «Общие положения по расчету установок порошкового пожаротушения модульного типа» СП 5.13130.2009 указаны коэффициенты сравнительной эффективности огнетушащих порошков при тушении различных веществ (в т.ч. для трансформаторного масла).

Дополнительные нормативные документы (в т.ч. ведомственные):

— РД 153-34.0-49.101-2003 «Инструкция по проектированию противопожарной защиты энергетических предприятий»;

— Правила устройства электроустановок (гл.4.2 и др.);

— СТО 34.01-27.3-002-2014 «Проектирование противопожарной защиты объектов электросетевого комплекса ОАО „Россети“. Общие технические требования»;

— РД 153-34.0-03.301-00 (ВППБ 01-02-95\*) «Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий».

© АО «Кодекс», 2022

*Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».*

*Политика конфиденциальности персональных данных*