



специальное издание  
 для пользователей  
 систем «Техэксперт»

Актуальная  
тема

Это важно!

Новости  
отраслиСмотри  
в системе

» 1

» 2

» 3

» 8

Уважаемые читатели!

Перед вами очередной номер газеты «Обозреватель энергетической отрасли», в котором мы предлагаем вашему вниманию полезную и интересную информацию, познакомим вас с самыми важными новостями и мероприятиями в области энергетики, расскажем о новых и измененных документах и материалах, которые вы найдете в системах «Техэксперт: Теплоэнергетика» и «Техэксперт: Электроэнергетика».



Все вопросы по работе с системой «Техэксперт» вы можете задать вашему специалисту по обслуживанию:

**АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА****Изменился порядок проведения КОМ новых генерирующих объектов в 2017 году**

На заседании Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», которое состоялось 17 мая 2017 года, приняты изменения в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка электроэнергетики и мощности (ДОП), связанные с порядком проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО) в 2017 году.

В связи с приведением порядка проведения КОМ НГО в соответствие с проектом постановления Правительства РФ «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам проведения долгосрочных конкурентных отборов мощности генерирующих объектов в целях предупреждения дефицита электрической энергии и мощности» в ДОП внесены изменения в части: публикации информации о проведении отбора, сроков проведения отбора, порядка подачи заявок, предоставления обеспечения обязательств, порядка рассмотрения и отбора заявок. Кроме того, решением Наблюдательного совета нормы стандартной формы договора купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО приводятся в соответствие с проектом постановления Правительства РФ о проведении КОМ НГО в 2017 году.

Правки начинают действовать с даты вступления в силу соответствующего постановления Правительства РФ. Также в ДОП приняты изменения, связанные с утверждением стандартной формы договоров о предоставлении мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления (ДПМ ТБО), и уточнением порядка проведения отборов ТБО. Дата вступления в силу – 17 мая 2017 года.

Помимо этого приняты изменения, связанные с новым порядком согласования групп точек поставки (ГТП). Цель данных правок: сокращение общих сроков процедуры согласования ГТП за счет параллельного согласования ГТП

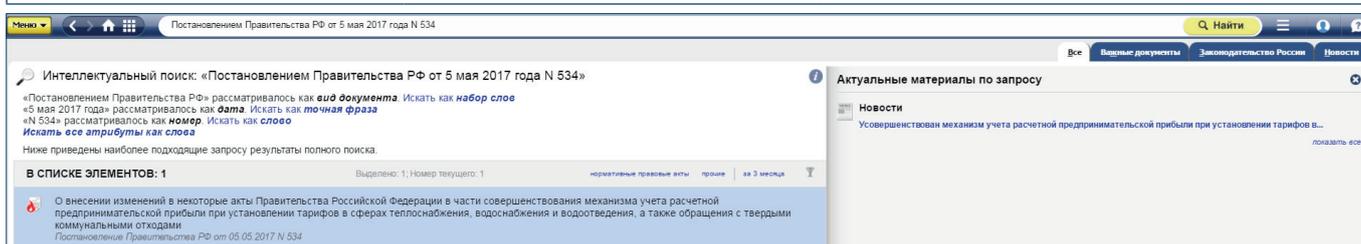
со стороны Коммерческого оператора и Системного оператора, выполнения кодирования точек поставки и точек измерения параллельно с проведением технической экспертизы, подписания Акта о согласовании ГТП с использованием электронной подписи. Кроме этого, внесены изменения в перечень документов, необходимых для согласования ГТП, связанные с исключением неактуальных и дублирующих сведений; унифицирована процедура общественного обсуждения; упрощена процедура внесения изменений в регистрационную информацию, не связанную с изменением состава точек поставки; уточнен порядок предоставления документов на бумажном носителе и посредством информационно-телекоммуникационных каналов связи. Изменения вступят в силу 1 января 2018 года.

В соответствии с планируемым принятием нормативных правовых актов Правительства РФ о применении к цене на мощность ПАО «РусГидро» надбавки в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электроэнергию и мощность, Наблюдательный совет утвердил для целей технической реализации изменения в ДОП, предусматривающие порядок расчета и учета надбавки к цене на мощность ПАО «РусГидро», продаваемой по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ.

Источник: Официальный сайт НП «Совет рынка» [www.np-sr.ru](http://www.np-sr.ru)

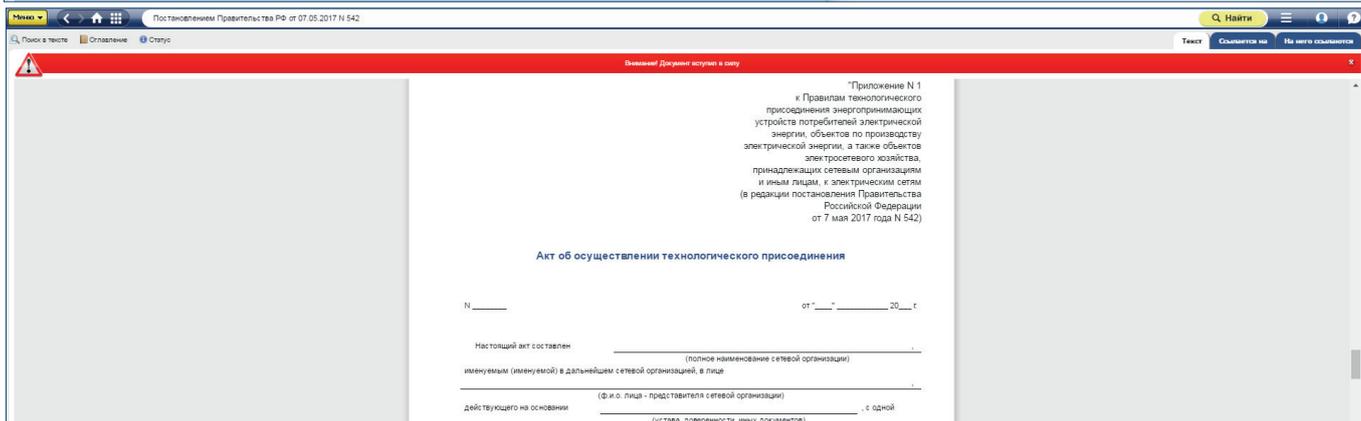
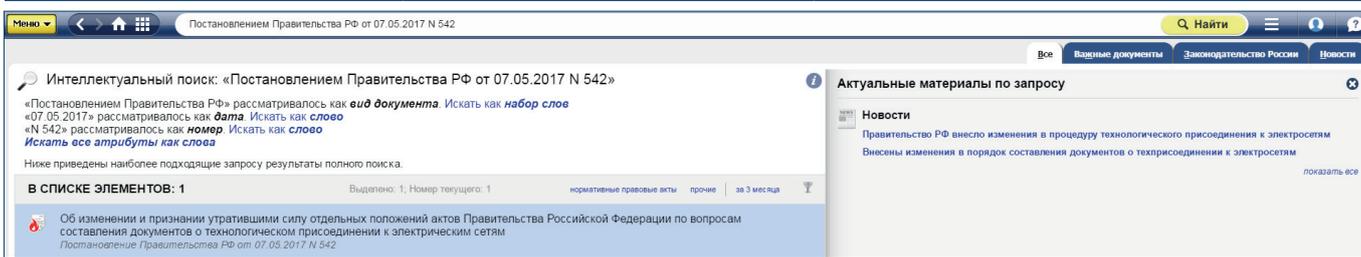


Что произошло?	Почему и для кого это важно?	Как найти в системе?
<b>Изменения в ценообразовании в сфере теплоснабжения</b>		
<p>Постановлением Правительства РФ от 5 мая 2017 года № 534 внесены изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».</p>	<p>С 2018 года расчетная предпринимательская прибыль не будет устанавливаться для:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➔ государственных или муниципальных унитарных предприятий;</li> <li>➔ осуществляющих деятельность исключительно в соответствии с договорами аренды, заключенными на срок менее 3 лет.</li> </ul> <p>Обратить внимание: регулируемые организации в сфере теплоснабжения.</p>	<p>Своевременно информируем об изменениях в законодательстве через сервисы «Новости» и «Обзор изменений нормативных актов». А также отдельная справка «Ценообразование в электро- и теплоэнергетике».</p> <p><b>Конкуренты:</b> только новостное информирование.</p>
<p><b>Чем грозит:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➔ Отказом в утверждении тарифов.</li> <li>➔ Нарушением порядка ценообразования с привлечением к административной ответственности.</li> <li>➔ Неполучением прибыли.</li> </ul>		



<b>Изменения в согласовании техприсоединения к электросетям</b>		
<p>Постановлением Правительства РФ от 07.05.2017 № 542 утверждены изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.</p>	<p>Внесены изменения в порядок составления документов о техприсоединении к электросетям. Отменены некоторые перечни и внесены новые поправки.</p> <p>Обратить внимание: электросетевые организации; организации, которые подключаются к электросетям.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>➔ Своевременно информируем пользователей об изменениях в законодательстве через сервисы «Новости» и «Обзор изменений нормативных актов».</li> <li>➔ Справкой «Технологическое присоединение пользователей к электрическим сетям»</li> <li>➔ Предоставляем актуальные формы документов для техприсоединения.</li> </ul> <p><b>Конкуренты:</b> есть документы и новости, кроме справочных материалов.</p>

**Чем грозит:** Оформление документов с нарушением Правил технологического присоединения может повлечь привлечение к административной ответственности.



Обозреватель энергетической отрасли № 6' 2017 Специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»

## Крымская генерация требует сверхподдержки



Минэнерго предложило строить дополнительные мощности в Крыму и Краснодарском крае по механизму конкурентного отбора, аналогичному инвестиционным договорам. Объекты будут выставляться на конкурс при предельном объеме заявки 2,115 млн руб. за 1 МВт в месяц — это в несколько раз превышает доходность новых объектов в остальной части России. Старая крымская генерация и маневренные мощности также могут получить сверхтариф для модернизации устаревшего оборудования. Инициативы вызывают вопросы даже у чиновников. Так, в Минэкономике говорят о рисках «необоснованного увеличения финансовой нагрузки на потребителей».

Минэнерго представило правительству схему, которая должна заменить договоры на поставку мощности (ДПМ, гарантируют возврат инвестиций за счет повышенного платежа потребителей) для новой генерации в Крыму и Краснодарском крае. Этот механизм представлен на правительственной комиссии по развитию электроэнергетики 5 апреля. Речь идет о долгосрочном конкурентном отборе мощности для новой генерации (КОМ НГ), который должен убрать дефицит, не закрытый стройками ДПМ. Проект постановления о проведении КОМ НГ согласован с профильными регуляторами и внесен в правительство, говорится в пояснительной записке. В аппарате вице-преьера Аркадия Дворковича статус проекта не прокомментировали.

КОМ фиксирует цену на мощность на четыре года вперед, формируя для генераторов и потребителей долгосрочный ценовой ориентир. Новые энергоблоки, построенные по ДПМ, АЭС, ГЭС и ТЭЦ, необходимые для теплоснабжения потребителей, проходят КОМ в приоритетном порядке.

Отбор мощности происходит ежегодно, последний зафиксировал цену на мощность в 2020 году. Цена КОМ зависит от объема заявок: чем больше мощности претендует на отбор, тем она ниже. Если объем заявок окажется меньше необходимого спроса, устанавливается верхний потолок цены (price cap).

Минэнерго предлагает проводить для новой генерации в Крыму и Краснодарском крае отдельный отбор мощности. По механизму КОМ НГ к 2020 году будет построена станция в Тамани (410 МВт) и к ноябрю 2018 года расширена (на 120 МВт) уже существующая Сакская ТЭЦ АО «КрымТЭЦ» (владеет всей тепловой генерацией, подконтрольно Петру Нидзельскому), которое планирует строить новые энергоблоки совместно с Объединенной двигателестроительной корпорацией (входит в «Ростех», см. «Ъ» от 7 апреля). Продажа мощности, как и при механизме ДПМ, будет вестись 15 лет, допускается фактическое отклонение введенного объема на 10%. Ценовая заявка для участия в КОМ НГ должна включать стоимость техприсоединения и норму доходности, но при этом price cap не превысит 2,115 млн руб. за 1 МВт в месяц. По оценке Натальи Пороховой из АКРА, такой потолок в среднем гарантирует доходность в три-четыре раза выше, чем текущие тарифы для новых газовых ДПМ, в полтора-два раза — угольных ДПМ. КОМ НГ планируется провести не позднее 1 августа. В Крыму сейчас строятся еще две ТЭС — Севастопольская и Симферопольская (до 940 МВт), их за 71 млрд руб. возводит подконтрольный «Ростеху» «Технопромэкспорт».

Старая, доставшаяся от Украины крымская генерация и мобильные ГТЭС, по данным «Ъ», также могут получить сверхподдержку российского энергорынка. После включения Крыма в первую ценовую зону оптового энергорынка (европейская часть РФ и Урал) с января 2017 года вся тепловая генерация полуострова (управляется АО «КрымТЭЦ») работает в вынужденном режиме. Их работа не окупается на оптовом энергорынке, но закрыть их нельзя в силу необходимости для энергосистемы и теплоснабжения.

С 1 января статус вынужденных получили все станции «КрымТЭЦ» — Симферопольская, Камыш-Бурунская, Сакская и Севастопольская (контролируется «СГС Плюс») — всего 160 МВт — и 15 МГТЭС мощностью 337,5 МВт. Для них уже установлены повышенные тарифы на мощность, но ФАС предложила включить в формулу расчета дополнительную инвестсоставляющую, направив проект приказа в Минэнерго и Минэкономики 5 апреля. Минэкономики инициативу не поддержало, так как она «сопряжена с рисками необоснованного увеличения финансовой нагрузки на потребителей первой ценовой зоны», говорится в ответе заместителя главы Минэкономики Николая Подгузова от 4 мая (копия есть у «Ъ»). В Минэнерго и ФАС на запрос не ответили.

В «Сообществе потребителей энергии» идею ФАС не поддерживают. Там поясняют, что механизм предлагает эксклюзивно и непрозрачно устанавливать тарифы с целью финансирования инвестиций для отдельных объектов «с неясными ценовыми последствиями для потребителей Юга России», таких как Республика Адыгея, Краснодарский край, Калмыкия и Ростовская область. Между тем цены на мощность здесь уже существенно превышают средний уровень в первой ценовой зоне.

Глава АО «КрымТЭЦ» Игорь Сенько пояснил «Ъ», что дополнительная надбавка нужна для финансирования инвестпрограммы компании. По его словам, сейчас ТЭС не соответствуют критериям РФ. «Исправить это нужно как можно быстрее, требуются немалые средства, которые мы сможем получить в случае принятия подобного документа», — отметил господин Сенько. Но, по оценке Натальи Пороховой, текущие тарифы для этих станций уже сейчас гораздо выше той поддержки, которую получает вынужденная генерация в остальной части России. Так, за счет «вынужденного» статуса в сумме крымские станции в 2017 году получают 4 млрд руб., в 2017-2020 годах — 14 млрд руб. Утвержденные тарифы для МГТЭС выше цены КОМ в первой ценовой зоне в 2,5 раза, для старых ТЭС — в среднем в 12 раз.

Источник: интернет-сайт газеты «Коммерсантъ» [www.kommersant.ru](http://www.kommersant.ru)

## ФАС видит риски не успеть принять закон об «альтернативных котельных» в весеннюю сессию



Федеральная антимонопольная служба (ФАС) России не исключает, что депутаты Госдумы могут не успеть принять закон об «альтернативных котельных» в весеннюю сессию. Об этом сообщил ТАСС заместитель руководителя ФАС Виталий Королев.

«Я даже прогнозировать не хочу, но можно предположить, что можем не успеть в весеннюю сессию», – сказал он, отвечая на вопрос, есть ли риски того, что закон не будет принят в весеннюю сессию Госдумы.

Законопроект об «альтернативных котельных» предусматривает переход на новую модель функционирования теплоснабжения с предельным уровнем цены на тепло для конечного потребителя. К настоящему времени он прошел первые чтения. Дата вторых чтений еще не назначена.

Королев сообщил, что в рамках подготовки законопроекта ко второму чтению прошло много обсуждений, в ближайшее время планируется проведение очередного совещания в правительстве и, возможно, заседание профильного комитета в Госдуме. После этого документ может быть вынесен для дальнейшего рассмотрения на заседании нижней палаты парламента.

Источник: официальный сайт ФАС России  
www.fas.gov.ru

### Минэкономразвития хочет снизить платежи потребителей электроэнергии за не поставленную рынку мощность



Минэкономразвития предлагает ужесточить штрафы для генерирующих компаний за недопоставку мощности и неготовность к работе. Проект постановления правительства подготовило министерство («Ведомости» ознакомились с его текстом). Минэкономразвития хочет ввести индивидуальные штрафы для энергообъекта в зависимости от того, какая часть его мощности используется и сколько электроэнергии он вырабатывает.

Сейчас к тарифам не готовых работать энергообъектов применяются одинаковые штрафные коэффициенты. Из-за этого потребителям, например, в течение нескольких месяцев приходилось частично оплачивать мощность не работавшего третьего энергоблока Березовской ГРЭС, писал в декабре вице-премьеру Аркадию Дворковичу директор «Сообщества потребителей энергии» Василий Киселев. Всего потребители платят за не поставленную на рынок мощность 20 млрд руб., предлагаемые изменения позволяя снизить платежей на 8 млрд руб., оценивает представитель Минэкономразвития.

Сейчас штрафы за недопоставку мощности невелики, говорит руководитель группы исследований и прогнозирования АКРА Наталья Порохова. В 2016 г. за недопоставку мощности на конкурентном отборе (КОМ) было начислено 198 млн. руб., в вынужденном режиме – 22 млн руб., в сумме это менее 0,01% общей выручки производителей энергии, приводит данные Порохова. Для сравнения: 8 млрд руб. – это примерно 0,5%.

Сейчас плата за мощность не зависит от востребованности оборудования и надежности его работы, объясняет представитель Минэкономразвития. Если предложенные министерством изменения будут одобрены, то для энергообъекта, мощность которого востребована, а недопоставки в сравнении с отобранной на КОМе мощностью невелики, штраф будет небольшим, и наоборот, объясняет представитель ведомства. Это позволит исключить ситуации, когда мощность, отобранная на КОМе, остается невостребованной, хотя производители энергии

продолжают получать за нее плату, а также случаи, когда у объекта исчезают стимулы выполнять команды «Системного оператора» на включение в работу, рассказывает он. Ужесточение требований будет стимулировать компании выводить старое оборудование, хотя они и так активно работают над этим, говорит Порохова: прошлый год стал рекордным по выводу оборудования – почти 4 ГВт. Проект Минэкономразвития позволяет более комплексно и справедливо оценивать готовность оборудования, отмечает Киселев. Некорректно использовать выработку как параметр востребованности, считает «Совет рынка». Энергообъект может быть востребован каждый день, но только в пиковые часы, приводит пример представитель. Такой блок важен для энергосистемы не меньше, чем работающий в базовом режиме, но так как вырабатывает меньше электроэнергии, то, по концепции Минэкономразвития, к нему будут применяться более жесткие штрафы.

Председатель набсовета «Совета производителей энергии» Александра Панина из «Интер РАО» соглашается, что необходим дифференцированный подход в зависимости от готовности к работе. Но предложения Минэкономразвития увеличат штрафы сразу на 40%, отмечает она, а низкий уровень прибыли не позволит некоторым компаниям покрыть этот рост. Справедливее было бы перераспределять эти средства в пользу более надежных энергообъектов, иначе это приведет к преждевременному выводу работоспособного оборудования из эксплуатации, считает Панина.

По предварительной оценке «Газпром энергохолдинга», внедрение предложений Минэкономразвития приведет к падению выручки генерирующих компаний, говорит его представитель. Компания надеется решить разногласия в диалоге с Минэкономразвития. Представитель Минэнерго сказал, что ведомство считает предложения Минэкономразвития избыточными, но рассмотрит их в установленном порядке.

Источник: сайт издания «Ведомости»  
www.vedomosti.ru

### Министр энергетики рассказал о реализации программы импортозамещения в ТЭК



Министр энергетики Российской Федерации Александр Новак выступил с докладом на выездном заседании Правительственной комиссии по импортозамещению «Об импортозамещении продукции машиностроения для ТЭК».

Министр отметил, что по итогам анализа, который проводился совместно с компаниями ТЭК, был определен список из 18 приоритетных направлений для импортозамещения в отрасли. Эти мероприятия позволили разработать и принять семь отраслевых планов импортозамещения: шесть по различным областям промышленности, один – по программному обеспечению. В электроэнергетике это в первую очередь газовые турбины высокой мощности, автоматизированные системы управления, цифровые системы передачи информации, а также комплектация магистральных электросетей напряжением 330 кВ и больше.

Александр Новак отметил, что компаниями ведется подготовка технических заданий на создание аналогов импортного оборудования, реализация которых осуществляется в рамках корпоративных планов импортозамещения. «При координации со стороны Минэнерго России эти планы были разработаны и погружены в долгосрочные программы развития всех компаний ТЭК с госучастием», – подчеркнул министр.

По словам главы энергетического ведомства, сегодня предприятия ТЭК не только ориентированы на заказ у российских производителей, но и сами участвуют в создании новых производств. «При этом предъявляются повышенные требования к качеству, гарантийному и сервисному обслуживанию поставляемой продукции. В тех случаях, когда компании ТЭК сами осваивают производство нового оборудования, работа сразу ведется с прицелом на экспорт», – сказал Александр Новак.

«В сфере электроэнергетики по заказу "Россетей" начато серийное производство отечественных комплексных распределительных устройств на 110 и 330 кВ в Псковской области и городе Санкт-Петербурге. Также трансформаторы на 110 кВ с газовой изоляцией, реакторы шунтирующие с тиристорным управлением, высоковольтный кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена (чего у нас до этого не было, сейчас налажено производство в Казани). В 2016 году была утверждена программа импортозамещения оборудования энергетического машиностроения в области газотурбинных технологий, был определен типоразмерный ряд газотурбинных установок с учетом потребностей в средней и большой мощности. На

сегодня общая установленная мощность действующих в нашей стране газотурбинных установок средней и большой мощности составляет 16 тыс. МВт. И одна из проблем – сервисное обслуживание этих газотурбинных установок – сегодня решена. Для сервисного обслуживания и обеспечения деталями газотурбинных установок акционерное общество "Ротек", входящее в группу компаний "Ренова", в прошлом году открыло Центр восстановления деталей горячего тракта энергетических газовых турбин на базе Уральского трубного завода в Екатеринбурге, объем инвестиций составил около 1 млрд. рублей. До этого наши компании практически полностью закупали это за рубежом. Сейчас мы готовим предложения по программе модернизации генерирующих мощностей мощностью от 16 до 30 МВт, которые были введены в эксплуатацию еще в 1950-1960-е годы», – рассказал министр.

Министр заверил, что для реализации программы по импортозамещению используется весь арсенал инструментов. «Среди них – специнвестконтракты, возмещение процентов по кредитам на инвестпроекты и техпереворужение, госгарантии по кредитам для проектов общегосударственного значения, поддержка механизма проектного финансирования, создание и модернизация инфраструктуры промышленных парков, субсидии на компенсацию части затрат на производство и реализацию пилотных партий и другие механизмы», – сказал Александр Новак.

Источник: сайт Правительства РФ  
www.government.ru

## ЭЛЕКТРОСЕТИ

### Доходные электросети поделятся с убыточными



Правительство выбрало компромиссный вариант ликвидации «последней мили» в электросетях – перекрестного субсидирования, когда крупные потребители частично платят за мелкий и средний бизнес. 1 июля «милю» должны отменить в 16 регионах. Выпадающие доходы проблемных распределительных сетей будут компенсировать за счет плавного роста единого тарифа Федеральной сетевой компании (ФСК, входит в «Россети») и перераспределения дивидендов дочерних компаний госхолдинга. Альтернативную идею «Россетей» в Белом доме пока отклонили.

Правительство определилось с приоритетной схемой компенсации выпадающих доходов электросетей на следующем этапе ликвидации «последней мили» (ПМ). ПМ – механизм перекрестного субсидирования, когда крупные потребители энергии, подключенные напрямую к магистральным сетям ФСК, оплачивают не только единый тариф ФСК, но и местный тариф распределительных сетей (МРСК, входят в «Россети»). Крупные потребители добились частичной ликвидации ПМ, но в 16 регионах она действует до 1 июля, а еще в четырех (Бурятия, Забайкалье,

Еврейская АО и Амурская область) – до 2029 года. Очередной этап ликвидации ПМ с июля должен привести к возникновению выпадающих доходов у МРСК.

Основной схемой решения проблемы стал предложенный ФСК вариант ее перехода на расчеты с распределителями по фактической мощности с ускорением темпов роста тарифа компании. Сейчас МРСК платят ФСК за заявленную мощность, которая выше фактической, а прямые потребители – за фактическую. Схему поддержали господин Дворкович и ФАС, Минэкономики было против роста тарифов и поэтому не поддержало подход.

Как говорят источники «Ъ», вице-премьер настоял на том, что рост тарифов ФСК должен быть умеренным, «предварительно схему решено растянуть на десять лет». По расчетам ФСК, ее тариф в 2018 году вырастет на 3,6%, в 2019-м – на 0,4%, в 2020-2024 годах – на 1,6% в год, но суммарные платежи распределителей будут снижаться на 0,5 млрд руб. ежегодно. По оценке Натальи Пороховой из АКРА, отказ от ПМ даже при дополнительном росте тарифа ФСК на 1-4% выгоден крупным потребителям, поскольку в среднем «миля» вдвое поднимает сетевой тариф. Как считают источники «Ъ», данная схема крайне удобна для ФСК, поскольку позволяет компании «балансировать в деньгах» и после отмены ПМ «потенциально больше потребителей захочет присоединиться к магистральным сетям напрямую».

Участники совещания оставили за ФСК и право подключать новых крупных потребителей. В ФСК «Ъ» лишь подтвердили участие в совещании. «Снижение мощности, оплачиваемой распределителями, до фактически потребляемой приведет к неизбежному росту тарифа ФСК, но является одной из предпочтительных мер, направленных на ликвидацию роста и снижение перекрестного субсидирования в тарифах», – рассказал «Ъ» заместитель главы профильного управления ФАС Сергей Дудкин.

Часть выпадающих доходов проблемных МРСК будут компенсировать из дивидендов дочерних компаний «Россетей». Предложения по размеру и целевому использованию дивидендов госхолдинга, по протоколу совещания, до 11 мая подготовят Минэкономики, ФАС и Минэнерго. В 2016 году «Россети» собрали около 23,3 млрд руб. дивидендов. В 2017 году убытки ожидаются у «Курскэнерго» и «Липецкэнерго» (филиалы МРСК Центра), «Бурятэнерго» и «Читаэнерго» (МРСК Сибири). Сами «Россети» на совещании предлагали в течение

трех лет «как минимум в два раза» увеличить тариф ФСК для прямых потребителей и понизить его для МРСК. Ранее Минэнерго предлагало более щадящий рост: в 2017 году для распределителей снизить тариф ФСК на 5%, до 304 руб./МВт. ч, для крупных потребителей — повысить на 17%, до 371 руб./МВт. ч. «По сути, "Россети" предлагают дифференциацию там, где ее сейчас нет. Но ФАС дано поручение при подготовке предложений исходить из нецелесообразности этой схемы, расширяющей круг потребителей, оплачивающих "перекрестку", — пояснил «Ъ» Сергей Дудкин.

В «Россетях» пояснили, что средний и малый бизнес оплачивают перекрестное субсидирование (в частности, за счет снижения тарифов населения) в размере 230 млрд руб. в год, нагрузка на

него в четыре раза больше, чем на крупных потребителей. «Мы предлагаем справедливо распределить эту социальную нагрузку между всеми потребителями», — отметили в «Россетях». ФАС, Минэнерго и Минэкономки поручено дать «реалистичные» предложения по ликвидации «перекрестки» — до 15 мая. Глава ассоциации «Сообщество потребителей энергии» Василий Киселев считает, что реалистичные предложения по «перекрестке» более или менее очевидны. «Нужно интенсивнее сокращать расходы сетей и различными темпами индексировать тарифы промышленности и населения», — говорит он.

Источник: интернет-сайт газеты «Коммерсантъ» [www.kommersant.ru](http://www.kommersant.ru)

## ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

### Утвержден Порядок оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон



Правительство Российской Федерации постановлением № 543 утвердило Порядок оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.

Данный документ, разработанный Минэнерго России, четко определяет процедуру оценки готовности работы энергокомпаний в периоды максимумов нагрузок, а также позволяет осуществлять переход от комиссионного формата системы оценки готовности на мониторинговую модель.

Принципы мониторинговой модели позволяют на основании поступающих данных получать объективные количественные оценки готовности к работе в отопительный сезон объекта/субъекта электроэнергетики, рейтинговые категории, по которым регулятор фиксирует готовность или неготовность к работе в отопительный сезон данного объекта/субъекта, и необходимость выполнения в отношении него специальных мероприятий в рамках выездных проверок и проводить оценку готовности субъектов электроэнергетики к отопительному сезону на основании отчетных данных самих субъектов с применением четких, понятных и прозрачных критериев.

В рамках этой модели отчетные данные о состоянии объектов электроэнергетики поступают и обрабатываются в автоматизированном режиме в рамках существующих систем отчетности, что позволяет обеспечить постоянный мониторинг состояния энергообъектов и их готовности к надежному и бесперебойному энергоснабжению потребителей.

В развитие указанного постановления Минэнерго России уже разработана Методика проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный период, которая прошла процедуры общественных обсуждений, и в настоящее время проводится ее апробирование.

Указанная Методика будет использоваться в «тестовом режиме» в период работы комиссий Минэнерго России по оценке готовности субъектов электроэнергетики к ОЗП 2017-2018 годов параллельно с утвержденным 6 июля 2012 года Положением о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период.

Источник: официальный сайт Минэнерго РФ [www.minenergo.gov.ru](http://www.minenergo.gov.ru)

## ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

### Минэкономики разработало проект комплексного плана повышения энергоэффективности

Среди ключевых мер документа — снятие ряда барьеров и упрощение процедур заключения энергосервисных контрактов, а также создание новых банковских продуктов для привлечения средств в сектор. Основная задача плана — оптимизация программ энергоэффективности в отсутствие федерального финансирования.

О комплексном плане повышения энергоэффективности в конце прошлой недели на конференции «Финансирование проектов по энергосбережению и ВИЭ в РФ и СНГ» объявил замглавы профильного департамента Минэкономики Дмитрий Вахруков, а черновик документа был опубликован на информационном ресурсе <http://energoatlas.ru/>. По словам господина Вахрукова, документ призван ликвидировать дисбаланс интересов государства и участников рынка. План, разработанный по поручению президента по итогам заседания Госсовета по экологии, содержит 34 пункта, включая разработку ряда федеральных законов, постановлений правительства и указа



зов президента, нацеленных на повышение эффективности использования энергоресурсов и координацию программ на федеральном и региональном уровне.

Минэкономки, Минэнерго, Минстрою и другим ведомствам в ближайшие месяцы предстоит доработать документ и внести его в Белый дом.

В частности, план предполагает упрощение работы и устранение административных барьеров для энергосервисных компаний. До сих пор развитие энергосервиса в РФ шло медленнее запланированного и тормозило программы энергоэффективности в бюджетном и коммунальном секторах. Теперь же Минэкономки предлагает создать электронный инструмент для заключения безрисковых типовых энергосервисных контрактов, «выверенных» юридически и финансово. Также в ведомстве говорят о необходимости разработки новых банковских продуктов, ориентированных на проекты повышения энергоэффективности, и других инструментов «зеленого» финансирования. «Минэкономки готово взять на себя координирующую функцию для "перезагрузки" темы. План демонстрирует целостный подход, позволяющий через повышение энергоэффективности влиять на экономику, социальную сферу и качество жизни», – говорит член профильной рабочей группы экспертного совета при правительстве Мария Степанова.

Федеральный закон о повышении энергоэффективности принят еще в 2009 году – он предписывал снижение энергоемкости российского ВВП на 40% к 2020 году. Пока энергоемкость снизилась лишь на 11%, и в последние годы ряд федеральных чиновников не раз признавали, что цель достигнута не будет. В целом тема потеряла популярность – профильный департамент в Минэнерго то закрывали, то вновь открывали, вопрос в целом «повис» между ведомствами, а основные пробелы в исполнении программ фиксировались в бюджетном секторе и секторе ЖКХ. Одной из последних инициатив предыдущего этапа стало одобрение в сентябре 2016 года «дорожной карты»

по повышению энергоэффективности зданий до 2025 года.

Впрочем, несмотря на заявленную комплексность нового плана, эксперты уже критикуют его за отсутствие ряда важных мер и реформ. Масштабность задачи «требует не только совершенствования полномочий, а скорее формирования принципиально новой структуры управления энергоэффективностью на федеральном уровне. В документе было бы целесообразно предусмотреть разработку целевых показателей и систему их мониторинга, прописать меры для промышленности и транспорта», – считает зампреда комитета по экологии «Деловой России» Олег Плужников.

Нет в новом плане и подходов к решению ключевой проблемы сектора – отмены с 2013 года субсидирования региональных программ энергосбережения на 6 млрд руб. в год. По данным Центра по эффективному использованию энергии, расходы федерального бюджета в рамках программы «Энергоэффективность и развитие энергетики» в 2013-2016 годах в результате бюджетных сокращений снизились в 50 раз – с 7,1 млрд до 140 млн руб. Однако «в представленном варианте плана господдержка сектора вообще не предусмотрена, но нельзя получить продукт, не тратя на его изготовление никаких ресурсов», – уверен Олег Плужников.

Впрочем, по словам Марии Степановой, новая стратегия развития сектора предусматривает как раз не административные, а мотивационные механизмы. «Ставится задача создать условия, когда энергосбережение выгодно и потребителям, и профильному бизнесу, и инвесторам – а значит, не потребует «болезненных» вложений из бюджета или кармана граждан», – говорит она.

Источник: интернет-сайт газеты «Коммерсантъ» [www.kommersant.ru](http://www.kommersant.ru)





# Единый портал

для разработки и обсуждения проектов  
нормативно-технических документов

## Единый портал для разработки и обсуждения проектов нормативно-технических документов

ИНФОРМАЦИОННАЯ СЕТЬ «ТЕХЭКСПЕРТ» ПРИ ПОДДЕРЖКЕ КОМИТЕТА РСП ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ, СТАНДАРТИЗАЦИИ И ОЦЕНКЕ СООТВЕТСТВИЯ СОЗДАЛА СПЕЦИАЛИЗИРОВАННУЮ ЭЛЕКТРОННУЮ ПЛОЩАДКУ, НА КОТОРОЙ ЭКСПЕРТЫ ИЗ ВСЕХ ОТРАСЛЕЙ БУДУТ ОБСУЖДАТЬ ПРОЕКТЫ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, – **ЕДИНЫЙ ПОРТАЛ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ И ОБСУЖДЕНИЯ ПРОЕКТОВ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКИХ ДОКУМЕНТОВ.**

Теперь для разработчика такого документа, как, например, национальный стандарт или стандарт организации, будет легко организовать публичное обсуждение проекта, чтобы получить как можно больше откликов и предложений, что, несомненно, скажется на качестве документа. Для специалистов и экспертов это возможность высказать свое мнение, основанное на опыте и практике, на этапе проекта, чтобы в конечном итоге получить в работу документ, соответствующий новейшим технологиям и применимый в реальной работе. Ведь не секрет, что одной из самых серьезных проблем процесса стандартизации в нашей стране является низкая эффективность принимаемых стандартов. Очень часто нормативно-техническую документацию приходится дорабатывать сразу после ее принятия. Поскольку после изучения текста документа специалисты-практики сталкиваются с трудностями его применения в реальной жизни, предварительное обсуждение проектов стандартов широким кругом специалистов жизненно необходимо.

Заходите на [www.rustandards.ru](http://www.rustandards.ru), регистрируйтесь, начинайте работу!

Портал предназначен для обсуждения проектов документов по стандартизации. Как разработчик вы можете публиковать уведомления о разработке, начале обсуждения проекта документа, собирать замечания и предложения, формировать сводку по результатам обсуждения. Как специалист вы можете участвовать в обсуждении проектов, оставлять свои комментарии, замечания.



### Если вы разработчик документов

После регистрации вы сможете:

- Публиковать информацию о разработке документов
- Размещать проекты
- Организовывать обсуждение (публичное или ограниченное)
- Получать предложения, замечания по проекту в удобном формате в режиме реального времени

И многое другое.



### Если вы специалист, эксперт

После регистрации вам будет доступно:

- Участие в обсуждении важных для вас проектов документов
- Просмотр сводки по результатам обсуждения
- Уведомления о разработке и начале обсуждения проектов по важным для вас отраслям и направлениям

И многое другое.

## НОВЫЙ ДОКУМЕНТ

## Разработаны технические условия на теплоизоляционные системы для тепловых сетей

Началось публичное обсуждение проекта национального стандарта:

Проект ГОСТ Р Системы теплоизоляционные универсальные для тепловых сетей. Технические условия

Разработчиком документа является ЗАО «Системы теплоизоляционные универсальные». Срок публичного обсуждения проекта: 25.05.2017-25.07.2017.

## Внесены изменения в Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования ВИЭ

Постановлением Правительства РФ от 23.05.2017 N 610 внесены изменения в Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. N 426.

Изменениями актуализированы требования, предъявляемые к продукции и работам для определения уровня локализации оборудования генерирующих объектов, работающих на энергии ветра.

Уточняются технические и технологические аспекты устройств и область их применения, исключается излишняя детализация отдельных видов оборудования генерирующих объектов.

Скорректированные требования учитывают состояние и перспективы развития российских и зарубежных технологий в сфере производства оборудования и материалов для ВИЭ. Дата вступления в силу - 01.06.2017

## Установлена форма раскрытия финансового плана субъекта электроэнергетики

Приказом Минэнерго России от 13.04.2017 N 310, в соответствии с абзацем четвертым пункта 12 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24, утверждены:

- ➔ форма финансового плана субъекта электроэнергетики;
- ➔ правила заполнения формы финансового плана субъекта

электроэнергетики;

- ➔ требования к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики.

Дата вступления в силу - 22.05.2017

## Стандарт ПАО «Россети» по приемке и испытаниям арматуры для воздушных линий электропередачи напряжением 6-110 кВ с защищенными проводами

В ИСС «Техэксперт» включен стандарт организации Публичное акционерное общество «Россети» СТО 34.01-2.2-021-2017 Арматура для воздушных линий электропередачи напряже-

нием 6-110 кВ с защищенными проводами. Правила приемки и методы испытаний.

## Утверждены новые национальные и межгосударственные стандарты для специалистов в области энергетики

ГОСТ IEC 60050-901-2016 «Международный электротехнический словарь. Глава 901. Стандартизация» утвержден приказом Росстандарта от 20 апреля 2017 года N 291-ст.

Стандарт предоставляет общую терминологию, используемую в области стандартизации, также общие термины, относящиеся к конкретным применениям.

Настоящий стандарт является горизонтальным стандартом в соответствии с IEC Руководством 108. Эта терминология согласуется с терминологией, разработанной в прочих частях МЭС.

ГОСТ IEC 60050-901-2016 вводится в действие на территории РФ с 1 сентября 2017 года.

## Закон не запрещает предоставление документов по стандартизации в составе ПСС «Техэксперт»

На официальном портале ФГУП «Стандартинформ» размещено разъяснение по вопросам распространения документов по стандартизации. Данное разъяснение сообщает, что предоставление документов по стандартизации в составе электронных справочных систем противоречит законодательству о стандартизации. Мы подготовили подробный анализ

разъяснения «Стандартинформа», который объясняет, почему предоставление документов по стандартизации в составе ПСС «Техэксперт» соответствует Федеральному закону «О стандартизации в РФ».

## Вступают в силу предварительные национальные стандарты и своды правил

С 01.06.2017 вступают в силу:

- ➔ ПНСТ 166-2016 Арматура трубопроводная класса безопасности 4 для технологических систем атомных станций. Общие технические требования

- ➔ ПНСТ 167-2016 Изделия кабельные для атомных станций. Общие технические требования

С 04.06.2017 вступают в силу:

- ➔ СП 265.1325800.2016 Коллекторы коммуникационные. Правила проектирования и строительства
- ➔ Изменение N 1 к СП 61.13330.2012 Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003
- ➔ СП 273.1325800.2016 Водоснабжение и водоотведение. Правила проектирования и производства работ при восстановлении трубопроводов гибкими полимерными рукавами
- ➔ СП 272.1325800.2016 Системы водоотведения городские и поселковые. Правила обследования

- ➔ СП 80.13330.2016 «СНиП 3.07.01-85 Гидротехнические сооружения речные»
- С 17.06.2017 вступают в силу:
- ➔ СП 83.13330.2016 Промышленные печи и кирпичные трубы. Актуализированная редакция СНиП III-24-75
  - ➔ СП 271.1325800.2016 Системы шумоглушения воздушного отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха. Правила проектирования
  - ➔ СП 76.13330.2016 «СНиП 3.05.06-85 Электротехнические устройства»

## НОВОЕ В СИСТЕМЕ

### Новые нормативно-технические документы

В ИСС «Техэксперт» включены документы следующих организаций:

#### 1. АО «СО ЕЭС»:

- ➔ СТО 59012820.29.020.008-2016 Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства автоматики разгрузки при коротких замыканиях. Устройства фиксации тяжести короткого замыкания. Нормы и требования;
- ➔ СТО 59012820.29.020.002-2017 Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства автоматики разгрузки при перегрузке по мощности. Нормы и требования;
- ➔ СТО 59012820.29.020.003-2017 Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства автоматики ограничения повышения частоты. Нормы и требования;
- ➔ Порядок формирования уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования;
- ➔ Плановые часы пиковой нагрузки на 2017 год для территорий, отнесенных к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, и территорий, отнесенных к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, и территорий, отнесенных к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности;

#### 2. ПАО «Россети»:

- ➔ СТО 34.01-2.2-021-2017 Арматура для воздушных линий электропередачи напряжением 6-110 кВ с защищенными проводами. Правила приемки и методы испытаний;
- #### 3. ПАО «ЕЭС России»:
- ➔ РД 153-34.0-01.211-98 Типовые бланки регистрации эксплуатационным персоналом операций при пуске и остановке энергетического оборудования. Разработка типовых бланков регистрации эксплуатационным персоналом операций при пуске и остановке энергетического оборудования. Том 1 «Пояснительная записка»;
  - ➔ РД 153-34.0-01.211-98 Типовые бланки регистрации эксплуатационным персоналом операций при пуске и остановке энергетического оборудования. Разработка типовых бланков регистрации эксплуатационным персоналом операций при пуске и остановке энергетического оборудования. Том 2 «Приложения»;
- #### 4. ОАО - Ассоциация «Монтажавтоматика»:
- ➔ СТО 11233753-005-2016 Системы автоматизации. Монтаж трубных проводок. Проводки из металлических труб;
  - ➔ СТО 51246464-004-2013 Системы автоматизации. Приборы для измерения и регулирования температуры. Установка закладных конструкций на оборудовании и коммуникациях. Чертежи закладных конструкций.

### Обновлен «Ежедневник энергетика»

В обновленном сервисе реализована возможность отслеживать сроки предоставления некоторых отчетных документов субъектами электроэнергетики в период до 31 декабря 2017 года. Сервис доступен через баннер «Ежедневник энергетика» на главной странице продукта.

Обновлен «Календарь мероприятий по энергетике»

В календарь добавлена информация о мероприятиях, которые будут проходить в период с июня по сентябрь 2017 года.

Ознакомиться с ними вы можете через баннер «Мероприятия по энергетике», нажав кнопку «Календарь мероприятий».

Календарь выполнен в виде таблицы с тремя столбцами: название и дата, место проведения и основные тематики мероприятия. Для более удобного просмотра информации мероприятия в таблице структурированы помесячно.

### Цели в области качества: новый комментарий по СМК

В ИСС «Техэксперт» включен консультационный материал - «ISO 9001:2015 (ГОСТ Р ИСО 9001-2015). Пункт 6.2 «Цели в области качества и планирование их достижения». Сущность требований и их реализация в СМК. Часть 2».

Часть 1 постатейного комментария к пункту 6.2. ISO 9001:2015 (ГОСТ Р ИСО 9001-2015) была включена ранее.

## Основы правового регулирования ТЭК

Добавлено 163 нормативно-правовых акта.

Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

- ✔ О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части совершенствования механизма учета расчетной предпринимательской прибыли при установлении тарифов в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, а также обращения с твердыми коммунальными отходами  
Постановление Правительства РФ от 05.05.2017 N 534
- ✔ О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон  
Постановление Правительства РФ от 10.05.2017 N 543
- ✔ Об изменении и признании утратившими силу отдельных положений актов Правительства Российской Федерации по вопросам составления документов о технологическом присоединении к электрическим сетям  
Постановление Правительства РФ от 07.05.2017 N 542
- ✔ Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов  
Постановление Правительства РФ от 12.05.2017 N 564
- ✔ Об особенностях проведения совместного конкурса на право заключения концессионного соглашения, объектом которого являются объекты теплоснабжения, централизованные системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельные объекты таких систем  
Постановление Правительства РФ от 11.05.2017 N 558
- ✔ Об организации работы по созданию общедоступного банка данных о наиболее эффективных технологиях, применяемых при модернизации (строительстве, создании) объектов коммунальной инфраструктуры, а также о наиболее эффективных технологиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности многоквартирных домов, административных и общественных зданий (с изменениями на 25 апреля 2017 года)  
Постановление Правительства РФ от 20.09.2014 N 961
- ✔ 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 энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии  
Постановление Правительства РФ от 11.05.2017 N 557
- ✔ О признании утратившим силу пункта 163 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности  
Постановление Правительства РФ от 18.05.2017 N 593
- ✘ О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 25 января 2011 г. N 18  
Постановление Правительства РФ от 20.05.2017 N 603
- ✘ О внесении изменений в Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии  
Постановление Правительства РФ от 23.05.2017 N 610
- ✔ Об утверждении федеральных норм и правил в области использования атомной энергии "Требования к содержанию отчета по обоснованию безопасности блока атомной станции с реактором типа ВВЭР"  
Приказ Ростехнадзора от 13.02.2017 N 53  
ФНП в области использования атомной энергии от 13.02.2017 N НП-006-16
- ✔ Об утверждении Положения об Управлении государственного энергетического надзора  
Приказ Ростехнадзора от 29.12.2014 N 626
- ✔ О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075  
Постановление Правительства РФ от 19.04.2017 N 468
- ✔ Об исчерпывающем перечне процедур в сфере строительства сетей теплоснабжения и о правилах внесения в него изменений и ведения реестра описаний процедур, указанных в исчерпывающем перечне процедур в сфере строительства сетей теплоснабжения  
Постановление Правительства РФ от 17.04.2017 N 452
- ✔ О внесении изменений в Административный регламент предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по утверждению нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденный приказом Минэнерго России от 27 ноября 2012 г. N 599  
Приказ Минэнерго России от 20.02.2017 N 112
- ✘ О внесении изменений в Административный регламент предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по согласованию вывода из эксплуатации объектов электроэнергетики, утвержденный приказом Минэнерго России от 8 сентября 2015 г. N 620  
Приказ Минэнерго России от 07.03.2017 N 164
- ✔ Об утверждении СП 60.13330 "СНиП 41-01-2003\* Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха"  
Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16.12.2016 N 968/пр
- ✔ Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики  
Приказ Минэнерго России от 13.04.2017 N 310
- ✔ О внесении изменений в форму федерального статистического наблюдения N 46-ТЭ (полезный отпуск) "Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей", утвержденную приказом Росстата от 23 декабря 2016 г. N 848  
Приказ Росстата от 20.04.2017 N 282
- ✔ Об основных вопросах развития топливно-энергетического комплекса на современном этапе. Особенности региональной энергетической политики  
Постановление Совета Федерации от 26.04.2017 N 124-СФ

- ✓ О внесении изменений в Порядок определения цены на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), утвержденный приказом ФСТ России от 13 октября 2010 г. N 486-э  
Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 11.04.2017 N 475/17
- ✓ О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 26.05.2016 N 450  
Приказ Минэнерго России от 24.04.2017 N 340
- ✓ Об утверждении перечня объектов использования атомной энергии, в целях повышения уровня антитеррористической защищенности которых устанавливается зона безопасности с особым правовым режимом  
Распоряжение Правительства РФ от 04.05.2017 N 862-р
- ✗ Об организации сбора отраслевой отчетности в 2017 году  
Письмо Минэнерго России от 06.02.2017 N ЧА-1088/10
- ✓ Об отмене приказа ФАС России от 13.02.2017 N 145/17 "Об утверждении форм предоставления информации, подлежащей раскрытию теплоснабжающими, теплосетевыми организациями, органами регулирования, а также правил заполнения таких форм"  
Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 12.04.2017 N 490/17
- ✓ О внесении изменений в Регламент подготовки вопросов для рассмотрения на заседании коллегиального органа Федеральной антимонопольной службы для принятия решений об определении (установлении) цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в сфере деятельности субъектов естественных монополий, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 ноября 2015 года N 1090/15  
Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 24.04.2017 N 566/17
- ✗ Об утверждении плана проведения Минэнерго России плановых проверок юридических лиц на 2017 год  
Приказ Минэнерго России от 28.10.2016 N 1129

## Нормы, правила, стандарты в электроэнергетике

Добавлено 113 нормативно-технических документов.

Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

- ✓ РБ-123-17 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии "Основные рекомендации к разработке вероятностного анализа безопасности уровня 1 для блока атомной станции при исходных событиях, обусловленных сейсмическими воздействиями"  
Руководство по безопасности Ростехнадзора от 01.02.2017 N 123-17
- ✓ Р-ССК-06-2016 Рекомендации по заполнению актов освидетельствования работ, конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения  
Рекомендации (Р) от 20.10.2016 N 06-2016
- ✗ СТ РК 2794-2015 Провода самонесущие изолированные и защищенные для воздушных линий электропередачи. Технические условия  
СТ РК от 30.11.2015 N 2794-2015
- ✓ СТО 59012820.29.020.002-2017 Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства автоматики разгрузки при перегрузке по мощности. Нормы и требования  
Стандарт организации (СТО) от 31.03.2017 N 59012820.29.020.002-2017
- ✓ СТО 59012820.29.020.003-2017 Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства автоматики ограничения повышения частоты. Нормы и требования  
Стандарт организации (СТО) от 06.04.2017 N 59012820.29.020.003-2017
- ✓ СТО 59012820.29.020.008-2016 Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства автоматики разгрузки при коротких замыканиях. Устройства фиксации тяжести короткого замыкания. Нормы и требования  
Стандарт организации (СТО) от 13.04.2017 N 59012820.29.020.008-2017
- ✓ СТО 34.01-2.2-021-2017 Арматура для воздушных линий электропередачи напряжением 6-110 кВ с защищенными проводами. Правила приемки и методы испытаний  
Стандарт организации (СТО) от 03.04.2017 N 34.01-2.2-021-2017
- ✓ МВИ ПКФ 12-007.01 Вибрация трансформаторов. Методика выполнения измерений. Приложение к руководству ПКДУ.411000.001.02 РЭ  
МВИ от 01.01.2012 N ПКФ 12-007.01
- ✗ ТУ 16-505.287-81 Провода высоковольтные монтажные теплостойкие с пленочной изоляцией  
ТУ от 14.07.1987 N 16-505.287-81
- ✓ Порядок формирования уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования  
Порядок АО "СО ЕЭС" от 21.04.2017
- ✗ ТУ 16-88 ИГФР.644513.004 Контактторы электромагнитные серии МК5 и МК6  
ТУ от 24.11.1988 N 16-88 ИГФР.644513.004
- ✓ ГОСТ 16092-78 Кабели многожильные гибкие подвесные. Технические условия (с Изменениями N 1, 2)  
ГОСТ от 20.12.1978 N 16092-78
- ✓ ГОСТ 20398.0-83 (СТ СЭВ 1622-79) Транзисторы полевые. Общие требования при измерении электрических параметров  
ГОСТ от 24.08.1983 N 20398.0-83
- ✗ ГОСТ 21106.0-75 Лампы генераторные, модуляторные и регулирующие мощностью, рассеиваемой анодом, свыше 25 Вт. Методы измерения электрических параметров  
ГОСТ от 21.08.1975 N 21106.0-75
- ✓ ГОСТ 21106.4-76 Лампы модуляционные импульсные мощностью, рассеиваемой анодом, свыше 25 Вт. Методы испытания на электрическую прочность  
ГОСТ от 27.05.1976 N 21106.4-76

- ✘ ГОСТ 24613.17-77 Микросхемы интегральные оптоэлектронные. Метод измерения выходного дифференциального сопротивления коммутаторов аналоговых сигналов (с Изменением N 1)  
ГОСТ от 29.06.1977 N 24613.17-77
- ✘ Прейскурант N 26-05-204-01 Оптовые цены на капитальный ремонт и пусконаладочные работы, выполняемые предприятиями Минжилкомхоза РСФСР. Часть III. Капитальный ремонт и наладка энергетического оборудования, ремонт средств измерений. Книга первая. Капитальный ремонт энергетического оборудования и средств измерений  
Приказ Минжилкомхоза РСФСР от 03.02.1989 N 42  
Прейскурант Минжилкомхоза РСФСР от 03.02.1989 N 26-05-204-01
- ✘ Прейскурант N 26-05-204-01 Оптовые цены на капитальный ремонт и пусконаладочные работы, выполняемые предприятиями Минжилкомхоза РСФСР. Часть III. Капитальный ремонт и наладка энергетического оборудования, ремонт средств измерений. Книга вторая. Наладка энергетического оборудования  
Приказ Минжилкомхоза РСФСР от 03.02.1989 N 42  
Прейскурант Минжилкомхоза РСФСР от 03.02.1989 N 26-05-204-01
- ✔ ВСН 180-84 (ММСС СССР) Инструкция по заготовке и монтажу открытых беструбных электропроводок  
ВСН от 29.08.1984 N 180-84
- ✔ РД 153-34.0-01.211-98 Типовые бланки регистрации эксплуатационным персоналом операций при пуске и остановке энергетического оборудования. Разработка типовых бланков регистрации эксплуатационным персоналом операций при пуске и остановке энергетического оборудования. Том 2 "Приложения"  
РД от 29.10.1998 N 153-34.0-01.211-98  
СО (Стандарт организации) от 29.10.1998 N 153-34.01.211-98
- ✘ Единые ведомственные нормы времени на ремонт электрооборудования. Часть II. Коммутационные и распределительные устройства напряжением выше 1000 В  
Нормы Минэнерго СССР от 14.12.1984
- ✘ Единые ведомственные нормы времени на ремонт электрооборудования. Часть III. Распределительные устройства напряжением до 1000 В, аппаратура управления и защиты электроприводов, технологическое оборудование  
Нормы Минэнерго СССР от 23.03.1984
- ✔ ПНД Ф 13.1.3-97 Методика выполнения измерений массовой концентрации диоксида серы в отходящих газах от котельных, ТЭЦ, ГРЭС и других топливосжигающих агрегатов  
ПНД Ф от 01.01.1997 N 13.1.3-97
- ✔ СТО НОСТРОЙ 2.23.121-2013 Объекты использования атомной энергии. Требования к организации и выполнению работ по монтажу средств автоматизации и систем контроля и управления  
Стандарт организации (СТО) от 15.11.2013 N 2.23.121-2013
- ✔ МИ ПКФ-09-002 Методика измерений уровней электрического поля промышленной частоты с использованием анализаторов Октава-110А и Экофизика  
МИ от 07.12.2009 N ПКФ-09-002
- ✘ ГОСТ 30804.4.15-2002 Совместимость технических средств электромагнитная. Фликерметр. Технические требования и методы испытаний  
ГОСТ от 06.11.2002 N 30804.4.15-2002
- ✘ ГОСТ Р 57211.2-2016/IEC/TR 62131-2:2011 Внешние воздействия. Данные о воздействии на электротехническое оборудование вибрации и ударов. Часть 2. Оборудование, транспортируемое реактивным самолетом с неизменяемой геометрией крыла  
ГОСТ Р от 10.11.2016 N 57211.2-2016
- ✔ Изменение N 1 ГОСТ Р 55438-2013 Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и эксплуатации. Общие требования  
ГОСТ Р от 07.06.2013 N 55438-2013  
Изменение от 16.01.2017 N 1
- ✔ СТО 11233753-005-2016 Системы автоматизации. Монтаж трубных проводок. Проводки из металлических труб  
Стандарт организации (СТО) от 01.11.2016 N 11233753-005-2016
- ✘ СТО 51246464-004-2013 Системы автоматизации. Приборы для измерения и регулирования температуры. Установка закладных конструкций на оборудовании и коммуникациях. Чертежи закладных конструкций  
Стандарт организации (СТО) от 25.06.2013 N 51246464-004-2013
- ✘ ГОСТ Р 57394-2017 Микросхемы интегральные и приборы полупроводниковые. Методы ускоренных испытаний на безотказность  
ГОСТ Р от 27.02.2017 N 57394-2017
- ✘ ГОСТ Р 57409-2017 Изделия электронной техники, квантовой электроники и электротехнические. Порядок и методы установления норм на параметры и определение типовых характеристик  
ГОСТ Р от 09.03.2017 N 57409-2017
- ✘ ГОСТ Р МЭК 60068-2-83-2017 Испытания на воздействие внешних факторов. Часть 2-83. Испытания. Испытание Tf: Испытание на паяемость электронных компонентов для поверхностного монтажа с использованием припойной пасты методом баланса смачивания  
ГОСТ Р от 23.03.2017 N МЭК 60068-2-83-2017
- ✘ ГОСТ Р 57437-2017 Конденсаторы. Термины и определения  
ГОСТ Р от 04.04.2017 N 57437-2017
- ✘ ГОСТ Р 57441-2017 Микросхемы интегральные. Термины, определения и буквенные обозначения электрических параметров  
ГОСТ Р от 04.04.2017 N 57441-2017
- ✘ ГОСТ Р 51155-2017 Арматура линейная. Правила приемки и методы испытаний  
ГОСТ Р от 30.03.2017 N 51155-2017

## Образцы и формы документов в области электроэнергетики

Добавлено 10 документов:

- ✓ Уведомление о предъявлении к приемке законченных работ (рекомендуемая форма)
- ✓ Журнал приемки (рекомендуемая форма)
- ✓ Акт о готовности помещения к производству монтажных работ по СУ ТП (рекомендуемая форма)
- ✓ Акт о приемке технических средств СУ ТП после индивидуального испытания (рекомендуемая форма)
- ✓ Акт о приемке в эксплуатацию (рекомендуемая форма)
- ✓ Приказ о назначении председателя специализированной приемочной комиссии по СУ ТП (рекомендуемая форма)
- ✓ Ведомость недоделок, дефектов, неисправностей и отказов по техническим средствам и СУ ТП (рекомендуемая форма)
- ✓ Акт о необходимости проведения дополнительных проверочных работ по СУ ТП (рекомендуемая форма)
- ✓ Протокол испытаний СУ ТП (рекомендуемая форма)
- ✓ Сведения о постановке на государственный кадастровый учет границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства

## ТЕХЭКСПЕРТ: ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА

## Нормы, правила, стандарты в теплоэнергетике

Добавлено 76 нормативно-технических документов:

- ✓ Р-ССК-06-2016 Рекомендации по заполнению актов освидетельствования работ, конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения  
Рекомендации (Р) от 20.10.2016 N 06-2016
- ✗ Поправка к ГОСТ 21.606-2016 Система проектной документации для строительства (СПДС). Правила выполнения рабочей документации тепломеханических решений котельных  
ГОСТ от 14.12.2016 N 21.606-2016  
Поправка к ГОСТ от 01.05.2017
- ✓ РД 24.038.71-88 Методические указания. Методы испытаний мельниц для размола твердого топлива  
РД от 27.09.1988 N 24.038.71-88
- ✗ ГОСТ 18140-84 Манометры дифференциальные ГСП. Общие технические условия (с Изменениями N 1, 2)  
ГОСТ от 31.05.1984 N 18140-84
- ✗ Прейскурант N 26-05-204-01 Оптовые цены на капитальный ремонт и пусконаладочные работы, выполняемые предприятиями Минжилкомхоза РСФСР. Часть III. Капитальный ремонт и наладка энергетического оборудования, ремонт средств измерений. Книга первая. Капитальный ремонт энергетического оборудования и средств измерений  
Приказ Минжилкомхоза РСФСР от 03.02.1989 N 42  
Прейскурант Минжилкомхоза РСФСР от 03.02.1989 N 26-05-204-01
- ✗ Прейскурант N 26-05-204-01 Оптовые цены на капитальный ремонт и пусконаладочные работы, выполняемые предприятиями Минжилкомхоза РСФСР. Часть III. Капитальный ремонт и наладка энергетического оборудования, ремонт средств измерений. Книга вторая. Наладка энергетического оборудования  
Приказ Минжилкомхоза РСФСР от 03.02.1989 N 42  
Прейскурант Минжилкомхоза РСФСР от 03.02.1989 N 26-05-204-01
- ✗ ВСН 217-87/ММСС СССР Подготовка и организация строительно-монтажных работ при сооружении котельных  
ВСН от 02.11.1987 N 217-87
- ✓ ВСН 429-81/ММСС СССР Инструкция по проектированию футеровок промышленных печей из огнеупорных волокнистых материалов  
ВСН от 12.11.1981 N 429-81
- ✗ СТО 00220368-011-2007 Сварка разнородных соединений сосудов, аппаратов и трубопроводов из углеродистых, низколегированных, теплоустойчивых, высоколегированных сталей и сплавов на железоникелевой и никелевой основах  
Стандарт организации (СТО) от 29.01.2008 N 00220368-011-2007
- ✓ СТО 00220368-012-2008 Сварка сосудов, аппаратов и трубопроводов из углеродистых и низколегированных сталей  
Стандарт организации (СТО) от 04.12.2008 N 00220368-012-2008
- ✓ СТО 00220368-010-2007 Швы сварных соединений сосудов и аппаратов, работающих под давлением. Радиографический метод контроля  
Стандарт организации (СТО) от 27.06.2008 N 00220368-010-2007
- ✓ СТО 00220368-014-2009 Крепление труб в трубных решетках кожухотрубчатых теплообменных аппаратов и АВО. Общие технические требования  
Стандарт организации (СТО) от 24.12.2008 N 00220368-014-2009
- ✓ СТО 00220368-013-2009 Сварка сосудов, аппаратов и трубопроводов из высоколегированных сталей  
Стандарт организации (СТО) от 20.02.2009 N 00220368-013-2009
- ✓ СТО 00220368-016-2009 Сварка сосудов и аппаратов, работающих под давлением, из сталей повышенной категории прочности марок 15Г2СФ и 09ХГН2АБ  
Стандарт организации (СТО) от 28.09.2009 N 00220368-016-2009
- ✓ СТО НОСТРОЙ 2.23.121-2013 Объекты использования атомной энергии. Требования к организации и выполнению работ по монтажу средств автоматизации и систем контроля и управления  
Стандарт организации (СТО) от 15.11.2013 N 2.23.121-2013

- ✘ ГОСТ EN 303-3-2013 Котлы отопительные. Часть 3. Котлы газовые для центрального отопления. Котел в сборе с горелкой с принудительной подачей воздуха для горения ГОСТ от 14.11.2013 N EN 303-3-2013
- ✘ ГОСТ Р 57281-2016 Техническая диагностика. Система эксплуатационного мониторинга ресурса оборудования и трубопроводов реакторных установок. Общие требования ГОСТ Р от 24.11.2016 N 57281-2016
- ✔ СТО 11233753-005-2016 Системы автоматизации. Монтаж трубных проводок. Проводки из металлических труб Стандарт организации (СТО) от 01.11.2016 N 11233753-005-2016
- ✔ СТО 51246464-005-2013 Системы автоматизации. Приборы для измерения и регулирования температуры. Установка на оборудовании и коммуникациях. Монтажные чертежи Стандарт организации (СТО) от 25.06.2012 N 51246464-005-2013
- ✔ СТО 51246464-004-2013 Системы автоматизации. Приборы для измерения и регулирования температуры. Установка закладных конструкций на оборудовании и коммуникациях. Чертежи закладных конструкций Стандарт организации (СТО) от 25.06.2013 N 51246464-004-2013
- ✔ СТО 51246464-003-2013 Системы автоматизации. Соединения первичных преобразователей температуры с технологическими трубопроводами и аппаратами. Обозначение типа и размера соединения Стандарт организации (СТО) от 25.06.2013 N 51246464-003-2013
- ✘ ГОСТ 33963-2016 Котлы стационарные. Расчеты на сейсмическое и ветровое воздействие ГОСТ от 14.03.2017 N 33963-2016
- ✘ ГОСТ Р 57423-2017 Трубы для котельного и теплообменного оборудования. Часть 2. Трубы стальные бесшовные для работы под давлением более 6,4 МПа и при температуре выше 400 °С. Технические условия ГОСТ Р от 21.03.2017 N 57423-2017

## Образцы и формы документов в области теплоэнергетики

Добавлено 9 документов:

- ✔ Уведомление о предъявлении к приемке законченных работ (рекомендуемая форма)
- ✔ Журнал приемки (рекомендуемая форма)
- ✔ Акт о готовности помещения к производству монтажных работ по СУ ТП (рекомендуемая форма)
- ✔ Акт о приемке технических средств СУ ТП после индивидуального испытания (рекомендуемая форма)
- ✔ Акт о приемке в эксплуатацию (рекомендуемая форма)
- ✔ Приказ о назначении председателя специализированной приемочной комиссии по СУ ТП (рекомендуемая форма)
- ✔ Ведомость недоделок, дефектов, неисправностей и отказов по техническим средствам и СУ ТП (рекомендуемая форма)
- ✔ Акт о необходимости проведения дополнительных проверочных работ по СУ ТП (рекомендуемая форма)
- ✔ Протокол испытаний СУ ТП (рекомендуемая форма)

## УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ!

### Представляем вашему вниманию ежемесячное информационно-справочное издание «Информационный бюллетень Техэксперт»

В журнале публикуется систематизированная информация о состоянии системы технического регулирования, аналитические материалы и мнения экспертов, сведения о новых документах в области стандартизации и сертификации. В нем вы найдете: новости технического регулирования, проекты технических регламентов, обзоры новых документов, статьи экспертов на актуальные темы отраслей экономики и направлений деятельности: нефтегазовый комплекс, строительство, энергетика, экология, охрана труда, экспертиза и надзор и другие.

По вопросам приобретения журнала обращайтесь в редакцию по адресу электронной почты: [editor@cntd.ru](mailto:editor@cntd.ru).

### Читайте в июньском номере:

#### **Россия и Германия: сотрудничество продолжается**

С 24 по 26 апреля 2017 года в рамках Ганноверской промышленной выставки-ярмарки (Hannover Messe) состоялась серия важных мероприятий по налаживанию конструктивного взаимодействия представителей промышленности России и Германии.

#### **Почему Петербург все более привлекателен для инвесторов**

В апреле в Санкт-Петербурге в рамках 23-й Международной выставки строительных и отделочных материалов ИнтерСтройЭкспо состоялось пленарное заседание Конгресса по строительству ИВС «Эффективнее и быстрее – ключевой поворот в системе получения согласований». В работе заседания приняли участие представители органов власти и строительных организаций, обсудив в формате диалога итоги работы, направленной на снижение административных барьеров в строительной отрасли, и определив дальнейшие совместные действия.

#### **Регистрация и прекращение деклараций о соответствии продукции через электронный сервис Федеральной службы по аккредитации (Росаккредитации). Памятка декларанту**

С 20 апреля 2017 года на сайте Росаккредитации начал работать электронный сервис прекращения декларации о соответствии. Специалисты Росаккредитации подготовили подробную памятку декларанту по данной услуге.

#### **Качество сварочных швов – основа надежности конструкций**

В конце апреля Комитет РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия совместно с Российским научно-техническим сварочным обществом (РНТСО) провел в Москве международную конференцию «Сварка: стандартизация и оценка соответствия». Мероприятие было организовано при непосредственной поддержке Минпромторга России, Росстандарта и Международного института сварки.

#### **Национальный нефтегазовый форум**

18 апреля в ЦВК «Экспоцентр» в Москве состоялся Национальный нефтегазовый форум, где с 17 по 20 апреля проходила крупнейшая в России 17-я Международная нефтегазовая выставка «Нефтегаз2017». Ежегодно форум собирает ведущих участников и экспертов отрасли – представителей Правительства РФ, министерств и ведомств, российских и зарубежных компаний ТЭК, отраслевых ассоциаций и научных сообществ.



ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА  
ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ:

(812) 740-78-87, доб. 493 или e-mail: [editor@cntd.ru](mailto:editor@cntd.ru)