

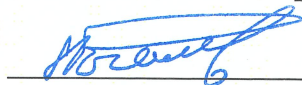


Некоммерческое партнерство  
**«НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ СОВЕТ  
Единой энергетической системы»**

109044 г.Москва, Воронцовский пер., дом 2  
Тел. (495) 912-1078, 912-5799, факс (495) 632-7285  
E-mail: [dtv@nts-ees.ru](mailto:dtv@nts-ees.ru), <http://www.nts-ees.ru/>  
ИНН 7717150757

## УТВЕРЖДАЮ

Председатель Научно-технической  
коллегии, д.т.н., профессор

 Н.Д. Рогалев

«18» февраль 2021 г.

## ПРОТОКОЛ

совместного заседания секции «Стандартизация в электроэнергетике»  
и секретариата технического комитета по стандартизации  
ТК 016 «Электроэнергетика» по теме:  
«О доказательной базе стандартов для обеспечения подтверждения соответствия  
требованиям проекта технического регламента ЕАЭС «О безопасности  
высоковольтного оборудования»

29 декабря 2020 года

г. Москва

**Приняли участие (онлайн):** 17 человек (Приложение 1).

### Повестка заседания:

1. Вступительное слово руководителя секции.
2. Выступление основного докладчика.
3. Экспертная дискуссия по проблемным вопросам.

1. С вступительным словом об актуальности задачи формирования доказательной базы стандартов для обеспечения применения разрабатываемого технического регламента ЕАЭС «О безопасности высоковольтного оборудования» (далее – Проект ТР ЕАЭС), в т.ч. при планировании перспективной программы деятельности технических комитетов по стандартизации в электроэнергетике, выступил **Федоров Ю.Г.**, ответственный секретарь ТК 016 «Электроэнергетика», руководитель секции «Стандартизация в электроэнергетике».

2. С докладом «**Технический регламент ЕАЭС «О безопасности высоковольтного оборудования». Формирование доказательной базы проекта технического регламента и особенности применения включенных в нее стандартов»** выступил директор Департамента методологического обеспечения стандартизации ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ» **Иванов А.В.** Основные тезисы доклада приведены в презентации (Приложение 2).

3. В дискуссии по проблемным вопросам участники заседания **отметили:**

3.1 Проект ТР ЕАЭС распространяется на высоковольтное оборудование (совокупность взаимосвязанных электротехнических изделий, находящихся в конструктивном и (или) функциональном единстве, отдельное

электротехническое изделие или устройство с номинальным напряжением выше 1000 В переменного тока и 1500 В постоянного тока). Проект ТР ЕАЭС устанавливает принципиальные (качественные) требования, не содержащие числовых значений и не предусматривающие непосредственную оценку соответствия. Перечень высоковольтного оборудования закрытый (24 позиции), требования Проекта ТР ЕАЭС охватывают весь жизненный цикл продукции. Формы оценки соответствия: декларирование соответствия (по схемам Зд, 4д, 5д и бд) по итогам испытаний в аккредитованной лаборатории (центре), сертификация соответствия (по схемам 1с, 2с, 3с и 4с) по решению заявителя или в случае неприменения соответствующих стандартов из доказательной базы.

Разработка Проекта ТР ЕАЭС идет в соответствии с установленной процедурой и находится на стадии завершения внутригосударственного согласования. По Проекту ТР ЕАЭС имеются дополнительные предложения Ассоциации «Электросетьизоляция» по уточнению ряда положений (Приложение 3).

3.2 Доказательная база стандартов, устанавливающих требования к высоковольтному оборудованию (113 стандартов), и соответствующие методы испытаний (154 стандарта) состоит в основном из межгосударственных стандартов, большая часть из которых устарела (средний возраст стандартов – 24 года). Ряд межгосударственных стандартов имеет возраст 30-40 лет и не учитывает развитие оборудования и современную терминологию (например, ОПН и разрядники могут быть объединены термином «защитный аппарат»). Некоторые межгосударственные стандарты не применяются на территории РФ (например, ГОСТ 30297-95, ГОСТ 30259-97), равно как и стандарты Республики Беларусь (СТБ ИЕС 60502-1-2012, СТБ ИЕС 60502-2-2012, СТБ ИЕС 60840-2018) и Республики Казахстана (СТ РК 1783-2008, СТ РК ИЕС 60840-2018).

По части электросетевого высоковольтного оборудования имеются более новые национальные стандарты РФ, разработанные в ТК 037 (до реорганизации с присоединением к ТК 016), ряд стандартов пересматривается по программе подкомитета ТК 016/ПК-2 (включая ГОСТ Р 52034-2008, ГОСТ Р 52082-2003, ГОСТ Р 52725-2007, ГОСТ Р 52565-2006, ГОСТ Р 55190-2012, ГОСТ Р 54828-2011). Однако для подтверждения соответствия требованиям Проекта ТР ЕАЭС приоритетом обладают межгосударственные стандарты, в связи с чем целесообразно актуализировать устаревшие межгосударственные стандарты с учетом как современных национальных стандартов, так и международных стандартов МЭК.

3.3 Проект программы разработки новых стандартов (49 наименований) в обеспечение применения Проекта ТР ЕАЭС требует проработки, в т.ч. привязки к элементам Проекта ТР ЕАЭС и определения ответственной страны/разработчика, источников финансирования и сроков, с участием профильных технических комитетов по стандартизации в электроэнергетике (в первую очередь ТК 016, ТК 333 и ТК 046).

С учетом масштабности задачи, данная программа, вместе с планом обновления устаревших стандартов, должна учитываться при формировании перспективных программ работы профильных МТК и ТК (в соответствии с ГОСТ 1.4 и ГОСТ Р 1.1) с участием членов МГС (ЕАЭС). Работы по

стандартизации должны проводиться с привлечением также основных участников работ по оценке соответствия и производителей высоковольтного оборудования.

3.4 Процедура пересмотра доказательной базы технического регламента аналогична процедуре разработки непосредственно самого технического регламента и на практике осуществляется 1 раз в 3-5 лет. При этом на сегодняшний день по другим техническим регламентам затруднительно поддерживать доказательную базу в актуальном состоянии, поскольку ее формирование/актуализация процедурно не интегрировано в порядки формирования и реализации Программы межгосударственной стандартизации и Программы национальной стандартизации.

3.5 Особого внимания при стандартизации требуют новые методы испытаний, а также новые объекты регулирования (оборудование), ранее не подлежавшие обязательной оценке соответствия. Наличие и доступность испытательных лабораторий для проведения проверки соответствия требованиям Проекта ТР ЕАЭС, включая периодические испытания, может существенно сказаться на конечной стоимости оборудования.

Отдельные виды испытаний в ряде случаев приобретают уникальный характер и не могут быть проведены в России (например, испытания на коммутационную способность выключателей 220 – 750 кВ). Испытания крупных электрических машин, турбогенераторов могут быть проведены только на испытательном стенде завода-изготовителя, гидрогенераторов – месте установки (электростанции). В зарубежной практике для оценки соответствия созданы специальные аккредитованные организации, которые выполняют оценку соответствия на месте изготовления или установки оборудования.

3.6 В настоящее время производители высоковольтного оборудования работают по контрактам и тендерам, в которых заказчиком устанавливаются необходимые для применения стандарты. Одновременно с этим в отрасли функционируют корпоративные системы оценки соответствия, что в целом соответствует как национальной практике в смежных отраслях промышленности, так и международному опыту, но в перспективе ставит перед участниками процесса вопрос согласования корпоративных требований и требований Проекта ТР ЕАЭС, в том числе по объему предъявляемых требований и форме подтверждения соответствия отдельным требованиям.

3.7 Введение в действие Проекта ТР ЕАЭС потребует переходного периода, необходимого для решения широкого круга задач организации процедур оценки соответствия требованиям Проекта ТР ЕАЭС и обеспечения возможности выпуска продукции в обращение.

Несмотря на заявленную готовность производителей оборудования к вступлению в силу Проекта ТР ЕАЭС, большое значение имеет подход, который будет принят ЕЭК при определении необходимого переходного периода, в том числе с учетом аккредитации необходимого числа органов по сертификации и испытательных лабораторий (центров).

Дополнительной проработки требует вопрос перехода от применения Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в

форме принятия декларации о соответствии» к Проекту ТР ЕАЭС. Существенная часть высоковольтного оборудования подпадает под декларирование соответствия. При этом отмечается, что в отличие от зарубежной практики, подходы к декларированию соответствия, принятые в России, делают данную процедуры содержательно практически не отличающейся от процедуры полноценной сертификации (отличие в отсутствии инспекционного контроля). Кроме того, необходимо учитывать, что продукция, обращающаяся на территории стран ЕАЭС, попадает под ведение соответствующих органов контроля и надзора государств – членов ЕАЭС.

## РЕШЕНИЕ совместного заседания

1. Просить ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ» подготовить и представить в секретариат ТК 016 перечень стандартов, включенных в доказательную базу проекта ТР ЕАЭС, с указанием информации об их последнем обновлении и профильного технического комитета.

Срок – февраль 2021 г.

2. Секретариату ТК 016 с участием секретариатов и членов подкомитетов организовать проверку стандартов по тематике ТК 016, в первую очередь, стандарты по п. 1, с целью определения необходимости их обновления и/или перевода национальных стандартов в межгосударственные, в том числе, с учетом опыта применения национальных стандартов и стандартов организации по соответствующей тематике.

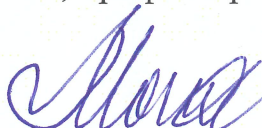
Срок – I квартал 2021 г.

3. Секретариату ТК 016/МТК 541 при подготовке проектов программ национальной и межгосударственной стандартизации, а также формировании перспективной программы работ ТК 016/МТК 541 учесть предложения по обновлению доказательной базы стандартов Проекта ТР ЕАЭС.

Срок – IV квартал 2021 г.

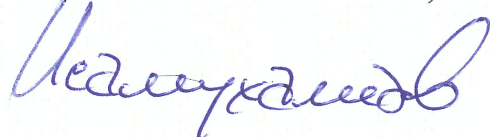
4. Рекомендовать к опубликованию в отраслевых журналах рассмотренные на заседании материалы и итоги дискуссии.

Первый заместитель Председателя  
Научно-технической коллегии,  
д.т.н., профессор



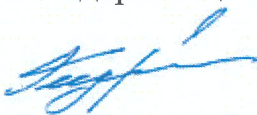
В.В. Молодюк

Ученый секретарь  
Научно-технической коллегии, к.т.н.



Я.Ш. Исамухамедов

Председатель секции  
«Стандартизация в электроэнергетике»



Ю.Г. Федоров

Секретарь секции  
«Стандартизация в электроэнергетике»



П.К. Березовский