

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ИНВЕСТИЦИЯЛАР ЖӘНЕ ДАМУ
МИНИСТРЛІГІ ТЕХНИКАЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ МЕТРОЛОГИЯ КОМИТЕТІ



МИНИСТЕРСТВО ПО ИНВЕСТИЦИЯМ
И РАЗВИТИЮ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ТЕХНИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ

010000. Астана қаласы, Мәңгілік ел даңғылы, 11
тел.: 8(7172) 75-05-38, 75-05-01

010000. город Астана, проспект Мәңгілік ел, 11
тел.: 8(7172) 75-05-38, 75-05-01

5.07.2018 № 26-2-061
02-3243-КТРМ

На письмо № 16-684 от 28 апреля 2018 года и

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ИНВЕСТИЦИЯЛАР ЖӘНЕ ДАМУ
МИНИСТРЛІГІ ТЕХНИКАЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ МЕТРОЛОГИЯ КОМИТЕТІ

МИНИСТЕРСТВО ПО ИНВЕСТИЦИЯМ
И РАЗВИТИЮ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
Евразийская экономическая
комиссия ТЕХНИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ

119121, г. Москва, Смоленский б-р,
д. 3/5, стр. 1

Комитет технического регулирования и метрологии Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан, рассмотрев проект технического регламента Евразийского экономического союза «О безопасности высоковольтного оборудования» (далее – проект ТР ЕАЭС), находящийся на публичном обсуждении, в пределах компетенции направляет следующие замечания и предложения.

1. По проекту ТР ЕАЭС направляем замечания и предложения согласно Приложению 1.

2. По перечням стандартов к проекту ТР ЕАЭС:

По перечню стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечиваются требования проекта ТР ЕАЭС:

1. В п.13 указан ГОСТ 1232-82 «Изоляторы линейные штыревые фарфоровые и стеклянные на напряжение 1-35 кВ. Общие технические условия (с Изменением №1), однако на территории Республики Казахстан действует ГОСТ 1232-93 «Изоляторы линейные штыревые фарфоровые и стеклянные на напряжение 1-35 кВ. Общие технические условия». Дополнительно сообщаем, что в настоящее время принят ГОСТ 1232-2017 «Изоляторы линейные штыревые фарфоровые и стеклянные на напряжение 1-35 кВ. Общие технические условия»;

2. В п.21 указан ГОСТ 6490-93 «Изоляторы линейные подвесные тарельчатые. Общие технические условия», однако данный стандарт утрачивает силу с 31.08.2018 г. и будет действовать с 01.09.2018 г. ГОСТ 6490-2017 «Изоляторы линейные подвесные тарельчатые. Общие технические условия»;

003181



110789 622109

Евразийская экономическая
комиссия
№ 10904 от 09.07.2018
ФСИС 245 д.ст

3. В п.51 указан ГОСТ 11920-85 «Трансформаторы силовые масляные общего назначения напряжением до 35 кВ включительно. Технические условия», однако на территории Республики Казахстан действует ГОСТ 11920-93 «Трансформаторы силовые масляные -общего назначения напряжением до 35 кВ включительно. Технические условия»;

4. В связи с тем, что ГОСТ 14695-80 «Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВ·А на напряжение до 10 кВ. Общие технические условия (с Изменениями №1-5)» не действует на территории Республики Казахстан, предлагаем заменить настоящий стандарт на ГОСТ 14695-97 «Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВ·А на напряжение до 10 кВ. Общие технические условия».

Вместе с тем, предлагаем включить в Перечни стандартов к проекту ТР ЕАЭС ГОСТ 32676-2014 «Реакторы для тяговых подстанций железной дороги сглаживающие. Общие технические условия».

Приложение: на __ листах.

И.о. Председателя



Ш. Казыбаева

Исп.: Садыков С.
тел.: +7(7172) 75 05 10
s.sadykov@mid.gov.kz

Таблица 1. Замечания и предложения к ТР ЕАЭС «О безопасности высоковольтного оборудования»

№	Действующая редакция (структурный элемент ТР ТС/ проекта ТР ТС)	Предлагаемая редакция (замечания и (или) предложения)	Обоснование	Примечание
1.	п.39.4.2 «документы, предусмотренные в пункте 39.1 настоящего технического регламента; протокол (протоколы) испытаний; результаты анализа состояния производства; сертификат соответствия»	«документы, предусмотренные в пункте 39.1 настоящего технического регламента; протокол (протоколы) испытаний; заключение по результатам идентификации результатов анализа состояния производства; сертификат соответствия»	дополнить «заключение по результатам идентификации» В соответствии с 39.3.4.	
2.	п.40.4.2	«документы, предусмотренные в пункте 39.1 настоящего технического регламента; протокол (протоколы) испытаний; заключение по результатам идентификации результатов анализа состояния производства; сертификат соответствия»	дополнить «заключение по результатам идентификации», как в п. 39.4.2 В соответствии с 39.3.4.	
3.	«трансформатор тока (напряжения)» – трансформатор, в котором при нормальных условиях применения вторичный ток (вторичное напряжение) пропорционален первичному току (первичному напряжению) и при правильном включении сдвигнут (сдвинуту) относительно него по фазе на угол, близкий к нулю;	«трансформатор тока (напряжения)» – трансформатор, в котором при нормальных условиях применения вторичный ток (вторичное напряжение) пропорционален первичному току (первичному напряжению) и при правильном включении сдвигнут (сдвинуту) относительно него по фазе на угол, в соответствии с его классом точности.	в реальном трансформаторе тока (напряжения) угол между первичным и вторичным вектором тока (напряжения) не равен нулю, а составляет угол δ , которой является угловой погрешности трансформатора. Данная величина должна быть нормирована классом точности измерительного трансформатора тока (напряжения).	

4.	<p>«комплектное распределительное устройство» (КРУ) – распределительное устройство, состоящее из закрытых шкафов или блоков со встроенными в них аппаратами, устройствами измерения, защиты и автоматики и соединительных элементов, поставляемых в собранном или полностью подготовленном для сборки виде;</p>	<p>«комплектное распределительное устройство» (КРУ) – распределительное устройство, состоящее из закрытых шкафов или блоков со встроенными в них высоковольтными аппаратами, устройствами измерения, устройствами учета, защиты и автоматики и соединительных элементов, поставляемых в собранном или полностью подготовленном для сборки виде;</p>	<p>Согласно Правилам устройства электроустановок (Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230) счетчики активной электроэнергии для технического учета следует устанавливать на подстанциях напряжением 35 кВ и выше энергосистем: на сторонах среднего и низшего напряжений силовых трансформаторов; на каждой отходящей линии электропередачи 6 кВ и выше, находящейся на балансе энергосистемы.</p> <p>Счетчики реактивной электроэнергии для технического учета следует устанавливать на сторонах среднего и низшего напряжений силовых трансформаторов подстанций 35 кВ и выше энергосистем.</p>	<p>Согласно Правилам устройства электроустановок (Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230) счетчики активной электроэнергии для технического учета следует устанавливать на подстанциях напряжением 35 кВ и выше энергосистем: на сторонах среднего и низшего напряжений силовых трансформаторов; на каждой отходящей линии электропередачи 6 кВ и выше, находящейся на балансе энергосистемы.</p> <p>Счетчики реактивной электроэнергии для технического учета следует устанавливать на сторонах среднего и низшего напряжений силовых трансформаторов подстанций 35 кВ и выше энергосистем.</p>
5.	<p>«комплектная трансформаторная подстанция» (КТП) – электротехническое устройство, служащее для приема, преобразования и распределения трехфазного переменного тока и состоящее из устройства со стороны высшего напряжения, трансформатора, (в зависимости от исполнения силового трансформатора) распределительного устройства среднего напряжения, распределительного устройства со стороны шинопроводов между ними,</p>	<p>«комплектная трансформаторная подстанция» (КТП) – электротехническое устройство, служащее для приема, преобразования и распределения электроэнергии трехфазного переменного тока и состоящее из устройства со стороны высшего напряжения, трансформатора, (в зависимости от исполнения силового трансформатора) распределительного устройства среднего напряжения, распределительного устройства со стороны шинопроводов между ними,</p>	<p>«комплектная трансформаторная подстанция» (КТП) – электротехническое устройство, служащее для приема, преобразования и распределения электроэнергии трехфазного переменного тока и состоящее из устройства со стороны высшего напряжения, трансформатора, (в зависимости от исполнения силового трансформатора) распределительного устройства среднего напряжения, распределительного устройства со стороны шинопроводов между ними,</p>	<p>так как силовые трансформаторы кроме двух обмоточных (ВН-НН) выпускается трех обмоточными (ВН-СН-НН)</p>

	<p>поставляемых в собранном или подготовленном для сборки виде;</p>	<p>низшего напряжения и шинопроводов между ними, поставляемых в собранном или подготовленном для сборки виде;</p>	
<p>6.</p>	<p>Раздел III Правила идентификации высоковольтного оборудования</p> <p>7. Идентификация высоковольтного электрооборудования в целях отнесения объекта идентификации к объектам технического регулирования, в отношении которых применяется настоящий технический регламент может осуществляться изготовителем (производителем), уполномоченным производителем, продавцом, импортером, (поставщиком), органами государственного контроля (надзора), осуществляющими таможенный контроль, органами по оценке соответствия, органами по осуществлению высоковольтного оборудования и его принадлежности к данной партии продукции, установления его характеристик и наименований, маркировки или товаросопроводительной документации признакам и наименованиям высоковольтного оборудования, установленными в пункте 3 настоящего технического регламента.</p>	<p>Раздел III Правила идентификации высоковольтного оборудования</p> <p>7. Идентификация высоковольтного оборудования в целях отнесения объекта идентификации к объектам технического регулирования, в отношении которых применяется настоящий технический регламент может осуществляться изготовителем (производителем), уполномоченным производителем, продавцом, (поставщиком), импортером, органами государственного контроля (надзора), органами, осуществляющими таможенный контроль, органами по оценке соответствия путем установления происхождения высоковольтного оборудования и его принадлежности к данной партии продукции, установления его характеристик и наименований, маркировки или товаросопроводительной документации признакам и наименованиям высоковольтного оборудования, установленными в пункте 3 настоящего технического регламента.</p>	<p>1) Редакционная правка;</p> <p>2) необходимо разъяснить кто может являться заинтересованными лицами, так как вышеуказанным перечислением приведены все лица, осуществляющие идентификацию</p>
<p>7.</p>	<p>1. Настоящий технический регламент разработан в соответствии с Договором о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года в целях обеспечения защиты жизни и (или) здоровья</p>	<p>1. Настоящий технический регламент разработан в соответствии с Договором о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года в целях обеспечения защиты жизни и (или) здоровья человека, имущества,</p>	<p>Необходимо привести в соответствие с п. 1 статьи 52 Договора о ЕАЭС.</p> <p>При этом в Договоре о ЕАЭС и проекте ТР ЕАЭС не приведено</p>

	<p>человека, имущества, окружающей среды, а также предупреждения действий, вводящих в заблуждение потребителей (приобретателей) относительно его назначения и безопасности.</p>	<p>окружающей среды, а также предупреждения действий, вводящих в заблуждение потребителей относительно его назначения и безопасности.</p>	<p>определение «приобретатель», а также не приведено обоснование его необходимости.</p>	
<p>8.</p>	<p>Раздел VII</p>	<p>В целях обеспечения условий для прохождения оценки соответствия субъектами предпринимательства на основании собственных доказательств (протоколов испытаний испытательной лаборатории) считаем необходимым предусмотреть в статье VII возможность декларирования соответствия продукции также по схемам 1д (для серийно выпускаемой продукции) и 2д (для партии продукции).</p>	<p>Подтверждение соответствия продукции по вышеуказанным схемам на основании собственных доказательств (протоколов испытаний) широко применяются при подтверждении соответствия продукции по техническим регламентам Таможенного союза «О безопасности низковольтного оборудования», «О безопасности машин и оборудования», «О безопасности железнодорожного подвижного состава» и т.д.</p>	
<p>9.</p>	<p>1. Пункт 11 раздела IV «Требования безопасности высоковольтного оборудования» дополнить абзацем в) в редакции</p>	<p>в) информирования изготовителем (производителем), уполномоченным производителем лицом, продавцом (поставщиком), импортером потребителя (приобретателя) о существующих Правилах Техники безопасности при эксплуатации элегазового оборудования, санитарных, санитарно-гигиенических и экологических требованиях, которые необходимо применять при эксплуатации элегазового оборудования.</p>	<p>После срабатывания элегазового оборудования (в любом режиме: штатном и нештатном) выделяется элегаз. Опасность работы с ним состоит в следующем: - при нормальной плотности, в пять раз большей, чем у воздуха, элегаз способен затоплять углубления, кабельные каналы, помещения, который постепенно или одновременно (при аварийных ситуациях) накапливается и вытесняет воздух, делая тем самым атмосферу непригодной для дыхания человеком на работ или населения в населенных пунктах,</p>	

				<p>расположенных вблизи предприятий;</p> <p>- все химические соединения, образующиеся из элегаза под действием электрических разрядов, ядовиты.</p> <p>Кроме того, элегаз под действием электрических разрядов разлагается с образованием многих соединений, которые практически все являются токсичными и представляют опасность для жизни и здоровья человека.</p> <p>При этом в указанных «Правилах техники безопасности...» и санитарных правилах предусматривается как следует поступать в указанных случаях.</p>
--	--	--	--	--