

09.04.2018

Зарядись!



**Специализированное издание для профессионалов
энергетической отрасли**

Утверждены Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики

Министерством юстиции Российской Федерации 26 марта 2018 года зарегистрирован приказ Минэнерго России от 25.10.2017 N 1013 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики» с присвоением регистрационного N 50503.

Утвержденные в рамках приказа Минэнерго России от 25.10.2017 N 1013 «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики» (далее по тексту — Правила ТООиР) разработаны в соответствии с пунктом 2 статьи 28 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 02.03.2017 N 244 «О совершенствовании требований к обеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Правила ТООиР устанавливают требования к организации технического обслуживания, планирования, подготовки, производства ремонта и приемки из ремонта объектов электроэнергетики (за исключением атомных электростанций), входящих

в электроэнергетические системы, а также требования по контролю за организацией ремонтной деятельности указанных объектов субъектами электроэнергетики.

Действие Правил ТООР распространяется на используемые в процессах производства, передачи, распределения электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике оборудование, здания и сооружения объектов по производству электрической энергии, в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, установленной мощностью 5 МВт и более, и объектов электросетевого хозяйства.

Утвержденные Правила ТООР предусматривают возможность проведения субъектами электроэнергетики как планово-предупредительного ремонта, так и ремонта по техническому состоянию.



А знаете ли вы?

Запущен онлайн-сервис расчета финансово-экономических показателей ветропарка

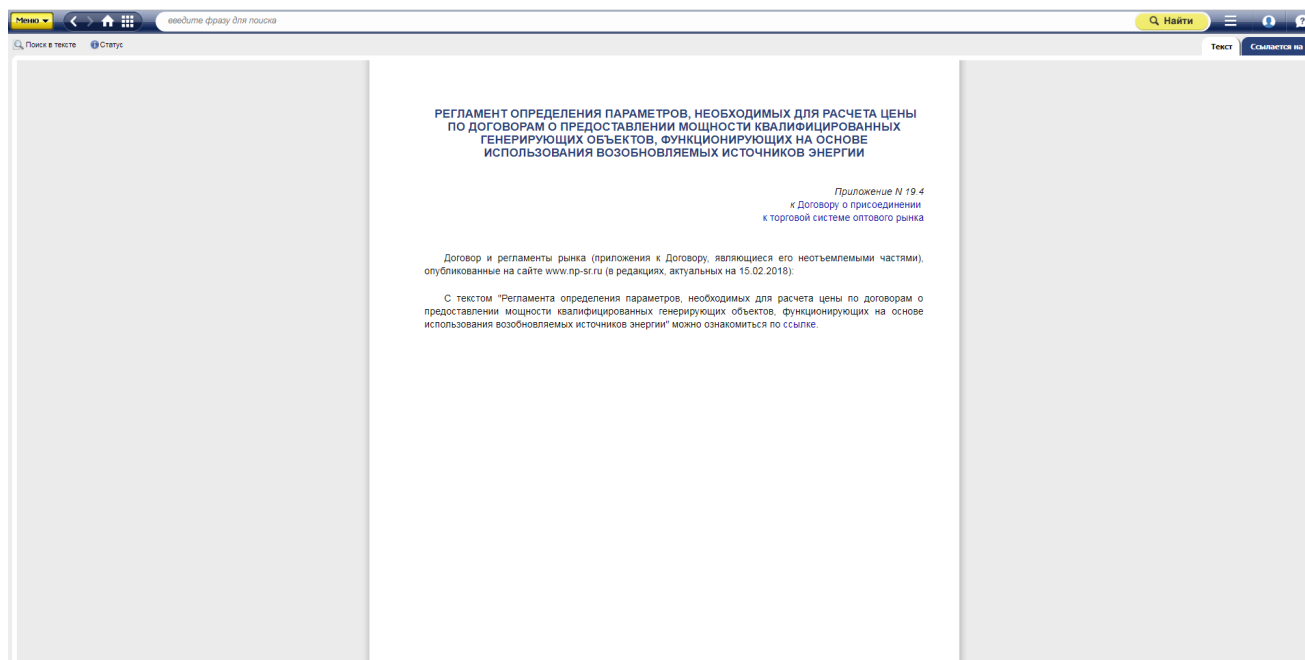
Российская Ассоциация Ветроиндустрии представила единственный на рынке онлайн-сервис расчета финансово-экономических показателей ветропарка для оптового рынка энергии и мощности по ДПМ. Сервис подготовлен группой специалистов высокой

квалификации, имеющих обширный практический опыт подготовки обоснований инвестиций для ветропарков.

Воспользоваться услугой можно круглосуточно в онлайн-режиме и мгновенно произвести расчет всех экономических параметров любого ветропарка. Расчет предоставляет возможность сделать вывод об экономической эффективности ветропарка на всем периоде его функционирования. Расчет производится в соответствии с Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным НП Совет Рынка. В результате предоставляется полная финансово-экономическая картина проекта ветропарка по более чем 20-ти параметрам, основные из которых: КИУМ, CAPEX, NPV, IRR, Payback Period, Платежи по ДПМ, доход от продажи электроэнергии, Отчет о движении денежных средств, Прибыли и убытки (Выручка, EBITDA, Чистая прибыль), Баланс.

Для поддержания работы сервиса он предоставляется в платном режиме. В ближайшее время возможности доступа к сервису будут расширены — будет предоставлен неограниченный доступ по времени использования.

В случае, если на площадке ветропарка проводится или завершено проведение ветромониторинга, рекомендуется бесплатно разместить информацию о проекте в реестре проектов ветропарков России, карта которого размещена в открытом доступе на сайте Российской Ассоциации Ветроиндустрии. Реестр является источником информации для инвесторов и предоставляется Министерству энергетики РФ.



Если у вас нет систем «Техэксперт» по энергетике, вы можете получить бесплатный доступ к данной системе, заполнив простую форму регистрации.

Вопрос-ответ



Мурашов А.О.

Вопрос:

В настоящее время с целью обеспечения электромагнитной совместимости (ЭМС) заземление шкафов (панелей) вторичного оборудования и систем связи на объектах ОАО «ФСК ЕЭС» должно выполняться в соответствии с СТО 56947007-29.240.044-2010 п.8.5.1-8.5.2 (также данные требования дублируются в СТО 56947007-29.130.15.114-2012, п.10.4). В п.8.5.2 указано, что «длина соединительных проводников должна быть не более 25 см». На мой взгляд, данное требование относится как к заземлению самих шкафов с оборудованием, так и к заземлению устройств внутри них. В связи с этим при выполнении заказа на шкафы предъявляется дополнительное требование к высоте их цоколя.

Однако представителем одной из специализированных организаций, занимающихся выполнением разработкой отчетов по ЭМС, высказано мнение, что вышеуказанное требование относится лишь к заземлению устройств внутри шкафов. Прошу дать пояснение по данному вопросу.

Ответ:

Пункты 8.5.1 и 8.5.2 входят в раздел 8.5 «Заземление шкафов и панелей» Стандарта организации ОАО «ФСК ЕЭС» СТО 56947007-29.240.044-2010 «Методические указания по обеспечению электромагнитной совместимости на объектах электросетевого хозяйства», утвержденного приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 21.04.2010 N 265.

Обоснование:

Пункт 8.5.1 указывает: «Выполнение системы заземления как внутри шкафа, так и шкафа на релейном щите, состоит в том, чтобы создать эквипотенциальную плоскость, к которой подключаются короткими соединительными проводниками все устройства (шкафы)+»

Пункт 8.5.2 устанавливает: «Соединение с общей эквипотенциальной плоскостью выполняют либо при помощи гибкой связи, либо при помощи надежного контакта (контактная поверхность, освобожденная от покрытия или неокрашенная). Длина соединительных проводников должна быть не более 25 см.»

В то же время требования пункта 10.4 Стандарта организации ОАО «ФСК ЕЭС» СТО 56947007-29.130.15.114-2012 «Руководящие указания по проектированию заземляющих устройств подстанций напряжением 6-750 кВ», утвержденного приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 03.02.2012 N 55, описывают соединения устройств и элементов внутри шкафа: «Выполнение системы заземления внутри шкафа состоит в том, чтобы создать

эквипотенциальную плоскость, к которой подключаются короткими соединительными проводниками все устройства ... Длина соединительных проводников должна быть не более 25 см».

Исходя из того, что СТО 56947007-29.130.15.114-2012 утвержден позднее СТО 56947007-29.240.044-201, можно заключить, что его требования являются преваляющими, однако необходимо учесть, что область применения указанных стандартов различная.

© АО «Кодекс», 2022

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных