

23.01.2017

Зарядись!



**Специализированное издание для профессионалов
энергетической отрасли**

Минэнерго готовит пакет изменений в нормативные документы по ремонтной деятельности в электроэнергетике

Минэнерго России уделяет повышенное внимание вопросам надежности функционирования генерирующих объектов, планирования и осуществления ремонтной деятельности.

Проведенный анализ выполнения планов ремонтов основного оборудования генерирующими компаниями в течение последних 5 лет показал сложившуюся тенденцию невыполнения планов. Наиболее существенным фактором, влияющим на показатели выполнения ремонтов, является исключение плановых капитальных или средних ремонтов из годовой программы в первую очередь из-за перераспределения финансовых затрат на проведение unplanned (аварийных) ремонтов на другом оборудовании и выполнение дополнительных ремонтных работ, выявленных по результатам дефектации в период планового ремонта.

Действующее законодательство в электроэнергетике позволяет вносить изменения в утвержденные годовые и месячные графики ремонтов и не содержит ограничений для перевода в плановый и, как следствие, оплачиваемый на оптовом рынке ремонт аварийных отключений генерирующего оборудования.

В связи с отсутствием нормативных документов, устанавливающих единые обязательные требования к организации технического обслуживания и ремонта электростанций, их эксплуатации, график ремонтов, основной задачей которого являлось и является скоординированное планирование отключений объектов электроэнергетики по условиям работы энергосистемы, превращается в документ, посредством которого недобросовестные собственники, не обеспечившие надлежащую эксплуатацию генерирующих объектов и выполнение своих обязательств, пытаются минимизировать или исключить штрафные санкции в рамках платы за мощность.

По мнению Минэнерго России, указанные вопросы не могут быть решены путем внесения изменений в регламенты оптового рынка и требуют комплексной регламентации на нормативном уровне. В настоящее время в завершающей стадии находится работа по подготовке проекта соответствующих изменений в **Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации и Правила оптового рынка электрической энергии и мощности**. Также разработан проект Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электрических станций и сетей.

Принятие указанных нормативных актов позволит ограничить возможность перевода незапланированных отключений оборудования в категорию плановых ремонтов, создаст экономические стимулы для своевременного планирования и качественного выполнения ремонтных работ, соблюдения запланированных объемов ремонта. Это также позволит оплачивать на оптовом рынке ремонты генерирующих объектов только в тех объемах, которые были запланированы на этапе утверждения годового графика ремонтов и, соответственно, величина ремонтного снижения мощности которых была акцептована энергетическим сообществом до начала года.



[О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации \(с изменениями на 16 августа 2014\).pdf](#)

А знаете ли вы?

Что принят ряд документов в области тарифного регулирования электроэнергетики:

- Приказом ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 29.12.2016 N 1908/16 утвержден тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности).

- Приказом ФАС России от 28.12.2016 N 1894/16 утверждены на 2017 год индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков.
- Приказами ФАС России от 26.12.2016 NN 1868/16, 1869/16, 1873/16 установлены соответственно:
 - интервалы тарифных зон суток для потребителей на 2017 год (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий);
 - коэффициенты сезонности, применяемые в 2017 году для оплаты мощности на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;
 - цены на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности в 2017 году на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов атомных станций и гидроэлектростанций.
- Приказом ФАС России от 23.12.2016 N 1826/16 утверждены тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых АО «Системный оператор Единой энергетической системы».
- Приказом ФАС России от 08.12.2016 N 1736/16 утверждены на 2017 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка.

Больше информации смотрите в системах «Техэксперт»!

Вопрос-ответ

Вопрос:



Мурашов А.О.

Энергетическая служба каждый год создаёт график планово-предупредительного ремонта на теплотехническое и энергетическое оборудование. Обычно это делали на основании первого тома ОСТОРЭО, в котором были отражены все коэффициенты для расчета трудоемкости, сложности ремонта и т.п.

В этом году книгу потеряли. И как выяснили, есть уже более современные нормы. Какие именно коэффициенты сейчас используются для составления подобных графиков ППР? Где приводятся примеры расчета?

Можно ли опираться на ОСТОРЭО (второй и третий том)?

Ответ:

Единая система планово-предупредительных ремонтов (ППР) предусматривает обслуживание и ремонты оборудования, проводимые профилактически (через определенное число часов работы) по заранее составленному плану с целью предотвращения прогрессивного износа.

Обоснование:

Обязательный для применения всеми организациями нормативный документ, регламентирующий вопросы организации планово-предупредительных ремонтов энергетического оборудования, нам не известен.

При составлении графиков ППР возможно использование как справочника Отраслевая система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования и энергосетей (ОСТОРЭО 1988), так и иных справочников:

- Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования. Справочник / Ящура А.И. — М.: Изд-во НЦ ЭНАС, 2006;
- Система технического обслуживания и ремонта общепромышленного оборудования. Справочник / Ящура А.И. — М.: Изд-во НЦ ЭНАС, 2006;
- Производственная эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт энергетического оборудования. Справочник / Колпачков В.И., Ящура А.И. — М.: Изд-во Энергосервис, 1999;
- Система технического обслуживания и ремонта оборудования энергохозяйств промышленных предприятий / Афанасьев Н.А., Юсипов М. А. — М.: Энергоатомиздат, 1989;
- Положение о системе планово-предупредительных ремонтов основного оборудования коммунальных теплоэнергетических предприятий — М.: Стройиздат, 1986;

- Система планово-предупредительного ремонта оборудования и сетей промышленной энергетики / Синягин Н.Н., Афанасьев Н.А., Новиков С.А. — М.: Изд-во Энергия, 1978.

Объемы и нормы испытаний электроустановок потребителей, проводимых при капитальном ремонте, текущем ремонте и межремонтных испытаниях и измерениях в рамках ППР указаны в Приложении 3 к Правилам технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТЭЭП), утвержденным Приказом Минэнерго России от 13.01.2003 № 6, зарегистрированным Минюстом России 22.01.2003 рег. № 4145. Сроки ремонтов и профилактических испытаний устанавливаются системой планово-предупредительных ремонтов, утверждаемой руководителем Потребителя — владельца электроустановок, исходя из результатов предыдущих испытаний (Глава 3.6 ПТЭЭП), результатов технического диагностирования (Приложение 2 ПТЭЭП), с учетом инструкций заводов-изготовителей оборудования.

В отношении испытаний оборудования электрических станций и сетей действует руководящий документ «Объемы и нормы испытаний электрооборудования» (РД 34.45-51.300-97), утвержденный РАО «ЕЭС России» 08.05.1997.

В отношении испытаний тепловых энергоустановок действуют Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденные приказом Минэнерго России от 24.03.2003 № 115, зарегистрированным Минюстом России 02.04.2003, рег. № 4358.

© АО «Кодекс», 2022

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных