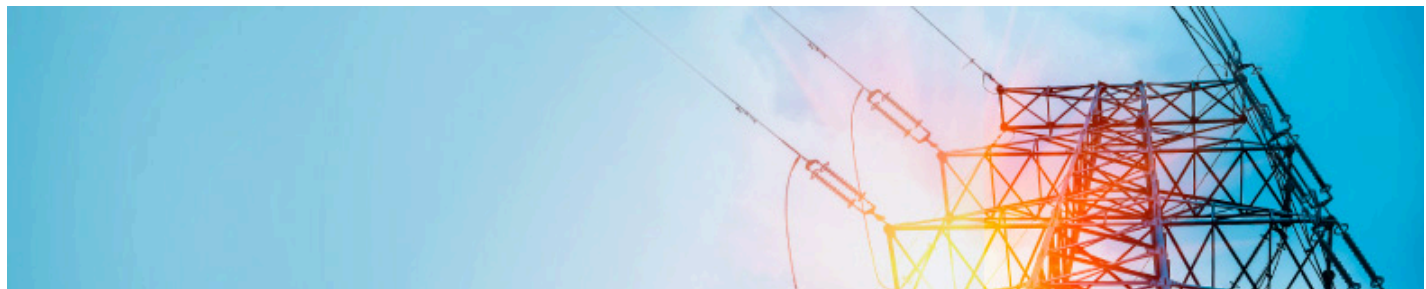


21.10.2024

Зарядись!



Специализированное издание для профессионалов энергетической отрасли

Уточнены особенности осуществления энергонадзора в новых регионах

Источник изображения: [freepik.com](https://www.freepik.com)

Постановлением Правительства РФ от 23.09.2024 № 1286 внесены изменения в [постановление Правительства РФ от 15.02.2023 № 227](#) «Об особенностях осуществления на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области отдельных видов федерального государственного контроля (надзора)».

Изменениями установлено, что с 1 января 2025 года до 1 января 2026 года на территориях новых регионов при осуществлении госнадзора в области промышленной безопасности, безопасности гидротехнических сооружений (ГТС) и федерального государственного энергетического надзора:

- 1) не проводятся плановые контрольные (надзорные) мероприятия;
- 2) не применяются положения статей 18 и 19 [Федерального закона от 31.07.2020 № 248-ФЗ](#) «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации», касающиеся формирования и ведения Единого реестра видов контроля (ЕРВК) и Единого реестра контрольных (надзорных) мероприятий (ЕРКНМ);
- 3) взаимодействие Ростехнадзора и контролируемого лица по вопросам обжалования действий (бездействия) и решений инспекторов может осуществляться путем обмена документами на бумажном носителе, в том числе с использованием почтовой связи;

4) не применяется ряд мер по пресечению нарушений обязательных требований, в том числе предполагающие выдачу предписаний об устранении нарушений и привлечение к ответственности, за исключением случаев неисполнения ранее выданного предписания и нарушения, которые повлекли причинение вреда жизни или тяжкого вреда здоровью граждан;

5) при наличии непосредственной угрозы жизни и здоровью работников проверяемой организации либо должностных лиц Ростехнадзора срок проведения выездных проверок может быть продлен, но не более чем на 30 рабочих дней.

Также в данный период не проводятся плановые проверки при осуществлении госнадзора в области использования атомной энергии, и не применяются меры по привлечению к ответственности лиц, допустивших нарушения обязательных требований, за исключением случаев неисполнения предписания об устранении выявленных нарушений либо случаев, которые повлекли причинение вреда жизни или тяжкого вреда здоровью граждан.

Кроме того, уточнены особенности применения на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области положений законодательства Российской Федерации в сферах промышленной безопасности опасных производственных объектов и обеспечения безопасности гидротехнических сооружений, утвержденные постановлением Правительства РФ от 30.05.2023 № 873.

В частности, до 1 сентября 2026 года продлены особенности применения обязательных требований, связанных с раскрытием информации об ОПО и ГТС, в том числе касающиеся предоставления сведений о ГТС в Российский регистр гидротехнических сооружений.

Дата вступления в силу — **05.10.2024**.

Всегда оставаться в курсе изменений, происходящих в энергетической отрасли, поможет сервис «Обзор изменений», представленный в системах «Техэксперт: Энергетика. Премиум»; «Техэксперт: Электроэнергетика»; «Техэксперт: Теплоэнергетика». В сервисе представлены отраслевые новости и изменения НПА, влияющие на работу специалистов. Материалы сгруппированы по месяцам, что делает навигацию по разделу простой и понятной.

Техэксперт
Электроэнергетика

Техэксперт
Теплоэнергетика

Техэксперт
Энергетика. Премиум

Аналитика, опыт, практика

- Справочник энергетика
- Кабинет главного энергетика
- Стандарты организаций в области энергетики
- ГОСТы на продукцию
- Единые системы ГОСТ
- Комплексы стандартов
- Системы менеджмента
- Система менеджмента качества
- Система проектного менеджмента
- Навигатор по регуляторной гильотине
- Гид по применению стандартов
- Справочник по оценке соответствия
- Сравнение норм и стандартов
- Комментарии, статьи, консультации
- Цифровые модели
- Система энергетического менеджмента
- Профессиональная библиотека
- Единый словарь терминов
- Система менеджмента безопасности труда ...

Свернуть список

Обзоры, проекты

- Обзор изменений
- Проекты документов
- Обзоры судебной практики в энергетике
- Мероприятия по энергетике

Актуально

- Безопасность объектов топливно-энергетического комплекса
- ПУЭ
- ГИС ТЭК
- Техническая диагностика электрооборудования

Новости

Август-сентябрь 2024

- Утверждены состав и содержание заключения государственной экологической экспертизы
18.09.2024
- Сергей Цивилев: "Деловая программа Российской энергетической недели позволит обсудить перспективы консолидации усилий всех участников топливно-энергетического комплекса"
17.09.2024
- "Россети" присоединились к просветительской акции "Всероссийский урок безопасности"
16.09.2024

Все новости →

Обратите внимание

- Установлен срок действия технических условий подключения к теплотсетям на TOP
- Вводится запрет на участие иностранцев в энергоконцессиях
- Установлены правовые основы функционирования системообразующей территориальной сетевой организации
- Дочерним компаниям ресурсоснабжающих организаций

А знаете ли вы?

Научно-техническая конференция «Безопасность, эффективность и экономика атомной энергетики»

18-19 сентября 2024 года в Москве, в АО «ВНИИАЭС» прошла XII Международная научно-техническая конференция «Безопасность, эффективность и экономика атомной энергетики» (МНТК-2024), организаторами которой выступили АО «Концерн Росэнергоатом» (Электроэнергетический дивизион госкорпорации «Росатом») и АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС» (Машиностроительный дивизион госкорпорации).

Участниками конференции стали представители госкорпорации «Росатом», Концерна «Росэнергоатом», научно-исследовательских и проектно-конструкторских организаций и предприятий атомной отрасли России, а также зарубежные специалисты. МНТК-2024 собрала около 1000 участников, в том числе, более 30 из Китая, Узбекистана, Белоруссии, Болгарии и Пакистана. Они представили свыше 300 докладов по различным тематикам.

В работе конференции также приняли участие иностранные студенты и аспиранты Национального исследовательского ядерного университета «МИФИ» (опорный вуз «Росатома»).

Цель мероприятия — предоставить участникам конференции возможность обмениваться информацией по ключевым вопросам повышения безопасности и эффективности эксплуатации АЭС, а также по перспективам развития атомной энергетики в России.

В первый день конференции, 18 сентября, состоялась пленарная сессия, в ходе которой участники обсудили среднесрочные и стратегические планы развития атомной энергетики с ведущими экспертами отрасли.

В панельной дискуссии, модератором которой выступил советник генерального директора Госкорпорации «Росатом» Владимир Асмолов, приняли участие: глава «Росэнергоатома» Александр Шутиков, руководитель направления по атомной энергетике НИЦ «Курчатовский институт» Юрий Семченков, генеральный конструктор ОКБ «Гидропресс» Валерий Крыжановский, научный руководитель НИКИЭТ Евгений Адамов, первый заместитель генерального директора — генерального конструктора ОКБМ им.Африкантова Виталий Петрунин, научный руководитель ВНИИАЭС Сергей Соловьев, руководитель проекта китайского института по атомной энергии Лю Ичже.

Пленарное заседание с докладом «Новые технологии для решения задачи по увеличению доли атомной генерации в России до 25% к 2045 году» открыл генеральный директор Концерна «Росэнергоатом» **Александр Шутиков**. Он отметил, что МНТК традиционно включала обсуждение целого ряда вопросов, но сегодня, исходя из посылов стратегического развития до 2045, обсуждение охватило более широкие темы — это вопросы новых реакторных технологий, моделирование процессов, которые необходимо будет реализовывать в будущем, и многое другое.

Говоря о стратегии развития атомной энергетики, где 25% определены как цель, А.Шутиков подчеркнул, что она учтет количественные характеристики той атомной энергетики, которая будет создана к 2045 году.

«Доля в 25% сейчас видится исходя из роста потребления, которое планируется на уровне 1,5% в год — это порядка 380 млрд кВтч выработки атомными станциями. За счет чего это будет сделано? Основная доля — это, конечно, строительство новых энергоблоков. Но важное значение имеют и два других аспекта — сохранение парка действующих АЭС, то есть продление срока их эксплуатации за пределы сроков, обозначенных в первичных проектах, а также обязательный рост эффективности атомной энергетики, то есть повышение КПД турбинных установок и в целом КИУМа (коэффициент использования установленной мощности — прим.) энергоблоков для выработки электроэнергии».

Отдельным условием реализации стратегии, по словам А.Шутикова, является обеспечение технологического суверенитета, в первую очередь, подразумевающее замкнутый топливный цикл.

«Очень важны и вопросы импортозамещения основного оборудования, которое входит в конфигурацию атомных энергоблоков, потому что рост до 25% потребует, в том числе, огромного увеличения и объема доли атомного машиностроения, а также производства электрооборудования и других составляющих сооружений. И, конечно, освоения новых технологий — в первую очередь, по тематике реакторов на быстрых нейтронах с дальнейшим их переходом к свинцовому теплоносителю, развитие технологии ВВЭР с элементом спектрального регулирования и развитие широкой линейки атомных станций малой мощности (АСММ)», — сказал глава генерирующей компании.

А.Шутиков также особо отметил присутствие на конференции большого количества молодых работников, подчеркнув, что сегодня реализация стратегии развития атомной отрасли во многом будет определяться тем, кто придет в нее завтра, чтобы руководить и претворять в жизнь то, что сейчас лежит на бумаге. Поэтому огромное внимание сейчас уделяется кадровому потенциалу. По прогнозам экспертов, до 2035 года необходимо будет принять на работу более 20 тысяч молодых специалистов, готовых к решению амбициозных задач.

Также в этот день открылась работа тематических секций по различным направлениям: «Безопасная, эффективная эксплуатация АЭС России», «Стратегия и развитие атомной энергетики», «Материаловедение. Прочность. Контроль металла», «Информационные технологии в атомной отрасли», «Кадровый ресурс в атомной энергетике», «Моделирование процессов в реакторных установках и АЭС. Расчетные коды и экспериментальное обоснование». В ходе них специалисты обсудили насущные вопросы эксплуатации реакторов разного типа, вопросы повышения эффективности технического обслуживания и ремонта, продления срока эксплуатации АЭС, а также вывода из эксплуатации объектов использования атомной энергии и многое другое.

Одной из ключевых стала сессия «Экономика в атомной энергетике», в работе которой приняли участие представители крупных российских финансовых организаций, таких как: Газпромбанк, Сбербанк, Альфа Банк, ВЭБ.РФ, Росатом, финансово-экономический блок Росэнергоатома и его организации. Они обсудили актуальные вопросы развития экономики в атомной энергетике с учетом текущих глобальных вызовов.

Трансляции сессий доступны на официальном сайте конференции — mntk.rosenergoatom.ru.

*По материалам:
www.atomic-energy.ru, <https://rosatom.ru>*

Не пропустить важные изменения в энергетической отрасли поможет сервис [«Мероприятия по энергетике»](#), представленный в системах [«Техэксперт: Энергетика. Премиум»](#); [«Техэксперт: Электроэнергетика»](#); [«Техэксперт: Теплоэнергетика»](#).

В нем можно найти:

- календарь и анонсы крупнейших мероприятий;
- презентации и тексты докладов, прозвучавших на конференциях и круглых столах.

Техэксперт Энергетика. Премиум

Аналитика, опыт, практика

- Справочник энергетика
- Кабинет главного энергетика
- Стандарты организаций в области энергетики
- ГОСТы на продукцию
- Единые системы ГОСТ
- Комплексы стандартов
- Системы менеджмента
- Система менеджмента качества
- Система проектного менеджмента
- Навигатор по регуляторной гильотине
- Гид по применению стандартов
- Справочник по оценке соответствия
- Сравнение норм и стандартов
- Комментарии, статьи, консультации
- Цифровые модели
- Система энергетического менеджмента
- Профессиональная библиотека
- Единый словарь терминов
- Система менеджмента безопасности труда ...

Свернуть список

Обзоры, проекты

- Обзор изменений
- Проекты документов
- Обзоры судебной практики в энергетике
- Мероприятия по энергетике**

Актуально

- Безопасность объектов топливно-энергетического комплекса
- ПУЭ
- ГИС ТЭК
- Техническая диагностика электрооборудования

Новости Апрель-май 2024

06.05.2024
Запланируйте участие в важнейших отраслевых мероприятиях с помощью "Справочника о SMART-стандартах"

06.05.2024
ИПЕМ прогнозирует увеличение объемов перекрестного субсидирования в электроэнергетике

06.05.2024
Минэнерго подготовило новые финансовые параметры дополнительного КОМ НГО в Сибири

06.05.2024
Россия приветствует инициативу IPFND

[Все новости](#) →

Обратите внимание

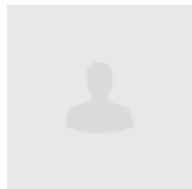
Поздравляем с Днём Победы!

Росгвардия будет вести ГИС в сфере надзора за обеспечением безопасности ТЭК

Установлены особенности отчуждения объектов теплоснабжения

Определены основы целевой модели управления спросом на электроэнергию

Вопрос-ответ



Ишмуков Игорь
Николаевич

Вопрос:

Необходимо ли проводить испытания на прочность и герметичность наружным и внутренним газопроводам котельных при плановом проведении экспертизы промышленной безопасности (после окончания расчетного срока службы) в случае если до момента экспертизы не проводились работы, сопровождающиеся нарушением их целостности и разгерметизацией?

Ответ:

Да, требуется проводить испытания на прочность и герметичность наружных и внутренних газопроводов котельных при плановом проведении экспертизы промышленной безопасности (после окончания расчетного срока службы) в случае если до момента экспертизы не проводились работы, сопровождающиеся нарушением их целостности и разгерметизацией.

Обоснование ответа:

В соответствии со статьей 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (далее — Закон) на организацию, эксплуатирующую опасный производственный объект, возложена, в том числе, обязанность по обеспечению проведения экспертизы промышленной безопасности зданий, сооружений и технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте.

В свою очередь, экспертиза промышленной безопасности проводится в порядке, установленном федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности (ч.3 ст.13 Закона).

Процедура проведения экспертизы промышленной безопасности (далее — экспертиза, ЭПБ), требования к оформлению заключения экспертизы и требования к экспертам в области промышленной безопасности определены Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утв. приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420 (далее — Правила).

При этом согласно п.24 и п.25 Правил при проведении экспертизы и технического диагностирования технических устройств в перечне мероприятий отсутствуют мероприятия, указывающие на необходимость проведения каких-либо испытаний на прочность и герметичность. Вместе с этим, в соответствии с п.4.13 «Методики проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утв. Госгортехнадзором России от 10.06.2003 (далее — Методика) при проведении ЭПБ газопроводов и газового оборудования (технических устройств) необходимо проводить испытания на прочность и герметичность воздухом.

Однако, Методика разработана в развитие ПБ 03-246-96, РД 12-608-03 и предназначена для проведения экспертизы промышленной безопасности технических устройств и сооружений объектов газоснабжения, на которые распространяются ПБ 12-529-03. Перечисленные документы в настоящее время уже не действуют. Следовательно, Методика во многом уже неактуальна.

Следовательно, Методику можно применять только в качестве справочного материала в части, не противоречащей действующему законодательству.

В свою очередь, разработано Руководство по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденных приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 № 193 (далее — Руководство).

Положения Руководства распространяются на все типы ПРГ, в том числе ГРПШ, ГРПБ, ГРП, ГРУ, ПРГП, которые применяются в сетях газораспределения и сетях газопотребления, предназначенных для транспортирования природного газа, соответствующего ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия» (п.3 Руководства).

Руководство содержит рекомендации по проведению технического диагностирования пунктов редуцирования газа (далее — ПРГ), предназначенных для снижения давления газа и поддержания его в заданных пределах независимо от расхода газа в сетях газораспределения и газопотребления, предназначенных для транспортирования природного газа (п.2 Руководства).

Согласно п.17 Руководства техническое диагностирование ПРГ состоит из следующих основных этапов:

— анализ технической документации,

- разработка и утверждение программы технического диагностирования ПРГ,
- анализ технического состояния,
- принятие решения о возможности дальнейшей эксплуатации,
- определение остаточного ресурса,
- оформление результатов технического диагностирования,
- контроль технического состояния, включая неразрушающий контроль.

Основным параметром, определяющим техническое состояние ПРГ при контроле технического состояния, является в том числе герметичность технических устройств и газопроводов (п.25 Руководства).

На основании п.26 Руководства, контроль технического состояния включает в себя:

- визуальный и измерительный контроль,
- неразрушающий контроль сварных соединений,
- замер толщины стенок (ультразвуковую толщинометрию) газопроводов,
- проверку на герметичность,
- контроль функционирования.

То есть проверка на герметичность, которая выражается в проведении либо гидравлических, либо пневматических испытаний, является завершающим этапом технического диагностирования, в том числе в рамках экспертизы.

При этом, пп.«з» п.147 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утв. приказом Ростехнадзора 15.12.2020 № 536 (далее — ФНП) контроль качества сварных соединений и материалов следует осуществлять с применением в том числе таких методов, как гидравлические испытания.

Согласно п.148 ФНП в зависимости от конструкции и материалов сварного соединения указанные в пункте 147 настоящих ФНП методы контроля могут быть применены при аттестации технологии сварки, аттестации сварщиков и контроле выполненных ими перед допуском к производству работ контрольных сварных соединений в случаях, предусмотренных проектно-конструкторской и технологической документацией, а также при проведении экспертизы промышленной безопасности и эксплуатационного контроля (технического диагностирования) оборудования или отдельных элементов, в случаях, установленных в главе VI настоящих ФНП, технической документации организации-изготовителя, нормативных документах конкретного типа, модели оборудования под давлением.

Руководствуясь п.486 ФНП при проведении экспертизы промышленной безопасности оборудования под давлением выполняются работы, определенные в пункте 24 Правил, а проводимое при этом техническое диагностирование включает мероприятия, предусмотренные пунктом 25 Правил. Объем проводимых

работ и применяемых методов контроля определяется в зависимости от конкретного типа оборудования, подвергаемого техническому диагностированию, случая, вызвавшего необходимость проведения экспертизы промышленной безопасности, с учетом указаний технической документации организации-изготовителя, типовых методик диагностирования аналогичных типов оборудования (при наличии), и уточняется в ходе проведения работ по результатам анализа документации, относящейся к оборудованию. При этом, помимо анализа документации для оборудования под давлением, обязательным является проведение визуального и измерительного контроля, применение методов неразрушающего контроля, исследования структуры и свойств металла для оборудования, работающего в условиях ползучести, выполнение расчетных процедур, проведение гидравлического или пневматического испытания пробным давлением в соответствии с требованиями, установленными в главе III настоящих ФНП.

Таким образом, проведение гидравлического или пневматического испытания пробным давлением является обязательным мероприятием, что коррелируется с рекомендуемой проверкой на герметичность в соответствии с п.26 Руководства.

На основании изложенного выше следует, что требуется проводить испытания на прочность и герметичность наружных и внутренних газопроводов котельных при плановом проведении экспертизы промышленной безопасности (после окончания расчетного срока службы) в случае, если до момента экспертизы не проводились работы, сопровождающиеся нарушением их целостности и разгерметизацией.

Ишмуков Игорь Николаевич

Ссылки ведут на документы в системе «Техэксперт».

Если ссылки неактивны или при переходе возникает ошибка, вероятно, вы не являетесь пользователем «Техэксперта» или у вас не настроена утилита «Ассист».

Обратитесь к [представителю «Техэксперт»](#) в вашем регионе.