



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОЛИТИКА В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики

4 июня с.г. вступил в силу Указ Президента РФ № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики».

Документ направлен на снижение энергоемкости валового внутреннего продукта РФ на 40% по сравнению с 2007 годом, обеспечение рационального и экологически ответственного использования энергии и энергетических ресурсов.

Правительству РФ поручено принять меры по техническому регулированию, направленные на повышение энергетической и экологической эффективности в электроэнергетической, строительной, транспортной отрасли, жилищно-коммунальном хозяйстве путем перехода к единым принципам выработки нормативов допустимого воздействия на окружающую среду.

До 1 октября текущего года планируется подготовить несколько проектов федеральных законов, предусматривающих экономические механизмы, стимулирующие хозяйствующие субъекты применять энергосберегающие и экологически чистые технологии.

До октября 2009 года Правительство планирует разработать проекты законов, направленных на усиление ответственности за несоблюдение нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и формирование определенной тарифной политики, которая предусматривает поддержку и стимулирование реализации проектов, ориентированных на использование экологически чистых производственных технологий.

Полностью документ опубликован в настоящем номере в рубрике «Законодательные акты и нормативные документы» на стр. 60.

О ходе подготовки жилищно-коммунального комплекса к осенне-зимнему периоду 2008–2009 годов

21 июля 2008 г. состоялось заседание Президиума Правительства Российской Федерации «О ходе подготовки жилищно-коммунального хозяйства к осенне-зимнему периоду 2008–2009 годов». По рассматриваемому вопросу были приняты следующие решения.

Президиум Правительства Российской Федерации принял к сведению доклад министра регионального развития Российской Федерации по данному вопросу.

На заседании отмечено, что в организациях жилищно-коммунального хозяйства отдельных субъектов Российской Федерации имеется отставание в подготовке к работе в осенне-зимний период, в том числе:

- жилищного фонда — в республиках: Бурятия, Карелия, Татарстан, а также Амурской и Астраханской областях;
- котельных — в Камчатском крае, Амурской, Вологодской, Ивановской и Мурманской областях;
- тепловых сетей — в республиках Алтай, Бурятия, Камчатском крае, Амурской и Астраханской областях;

• водопроводных сетей — в Республике Алтай, Камчатском крае, Астраханской, Вологодской и Магаданской областях;

• по созданию запасов топлива — в республиках Алтай, Тыва, Алтайском, Камчатском краях, Вологодской, Магаданской и Пензенской областях;

• по финансированию соответствующих работ и формированию аварийных запасов материально-технических ресурсов — в республиках Бурятия, Ингушетия, Калмыкия, Карачаево-Черкесской Республике, а также Камчатском, Краснодарском краях, Вологодской, Ивановской, Курской и Ульяновской областях.

Было решено, что руководителям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации следует принять необходимые меры по устранению указанных недостатков. Минрегиону России поручено до 20 августа 2008 года доложить о принятых мерах в Правительство Российской Федерации.

Президиум Правительства Российской Федерации выразил согласие с предложением Минрегиона Рос-

сии о создании Межведомственной комиссии по оценке эффективности работы органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации по подготовке и прохождению осенне-зимнего периода 2008–2009 годов.

Поручено:

- Минрегиону России, Минэкономразвития России с участием заинтересованных федеральных органов исполнительной власти рассмотреть вопрос о выделении соответствующим федеральным органам субсидий в увязке с показателями, характеризующими безаварийную работу подведомственных предприятий жилищно-коммунального хозяйства в осенне-зимний период.

Соответствующие предложения должны быть представлены в Правительство Российской Федерации в установленном порядке.

- Минрегиону России, Ростехнадзору с участием заинтересованных федеральных органов исполнительной власти принять меры по своевременной подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации к безаварийному прохождению максимума нагрузок в осенне-зимний период 2008–2009 годов, обратив особое внимание на осуществление необходимых мероприятий. О проделанной работе до 15 сентября и 20 ноября 2008 г. необходимо доложить в Правительство Российской Федерации.

- Минрегиону России, Минэнерго России совместно с Минюстом России выработать систему мер по ужесточению ответственности должностных лиц, не обеспечивших исполнение необходимых мероприятий по подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства и энергетики к работе в зимних условиях.

Обеспечить контроль:

- Минэнерго России с участием заинтересованных органов исполнительной власти и организаций с учетом ранее данных поручений Правительства Российской Федерации — за подготовкой организаций электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2008–2009 годов, обратив особое внимание на создание запасов топлива и материально-технических ресурсов, своевременное проведение ремонта оборудования, подготовку персонала, завершение формирования органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации штабов по обеспечению безопасности электроснабжения и создание Федерального штаба по обеспечению безопасности энергоснабжения, а также на совершенствование нормативной базы в области электроэнергетики.

- Минэнерго России образовать рабочую группу для проверки создания необходимых запасов топлива на электрических и тепловых станциях.

- Минэнерго России, Минрегиону России, Минприроды России с участием соответствующих органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации определить регионы, относящиеся к территориям с высокими рисками прохождения максимумов энергетических нагрузок в осенне-зимний период 2008–2009 годов, и до 1 августа 2008 г. разработать для этих регионов программы снижения указанных рисков.

Дано поручение:

- Минэнерго России, Минфину России, Минэкономразвития России, ФСТ России с участием заинтересованных федеральных органов исполнительной власти:

- до 25 августа 2008 г. внести в установленном порядке проект акта Правительства Российской Федерации о порядке предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике с учетом утвержденных Правил формирования, предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации;

- рассмотреть возможность перераспределения части полномочий между Минэнерго России и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по утверждению нормативов технологических потерь электрической и тепловой энергии, удельного расхода топлива, создания запасов топлива и соответствующие предложения до 15 августа 2008 г. представить в Правительство Российской Федерации.

- Ростехнадзору, Минэнерго России и Минрегиону России с участием заинтересованных органов исполнительной власти до 15 ноября 2008 г. обеспечить проведение работ по паспортизации готовности подведомственных объектов энергетики.

- ФАС России осуществить проверку уровня цен на мазут, поставляемый субъектам Российской Федерации, для которых этот вид топлива является основным энергоносителем.

- Минрегиону России, Минфину России с учетом состоявшегося обсуждения дополнительно проработать с руководителями органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, в которых мазут является основным энергоносителем, вопрос об оказании финансовой поддержки регионам в связи с удорожанием цен на топливо.

- ФСТ России, Минэкономразвития России, Минэнерго России с участием заинтересованных организаций и ОАО «РЖД» рассмотреть вопрос об уровне железнодорожных тарифов на перевозки угля и нефтепродуктов и согласованные предложения доложить в Правительство Российской Федерации.

• Минтрансу России с участием заинтересованных организаций и ОАО «РЖД» дополнительно проработать вопрос и принять необходимые меры по обеспечению подвижным составом перевозки угля и нефтепродуктов.

• Минэнерго России, МЧС России с участием заинтересованных организаций поручено обеспечить выполнение ранее принятых решений о функционировании подразделений пожарной охраны на объектах энергетики до начала отопительного сезона.

• Федеральным органам исполнительной власти совместно с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления разработать, утвердить и обеспечить выполнение комплексных мероприятий по подготовке подведомственных организаций к работе в осенне-зимний период 2008–2009 годов, обратив особое внимание на:

1) готовность оборудования и инженерных сетей; создание необходимых запасов топлива; проведение мероприятий по энергоресурсосбережению;

2) инвентаризацию теплоэнергетического оборудования жилищно-коммунального хозяйства.

Решено:

Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации с участием органов местного самоуправления следует принять меры по:

• погашению задолженности организаций жилищно-коммунального хозяйства за потребленные топливно-энергетические ресурсы, повышению собираемости платежей населения за потребляемые коммунальные услуги, а также ликвидации задолженности в выплате заработной платы работникам предприятий жилищно-коммунального хозяйства;

• обеспечению соблюдения утвержденных федеральных стандартов оплаты жилого помещения и коммунальных услуг;

• внедрению энергоресурсосберегающих технологий организациями жилищно-коммунального хозяйства;

• созданию и поддержанию на необходимом уровне резервов материально-технических ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций на объектах жилищно-коммунального хозяйства;

• обеспечению безопасной эксплуатации и содержанию внутридомового газового оборудования;

• разработке и утверждению схемы взаимодействия организаций при устранении возможных аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса;

• обеспечению объектов жилищно-коммунального хозяйства квалифицированным персоналом по эксплуатации оборудования и инженерных сетей.

Доля «утеплителей-паразитов» достигает на российском рынке 30%

25 июня 2008 года в Москве состоялась пресс-конференция Ассоциации производителей качественной минераловатной теплоизоляции «Росизол». Представители Ассоциации озвучили проблемы российского теплоизоляционного рынка: наличие продуктов, характеристики которых не соответствуют указанным производителями, и имитаций известных брендов.

По данным «Росизол», практически во всех регионах РФ присутствует теплоизоляция на основе стекловолокна из Китая с не соответствующими заявленным свойствами. В регионах Сибири и Дальнего Востока ее доля на рынке доходит до 30%.

Участники «Росизол» представили результаты испытаний некоторых марок китайского утеплителя из стекловолокна. Независимая лаборатория ОАО «Теплопроект» определила, что волокно данных марок хрупкое, при изгибе ломается. После распаковки материал не восстанавливается до первоначальных размеров, фактическая толщина составляет 50–60% от номинальной. При использовании подобного утеплителя получается меньшее термическое сопротивление, и, как следствие, вдвое увеличивают-

ся расходы на отопление. Если утеплить коттедж площадью 250 квадратных метров такой изоляцией, владельцы дома будут переплачивать ежегодно на отопление 119 тысяч рублей.

Представители «Росизол» показали примеры упаковок теплоизоляции, которые имитируют популярные в России торговые марки. По данным Ассоциации, только на московских строительных рынках утеплители-копии присутствуют примерно в 50% торговых точек.

Первый результат на пути борьбы с имитаторами получен. В мае 2008 года Федеральная антимонопольная служба РФ вынесла решение о признании актом недобросовестной конкуренции выпуск компанией «Технониколь» теплоизоляции «Роклайт» в красно-белой упаковке.

Ассоциация и в дальнейшем будет занимать активную позицию в вопросах качества теплоизоляции и добросовестной конкуренции, выявлять нарушения и информировать потребителей. «Мы призываем быть внимательнее при покупке, выбирать известные, хорошо зарекомендовавшие себя материалы», — прокомментировал ситуацию исполнительный директор ассоциации «Росизол» А. Точин.

На Камчатке построят уникальный блок геотермальной электростанции

Площадкой для эксперимента стала Паужетская ГеоЭС. Именно на ней планируется ввести в строй первый в России геотермальный бинарный энергоблок, который позволит значительно повысить выработку электроэнергии за счет двойного использования геотермальных источников.

Обычная геотермальная установка работает от горячего пара, поступающего через скважины. Тонны воды, которая также выходит на поверхность, не используются и разливаются по поверхности. Московские специалисты предложили найти применение и горячей воде. В бинарном блоке она будет нагревать специальную жидкость, обеспечивая испарение воды, что приведет в действие турбогенератор второй установки. В этом и заключается «бинарность» нового блока.

Проект строительства блока геотермальной электростанции уже утвержден всеми министерствами и

ведомствами. Подготовлено технико-экономическое обоснование. В настоящее время специалисты заняты рабочим проектированием. Через несколько лет в России появится электростанция, подобная которой есть только в Исландии. Для нашей страны — эксперимент уникальный.

Сооружение бинарного энергоблока увеличит мощность электростанции на 2,5 МВт. Это даст новые возможности для развития юга Камчатки. Сейчас здесь в основном живут рыбаки. Часто случаются и перебои с энергоснабжением, так как Паужетская ГеоЭС — источник электроэнергии сразу для нескольких рыболовецких поселков Усть-Большерецкого района.

Завершить разработку проекта энергоблока, использующего вторичный пар геотермального источника, планируется к 2010 году.



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РФ

В России будет создан штаб по контролю надежности энергоснабжения

Под руководством министра энергетики С.И. Шматко в России будет создан федеральный штаб по контролю надежности энергоснабжения.

Эта идея получила поддержку Правительства РФ. Проект постановления о создании федерального штаба надежности энергоснабжения страны уже подготовлен и в скором времени будет представлен на рассмотрение кабинета министров. В настоящее время проект находится на согласовании в Минюсте.

В соответствии с Постановлением правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 86 в субъектах Российской Федерации в срок до 16.04.08 г. должны были быть созданы региональные штабы по

обеспечению надежности электроснабжения. Однако до настоящего времени в 20 регионах они не созданы. В состав штабов входят генеральные директора электросетевых, генерирующих и сбытовых компаний, представители МЧС, диспетчерских управлений и других профильных министерств и ведомств. К работе привлекаются крупные потребители электрической энергии регионов.

Главными задачами штаба являются взаимодействие сторон по предотвращению и ликвидации нарушений энергоснабжения, прогнозирование аварийных ситуаций в энергосистеме. Решения штаба являются обязательными для энергокомпаний и потребителей электроэнергии.

Последние изменения на оптовом рынке электроэнергии



9 июля 2008 года в Минэнерго состоялась пресс-конференция, посвященная последним изменениям на оптовом рынке электроэнергии (запуску рынка мощности) с участием заместителя министра энергетики В.Ю. Синюгина, председателя правления ОАО «СО ЕЭС» Б.И. Аюева и председателя правления ОАО «АТС» Д.В. Пономарёва.

Запуск рынка мощности – существенный этап реформирования отечественной электроэнергетики, который, с одной стороны, даст населению гарантии энергообеспечения, а с другой – гарантирует поставщикам (инвесторам) возможность возмещения затрат на ввод нового или содержание существующего объекта генерации. В новых экономических условиях российской энергетики крайне важно минимизировать риски, связанные с либерализацией, не допустить неконтролируемого роста тарифов и невыполнение обязательств, взятых на себя инвесторами.

30 июня 2008 г. вступило в силу Постановление Правительства РФ «О внесении изменений в некоторые постановления Правительства РФ по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности)». С этой целью Министерство энергетики будет не только разрабатывать, но и контролировать реализацию нормативно-правовых актов в области тарифообразования, антимонопольного и технического регулирования оптового рынка электрической энергии (рынка мощности).

Новообразованный рынок мощности – механизм, обеспечивающий поставщикам (инвесторам) гарантированную возможность возмещения затрат на ввод нового объекта генерации или содержание существующего. Поставщик имеет право продать на рынке «мощность» — т.е. обязуется обеспечить постоянную готовность оборудования к производству электроэнергии. Готовность считается обеспеченной, если оборудование находится в работе или готово включиться в работу в любой момент времени. Мощность любого объекта генерации может быть продана конкретному потребителю по двустороннему договору по свободной цене — в этом случае на объект не накладывается ограничений по участию в рынке электроэнергии.

При этом у владельца объекта, имеющего статус, «необходимый энергосистеме», есть право потребовать от коммерческого оператора рынка оплаты мощности по заявленной им цене, но при этом регулятором устанавливается ограничение на цену, по которой может быть продана электроэнергия данного генератора. Присвоение статуса «необходимый энергосистеме» осуществляется посредством Конкурентного отбора мощности (КОМ). Говоря о регламенте осуществления КОМ, Д.В. Пономарев отметил, что КОМ является лишь механизмом установления цены, но не инструментом для проведения расчетов с компаниями-контрагентами.

Потребитель, приобретающий электроэнергию на оптовом рынке, обязан купить «мощность» — т.е. право на потребление электроэнергии из энергосистемы в объеме, равном своему годовому максимуму потребления, умноженному на коэффициент резервирования.

Министерство энергетики РФ

Образовано в соответствии с Указом Президента РФ от 12 мая 2008 г. №724; штат сотрудников министерства сформирован за счет преобразованного Министерства промышленности и энергетики и упраздненного Федерального агентства по энергетике (Росэнерго).

Главой министерства назначен Сергей Шматко (бывший руководитель ЗАО «Атомстройэкспорт»). Куратором отрасли является вице-премьер Правительства РФ Игорь Сечин.

Основные функции:

- Минэнерго осуществляет функции по выработке и реализации государственной политики нормативно-правового регулирования в сфере топливно-энергетического комплекса, в том числе по вопросам электроэнергетики.
- В компетенцию Минэнерго входят функции по оказанию государственных услуг, управлению государственным имуществом в сфере производства и потребления топливно-энергетических ресурсов.
- Минэнерго может формировать, использовать и распоряжаться государственными информационными ресурсами ТЭК.

Таким образом, на рынке мощности действуют следующие механизмы:

1. проведение аукционов на долгосрочную продажу мощности в любом объеме прогнозируемого потребления с учетом резерва;
2. заключение свободных двусторонних договоров поставки мощности;
3. санкции за непоставку мощности для генераторов и перепотребление для потребителей.

До 01.07.2008 мощность электростанций оплачивалась в рамках регулируемых договоров по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам РФ. Данная конструкция не обеспечивала привлечение акционерного капитала в отрасль, так как заявка поставщика была ограничена тарифом.

Для новой генерации созданы иные условия, обусловленные требованием об экономической обоснованности ценовой заявки на мощность (Совет рынка наделен полномочиями по отклонению экономически необоснованной заявки). Таким образом, в договоре о присоединении к торговой системе оговорен порядок установления соответствия заявки требованию об экономической обоснованности. Контроль над уровнем цен в заявках на мощность осуществляет Федеральная антимонопольная служба РФ.

КОМ проводится Системным оператором на объем генерации, включенный в прогнозный баланс на 2008 год.

Принять участие в КОМ может как собственник действующего объекта генерации, так и инвестор, только планирующий строительство. Инвесторы обязуются ввести генерирующие мощности в работу, владельцы существующих объектов — не выводить из эксплуатации оборудование. Взамен потребители обязуются оплатить сооружение и содержание генерирующих мощностей.

Важно отметить, что население приобретает электроэнергию по тарифам, установленным органами государственной власти. Дополнительно, при либерализации мощности в рамках регулируемых договоров, объемы мощности, относимые на население, не сокращались.

Основные результаты конкурентного отбора мощности (КОМ):

1. Распределение мощности по законам свободного перетока для заключения свободных договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (СДЭМ).

2. Средневзвешенная цена.

3. Расчеты за мощность осуществляются по регулируемым договорам (по тарифу), биржевым СДЭМ, внебиржевым СДЭМ (по свободной цене), также по переторговле мощности (определяется свободная цена по заявкам генераторов, которая не превышает тариф).

Внебиржевые СДЭМ на электроэнергию и мощность разрешаются для новой генерации, но заключаются до начала биржевой торговли на соответствующий месяц. Для контрагентов для РД внебиржевые договоры разрешаются на объемы, в сумме с РД не превышающие базовых объемов электроэнергии и мощности, приходящихся на данный РД.

В заключении биржевых СДЭМ участвует вся генерация, кроме АЭС и ГЭС.

Переход с установленной мощности на располагаемую обусловлен целесообразностью оплаты только той части мощности, которая постоянно готова к выработке электроэнергии: суммарная установленная мощность по балансу ФСТ России на июль 2008 г. составляет 216 тыс. МВт., а суммарная располагаемая мощность за этот же период — 188 тыс. МВт. При этом среднегодовой темп роста энергопотребления в РФ составляет порядка 5%, а существующие мощности исчерпали прирост выработки. Так, в периоды прохождения годового максимума нагрузок 2005–2006 гг. в ряде регионов, в том числе в гг. Москве и Санкт-Петербурге, вводилось принудительное (нерыночное) ограничение потребления.

Основная цель либерализации рынка мощности — это обеспечение энергосистемы достаточным количеством генерирующих мощностей для поддержания необходимого уровня надежности энергоснабжения наиболее экономически эффективным способом, а именно через инвестиционную привлекательность

ОАО «Системный оператор ЕЭС»

Создано в рамках реформы электроэнергетики 17 июня 2002 года.

Основные функции:

- Обеспечение надежного функционирования ЕЭС путем планирования и непрерывного управления технологическими режимами энергообъектов.
- Обеспечение функционирования и развития оптового рынка электроэнергии.
- Координация инвестиционной деятельности в энергетике.
- Управление параллельной работой ЕЭС России с энергосистемами других государств.

В рамках технологического обеспечения работы рынка мощности ОАО «СО ЕЭС» возложены функции:

- Проведение конкурентного отбора мощности (КОМ).
- Определение зон свободного перетока мощности (ЗСП).
- Определение предельных совокупных объемов поставки мощности между ЗСП.
- Определение плановых коэффициентов резервирования по каждой ЗСП.
- Определение необходимых технических параметров генерирующего оборудования по ЗСП.
- Прием ценовых заявок.

электроэнергетики и за счет конкурентной среды. При этом нужно учитывать необходимость покрытия ожидаемого пика потребления, а также возможной неточности прогнозов роста потребления, готовности генерирующего оборудования и состояния всей энергосистемы в целом. По словам заместителя министра энергетики В.Б. Синюгина, важнейшим приоритетом теперь становится подготовка к осенне-зимнему максимуму, причем в новой рыночной ситуации: «Сложность в том, что это будет уже другая институциональная среда, но зима останется той же самой».

Инвестиционная программа генерирующих компаний предполагает ввод порядка 40 ГВт новых мощностей. «Инфраструктура и механизм запуска рынка мощности на сегодня готовы» — заявил Б.В. Синюгин.

Либерализация оптовых рынков электроэнергии и мощности проходит поэтапно.

Подготовка к функционированию рынка мощности велась с середины 2007 года. Обсуждения велись в министерствах и ведомствах, РАО «ЕЭС России» и среди крупнейших участников оптового рынка энергетических мощностей. С марта

2008 года на базе ОАО «Системный оператор» и ОАО «АТС» начались работы по подготовке технологической базы.

Базовые принципы либерализации рынка мощности и поручение по разработке механизмов действия рынка мощности были заложены в Постановлении Правительства от 24 октября 2003 г. № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода». Постановление Правительства от 28 июня 2008 г. запускает рынок мощности с 1 июля с.г..

Диспетчерские функции в отрасли возложены на системного оператора ЕЭС, к которым теперь добавляются функции по зонированию перетока электроэнергии. «Внутри зон перетока переток свободен, а между ними — жестко определен, — подчеркнул председатель правления ОАО «СО ЕЭС» Б.И. Аюева. — Такая функция появилась у нас впервые, и она очень важна».

После запуска переходной модели рынка мощности с 1 июля 2008 года, в соответствии с проектом Постановления Правительства о целевой модели рынка мощности, запускается целевая модель рынка. Проект Постановления должен быть разработан в 3-х месячный срок. В конце 2008 года планируется проведение первого дол-

ОАО «Администратор торговой системы» (ОАО «АТС»)

Создано 1 апреля 2008 года, является дочерней компанией Некоммерческого Партнерства «Совет рынка» (образовано в соответствии с Федеральным законом № 250 от 4 ноября 2007 г.)

Основные функции:

- Основной целью деятельности ОАО «АТС» является организация торговли на оптовом рынке электроэнергии и мощности, коммерческий учет, финансовые расчеты.
- Осуществляет регистрацию свободных договоров на мощность, расчет финансовых обязательств на рынке мощности, организует систему измерения и сбора информации о фактическом производстве и потреблении электроэнергии и мощности на Оптовом рынке энергетической мощности.

госрочного КОМ на 2012 г. по правилам целевого рынка мощности. С 2012 г. поставка и оплата мощности начнет осуществляться по результатам долгосрочного конкурентного отбора.

Комментарии к Постановлению Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности)»

Постановление Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности)» (далее — Постановление) разработано в соответствии со статьей 6 Федерального закона «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике» и во исполнение пункта 8 Постановления Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. № 529 «О внесении изменений в Постановления Правительства Российской Федерации, устанавливающие порядок функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)».

Постановлением утверждаются изменения, вносимые в Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 октября 2003 года № 643 (далее — Правила), предусматривающие введение конкурентных механизмов торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности), в том числе проведения конкурентных отборов мощности на один год вперед.

Постановление также предусматривает внесение изменений в «Основы ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии», утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года № 109, в «Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 № 530, и в ряд действующих нормативных актов электроэнергетики для приведения их в соответствие с утверждаемыми Правилами, а

также поручения ведомствам по разработке нормативных актов в развитие положений по торговле мощностью, установленных Правилами.

Основной целью введения механизмов торговли мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам является создание благоприятных условий для привлечения инвестиций в электроэнергетическую отрасль, необходимых для обеспечения в кратко-, средне- и долгосрочной перспективе наличия в ЕЭС России такого количества действующих генерирующих мощностей, которое достаточно для покрытия потребления электрической энергии в системе в любое время с необходимыми параметрами надежности и качества.

Мировой опыт организации либерализованных электроэнергетических рынков имеет примеры как торговли двумя товарами — электрической энергией и мощностью (в большинстве штатов США, в странах Южной Америки, в Великобритании до введения системы двусторонних договоров), так и одним товаром — электрической энергией (в странах Европы, в Австралии). При этом рынки одного товара успешно работают в условиях избыточности генерирующих мощностей и при налаженной системе двусторонних отношений между участниками рынка. Отличительной чертой таких рынков являются значительные сезонные и суточные колебания цен на электрическую энергию. Рынки, на которых торгуются электрическая энергия и мощность, позволяют избежать ценовых всплесков на электрическую энергию, обусловленных временным дефицитом мощности, а уровень цен на электрическую энергию — ниже, чем на рынках одного товара. Кроме того, в условиях прогнозируемого роста потребления и угрозы дефицита мощности такие рынки более привлекательны для инвестиций в строительство новых генерирующих объектов, что обеспечивает надежное и бесперебойное снабжение потребителей в долгосрочной перспективе.

В Российской Федерации уже сегодня на оптовом рынке электрической энергии (мощности) осуществляется торговля двумя товарами — электрической энергией и мощностью. При этом на сегодняшний день торговля мощностью производится по регулируемым ценам (тарифам), утверждаемым Федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, в рамках регулируемых договоров. Поскольку торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым договорам предусмотрена только в объемах, которые были учтены в прогнозном балансе на 2007 год, то оплата мощности генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию после 2007 года, будет производиться только в случае внесения в Правила изменений, связанных с введением на оптовом рынке конкурентных механизмов торговли мощностью.

Изменения, вносимые в Правила, определяют механизмы покупки (продажи) мощности по свободным (нерегулируемым) ценам и устанавливают, что доля мощности, продаваемой на оптовом рынке по нерегулируемым ценам, будет ежегодно увеличиваться теми же темпами, что и доля продаваемой по нерегулируемым ценам электрической энергии.

Объемы мощности, продаваемой на оптовом рынке, определяются по итогам проводимых перед началом каждого года конкурентных отборов мощности. Период поставки мощности по результатам таких отборов составляет один календарный год, за исключением конкурентного отбора, проводимого на 2008 год, где период поставки мощности по результатам отбора составляет период с 1 июля по 31 декабря 2008 года. Конкурентные отборы мощности проводятся системным оператором в целях формирования объема мощности, за счет которой обеспечивается надежная и бесперебойная поставка электрической энергии на оптовом рынке в соответствующем календарном году. Формирование указанного объема мощности осуществляется исходя из учтенных в прогнозном балансе на соответствующий календарный год генерирующих мощностей и объемов потребления мощности. Правила устанавливают порядок и принципы проведения таких конкурентных отборов мощности на следующий год, обязательства поставщиков и покупателей, формируемые по итогам отбора, а также порядок определения стоимости мощности, продаваемой и покупаемой по результатам конкурентного отбора.

Торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам в соответствии с Правилами производится с использованием следующих механизмов: по свободным договорам купли-продажи мощности, цена в которых определяется по соглашению сторон, и (или) по результатам конкурентных отборов мощности. Предусмотренные Правилами свободные договоры могут заключаться участниками оптового рынка — поставщиками и покупателями, с использованием механизмов биржевой торговли.

В целях создания конкурентной среды и экономически обоснованных ценовых сигналов для участников оптового рынка при заключении свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности Правилами предусмотрены особенности купли-продажи по свободным (нерегулируемым) ценам мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций, учтенном в прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 г. Продажа указанной мощности по свободным (нерегулируемым) ценам осуществляется по договорам, заключаемым с покупателями оптового рынка, по ценам, указанным поставщиками в ценовых заявках на продажу мощности. Правила содержат положения, устанавливающие порядок определения объемов покупки указанной мощности для покупателей, и равенство средневзвешенной стоимости единицы мощности, приобретаемой по указанным договорам, для всех покупателей одной ценовой зоны оптового рынка.

Правила также устанавливают обязательства всех поставщиков, мощность которых была отобрана по результатам конкурентного отбора мощности, по поставке соответствующего объема мощности и соблюдению заявленных сроков ввода и параметров генерирующего оборудования, что подтверждается системным оператором при ежегодной аттестации генерирующего оборудования, а также по содержанию генерирующих мощностей в готовности к производству электрической энергии, включая выполнение требований по поддержанию заданных параметров функционирования энергосистемы. Кроме того, Правилами устанавливаются обязательства покупателей электрической энергии на оптовом рынке по покупке объема мощности, определяемого исходя из объемов потребления электрической энергии в часы пиковых нагрузок.

Предлагаемые в Правилах конкурентные механизмы торговли мощностью на год вперед обеспечивают поставщикам гарантию оплаты мощности, учтенной в прогнозном балансе, утвержденном Федеральной службой по тарифам на соответствующий год, в том числе гарантию оплаты мощности новых генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию после 2007 года. Кроме того, применение таких механизмов к постепенно увеличивающимся в соответствии с заданными темпами либерализации объемам мощности позволит осуществить подготовку участников оптового рынка и инфраструктурных организаций оптового рынка к долгосрочным конкурентным механизмам торговли мощностью и наладить систему двусторонних отношений между поставщиками и покупателями, а также сформирует ценовые сигналы для привлечения инвестиций в строительство новых объектов электроэнергетики. С введением конкурентных механизмов торговли мощностью на оптовом рынке возникает необходимость их отражения при определении стоимости электрической энергии и мощности, поставляемой на розничных рынках. Правила содержат положения о том, каким образом нерегулируемые цены на электрическую энергию и мощность на оптовом рынке определяют предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию и (или) мощность, поставляемые гарантирующими поставщиками покупателям на розничном рынке. При этом указанные предельные уровни нерегулируемых цен определяются для каждого гарантирующего поставщика и учитывают как стоимость мощности, приобретаемой соответствующим гарантирующим поставщиком по свободным (нерегулируемым) ценам на оптовом рынке, так и средневзвешенную стоимость мощности, приобретаемой всеми участниками оптового рынка по свободным (нерегулируемым) ценам. Такой механизм ценообразования, во-первых, обеспечит формирование нерегулируемых цен на розничных рынках, отражающих стоимость мощности на оптовом рынке, во-вторых, создаст стимул для гарантирующих поставщиков к минимизации стоимости покупаемой ими на оптовом рынке мощности. Изменения, вносимые в Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, предусматривают учет нерегулируемых цен на мощность, формируемых на оптовом рынке, в ценах на электрическую энергию и мощность, поставляемую на розничных рынках, а также устанавливают принципы определения объемов электрической энергии и мощности, расчеты за которые на розничных рынках осуществляются по свободным (нерегулируемым) ценам.

Совет рынка приступает к работе

28 июля 2008 года состоялось годовое общее собрание членов Некоммерческого партнерства «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы» (НП АТС).

В совещании приняли участие представители Палаты поставщиков и Палаты покупателей электроэнергии. Основными темами, вынесенными на обсуждение, стали вопросы о внесении изменений в Устав НП АТС, об избрании членов Наблюдательного Совета НП АТС, об избрании председателя правления НП АТС и другие.

Общее собрание приняло и утвердило учредительные документы по созданию НП «Совет рынка», доработанные с участием Минэнерго РФ, в соответствии с выполнением поручения Правительства от 18.06.2008 года. НП АТС переименован в НП «Совет рынка по организации эффективной системы опто-

вой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (Совет рынка).

Председателем правления Совета рынка избран глава АТС Дмитрий Пономарев, в состав правления также вошли Олег Баркин, Сергей Поповский и Елена Суханова.

На собрании также были утверждены годовой отчет и бухгалтерская отчетность НП, избраны члены ревизионной и счетной комиссии, приоритетные направления деятельности организации на 2008–2009 годы.

Наблюдательный совет рассмотрел и принял ряд изменений в регламенты оптового рынка, которые реализуют ряд положений постановления Правительства по поводу переходного рынка мощности.

Принятые решения станут основой дальнейшего развития оптового рынка электроэнергии и его взаимодействия с различными рынками электроэнергии.

Основная задача Совета рынка — координация взаимоотношений, субъектов рынка и содействие развитию рыночных отношений в электроэнергетике.



МИНИСТЕРСТВО РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РФ

Селекторное совещание по осенне-зимнему периоду 2008–2009 гг.



28 августа Министерство регионального развития РФ и ГК «Фонд содействия реформированию ЖКХ» провели Всероссийское селекторное совещание с субъектами России, посвященное вопросам подготовки жилищно-коммунального фонда к эксплуатации в осенне-зимний период 2008–2009 гг., а также вопросам капитального ремонта домов в рамках реализации закона «О Фонде содействия реформированию ЖКХ».

Совещание прошло под председательством министра регионального развития РФ Д.Н. Козака, заместителя министра регионального развития РФ С.И. Круглика, с участием представителей федеральных министерств и служб, аппаратов полномочных представителей Президента Российской Федерации в федеральных округах, представителей акционерного общества «Газпром» и отраслевых общественных организаций, представителей Ростехнадзора: заместитель руководителя Федеральной службы Б.А. Красных и начальник Управления государственного энергетического надзора И.В. Лопатин.

Вопросам подготовки к отопительному сезону Правительство Российской Федерации уделяет первостепенное внимание. Так, на заседании 21 июля 2008 года Правительство детально рассмотрело ход выполнения предзимних работ, поставило конкретные задачи по созданию условий безаварийной работы предприятий ЖКХ в условиях максимумов энергетических нагрузок в зимнее время. Эти вопросы также рассматривались на совещаниях у заместителя Председателя Правительства РФ И.И. Сечина 4 и 11 августа 2008 года.

На «обратную связь» были приглашены руководители субъектов Российской Федерации: Камчатского, Приморского, Хабаровского краев. Амурской, Архангельской, Магаданской, Мурманской, Тюменской, Волгоградской областей и Республики Татарстан.

По результатам совещаний даны конкретные поручения федеральным органам исполнительной власти и органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уточнен перечень субъектов, относящихся к регионам с высо-

кими рисками прохождения максимумов энергетических нагрузок.

На трехсторонней комиссии по согласованию с Минфином и Минрегином России определены четыре субъекта Российской Федерации, которым будет оказана финансовая поддержка для компенсации расходов бюджетов субъектов в связи с удорожанием жидкого топлива для объектов жилищно-коммунального хозяйства на общую сумму 3240,3 млн. рублей с учетом бюджетной обеспеченности регионов и фактически сложившихся в 2008 году цен на жидкое топливо. Это Архангельская область — 871,6 млн. рублей, Мурманская область — 1474,6 млн. рублей, Камчатский край — 419,8 млн. рублей, Приморский край — 474,2 млн. рублей.

Минрегионом России издан приказ от 22 августа 2008 года № 145 «Об организации контроля за ходом подготовки жилищно-коммунального хозяйства к осенне-зимнему периоду 2008–2009 годов», утвержден состав Межведомственной комиссии, которая будет координировать ход подготовки объектов ЖКХ субъектов Российской Федерации.

До начала отопительного периода будет проведено еще два селекторных совещания. 15 сентября и 20 ноября текущего года Минрегион России о ходе подготовке к зиме в субъектах доложит в Правительство Российской Федерации.

В соответствии с решением Правительства Российской Федерации будет выработана система мер по ужесточению ответственности должностных лиц, не обеспечивших исполнение необходимых мероприятий по подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства и энергетики к работе в зимних условиях.



СТРАНИЦА РОСТЕХНАДЗОРА

НАЗНАЧЕНИЕ



2 сентября 2008 года исполняющим обязанности руководителя Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору назначен Николай Георгиевич Кутын.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2008 г. № 1279-р К.Б. Пуликовский освобожден от должности руководителя Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по собственному желанию.

Н.Г. Кутын родился 24 июля 1965 года в г. Ленинграде. Образование высшее, Кандидат юридических наук. 12 ноября 2005 года распоряжением Правительства РФ № 1912 назначен заместителем руководителя Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

До этого времени был руководителем управления по надзору за взрывоопасными и химически опасными производствами и объектами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Опыт работы в органах исполнительной власти:

- помощник председателя райисполкома (г. Ленинград);
- заместитель председателя комитета имуществ г. Санкт-Петербурга;
- заместитель начальника управления Госкомимущества России (г. Москва);
- заместитель генерального директора Российского агентства по боеприпасам (г. Москва);
- статс-секретарь — заместитель генерального директора Российского агентства по обычным вооружениям (г. Москва).

ИНФОРМАЦИЯ

Постановлением Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404 «О министерстве природных ресурсов и экологии РФ» утверждено новое Положение о федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору в редакции постановлений Правительства РФ от 21 января 2006 г. № 23, от 14 декабря 2006 г. № 767, от 29 мая 2008 г. № 4004.

ПОЛОЖЕНИЕ

О ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЕ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

I. Общие положения

1. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору является федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с пользованием недрами, промышленной безопасностью, безопасностью при использовании атомной энергии (за исключением деятельности по разработке, изготовлению, испытанию, эксплуатации и утилизации ядерного оружия и ядерных энергетических установок военного назначения), безопасностью электрических и тепловых установок и сетей (кроме бытовых установок и сетей), безопасностью гидротехнических сооружений (за исключением судоходных гидротехнических сооружений, а также гидротехнических сооружений, полномочия по осуществлению надзора за которыми переданы органам местного самоуправления), безопасностью производства, хранения и применения

взрывчатых материалов промышленного назначения, а также специальные функции в области государственной безопасности в указанной сфере, в сфере охраны окружающей среды в части, касающейся ограничения негативного техногенного воздействия, а также функции по организации и проведению государственной экологической экспертизы федерального уровня.

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору осуществляет в части, касающейся функций по контролю и надзору в установленной сфере деятельности, полномочия органов, которые в международных договорах Российской Федерации выступают в качестве органов, осуществляющих необходимые меры, направленные на выполнение вытекающих из этих договоров обязательств Российской Федерации (п. 1 в *ред. Постановления Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*).

2. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору находится в ведении Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации (п. 2 в *ред. Постановления Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*).

3. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору в своей деятельности руководствуется Конституцией Российской Федерации, федеральными конституционными законами, федеральными законами, актами Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации, международными договорами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации, а также настоящим Положением. (в *ред. Постановления Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*).

4. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору осуществляет свою деятельность непосредственно и через свои территориальные органы во взаимодействии с другими федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, общественными объединениями и иными организациями.

II. Полномочия

5. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору осуществляет следующие полномочия в установленной сфере деятельности:

5.1.–5.2.15. утратили силу. — *Постановление Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*;

5.3. на основании федеральных законов, актов Президента Российской Федерации, Правительства Российской Федерации, нормативных правовых актов Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации осуществляет следующие полномочия в установленной сфере деятельности ((пп. 5.3 в *ред. Постановления Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*):

5.3.1. осуществляет контроль и надзор:

5.3.1.1. за соблюдением норм и правил в области использования атомной энергии, за условиями действия разрешений (лицензий) на право ведения работ в области использования атомной энергии;

5.3.1.2. за ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасностью (на объектах использования атомной энергии);

5.3.1.3. за физической защитой ядерных установок, радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ, за системами единого государственного учета и контроля ядерных материалов, радиоактивных веществ, радиоактивных отходов;

5.3.1.4. за выполнением международных обязательств Российской Федерации в области обеспечения безопасности при использовании атомной энергии;

5.3.1.5. за соблюдением требований промышленной безопасности при проектировании, строительстве, эксплуатации, консервации и ликвидации опасных производственных объектов, изготовлении, монтаже, наладке, обслуживании и ремонте технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, транспортировании опасных веществ на опасных производственных объектах;

5.3.1.6. за соблюдением в пределах своей компетенции требований безопасности в электроэнергетике (технический контроль и надзор в электроэнергетике);

5.3.1.7. за безопасным ведением работ, связанных с использованием недр (пп. 5.3.1.7 в *ред. Постановления Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*);

5.3.1.8. за соблюдением требований пожарной безопасности на подземных объектах и при ведении взрывных работ;

5.3.1.9. за соблюдением собственниками гидротехнических сооружений и эксплуатирующими организациями норм и правил безопасности гидротехнических сооружений (за исключением судоходных гидротехнических сооружений, а также гидротехнических сооружений, полномочия по осуществлению надзора за которыми переданы органам местного самоуправления) (пп. 5.3.1.9 в *ред. Постановления Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*;

5.3.1.10.–5.3.1.11. утратили силу. — *Постановление Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*;

5.3.1.12. за соблюдением в пределах своей компетенции требований законодательства Российской Федерации в области обращения с радиоактивными отходами (пп. 5.3.1.12 в *ред. Постановления Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*);

5.3.1.13. за своевременным возвратом облученных тепловыделяющих сборок ядерных реакторов и продуктов их переработки в государство поставщика, с которым Российская Федерация заключила международный договор, предусматривающий ввоз в Российскую Федерацию облученных тепловыделяющих сборок ядерных реакторов с целью временного технологического хранения и переработки на условиях возврата продуктов переработки (в пределах своей компетенции);

5.3.1.14. за горно-спасательными работами в части, касающейся состояния и готовности подразделений военизированных горно-спасательных частей к ликвидации аварий на обслуживаемых предприятиях;

5.3.1.15. за полнотой и качеством осуществления органами государственной власти субъектов Российской Федерации переданных полномочий в области государственной экологической экспертизы с правом направления предписаний об устранении выявленных нарушений, а также о привлечении к ответственности должностных лиц, исполняющих обязанности по осуществлению переданных полномочий (*пп. 5.3.1.15 введен Постановлением Правительства РФ 29 мая 2008 г. № 404*);

5.3.2. осуществляет в соответствии с законодательством Российской Федерации лицензирование деятельности в области использования атомной энергии, а также лицензирование других видов деятельности, отнесенных к компетенции Службы (*пп. 5.3.2 в ред. Постановления Правительства РФ от 14 декабря 2006 г. № 767*);

5.3.2.1.–5.3.2.25. утратили силу. — *Постановление Правительства РФ от 14 декабря 2006 г. № 767*;

5.3.3. выдает разрешения:

5.3.3.1. на право ведения работ в области использования атомной энергии работникам объектов использования атомной энергии;

5.3.3.2. на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах;

5.3.3.3. утратил силу. — *Постановление Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*;

5.3.3.4. на эксплуатацию поднадзорных гидротехнических сооружений;

5.3.3.5. на выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду и на вредные физические воздействия на атмосферный воздух;

5.3.3.6. на трансграничное перемещение отходов, озоноразрушающих веществ и содержащей их продукции;

5.3.3.7. на ввоз в Российскую Федерацию, вывоз из Российской Федерации и транзит через территорию Российской Федерации ядовитых веществ (*пп. 5.3.3.7 в ред. Постановления Правительства РФ от 21 января 2006 г. № 23*);

5.3.3.8. на применение взрывчатых материалов промышленного назначения и на ведение работ с указанными материалами;

5.3.4. утверждает нормативы образования отходов и лимиты на их размещение (*пп. 5.3.4 в ред. Постановления Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*);

5.3.5. регистрирует опасные производственные объекты и ведет государственный реестр таких объектов;

5.3.6. ведет государственный учет объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду и вредное воздействие на атмосферный воздух;

5.3.7. ведет государственный кадастр отходов и государственный учет в области обращения с отходами, а также проводит работу по паспортизации опасных отходов;

5.3.8. проводит проверки (инспекции) соблюдения юридическими и физическими лицами требований законодательства Российской Федерации, нормативных правовых актов, норм и правил в установленной сфере деятельности;

5.3.9. согласовывает:

5.3.9.1. квалификационные справочники должностей руководителей и специалистов (служащих), в которых определяются квалификационные требования к работникам, получающим разрешение на право ведения работ в области использования атомной энергии;

5.3.9.2. перечни радиоизотопной продукции, ввоз и вывоз которой не требуют лицензий;

5.3.9.3. утратил силу. — *Постановление Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*;

5.3.10. организует и проводит в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, государственную экологическую экспертизу федерального уровня (*пп. 5.3.10 в ред. Постановления Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*);

5.3.10.1.–5.3.10.7. утратили силу. — *Постановление Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*;

5.3.11. организует и обеспечивает функционирование системы контроля за объектами использования атомной энергии при возникновении чрезвычайных ситуаций (аварийное реагирование);

5.3.12. создает, развивает и поддерживает функционирование автоматизированной системы информационно-аналитической службы, в том числе для целей единой государственной автоматизированной системы контроля радиационной обстановки на территории Российской Федерации;

5.3.13. руководит в составе единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций деятельностью функциональных подсистем контроля за химически опасными и взрывоопасными объектами, а также за ядерно и радиационно опасными объектами;

5.3.14. проводит в установленном порядке конкурсы и заключает государственные контракты на размещение заказов на поставку товаров, выполнение работ, оказание услуг для нужд Службы, а также на проведение научно-исследовательских работ для государственных нужд в установленной сфере деятельности;

5.4. утратил силу. — *Постановление Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*;

5.5. осуществляет функции главного распорядителя и получателя средств федерального бюджета, предусмотренных на содержание Службы и реализацию возложенных на Службу функций;

5.6. организует прием граждан, обеспечивает своевременное и полное рассмотрение устных и письменных обращений граждан, принятие по ним решений и направление ответов заявителям в установленный законодательством Российской Федерации срок;

5.7. обеспечивает в пределах своей компетенции защиту сведений, составляющих государственную тайну;

5.8. обеспечивает мобилизационную подготовку Службы, а также контроль и координацию деятельности подведомственных организаций по их мобилизационной подготовке;

5.9. организует профессиональную подготовку работников центрального аппарата Службы, их переподготовку, повышение квалификации и стажировку (в ред. Постановления Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404);

5.10. взаимодействует в установленном порядке с органами государственной власти иностранных государств и международными организациями в установленной сфере деятельности;

5.11. осуществляет в соответствии с законодательством Российской Федерации работу по комплектованию, хранению, учету и использованию архивных документов, образовавшихся в процессе деятельности Службы;

5.12. осуществляет иные полномочия в установленной сфере деятельности, если такие полномочия предусмотрены федеральными законами, нормативными правовыми актами Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации.

6. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору с целью реализации полномочий в установленной сфере деятельности имеет право:

6.1. запрашивать и получать в установленном порядке сведения, необходимые для принятия решений по вопросам, отнесенным к компетенции Службы;

6.2. проводить в пределах своей компетенции необходимые расследования, организовывать проведение необходимых исследований, испытаний, экспертиз, анализов и оценок, а также научных исследований по вопросам осуществления контроля и надзора в установленной сфере деятельности (пп. 6.2 в ред. Постановления Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404);

6.3. давать юридическим и физическим лицам разъяснения по вопросам, отнесенным к компетенции Службы;

6.4. осуществлять контроль за деятельностью территориальных органов Службы и подведомственных организаций;

6.5. привлекать в установленном порядке для проработки вопросов, отнесенных к установленной сфере деятельности, научные и иные организации, ученых и специалистов;

6.6. применять предусмотренные законодательством Российской Федерации меры ограничительного, предупредительного и профилактического характера, направленные на недопущение и (или) пресечение нарушений юридическими лицами и гражданами обязательных требований в установленной сфере деятельности, а также меры по ликвидации последствий указанных нарушений;

6.7. создавать координационные, совещательные и экспертные органы (советы, комиссии, группы, коллегии), в том числе межведомственные, в установленной сфере деятельности;

6.8. учреждать знаки отличия и награждать ими граждан за высокие достижения в установленной сфере деятельности.

7. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору не вправе осуществлять в установленной сфере деятельности нормативно-правовое регулирование, а также управление государственным имуществом и оказание платных услуг, кроме случаев, устанавливаемых указами Президента Российской Федерации и постановлениями Правительства Российской Федерации (в ред. Постановления Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404).

Установленные абзацем первым настоящего пункта ограничения не распространяются на полномочия руководителя Службы по управлению имуществом, закрепленным за Службой на праве оперативного управления, решению кадровых вопросов и вопросам организации деятельности Службы (Абзац утратил силу. — *Постановление Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*)).

III. Организация деятельности

8. Федеральную службу по экологическому, технологическому и атомному надзору возглавляет руководитель, назначаемый на должность и освобождаемый от должности Правительством Российской Федерации по представлению Министра природных ресурсов и экологии Российской Федерации.

Руководитель Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору несет персональную ответственность за выполнение возложенных на Службу полномочий.

Руководитель Службы имеет заместителей, назначаемых на должность и освобождаемых от должности Министром природных ресурсов и экологии Российской Федерации по представлению руководителя Службы (п. 8 в *рег. Постановления Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*).

9. Утратил силу. — *Постановление Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*.

10. Руководитель Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору:

10.1. распределяет обязанности между своими заместителями;

10.2. представляет Министру природных ресурсов и экологии Российской Федерации (пп. 10.2 в *рег. Постановления Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*):

10.2.1. проект положения о Службе;

10.2.2. предложения о предельной численности и фонде оплаты труда работников центрального аппарата и территориальных органов Службы;

10.2.3. предложения о назначении на должность и освобождении от должности заместителей руководителя Службы;

10.2.4. проект ежегодного плана и прогнозные показатели деятельности Службы, а также отчет об их исполнении;

10.2.5. предложения о назначении на должность и об освобождении от должности руководителей территориальных органов Службы (пп. 10.2.5 введен *Постановлением Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*);

10.2.6. предложения по формированию проекта федерального бюджета в части финансового обеспечения деятельности Службы (пп. 10.2.6 введен *Постановлением Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*);

10.3. утратил силу. — *Постановление Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*;

10.4. назначает на должность и освобождает от должности работников центрального аппарата Службы и заместителей руководителей территориальных органов Службы (в *рег. Постановления Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*);

10.5. решает в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственной службе вопросы, связанные с прохождением федеральной государственной службы в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору;

10.6. утверждает структуру и штатное расписание центрального аппарата Службы в пределах установленных Правительством Российской Федерации фонда оплаты труда и численности работников, смету расходов на содержание центрального аппарата Службы в пределах утвержденных на соответствующий период ассигнований, предусмотренных в федеральном бюджете;

10.7. утверждает структуру, численность и фонд оплаты труда работников территориальных органов Службы в пределах показателей, установленных Правительством Российской Федерации, а также смету расходов на их содержание в пределах утвержденных на соответствующий период ассигнований, предусмотренных в федеральном бюджете;

10.8.–10.10. утратили силу. — *Постановление Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*;

10.11. на основании и во исполнение Конституции Российской Федерации, федеральных конституционных законов, федеральных законов, актов Президента Российской Федерации, Правительства Российской Федерации и Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации издает приказы по вопросам, отнесенным к компетенции Службы (пп. 10.11 в *рег. Постановления Правительства РФ от 29 мая 2008 г. № 404*).

11. Финансирование расходов на содержание центрального аппарата Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, ее территориальных органов и иных подведомственных организаций осуществляется за счет средств, предусмотренных в федеральном бюджете.

12. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору является юридическим лицом, имеет печать с изображением Государственного герба Российской Федерации и со своим наименованием, иные печати, штампы и бланки установленного образца, а также счета, открываемые в соответствии с законодательством Российской Федерации.

13. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору имеет геральдический знак — эмблему, флаг и вымпел, утверждаемые в установленном порядке.

14. Место нахождения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору — г. Москва.

Постановлением Правительства РФ 4 мая 2008 г. № 333 установлены полномочия Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по противодействию терроризму.

Постановлением Правительства РФ от 16 мая 2005 г. № 303 установлены полномочия Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору в области обеспечения биологической и химической безопасности Российской Федерации.

Постановлением Правительства РФ от 25 августа 2005 г. № 537 установлены функции Ростехнадзора по реализации Договора о всеобъемлющем запрещении ядерных испытаний.

Организационная структура центрального аппарата Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору



Ростехнадзор будет осуществлять лицензирование эксплуатации взрывопожароопасных производственных объектов

Постановлением Правительства Российской Федерации от 12 августа 2008 г. № 599 утверждено «Положение о лицензировании эксплуатации взрывопожароопасных производственных объектов».

Согласно документу, лицензирование эксплуатации взрывопожароопасных производственных объектов осуществляется Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Лицензия на эксплуатацию взрывопожароопасных производственных объектов предоставляется на 5 лет. Срок действия лицензии может быть продлен в порядке, установленном для переоформления документа, подтверждающего наличие лицензии.

Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов с грубым нарушением лицензионных требований и условий влечет за собой ответственность в соответствии с законодательством РФ.

Постановлением Правительства также определен Перечень работ и услуг, выполняемых при эксплуатации взрывопожароопасных производственных объектов:

1. Получение воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых веществ, определенных Приложением 1 к Федеральному закону «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

2. Использование воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых веществ, определенных

Приложением 1 к ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

3. Переработка воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых веществ, определенных Приложением 1 к ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

4. Хранение воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых веществ, определенных Приложением 1 к ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», за исключением хранения веществ на объектах, предназначенных для осуществления розничной торговли бензином и дизельным топливом.

5. Транспортирование воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых веществ, определенных Приложением 1 к ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

6. Уничтожение воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых веществ, определенных Приложением 1 к ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

7. Использование (эксплуатация) оборудования, работающего под давлением более 0,07 мегапаскаля или при температуре нагрева воды более 115 градусов Цельсия.

8. Получение расплавов черных и цветных металлов и сплавов на основе этих расплавов.

9. Ведение горных работ, работ по обогащению полезных ископаемых, а также работ в подземных условиях.

В I полугодии 2008 года Ростехнадзор зафиксировал снижение уровня аварийности и производственного травматизма на объектах обращения со взрывчатыми материалами

За 6 месяцев 2008 года на таких объектах произошло 3 аварии (за тот же период в 2007 году — 4), 3 человека погибло (в 2007 году — 6 человек).

За 6 месяцев 2008 года инспекторским составом Ростехнадзора проведено 2577 проверок предприятий, осуществляющих оборот взрывчатых материалов, 4198 проверок предприятий химической промышленности, 2318 — объектов транспортирования опасных веществ, 2767 проверок объектов хранения и переработки растительного сырья. В результате проведенных обследований выявлено 87606 нарушений требований

промышленной безопасности, которые предписано устранить.

Согласно Межведомственному комплексному плану мероприятий по борьбе с незаконным оборотом оружия, боеприпасов и взрывчатых веществ, Ростехнадзором приняты меры по усилению государственного контроля за перевозками и хранением взрывчатых материалов. В новом Положении о лицензировании в области взрывчатых материалов (принято Постановлением Правительства РФ от 16 апреля 2008 года) значительно повышены лицен-

зионные требования к организациям-распространителям взрывчатых материалов.

В настоящее время ведутся работы по согласованию проектов двух Административных регламентов Службы, направленных на исполнение государ-

ственной функции лицензирования в области распространения взрывчатых материалов промышленного назначения и надзору за соблюдением требований безопасности в организациях, ведущих взрывные работы.

Ростехнадзор начинает выдавать разрешения на допуск эксплуатации энергоустановок в строгом соответствии с установленным в ведомстве порядком

Согласно приказу от 7 апреля 2008 г. № 212 Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору* должностные лица Ростехнадзора обязаны действовать строго в рамках принятого в ведомстве документа. Порядок работан и утвержден с целью пресечения попыток некоторых чиновников предъявлять излишние требования к заявителям, а также необоснованно отказывать им в выдаче разрешений.

Приказ Ростехнадзора призван также обеспечить контроль за технологической надежностью единой энергетической системы в связи с объявленным увеличением в 2,5 раза объектов электроэнергетики по генеральной схеме развития энергетической отрасли.

Порядок определяет последовательность действий и организацию работ должностных лиц Ростехнадзора по выдаче разрешений на допуск в эксплуатацию испытательных установок (электролаборато-

рий), энергоустановок, которые ранее в надлежащем порядке не были технологически присоединены к сети. Документ используется также при выдаче разрешений на допуск в эксплуатацию ранее технологически присоединенных реконструированных энергоустановок в случае изменения присоединенной мощности, изменения схемы энергоснабжения, точки присоединения, изменения категории надежности, смены собственника, а также энергоустановок, на которые была прекращена подача электрической энергии.

Срок рассмотрения документов и осмотра энергоустановки не должен превышать тридцати календарных дней со дня регистрации заявления.

** Текст приказа Ростехнадзора был опубликован в № 2 за 2008 г. журнала «Энергонадзор и энергобезопасность» в рубрике «Законодательные акты и нормативные документы».*

Первые итоги подготовки электро- и теплоснабжающих организаций России к осенне-зимнему периоду 2008—2009 гг.

С 1 мая 2008 г. территориальные органы Ростехнадзора приступили к осуществлению контроля за безопасностью в электро- и теплоснабжающих организациях при подготовке их к осенне-зимнему периоду 2008—2009 годов.

За этот период инспекторами Ростехнадзора проведены обследования 198 электростанций, 8960 отопительных и 2130 отопительно-производственных котельных и 305 электросетевых организаций. Было проведено техническое диагностирование 1055 котлов; 803 сосудов, работающих под давлением; 219 км трубопроводов пара и горячей воды, отработавших расчетный срок службы. Произошла замена старого оборудования, в частности 146 котлов, 25 сосудов и 71 км трубопроводов пара и горячей воды.

В ходе проведенных проверок территориальными органами Ростехнадзора выявлено более 59,5 тыс. нарушений норм и правил безопасности при экс-

плуатации энергетического оборудования, привлечены к ответственности 1655 физических и 298 юридических лиц.

Инспекторы Ростехнадзора вынесли решения о приостановке эксплуатации 102 котлов и 59 сосудов по причине грубых нарушений правил промышленной безопасности, несвоевременного проведения технического диагностирования и освидетельствования.

Ростехнадзор составил перечень регионов России с наиболее неблагоприятным положением дел по подготовке к осенне-зимнему периоду 2008—2009 годов. В него вошли Краснодарский край, Амурская, Архангельская, Магаданская, Мурманская области, Республики Алтай, Бурятия, Тыва, Ингушетия, Калмыкия и Карачаево-Черкесская Республика.

Материалы рубрики предоставлены Пресс-службой Ростехнадзора



Государственный энергетический надзор на современном этапе



В агентстве РИА-НОВОСТИ прошла пресс-конференция в режиме on-line с Начальником Управления государственного энергетического надзора Ростехнадзора Иваном Вячеславовичем ЛОПАТИНЫМ.

Он познакомил общественность с последними статистическими данными, охарактеризовал работу Управления госэнергонадзора и прокомментировал работу поднадзорных предприятий в новых условиях российской энергетики.

И.В. Лопатин: Инспекторы государственного энергетического надзора в первое полугодие 2008 г. провели 85327 обследований на 11454 поднадзорных организациях. В ходе проверок выявлено 781067 нарушений обязательных требований нормативных документов. За данный период времени Ростехнадзор 1866 раз обращался в органы власти по вопросам электробезопасности и техническому состоянию энергообъектов. 512 раз был применен временный запрет деятельности энергетических объектов. В правоохранительные органы было передано 45 материалов на нарушителей требований безопасности.

За 6 месяцев 2008 года Ростехнадзором зафиксировано 3 аварии, 5934 инцидента и 94 несчастных случая на российских энергообъектах. В несчастных случаях на производстве пострадало 105 человек. При эксплуатации энергообъектов произошел 61 несчастный случай со смертельным исходом (в первом полугодии 2007 года — 84), из них 56 случаев — на электростанциях, электроустановках потребителей и электрических сетях, 5 — на тепловых установках и сетях.

Большинство несчастных случаев со смертельным исходом происходит в Приволжском и Сибирском федеральных округах. Так, за 6 месяцев 2008 года на электростанциях, электроустановках потребителей, электрических сетях, тепловых установках и сетях Приволжского федерального округа погибло 16 человек (21 человек — за аналогичный период в 2007 году), в Сибирском федеральном округе — 12 человек (19 человек — в 2007 году).

Как перестраивается работа Управления в связи с завершением первого этапа реформирования электроэнергетики (ликвидации РАО «ЕЭС России»)? Достаточно ли нынешняя нормативно-правовая база для работы в новых условиях?

⇒ В связи с прекращением деятельности ОАО «РАО ЕЭС России» Ростехнадзору (Управлению государственного энергетического надзора) совместно с другими министерствами и ведомствами предстоит огромная работа по приведению нормативной правовой базы в энергетике в соответствии с современными требованиями. Существующая нормативно-правовая база требует серьезной доработки и переработки.

Сегодня в ходе реформирования электроэнергетики на месте холдинга РАО ЕЭС России появились ОГК, ТГК и ФСК, а также множество мелких фирм. Не приведет ли выход на рынок электроэнергии небольших компаний с невысокой степенью капитализации к уменьшению капитальных вложений в основные фонды (обновление оборудования, своевременный ремонт зданий и сооружений и т.д.) и, соответственно, к снижению безопасности и надежности работы энергосистемы?

⇒ Да, к сожалению, существует риск потери управляемости, маневренности решения вопросов складского запаса резервного оборудования, снижения качества и объема выполнения капитальных ремонтов, реконструкции и модернизации. Ответственность за обеспечение потребителей энергетическими ресурсами несут собственники.

Ростехнадзор выдает паспорта готовности предприятиям ЖКХ накануне отопительного сезона. Если Ростехнадзор не выдаст паспорт готовности, например, котельной, сможет ли она работать зимой?

⇒ В соответствии с п. 9 Протокола заседания Правительства Российской Федерации от 21 июля 2008 г. № 27 Ростехнадзору, Минэнерго России и Минрегиону России с участием заин-

тересованных органов исполнительной власти до 15 ноября поручено обеспечить проведение работ по паспортизации готовности подведомственных объектов. Паспорт готовности к работе в осенне-зимний период выдается руководителем организации, назначившей комиссию на основании актов проверки готовности к работе в осенне-зимнем периоде, подписанного всеми членами комиссии. Организация, не получившая паспорт готовности к работе в ОЗП, должна продолжать подготовку к работе в ОЗП, устранять выявленные недостатки, и это не значит, что она не будет работать.

Как идет подготовка к осенне-зимнему периоду? Как Ростехнадзор осуществляет контроль над этим процессом?

⇒ На сегодняшний день Федеральная служба является базовой организацией в исполнительных органах власти, которая контролирует подготовку энергопредприятий и

всех отраслей, включая ЖКХ, к проведению паспортизации. Паспортизация должна завершиться 15 ноября текущего года. Это ежегодная цифра по срокам. Разработан план, программа по контролю над подготовкой к осенне-зимнему периоду. Он выполняется во всех территориальных управлениях Ростехнадзора. Ежемесячно на десятое число готовится итоговый документ по подготовке к ОЗП для Контрольного Управления Президента и Правительства Российской Федерации. Нами подготовлен такой базовый документ по 86 регионам России на текущий период готовности. Одно из последних — протокольное решение от 4 августа данного года, по которому Ростехнадзору и Минэнерго было поручено разработать совместные приказы и осуществить достаточно жесткий контроль прохождения регионов. Ответственными были назначены губернаторы. Во всех регионах сформированы штабы по подготовке к зиме.

Также 4-го августа на заседании у вице-премьера по решению Ростехнадзора, Минэнерго и Минрегиона, 20 регионов оформлены как зоны рисков по подготовке к зиме, в их числе: Камчатский край, Приморский край, Сахалинская область, Санкт-Петербург, Нижегородская область, Ханты-Мансийский автономный округ (Югра), Краснодарский край, Москва, Московская область (по предложению Минэнерго); Архангельская область, Амурская область, Магаданская область, республика Алтай, республика Бурятия, республика Тыва и республика Ингушетия, Карачаево-Черкессия, Мурманская область и Калмыкия (по предложению Ростехнадзора).

По поручению вице-премьера И.И. Сечина к 11 августа 2008 года созданы рабочие группы по этим регионам, соответственно, руководителями первой рабочей группы стали представители Министерства энергетики, руководителями второй рабочей группы — представители Ростехнадзора. В трех регионах я назначил своих заместителей и начальника отдела по регионам. Остальные — это начальники территориальных управлений.

В 2007 году молния ударила в одну из атомных станций страны – она прекратила работу, молния выводила из строя и другие крупные промышленные объекты. Разве Ростехнадзор не обязан заставлять предприятия устанавливать молниеотводы?

⇒ Защита объектов капитального строительства от ударов молнии предусматривается проектной документацией. При допуске в эксплуатацию энергетических установок должностные лица Рос-

технадзора обязательно рассматривают проектную документацию и проверяют объект на соответствие проекту, а также на качество выполненных электромонтажных и наладочных работ, наличие квалифицированного обслуживающего персонала. В том числе и на наличие молниезащиты объекта, установки. В процессе эксплуатации объектов может происходить ухудшение защитных свойств молниезащиты. Собственник обязан своевременно проводить профилактические работы по поддержанию своего энергетического хозяйства в соответствии с требованиями нормативно-технической документации. При проведении мероприятий по контролю за техническим состоянием должностные лица Ростехнадзора оформляют предписания и накладывают административные взыскания на юридических и должностных лиц, нарушающих требования правил эксплуатации, которые снижают безопасность и надежность работы энергетических установок (объектов капитального строительства). Молниезащита предусматривается на всех объектах электроэнергетики и выполняется с достаточно высоким уровнем защиты. Для объектов ядерной энергетики надежность защиты от прямых ударов молнии принимается не ниже 0,98. К сожалению, выполнение абсолютно надежной защиты невозможно с учетом непредсказуемости параметров молнии.

Какова ответственность за отключение социально-значимых объектов, например, больниц?

⇒ Отключение социально значимых потребителей электроэнергии, в том числе и больниц, обусловлено ранее действовавшими требованиями к построению электрических сетей. В настоящее

время нормами проектирования предусматривается электроснабжение больниц не менее, чем от двух независимых источников. Кроме того, для электроснабжения реанимационных и хирургических отделений нормами предусматривается установка автономных дизельных электростанций. Если в больницах отключается электроэнергия по аварийным причинам, то за надежное электроснабжение должен отвечать собственник больницы, не обеспечивший свой объект резервным источником электроснабжения, в соответствии с требованиями проектной документации. Вместе с тем, Уголовным Кодексом Российской Федерации (ст. 215.1) предусмотрено уголовное наказание за прекращение или ограничение электрической энергии либо отключение от других источников жизнеобеспечения. В случаях незаконного прекращения или ограничения подачи потребителям электрической энергии либо отключения их от других источников жизнеобеспечения, совершенные должностным лицом, а равно лицом, выполняющим управленческие функции в коммерческой или иной организации, если это повлекло по неосторожности причинение крупного ущерба, тяжкого вреда здоровью или иные тяжкие последствия, — наказываются штрафом в размере до двухсот тысяч рублей, или в размере заработной платы или иного дохода осужденного за период до восемнадцати месяцев, либо ограничением свободы на срок до трех лет, либо лишением свободы на срок до двух лет. Те же деяния, повлекшие по неосторожности смерть человека, — наказываются лишением свободы на срок до пяти лет с лишением права занимать определенные должности или заниматься определенной деятельностью на срок до трех лет или без такового.

Нужно ли при подключении дачного участка к электросети получать разрешение Ростехнадзора?

⇒ Процедура технологического присоединения определена Правилами технологического присоединения энергопринимающих

устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 в редакции Постановления Правительства РФ от 21 марта 2007 г. № 168. В данных Правилах нет различий между дачным домиком, подстанцией или магазином. Для технологического присоединения требуется разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки. К электроустановкам относится совокупность машин, аппаратов, линий и вспомогательного оборудования (вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), предназначенных для производства, преобразования, трансформации, передачи, распределения электрической энергии и преобразования ее в другой вид энергии.

Пожалуйста, прокомментируйте ситуацию на Чагинской подстанции в Москве. Почему она постоянно горит? Начиная с крупной аварии, которая произошла на Чагинской подстанции в 2005 г., россияне уже не раз становились свидетелями серьезных ЧП на объектах электро- и теплоэнергетики. Что их объединяет?

⇒ Авария на подстанции «Чагино» в мае 2005 г. обусловлена, прежде всего, задержкой работ по ее реконструкции. Подстанция «Чагино» введена в работу в 1959 году, после чего на ней заменялось только оборудование, не удовлетворявшее по своим параметрам изменившимся условиям работы (нагрузка, токи короткого замыкания). Нарушение 17 мая 2008 года, по

заключению комиссии, расследовавшей нарушение, обусловлено многочисленными причинами, к основной из которых (обусловившей начало нарушения) можно отнести дефектное состояние кабельной муфты, подвергавшейся ремонту в процессе ее монтажа. Объем испытания отремонтированной муфты не обеспечил выявление дефекта.

Главная причина всех аварийных ситуаций не является особым секретом, это, в первую очередь, — кадры! Кроме того, можно отметить: отсутствие средств на своевременную модернизацию изношенного оборудования, недостаток квалифицированных специалистов, уход на пенсию опытных работников и непривлекательность по заработной плате для молодых специалистов профессии в энергетике делают свое дело. Еще одной причиной можно назвать слабую законодательную базу по ответственности собственника за нарушения правил эксплуатации, которые могут привести к тяжелым последствиям.

Если говорить по существу, служба уже неоднократно выставляла системные претензии к федеральной сетевой компании, связанные с требованиями и нормативами во время строительства объектов. На сегодняшний день на территории Москвы и области строятся порядка 12 крупных подстанций уровня Чагино, все они почти 500 мегаватт. На всех отмечены нарушения. Во время строительства второй очереди Чагино — если вы знаете, загорелась не действующая подстанция, а именно вторая очередь, которая строилась в мае, то есть она еще не была включена в общую сеть. Было выявлено 44 отступления от проекта, который был согласован. Эти отступления не фиксировались, не представлялись в государственный надзор. Только по одному этому факту можно понимать, как велось строительство. На сегодняшний день инвест-программа ФСК жесткая как по срокам, так и по объему. Вследствие этого подрядные организации, проектные организации не успевают выполнять все технологические требования во время строительства. Строительство начинается без получения всей проектной документации и ее согласования на все требования и нормы. Последние три подстанции (по 500 мегаватт) подключены в мае и июне с.г., но ни по одной из них нельзя сказать, что они подключены при выполнении всех технологических цепочек, требований законодательства и нормативов. Энергетическому надзору пришлось потребовать гарантийные письма о том, что все эти нарушения будут устранены, но, здесь не нужно быть инспектором, чтобы понимать: когда к подстанции подано напряжение в 500 кВ, на ней не то, что нельзя проводить работы, к ней невозможно подойти близко. Поэтому Энергетический надзор будет создавать графики, по которым станции будут поэтапно отключаться, и в этот момент уже доводиться до требований. В том числе для этих процедур Ростехнадзором оформлена инструкция, которая зарегистрирована в Минюсте «О порядке допуска энергоустановок в эксплуатацию, вновь вводимых и реконструируемых» (Приказ № 212), где прописаны более четкие, понятные и жесткие требования к представителям собственника и подрядной организации во время строительства и сдачи в эксплуатацию объекта. Введена норма технического освидетельствования при сдаче объекта квалифицированной экспертной организации.

В среднем инспектор может выйти на объект лишь раз в 10 лет. Квалификация инспекторского персонала на сегодняшний день не всегда успевает за теми технологическими новшествами, которые сейчас происходят в экономике. Поэтому мы запустили процедуру, по которой квалифицированная организация может предоставить Государственному энергетическому надзору экспертное заключение по техническому освидетельствованию. Здесь речь не идет о замене государственной экспертизы. Мы говорим о техническом освидетельствовании на нормы и правила, за которыми следит Ростехнадзор во время строительства и сдачи в эксплуатацию.

Ростехнадзор запустил реестр критически важных федеральных объектов. Это, в основном, крупные предприятия, которые в первую очередь влияют на технологическую надежность единой энергетической системы. В реестр вошли все ОГК, ТГК, ФСК, МРСК и так далее. И по ним мы сейчас определяем единые программы по надзору и единые методики по проверкам. Если у федеральной сетевой компании в каждом регионе существует подразделение, то программы будут готовиться таким образом, чтобы одномоментно инспекторы проверили подразделения по всей стране, и потом мы собрали всю информацию, провели ее анализ в центральном аппарате Управления и выдали единый акт предписания на руководство данной компании, по которой и они, и мы будем иметь представление о компании в данный момент. Руководству компании будет легче принимать решения и по инвестиционным программам, и по генеральным программам развития, а мы сможем более точно требовать. Вот это на сегодняшний день один из основных инструментов, которые сегодня уже вводятся.

Какие штрафные санкции были применены к руководителям энергоснабжающих организаций, не обеспечивших бесперебойную подачу электроэнергии потребителям? Не считаете ли Вы, что необходимо повысить требования к профессиональной подготовке кадров, в т.ч. и руководящего звена? Взысканы ли с руководства Камчатскэнерго расходы на экстренную доставку оборудования из Европейской части страны из-за того, что его не оказалось в резервном фонде, хотя средства на это закладывались в тарифе на электроэнергию?

⇒ У Ростехнадзора нет полномочий вести контроль за договорными отношениями между юридическими лицами (энергоснабжающими организациями и потребителями). Штрафные санкции предусматриваются в договоре энергоснабжения. Сведений по взысканию расходов по доставке оборудования на Камчатку не имеем, так как это тоже не относится к нашей компетентности. Кадровый вопрос

стоит на первом месте, мнение Ростехнадзора здесь однозначно: необходимо брать под контроль процесс подготовки, переподготовки специалистов в энергетике. И начинать надо с образовательных учреждений и персонала, ведущего подготовку специалистов. Необходимо коренным образом менять устаревшие типовые программы подготовки, исключать возможность появления образовательных услуг случайных людей, организаций, не имеющих образовательной базы, помещений, полигонов. Необходимо использовать ресурс и опыт подготовки профессиональных кадров из системы бывшего РАО ЕЭС.

Как Ростехнадзор может заставить собственников энергокомпаний обеспечивать промышленную безопасность на предприятиях?

⇒ Данная функция регулируется достаточно жестко 116-м Федеральным законом о промышленной безопасности. Все регламенты, требования, функции, в том числе административного характера, прописаны там. На сегодняшний день это достаточно эффективный инструмент, и на права собственности он никак не влияет: будь это государственная или частная компания, какая угодно — действия федерального законодательства распространяются на любую форму собственности.

Ростехнадзор проводит аттестацию руководителей предприятий, где произошли несчастные случаи. Скажите, все ли руководители энергокомпаний показывают достаточное знание правил энергобезопасности?

⇒ В соответствии с приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 29 января 2007 г. № 37 «О порядке подготовки и аттестации работников

организаций, поднадзорных федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору» при несчастных случаях со смертельным исходом или авариях, руководитель организации или лица, на которых возложена ответственность за безопасное ведение работ, подлежат внеочередной аттестации. Как правило, руководители энергетических компаний достаточно подготовлены в вопросах электробезопасности, т.к. им приходится постоянно проходить еще и проверку знаний норм и правил работы в электроустановках. Этого нельзя сказать о руководителях неэнергетического профиля. Достаточно часто им приходится повторно проходить аттестацию.

И.В. Лопатин: Государственные функции надзора, возложенные на Управление государственного энергетического надзора, должны реализовываться в новых условиях российской энергетики в полном объеме. Для этого мы мобилизуем все свои возможности, работаем над изменениями в действующей нормативной базе, запускаем новые инструменты работы с поднадзорными организациями. Сейчас государственный вектор направлен на то, чтобы минимально препятствовать развитию отечественных предприятий топливно-энергетического комплекса, но надзор за безопасностью необходим, и понимание организациями этого факта должно способствовать спокойной и безопасной жизни граждан нашей страны.

Энергосбережение и энергоэффективность

А. Колчева,
пресс-секретарь компании Kamstrup



В конце апреля в Перми и Ижевске прошла конференция «Энергосбережение и энергоэффективность». Организаторами выступили Датский совет по централизованному теплоснабжению при поддержке Посольства Дании в России, Правительства Удмуртской Республики и Пермского края. В мероприятиях приняли участие более 400 организаций.

Основными темами обсуждения конференции стали модернизация централизованного теплоснабжения жилых домов, экономия материальных и энергоресурсов за счет мини-

мизации тепловых потерь и оптимизации процесса теплоснабжения, а также экологический аспект энергетической отрасли. Актуальность этих вопросов обусловлена проводимой реформой отечественного ЖКХ и увеличением темпов жилищного строительства на фоне постоянного удорожания энергоносителей.

Необходимость в коренной модернизации отечественного ЖКХ назрела уже давно. По данным Министерства регионального развития РФ, в среднем по России физический износ тепловых сетей достиг 63%. По отдельным муниципальным образованиям износ коммунальной инфраструктуры составляет 70–80% и увеличивается на 2–3% в год. 30% основных фондов ЖКХ уже полностью отслужили нормативные сроки. Износ основных фондов продолжает расти, повышая вероятность техногенных и экологических катастроф, угрожающих миллионам людей и сотням предприятий.

Датский опыт — российским теплосетям

В настоящее время полным ходом идет модернизация российского ЖКХ в целом и систем централизованного теплоснабжения в частности, и отечественные специалисты совсем не случайно присматриваются именно к датским технологиям в области энергосбережения. Причина такого интереса в том, что в свое время Дания прошла тот трудный путь, по которому сейчас начинает двигаться Россия.

Энергетический кризис 1973 года, когда резко возросли цены на энергоносители, заставил всю Европу кардинально пересмотреть подходы к теплоснабжению. И Дания среди прочих европейских стран добилась немалых успехов в оптимизации потребления теплоэнергии. Более того, на сегодняшний день она считается мировым лидером по разработкам и реализации инновационных технологий централизованного теплоснабжения, пользователями которого являются почти 60% жителей страны.

Датские технологии энергосбережения приходят в Россию при поддержке Датского совета. На конфе-

ренции не просто представлялось современное высокоэффективное оборудование, которое может быть использовано для модернизации централизованного теплоснабжения в нашей стране. В ходе «круглых столов» происходил активный обмен информацией, обсуждались конкретные вопросы процесса реализации предложенных программ. По мнению экспертов, проблема применения инновационных технологий в нашей стране не только в недостатке инвестиций, но и в нехватке специалистов, способных эти технологии внедрять.

Датский совет по централизованному теплоснабжению (DBDH) объединил компании, занимающиеся выработкой, передачей и распределением тепла, производителей оборудования и разработчиков систем, консалтинговые компании. Такой охват позволяет организации представлять на международном рынке передовые технологии централизованного теплоснабжения, проверенные годами эксплуатации.



Технологии энергосбережения

Централизованное теплоснабжение может быть экономически выгодным, экологически безопасным и абсолютно надежным — с такими выводами выступил на конференции старший советник Датского энергетического агентства г-н Андерс Хааселагер, приведя в пример опыт зарубежных стран в области энергоэффективности.

В продолжение данной темы выступили эксперты, представители крупнейших производителей оборудования и разработчиков систем теплоснабжения — членов Датского совета. На конкретных примерах была продемонстрирована эффективность предлагаемых решений и обсуждены программы по их внедрению.

Первоочередным условием применения энергосберегающих технологий в Дании, как и во всем мире, является качественный учет энергии. Детально этот вопрос был рассмотрен в докладе «Современные приборы учета и их роль в энергосбережении» директора по продажам и маркетингу Kamstrup A/S в России и члена правления Датского совета Татьяны Кисляковой: «Приборы учета сами по себе не обеспечивают экономии ресурсов, но они являются первым и необходимым звеном в комплексе энергосберегающих мер и стимулом для снижения энергопотребления».

Компания «Данфосс» представила доклад на тему «Концепция и практика модернизации теплоснабжения жилых домов в городах РФ», который вызвал большой интерес у участников мероприятия. Эффект от модернизации ЦТП достигается в том числе и за счет расширения возможностей регулирования получения тепла для конечного потребителя, и агитации населения к экономному потреблению энергии.

Вопросу снижения затрат на транспортировку теплоэнергетики посвятил свое выступление Пётр Литвин, представлявший Logstor, компанию с 40-летним опытом разработки и производства предизолированных трубопроводов для

теплоснабжения. Разработанные теплопроводные системы являются полностью завершенной цепочкой «трубопровод — стыки — система контроля», каждый элемент которой уникален.

Г-жа Хелле Дие, региональный менеджер компании 7-Technologies, в своем докладе показала, как с помощью оптимизации производства можно минимизировать тепловые потери. «Экономим энергию — экономим деньги — уменьшаем выбросы CO₂» — под таким девизом компания разрабатывает системы автоматического управления и контроля теплосетей.

С интересными докладами выступили и другие компании, имеющие ценный опыт в области теплоснабжения.

Энергетический диалог на высшем уровне

В дискуссиях о проблемах теплоснабжения и энергосбережения принимали активное участие руководители государственной власти Пермского края и Удмуртской Республики. В качестве одного из самых серьезных препятствий при модернизации тепловых сетей было названо монополизированное государством управление ЖКХ, из-за чего основой экономических отношений до сих пор остается система бюджетного дотирования предприятий. Вследствие этого и по сей день отсутствие здоровой рыночной конкуренции тормозит развитие рынка коммунальных услуг.

Губернатор Пермского края Олег Чиркунов отметил, что Прикамье — один из немногих регионов, где практически завершен процесс приватизации предприятий сферы теплоснабжения, «однако такое положение дел усиливает роль контроля со стороны власти. Поэтому нам будет очень интересно поучиться у коллег из Дании, как создать такие условия, когда и бизнес работает, и население получает нормальные услуги».

Высокую степень заинтересованности в результатах конференции выразил в своей приветственной речи президент Удмуртии Александр Волков: «Надеюсь, что сегодняшняя конференция поможет присутствующим здесь руководителям ЖКХ и строительной отрасли не просто полезно пообщаться, но и продолжить более конкретную работу. Это даст правительству возможность выработать предложения, чтобы конференция была продолжена конкретными полезными для региона проектами».

Светлана Чернова, старший советник торгово-экономического отдела посольства Дании в России, прокомментировав итоги конференций, заявила, что датская сторона довольна результатами поездки: «Мы увидели заинтересованность российской стороны и желание начать сотрудни-

чество. В дальнейшем роль посольства будет заключаться в координации взаимодействия российских и датских специалистов, преодоления возможного недопонимания между ними».

Тарифам — расти!

Присутствие представителей власти позволило участникам «круглого стола» поднять вопрос о повышении тарифов, которые не могут оставаться неизменными при неуклонном росте цен на энергоресурсы.

Заниженные тарифы не позволяют достигнуть быстрой окупаемости программ по модернизации и не мотивируют население к сбережению ресурсов. Как показывает опыт Западной Европы, именно рост цен на энергоносители становится основным стимулом для повышения энергоэффективности жилищно-коммунального комплекса и экономики страны в целом.

Правительством Российской Федерации одобрен график роста тарифов естественных монополий до 2011 года. В соответствии с ним цены на электроэнергию для всех категорий потребителей в течение трех лет возрастут примерно в два раза по сравнению с настоящим временем. Еще больший график роста цен заложен по газу: в 2008 году его стоимость увеличится на 25%, в 2009-м — на 20,3%, в 2010 году — на 28%, в 2011-м — на 40%.

Подобная ситуация была в Дании перед кризисом, когда плата за тепло рассчитывалась, исходя из отапливаемой площади, а не реального потребления. Резкий рост тарифов в 1973 году вынудил принимать срочные меры. Из двух путей — развития децентрализованного теплоснабжения и модернизации централизованных тепловых систем — Дания выбрала последний. Время показало, что это решение было правильным и принесло существенный экономический эффект.

Первые шаги перспективного сотрудничества

Конференции и в Перми, и в Ижевске проходили в формате семинаров, выставок, встреч, деловых ланчей и «круглых столов». Такой распорядок способствовал эффективному живому общению и выработке конкретных программ.

Так, в Ижевске была достигнута договоренность о создании рабочей группы по реализации экспериментальных проектов на территории города. В процессе проектирования примут участие как российские, так и датские технические специалисты.

Одной из площадок выбран район, где система отопления будет организована с нуля.

Также запланирована модернизация теплоснабжения микрорайона старой застройки «Буммаш № 5» с участием датских технических специалистов. Финансирование этой программы будет осуществляться с помощью целевых кредитов, то есть без привлечения бюджетных средств.

За «круглым столом» в Перми были рассмотрены нынешнее состояние сферы теплоснабжения и возможности реализации предложений датских специалистов. Созданная в ходе встречи рабочая группа при участии датских инженеров намерена разработать проект модернизации теплоснабжения в Пермском крае. Тем более, как показали в своих докладах члены Датского совета, успешных примеров работы на российском рынке немало.

Реализация проектов в Пермском крае и Удмуртской Республике будет зависеть от усилий всех участников — датских и российских специалистов, а также руководителей предприятий энергокомплекса и государственных структур. Но главное, что первые уверенные шаги в сторону энергоэффективности уже сделаны, а значит, позитивные результаты не заставят себя ждать.

ВАМ НА РАБОЧИЙ СТОЛ

Издательство «ЭНЕРГОСЕРВИС» предлагает:

Харченко В.Н. Энергоустановки индивидуальных жилых домов: Справочник. — 2-е издание. — М.: ЗАО «Энергосервис», 2008. — 500 с.

Справочник содержит основные данные, необходимые для создания надежных, долговечных и безопасных электроустановок индивидуальных жилых домов, коттеджей, дачных (садовых) домов и других частных сооружений.

Автором предлагаются технические решения на основе действующих нормативно-технических документов, обеспечивающих выполнение современных, постоянно возрастающих требований к электроустановкам в части их надежности, электро- и пожарной безопасности.

Справочник стал настольной книгой специалистов, занимающихся проектированием, монтажом и эксплуатацией электроустановок, а также необходимым пособием застройщикам для контроля за реализацией требований к надежности и, соответственно, проекта электроустановки, целям долговечности, электро- и пожарной безопасности.

Справочник служит пособием для студентов ВУЗов и техникумов электротехнических специальностей и работников служб, эксплуатирующих электроустановки жилого фонда.

Адрес ЗАО «Энергосервис»: 109147, г. Москва, а/я № 3.

Тел.: (495) 911-22-38, тел./факс: (495) 911-25-77; e-mail: izdat@energосervice.ru

Работа диспетчерской службы по эксплуатации тепловых сетей г. Риги (Опыт)

М.И. Дупсон,
заместитель начальника Службы информационного
обеспечения АО «RIGAS SILTUMS»

Акционерное общество «RIGAS SILTUMS» — крупнейшее предприятие централизованного теплоснабжения в Латвии, а также среди Балтийских государств было образовано в 1996 году, объединив управление теплофикации АО «Latvenergo» и предприятия самоуправлений, обслуживающих системы теплоснабжения. АО «RIGAS SILTUMS» является акционерным обществом закрытого типа. В состав акционеров предприятия входят: Рижская Дума (49%), ГАО «Агентство приватизации» (48,995%), ООО «Dalkia City Heat» (2%), АО «Latvenergo» (0,005%).

АО «RIGAS SILTUMS» является основным оператором передачи и распределения тепловой энергии в Риге. Свою деятельность АО ведет в соответствии с выданными лицензиями Совета по регулированию энергоснабжения на производство, транспортировку, распределение и реализацию тепловой энергии, а также производство электроэнергии когенерационным способом.

Численность населения Риги — около 750 тыс. чел., территория — 307,2 кв. км.

В настоящее время к тепловым сетям АО «RIGAS SILTUMS» подключено 76% общей жилой площади города, или 7200 домов с общей площадью 11,8 млн. м², где проживают 664 тыс. жителей.

АО «RIGAS SILTUMS» производит тепло на 5 теплоцентралях и 36 автоматических газовых котельных. Общая установленная тепловая мощность АО «RIGAS SILTUMS» составляет 1104 MW и электрическая — 49 MW.

АО «RIGAS SILTUMS» на своих теплоисточниках вырабатывает 30% от всего необходимого тепла для г. Риги, а остальные 70% тепла покупает у других производителей, в основном у двух теплоцентралей АО «Latvenergo», которые вырабатывают как тепловую, так и электрическую энергию с общей установленной тепловой мощностью 1525 MW.

Численность персонала — 1050 человек, в т.ч. на основной деятельности — 700 чел., и эксплуатирующих внутренние системы отопления и горячей воды — 350 чел.

В г. Риге закрытая система теплоснабжения. Количество автоматических индивидуальных тепловых пунктов ИТП — 8124 шт., в т.ч. 271 — с зависимым подключением. Продолжительность отопительного сезона — 203 дня. Температурный график 130/70°C с максимальной температурой T₁ = 122°C. Расчетная температура отопления — минус 20,7°C. Общая длина тепловых сетей Риги составляет 876 км, в том числе магистральных тепловых сетей с общей длиной 245 км. Магистральные тепловые сети — это трубы с диаметром от 250 мм до 1200 мм.

На балансе АО «RIGAS SILTUMS» находятся тепловые сети общей протяженностью 651,8 км. Из них 35% — со сроком эксплуатации до 10 лет. Приблизительно 23% всех тепловых сетей имеет срок эксплуатации от 10 до 15 лет и 42% тепловых сетей достигли или превышают нормативный экс-

плуатационный срок 20 лет, в том числе 9,5% тепловых сетей имеет срок эксплуатации от 41 до 45 лет. Из них 513,8 км тепловых сетей проложены в каналах, над землей и в технических коридорах зданий, а 137,8 км — бесканальной прокладкой.

Общий объем тепловых сетей составляет 137 тыс. м³. Тепловые сети построены в двухтрубном исполнении и проложены как под землей, так и над землей, а также по подвалам зданий. Тепловые потери в тепловых сетях г. Риги в 2006–2007 году составили 13,02%.

Структура и обеспечение диспетчерской службы

Диспетчерская служба на предприятии «RIGAS SILTUMS» — одно из 28 структурных подразделений, которые участвуют в производственном процессе.

В диспетчерской службе работает 23 человека. Работу диспетчерской службы организует руководитель службы. В его подчинении находится зам. руководителя, 4 режимных диспетчера, 9 диспетчеров, которые работают с жителями, и 8 слесарей-водителей.

В оперативном подчинении у режимного диспетчера находятся все теплоисточники г. Риги, в том числе 2 крупных теплоисточника — ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 АО «Latvenergo», сетевые районы и службы, которые связаны с эксплуатацией теплоисточников и тепловых сетей.

В оперативном подчинении у диспетчеров обслуживания клиентов находятся диспетчеры сетевых районов с аварийными бригадами, которые осуществляют обслуживание домов. На техническом обслуживании внутренних систем отопления и горячего водоснабжения у АО «RIGAS SILTUMS» находятся дома с общей площадью 9 млн. м².

Оперативно-информационное обеспечение

Для оперативного контроля и управления сложной системой теплоснабжения г. Риги на предприятии используются технические средства по сбору, передаче и отображения информации:

- система ОТИС (Оперативно-техническая информационная система);
- система баз данных, службы помощи клиентам на базе программы SAP R/3;
- система телеметрии и управления камер тепловых сетей;
- система сбора и передачи данных от теплоисточников;
- система контроля аварийных сигналов.

Работа режимного диспетчера при эксплуатации тепловых сетей

Основные задачи диспетчерской службы

Для обеспечения эффективного функционирования системы теплоснабжения г. Риги большое значение имеет грамотное и надежное управление этой системой и контроль за ее работой. Этими вопросами на предприятии занимается диспетчерская служба.

От работы режимного диспетчера напрямую зависит качественное и надежное обеспечение теплом потребителей г. Риги.

Диспетчерская служба АО «RIGAS SILTUMS» осуществляет контроль за выработкой, распределением и доставкой тепла потребителям, используя оперативно-техническую информационную систему ОТИС и другие программы.

Основные задачи диспетчерской службы — обеспечение надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей, круглосуточного оперативного управления производством, передачей и распределением тепла. Ведение требуемых режимов работы и

производство переключений в тепловых сетях, пусков и остановов оборудования, локализация аварий и восстановление режима работы, подготовка к производству ремонтных работ, проведение гидравлических испытаний, принятие заявок от жителей.

Контроль за выполнением гидравлических режимов и температурных графиков на теплоисточниках, в тепловых сетях и у абонентов

С помощью информационной программы режимный диспетчер осуществляет контроль за гидравлическими режимами и температурным графиком на теплоисточниках, в том числе двух больших поставщиков тепла: ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, у которых мы покупаем 70% от общего количества выработанного тепла. У этих теплоисточников мы установили свой коммерческий учет. Согласно разработанным и утвержденным графикам и режимам, режимный диспетчер, в зависимости от прогноза погоды, по температуре наружного воздуха задает параметры на выводах теплоисточников по выдерживанию подающей температуры T₁, а также давления P₁ в зависимости от расхода сетевой воды. Контроль осуществляется в режиме реального времени.

Контроль за температурными и гидравлическими режимами осуществляется по параметрам на теплоисточниках с частотой опроса, в т.ч. — на крупных источниках, от 10 до 20 секунд, на средних источниках от 1 до 2 минут, на малых источниках от 15 до 20 минут.

Режимный диспетчер получает информацию от основных камер магистральных и разводящих теплосетей, а также параметры в контрольных точках у конечных потребителей. Самый дальний потребитель расположен в 21 км от теплоисточника ТЭЦ-2, а инерционность системы составляет 8–10 часов. В настоящее время диспетчерская служба контролирует параметры от 200 объектов.

Это позволяет режимному диспетчеру оперативно определять и отслеживать все аварийные ситуации на теплоисточниках и в тепловых сетях. При возникновении аварийных ситуаций, а также при проведении плановых ремонтных работ в тепловых сетях, при необходимости, режимный диспетчер может дистанционно с диспетчерского пульта производить переключения задвижками в трех тепловых камерах.

Контроль за работой дренажных насосных станций

Основной причиной возникновения повреждений трубопроводов тепловых сетей является наружная коррозия от воздействия грунтовых, паковых и ливневых вод. Для защиты канальных тепловых сетей нами используются продольные

дренажи с автоматической откачкой дренажными насосными станциями.

Для обеспечения надежной эксплуатации тепловых сетей нами была проведена реконструкция дренажных насосных станций. Установлены новые насосы и полностью автоматизирован их рабочий цикл. Отремонтирована дренажная канализация. Выполнен мониторинг работы дренажных станций.

В информационной сети в любое время можно получить данные о техническом состоянии 10 дренажных станций.

В случае выхода из строя оборудования в течение 10–15 минут к режимному диспетчеру приходит аварийный сигнал. Обслуживающий персонал может получить информацию о периоде работы каждого из насосов, что позволяет своевременно производить регламентные работы с оборудованием.

Все эти мероприятия позволили обеспечить благоприятные условия для эксплуатации канальных теплотрасс.

Мониторинг утечек бесканальных теплосетей

Ремонт, реконструкция и строительство новых тепловых сетей производится в основном путем прокладки бесканальных труб с пенополиуретановой изоляцией. Контроль за техническим состоянием этих труб осуществляется с помощью детекторов или переносных мегометров. В пунктах проверки — обычно в камерах или в подвалах домов, для трубопроводов малого диаметра. Надзор за этими объектами осуществляется эксплуатационным персоналом один раз в месяц. Для магистральных трубопроводов мониторинг осуществляется в основном с помощью детекторов в информационной сети. Аварийный сигнал о дефекте на контролируемом участке тепловой сети от детектора поступает на монитор режимного диспетчера. Режимный диспетчер сообщает о срабатывании сигнализации сетевым районам и Службе измерений и наладки.

Контроль за подпиткой в тепловых сетях

Одним из главных показателей, определяющих состояние тепловых сетей, является расход подпиточной воды в теплосети. На всех теплоисточниках установлены расходомеры на подпиточных линиях. Данные о расходах подпитки передаются в общую информационную сеть предприятия. Это позволяет режимному диспетчеру и операторам на теплоисточниках контролировать расходы подпитки в теплосети и проводить оперативные мероприятия по доведению уровня подпитки до нормативных показателей и устранять аварии в тепловых сетях.

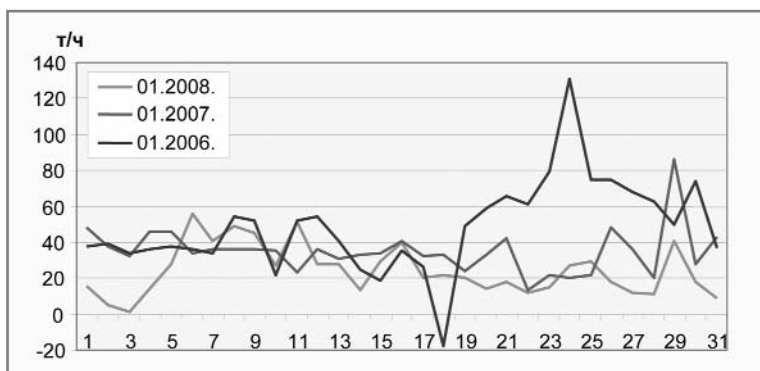


Рис. 1. Расход подпитки в тепловых сетях правого берега г. Риги за январь 2006, 2007 и 2008 гг.

Ежедневно диспетчерская служба анализирует расход подпитки в тепловых сетях и причину их изменений и сравнивает с данными подпитки за два предыдущих года (рис. 1).

При большой утечке в тепловых сетях диспетчерская служба разрабатывает программу поиска утечки с отключением участков магистральных тепловых сетей. Поиск утечек на разводящих тепловых сетях ведется персоналом сетевых районов путем отключения участка на 15–20 минут и контролируется по падению давления по манометрам, которое фиксируется персоналом. В связи с этим на всех разводящих от магистрали тепловых сетях установлены манометры. В конце рабочего дня всю информацию сетевые районы сообщают диспетчерской службе. При определении большой утечки ведется дальнейший поиск на этом участке с помощью отключения ближайших задвижек и с помощью аппаратуры — прибора поиска утечек. В настоящее время в тепловых сетях констатируются небольшие утечки теплоносителя, которые трудно определить даже с помощью существующей аппаратуры.

Для определения аварийных и предаварийных участков тепловых сетей, оценки уровня тепловых потерь в тепловых сетях г. Риги была выполнена тепловая инфракрасная аэрофотосъемка (термовизия). Результаты термовизии констатировали на 236 участках тепловых сетей высокие тепловые потери.

Также ликвидировано 43 дефекта в тепловых сетях, которые были указаны как потенциальные места аварийности.

Чтобы ускорить поиски утечек в тепловых сетях АО «RIGAS SILTUMS», теплоноситель подкрашивается с помощью флюоресцена в зеленый цвет. Это позволяет быстро найти и ликвидировать дефект.

В настоящее время подкрашивание сетевой воды в теплосетях осуществляется от 8 больших и средних теплоисточников.

Таким образом, режимный диспетчер контролирует расходы подпитки и совместно с персоналом сетевых районов определяет и устраняет утечки в теплосети.

Это дает результаты. Так, среднечасовая подпитка в тепловых сетях Риги за 2006–2007 финансовый год

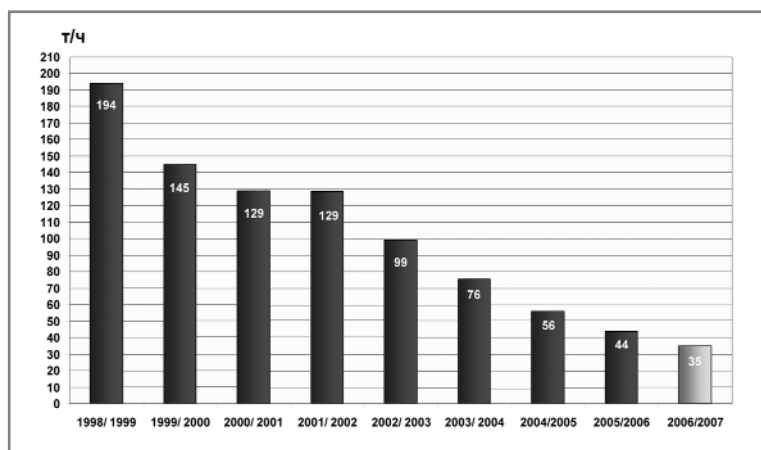


Рис. 2. Динамика подпитки в тепловых сетях г. Риги

снизилась на 159 т/ч по сравнению с 1998–1999 финансовым годом и составила 35 т/ч, что соответствует 0,025% от среднегодового объема воды в тепловых сетях, при нормативной подпитке 0,25% (рис. 2).

Работа диспетчерской службы при проведении гидравлических испытаний в тепловых сетях

Ежегодно, согласно «Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей», после ремонта, до начала отопительного сезона, должны быть проведены гидравлические испытания тепловых сетей. Известно, что из всех инженерных коммуникаций городской застройки, при централизованном теплоснабжении, наиболее дорогостоящими, наименее долговечными и обладающими наибольшей степенью аварийности являются трубопроводы тепловых сетей. От состояния тепловых сетей зависит надежность и качество теплоснабжения потребителей. Гидравлические испытания тепловых сетей — одно из самых сложных мероприятий при подготовке к отопительному сезону.

Гидравлические испытания тепловых сетей производятся избыточным давлением 16 бар от источников тепла. Испытанию на плотность подвергаются все тепловые сети Риги. В течение летнего периода гидравлические испытания производятся в 13 зонах. Гидравлические испытания производятся в течение 1 суток. От больших теплоисточников — по зонам, от мелких котельных — для всех тепловых сетей одновременно. Так, например, по правому берегу г. Риги, от двух теплоисточников ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, испытания выполняются в течение 1 дня. Сначала для каждого теплоисточника выделяются свои районы, потом от каждого источника по зонам выполняются испытания тепловых сетей. После успешного проведения гидравлических испытаний абонентов подключают к тепло-

вым сетям в течение 1–1,5 суток и обеспечивают горячей водой.

При выявлении повреждений в тепловых сетях немедленно организуются работы по их устранению. В первую очередь устраняются повреждения на магистральных тепловых сетях, затем на тепловых сетях с большим количеством отключенных абонентов. Локально отключенные участки тепловых сетей максимально подключаются в течение недели.

При проведении гидравлических испытаний в диспетчерской службе на большом экране проецируется оперативная схема тепловых сетей с секционирующими задвижками на базе ГИС программы «Zulu». Это позволяет диспетчеру ускорить поиск повреждений в тепловых сетях, отображать реальную ситуацию состояния схемы тепловой сети, а также сразу определять камеру отключения по адресу, где обнаружен дефект. На экране также отображаются: параметры по теплоисточникам, список обнаруженных дефектов, время и другая информация, которую контролируют руководители испытаний и руководство АО «RIGAS SILTUMS».

Ежегодные гидравлические испытания теплосетей дают положительные результаты, поэтому в отопительный сезон разрывы магистральных тепловых сетей случаются крайне редко, а на разводящих тепловых сетях количество дефектов снижается.

Работа службы помощи клиентам

С 2001 года при диспетчерской службе была создана служба помощи клиентам. Круглые сутки любой житель г. Риги может позвонить по бесплатному телефону. Звонок клиента принимает диспетчер по обслуживанию клиентов. Клиент сообщает жалобу, подает заявку на ремонт, получает информацию об отключении отопления или горячей воды, о причинах и сроках отключения, просит пояснений или

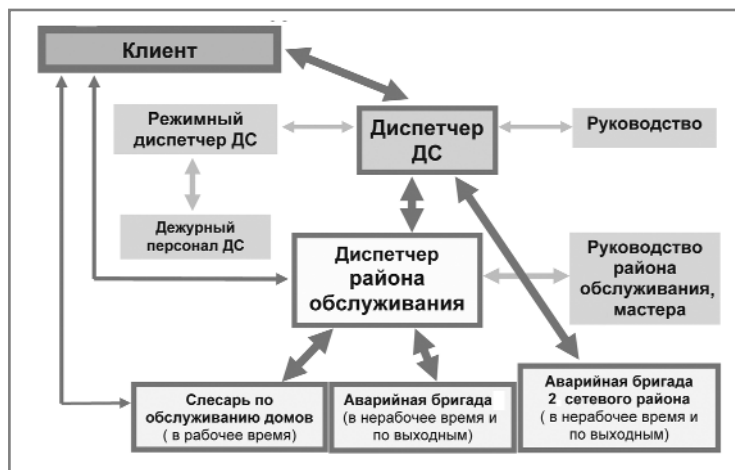


Рис. 3. Поток принятых заявок по бесплатному телефону

консультаций. Заявка идентифицируется, классифицируется по характеру повреждений (рис. 3).

Далее, если заявка связана с режимами работы или эксплуатацией теплосетей, она передается режимному диспетчеру, если нет, то она направляется соответствующему диспетчеру сетевого района. Все заявки от жителей, дома которых находятся на обслуживании АО «RIGAS SILTUMS», вводятся в базу данных на базе программы SAP R/3 и по внутренним сетям поступают на компьютеры диспетчеров в сетевые районы для выполнения. Если заявка связана с аварийным повреждением, то диспетчер также информирует сетевой район по телефону. Диспетчеры сетевых районов далее заявку передают мастерам, бригадирам или слесарям. Ежедневно диспетчерская служба контролирует выполнение заявок и подготавливает оперативную информацию по предприятию о количестве полученных заявок от клиентов с подробным анализом. Таким образом, контролируется работа персонала сетевых районов по вертикали, при этом получается вся информация о количестве аварий систем теплоснабжения в домах, сроки выполнения, качество выполнения заявок, и т.д.

Информация о заявках накапливается, создается архив по каждому дому и квартире со всей историей, которая используется самоуправлением для выделения средств на ремонт систем теплоснабжения домов.

За 2006–2007 финансовый год от клиентов г. Риги было получено около 38 тыс. заявок, в т.ч. максимальное количество было в октябре и составляло 7,4 тыс. заявок, максимальное количество принятых заявок в день составляло 1074. Это было связано с подключением абонентов к отоплению — началом отопительного сезона.

С 1 февраля 2007 года диспетчерская служба во вне-рабочее время, выходные и праздничные дни выполняет функции диспетчера аварийной бригады 2-го сетевого района, обслуживающего центральную часть Риги.

В летний сезон диспетчеры информируют жителей Риги о сроках отключений, связанных с ремонтными работами в тепловых сетях и системах теплоснабжения домов. Также эту информацию население может получить на сайте АО «RIGAS SILTUMS» в сети интернет.

Программные средства, используемые в диспетчерской службе

ГИС-карта тепловых сетей г. Рига

В своей работе режимный диспетчер использует дигитальную карту тепловых сетей.

ГИС «Теплосети Риги», разработанная на предприятии АО «RIGAS SILTUMS», предназначена для работы со схемами теплосетей на карте города.

Для отображения геоданных программа использует сетевой сервер «GIS Zulu SERVER», разработанный фирмой «Политерм» (г. Санкт-Петербург).

Карта содержит 8 слоев, относящихся к теплоснабжению, и 35 слоев города. Предусмотрена возможность поиска адресов, точечных объектов, магистралей, а также просмотр текстовых атрибутов объектов карты, печать и сохранение участков карты в графическом файле.

ГИС работает совместно с системой сбора информации с объектов, предоставляя показания приборов в виде графиков и таблиц.

Постоянно ведется работа по нанесению на карты всех изменений в тепловых сетях и по созданию электронной базы данных оборудования тепловых сетей.

Программа «МЕТЕО»

Очень большое значение в системе теплоснабжения с автоматическими индивидуальными теплоузлами является строгое и правильное ведение температурного графика в теплосетях. Это связано с тем, что от больших теплоисточников самые дальние потребители находятся на расстоянии 10–21 км, поэтому инерционность тепло-снабжающей системы составляет 5–10 часов и температура наружного воздуха в разных районах г. Риги раз-личная. Поэтому необходимо знать правильный прогноз погоды. Для этого режимный диспетчер использует про-грамму «МЕТЕО». Диспетчер получает фактические ме-теоданные и следит за динамикой процесса, что позволя-ет ему правильно и своевременно принять решение об изменении подающей температуры теплоносителя на выводах теплоисточников.

Программы MDS — монитор, TDS и система контроля аварийных сигналов

В диспетчерскую службу поступает информация от 200 объектов и контрольных точек, а также коммерче-ские данные с 120 счетчиков.

С помощью системы контроля аварийных сигналов режимный диспетчер оперативно получает информа-цию об аварийных нарушениях в режимах работы технологического оборудования на источниках и в тепловых сетях.

После получения аварийного сигнала с объекта ре-жимный диспетчер его оценивает, в случае необходи-мости вызывает аварийный персонал сетевых райо-нов или персонал технических служб по их немедлен-ному устранению.

Для определения и выявления отклонений или нару-шения от температурных графиков, гидравлических ре-жимов и других режимов или параметров режимный диспетчер использует программу «MDS — монитор».

Диспетчерская служба с помощью этой про-граммы строго контролирует температуру обрат-ной сетевой воды (T2) и готовит 6-часовые, 12-часовые и 24-часовые отчеты о нарушениях обратной температуры сетевой воды (T2), обрат-ной температуры отопительной воды (T21). Ве-дется экспресс-анализ выдерживания парамет-

ров T1, T2 по всем объектам, а также по температуре и давлению холодной воды и т.д.

Программа TDS позволяет диспетчерам контролировать работу любого объекта по выбранным параметрам в табличном и графическом виде в реальном режиме времени, совмещая различные параметры. Режимные диспетчеры используют особенно часто эту программу при аварийных ситуациях и при проведении гидравлических испытаний.

Так как программа TDS включает в себя систему технологических данных, основанную на централизованной базе данных, то она используется диспетчерами для составления различных отчетов в табличном и графическом виде за любой период времени работы, в т.ч. за сутки и месяц. Эта программа дает возможность оперативно получать данные из архивов информационной сети, позволяет правильно рассчитывать режимы работы тепловых сетей и теплоисточников.

Дальнейшие направления развития АО «RIGAS SILTUMS»

Для обеспечения эффективного функционирования и оптимизации системы теплоснабжения г. Риги необходимо продолжать работать в следующих направлениях:

- перекладка тепловых сетей на трубы с ППУ-изоляции;

- снижение тепловых потерь;
- проведение внутренней пассивации трубопроводов тепловых сетей для продления срока эксплуатации;
- окончание перехода на 100% независимые ИТП;
- оптимизация гидравлических режимов тепловых сетей;
- модернизация теплоисточников с установкой когенерационного оборудования с использованием биотоплива;
- создание автоматизированной системы сбора коммерческих данных от 8000 счетчиков учета тепловой энергии;
- оптимизация и строительство тепловых сетей в связи с подключением новых абонентов;
- дальнейшее повышение качественного обслуживания клиентов;
- повышение профессиональных знаний и навыков персонала.

В связи с тем, что диспетчерская служба принимает активное участие в реализации упомянутых задач, руководство предприятия уделяет большое внимание улучшению работы и техническому оснащению, повышению уровня профессиональной подготовки персонала диспетчерской службы, так как от этого зависит надежность и качественное обеспечение теплом потребителей г. Риги.

ИНФОРМАЦИЯ НА РАБОЧИЙ СТОЛ

Утверждены основы ценообразования в коммунальной отрасли

Правительство Российской Федерации приняло Постановление от 14 июля 2008 г. № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса». Документ вступает в силу 31 июля 2008 г.

Новый документ разрешает устанавливать надбавки к тарифам на услуги коммунальных организаций и формировать тарифы на подключение, исходя из необходимости обеспечить финансирование инвестиционных программ по модернизации коммунального комплекса.

По-прежнему регулируемы останутся тарифы на холодную и горячую воду, тарифы на водоотведение и очистку сточных вод, а также тарифы на утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов. При определенных условиях к тарифам могут быть установлены надбавки. Кроме того, регулироваться будут и тарифы на подключение к системам холодного и горячего водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, электро- и теплоснабжения.

Перекрестное субсидирование, о ликвидации которого так много говорится в последнее время, пока никто резко не отменяет: документ предусматривает возможность установления дифференцированных тарифов для разных категорий потребителей.

Для регулирования тарифов предусмотрены три метода: установление фиксированных тарифов, установление предельных тарифов (причем как максимального, так и минимального), метод индексации установленных тарифов.

Для потребителей коммунальных услуг наиболее важно в документе то, что он вводит возможность установления двуставочных тарифов. Это означает, что тариф на любую услугу состоит из двух частей. Первая — относительно небольшая фиксированная плата, осуществляемая за доступ к услуге (все ресурсы должны поставляться в жилой дом вне зависимости от того, пользуются ими в данный конкретный момент или нет). Вторая часть тарифа — это плата за конкретно потребляемые объемы воды, тепла, других ресурсов. Такой подход возможен только в случае повсеместного введения приборного учета — счетчиков на воду, тепло. В этом случае соседи, живущие рядом, не будут «переплачивать» друг за друга, как это нередко происходит сейчас, когда плата рассчитывается по средним объемам потребления и в зависимости от площади жилья.

Данное постановление закладывает фундамент для масштабных изменений в области учета. Строгий контроль за потреблением ресурсов становится необходимостью для абсолютного большинства организаций, работающих в сфере ЖКХ.

10 лет

Московский институт энергобезопасности и энергосбережения

Наши юбиляры



24 июня 1998 г. — создание УМИТЦ Мосгосэнергонадзора.

30 августа 1998 г. — получена лицензия на право ведения образовательной деятельности.

30 августа 2001 г. — получено свидетельство о регистрации «Института Энергобезопасности и Энергосбережения при Мосгосэнергонадзоре» переименован в Московский Институт Энергобезопасности и Энергосбережения.

10 марта 2005 г. — получена лицензия на право ведения образовательной деятельности по программам высшего профессионального образования.

Журнал «Энергонадзор и энергобезопасность» поздравляет наших коллег Негосударственного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Московский институт энергобезопасности и энергосбережения» с десятилетием со дня основания!

У любого учебного заведения первый год как первый класс. 10 лет — это солидный возраст со сложившимися традициями, целями и задачами.

Вы не останавливаетесь на достигнутом, идете в ногу со временем, претворяя в жизнь амбициозные планы по подготовке специалистов-энергетиков в области эксплуатации энергоустановок.

Ваши стремления к благородным целям заслужили уважение среди коллег энергетической общественности.

Высокопрофессиональный коллектив института всегда готов к решению сложных поставленных задач в области профессионального образования.

С юбилеем Вас!





МИЭЭ: годы и люди

До официального учреждения Центра была проделана большая подготовительная работа. Сама жизнь подсказала необходимость открытия такого учебного заведения. Специалисты Управления Мосгосэнергонадзора в своей повседневной работе при проверке знаний энергетического персонала предприятий Москвы постоянно сталкивались с существенным недостатком этих знаний и насущной потребностью в повышении профессионального уровня работников, ответственных за электрохозяйство, специалистов по охране труда и теплотехнического персонала.

При Управлении Мосгосэнергонадзора были созданы первые учебные группы для обучения электротехнического персонала.



Б.М. Степанов и А.С. Бурцев (справа)

Первые преподаватели УМИТЦ — специалисты Мосгосэнергонадзора:

- Начальник Управления В.Л. Титов.
- Заместитель начальника Управления В.М. Гордиенко.
- Начальник ПТО А.С. Бурцев.
- Начальник отдела охраны труда Б.М. Степанов.
- Начальники отделов: Ю.Д. Гавриленко, В.А. Тюмин, А.В. Панов.

В 2001 году УМИТЦ реорганизован в Московский институт энергобезопасности и энергосбережения и прошел лицензирование своей деятельности. Была проведена большая работа по перестройке существующих подразделений и созданию новых, формированию учебных кафедр и обеспечению их профессорско-преподавательским составом.

В 2005 г. появилось новое направление в деятельности института — подготовка студентов по заочной форме обучения. Проанализировав

недостатки, присущие заочной форме обучения (невозможности студентов посещать занятия и непосредственно общаться с преподавателем), институт внедрил совершенно новые формы ведущих ВУЗов страны — дистанционное обучение на основе интернет-технологий. В институте была организована переподготовка преподавателей, разработаны учебно-методические материалы, и с мая 2008 г. по дистанционной форме образования обучаются первые студенты.



В институте открыто подразделение МИЭЭ «Приборы Мосгосэнергонадзора», за 4 года им создан целый ряд совершенно новых, технически совершенных и необходимых для

В 1998 году на основании приказа территориального управления Государственного энергетического надзора по Москве № 12 от 24.06.1998 г. был создан учебно-методический и инженерно-технический центр Мосгосэнергонадзора (УМИТЦ Мосгосэнергонадзора) в целях повышения профессиональных знаний специалистов в области энергетики, совершенствования деловых качеств, подготовки их к выполнению новых трудовых функций и решения инженерно-технических задач в интересах производителей и потребителей энергетических ресурсов.

В начале своей деятельности Центр занимал всего одну комнату при Мосгосэнергонадзоре, штат состоял из 5 человек и имел один учебный класс. В неделю обучалась 1 группа ответственных за электрохозяйство, в дальнейшем — две (дневная и вечерняя). Тепловая группа (группа по теплу) набиралась примерно 1 раз в месяц. Постепенно при поддержке Мосгосэнергонадзора Центр развивался, расширялся и наращивал объемы работы, создавая современную материальную техническую базу для качественного учебного процесса.

Обучение ведется профессионалами в области энергетики, строго выдерживающими сроки обучения и объем выдаваемых знаний к сотрудничеству УМИТЦ с представителями Мосгосэнергонадзора.

Со временем был расширен круг преподавательского состава за счет специалистов Минэнерго, Госэнергонадзора, учебных и научных заведений. В обучении были задействованы разработчики нормативно-технических документов по энергетике, что позволило слушателям углубле изучать основные положения преподаваемых дисциплин.

Первый преподавательский состав Учебно-методического Центра:

- Профессора А.И. Бухаров, А.А. Гуров, К.В. Капелько.
- Доцент П.В. Косенков, к.т.н. Ю.Н. Балаков.

производственной деятельности приборов, которые прошли регистрацию в Госреестре средств измерений. К ним относятся: «Вектор», «Вымпел», «Висмут М», «Вега 100», «Вега 500» и другие приборы, измерители и средства защиты.

При институте открыты собственная типография, библиотека, информационно-консультативный и учебно-оздоровительный центр, издается корпоративный журнал «Энергонадзор и энергосбережение в документах и фактах». Сотрудники принимают активное участие в выставочной деятельности.



Научные направления:

1. Нормативно-техническое обеспечение устройства и безопасной эксплуатации электроустановок.
2. Техническая диагностика электрооборудования и электроустановок зданий и сооружений
3. Энергосберегающие технологии и экология.
4. Информационные образовательные технологии.

В институте созданы и успешно функционируют семь профессиональных кафедр, занимающихся учебной, методической и научной работой. На каждой кафедре разработаны учебные планы, программы, учебно-методические комплексы, созданы рабочие места для выполнения реальных и виртуальных занятий и лабораторных работ.

В настоящее время на кафедрах работают 95 преподавателей, из которых 4 преподавателя имеют ученое звание «Доктор технических наук» и ученую степень «Профессор». Также в составе преподавателей: 28 кандидатов наук (технических, исторических, военных, химических, философских, экономических), 19 доцентов, 2 старших научных сотрудника, 13 Почетных энергетиков, 3 Заслуженных энергетика.

Высокая квалификация профессорско-преподавательского состава дает возможность проводить занятия со студентами, слушателями, специалистами на хорошем профессиональном уровне, с высокой эффективностью.

Основными направлениями деятельности профессорско-преподавательского состава (ППС) МИЭЭ является работа по повышению квалификации специалистов-энергетиков организаций г. Москвы и подготовка специалистов с высшим профессиональным образованием по заочной форме обучения по специальности «Электроснабжение». Повышение квалификации в области энергетики ведется по дисциплинам: «Нормы и правила работ в электроустановках», «Нормы и правила работы на тепловых энергоустановках», «Нормы и правила работы на энергоустановках энергоснабжающих организаций». Институт готовит специалистов в области проектирования энергоустановок, испытания оборудования повышенным напряжением; охраны труда, готовит преподавательский состав для Учебных центров Москвы.

Подготовлены методические материалы для подготовки специалистов, учебные программы и планы, перечни вопросов для проверки знаний, учебные пособия и рекомендации по изучению учебных дисциплин, разработаны учебные стенды и плакаты. Все это помогает проводить учебные занятия со слушателями на высоком уровне и прививать им профессиональные навыки.

Было положено начало и продолжается совершенствование автоматизированной системы проверки знаний на автоэкзаменаторе. Эти тестирующие и обучающие комплексы компьютерных программ пользуются очень большим спросом во многих аттестационных комиссиях организаций и предприятий Российской Федерации.

Отзывы слушателей о профессиональной деятельности преподавателей, результаты безаварийной работы и отсутствие случаев травматизма обучаемых могут служить положительной оценкой деятельности Института по подготовке специалистов-энергетиков в области эксплуатации энергоустановок.

Дружный коллектив МИЭЭ ждет новых студентов для обеспечения предприятий профессиональными кадрами.



С 1998 г. бессменным руководителем Московского института энергобезопасности и энергосбережения остается Толмачёв Владимир Демьянович, кандидат технических наук, доцент, почетный энергетик РФ.

Измерение температуры бесконтактным способом при наличии электромагнитных полей и ТВЧ

А.Ю. Неделько,
ведущий инженер ОАО НПП «Эталон»

Если проанализировать требования к приборам и задачи, поставленные нашими заказчиками и потребителями в последние годы, можно заметить возросшую потребность к точному измерению температуры в условиях сильных электромагнитных полей и тяжелых тепловых режимов в месте контроля. Наиболее востребованным представляется проведение измерений температуры металлов во время нагрева в индукционных печах. Мощные электромагнитные поля и конвекционные потоки нагретого воздуха нарушают работоспособность датчиков и измерительных приборов. Одним из способов решения этой проблемы в пирометрии является разнесение в пространстве приемной оптической системы (оптической головки) и ИК-датчика с блоком электроники посредством оптоволоконного кабеля. На российском рынке представлены модели оптоволоконных пирометров зарубежных фирм, но существенным ограничением их применения в отечественной промышленности является их высокая стоимость и большие затраты при замене специализированного оптоволоконного кабеля (обычный оптоволоконный кабель, применяемый в линиях связи, не подходит для измерения температуры).

В ходе исследований были определены основные требования к оптоволокну как к линии передачи аналогового сигнала:

- термостойкость;
- передача достаточной мощности потока излучения на датчик;
- минимальные изменения сигнала при изгибе кабеля;
- минимальное воздействие электромагнитных полей и ТВЧ.

Была поставлена задача разработать оптоволоконный пирометр и оптоволоконный кабель для него с метрологическими характеристиками на уровне импортных аналогов, но более доступный по стоимости.

От наиболее распространенных из стандартных оптических волокон, применяемых для связи с пластиковыми оболочками, пришлось отказаться: во-первых, рабочий температурный диапазон для них ограничен $+70...+80^{\circ}\text{C}$, а, во-вторых, потери при изгибе были слишком большими (из-за тонкой сердцевины).

Оптическое волокно с сердцевиной и оболочкой из кварцевого стекла может выдерживать эксплуатацию при температурах до 600°C и намного более стойко — к

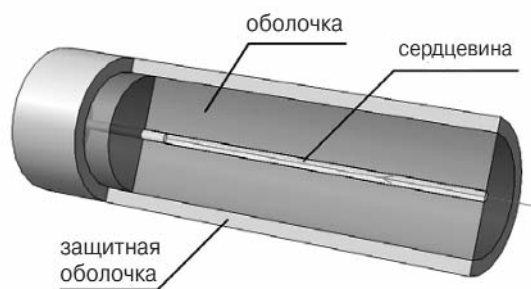


Рис. 1. Одномодовое волокно

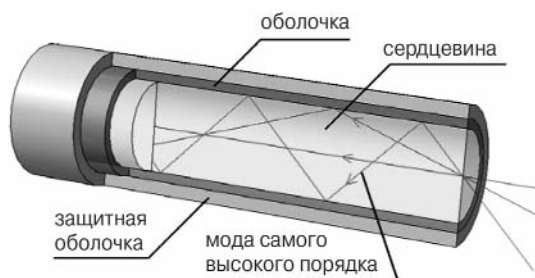


Рис. 2. Многомодовое волокно

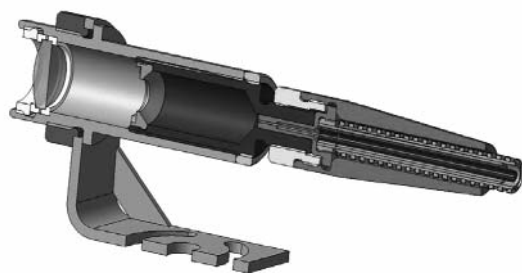


Рис. 3. Приемная головка



Рис. 4. Оптоволоконный пирометр ПД-7

механическим деформациям. Оценив площади приемных площадок датчиков и технологические возможности оборудования, компанией был разработан и изготовлен оптоволоконный кабель и оптическая приемная головка с оптоволоконном из кварцевого стекла, диаметр кварцевой сердцевинки 500 мкм. С волокном такого диаметра легко работать, и чувствительность по уровню шумов позволяла измерять температуры с 250°C. Но при испытаниях на изгиб уровень сигнала изменялся на 3–5% из-за ослабления мод высоких порядков. Следовало не допускать моды высоких порядков на входе в оптоволоконно.

В конструкцию оптической приемной головки была установлена апертурная диафрагма, которая ограничивала моды высоких порядков. В результате зависимость от изгиба кабеля снизилась до 0,1%.

В качестве внешней защитной оболочки используется металлорукав из нержавеющей стали с внешним диаметром 6 мм, но наличие фторопластовых деталей в конструкции ограничивает температуру эксплуатации до 150°C. Со стороны, подключаемой к пирометру, кабель электрически изолирован от прибора. Длина кабеля ограничивается только технологией сборки, и в настоящий момент на предприятии освоено изготовление кабеля длиной до 10 метров.

Параллельно с разработкой оптоволоконного кабеля велась разработка блока обработки сигнала. Блок обработки не только должен измерять поток излучения и рассчитывать температуру, но и обеспечивать возможность подсветки области измерения для точного наведения в нужное место на объекте. Таким

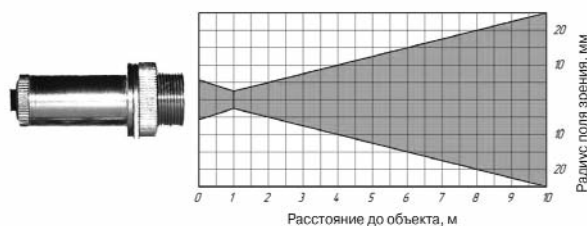


Рис. 5. Диаграмма поля зрения пирометра ПД-7



Рис. 6. ИК-термопара на базе пирометра ПД-7

Технические характеристики пирометра ПД-7

Исполнение пирометра	Диапазон измерений, °C	Спектральный диапазон, мкм
ПД-7-01	300–1000	0.9...1.7
ПД-7-02	500–2500	0.9...1.7

основная приведенная погрешность:	0,5%
разрешающая способность:	0,01°C
показатель визирования:	1:150
температура окружающей среды:	5...50°C
температура эксплуатации оптической головки, оптоволоконного кабеля:	–40...+150°C
коррекция излучательной способности:	0,1-1,5, шаг 0,001
питание:	24 В

образом, появился первый на предприятии оптоволоконный пирометр ПД-7. Для осуществления подсветки области измерений был выбран самый простой вариант — ручное переключение оптического разъема кабеля при наведении/измерении между соответствующими разъемами пирометра. После наведения оптической головки в нужное место ее кронштейн фиксируется затяжкой винтов, и кабель подключается к измерительному каналу.

Дополнительно пирометр ПД-7 может быть укомплектован специальным металлическим чехлом, на дно которого фокусируется приемник ИК-излучения. Такая схема позволяет измерять температуру среды, в которой находится защитный чехол — аналог термопары.

Для упрощения построения АСУ ТП на базе пирометра ПД-7 был разработан пирометр ПД-10, который может выполнять функции ПИД-регулятора. Прибор подключается к клеммам светодиода твердо-

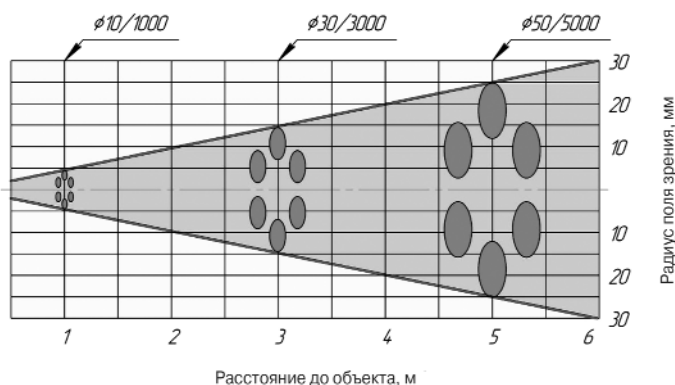


Рис. 7. Схема подсветки поля зрения

тельного реле или оптрона, управляющего нагревателями, и к силовой сети 220 или 380 В. Способ регулирования — фазовый. Настройка параметров регулирования осуществляется как при помощи кнопок управления, так и с ПК.

Следующим этапом стало объединение возможности измерения и подсветки. Это особенно актуально в случае, если объекты измерений перемещаются, либо в зоне измерений высокий уровень вибраций, сбивающих наведение. На базе имеющегося оборудования и опыта была разработана технология изготовления многожильного оптоволоконного кабеля. Центральная жила используется для передачи излучения объекта, боковые — для лазерной подсветки. При работе прибора светящиеся точки окружают область измерений (рис. 7). Появляется возможность не только оперативно наводиться в нужное место, но и контролировать размер области измерений и фокусировку.

Такая оптическая схема была использована при разработке пирометра ПД-6, который по функциям (кроме подсветки) и метрологическим характеристикам является аналогом ПД-7. Первые образцы пирометра ПД-6 были переданы на опытную эксплуатацию для измерения температуры при сварке рельсового стыка

ТВЧ. Выяснилось, что металлорукав из нержавеющей стали обладает небольшой магнитностью и разогревается ТВЧ, так как находится вблизи места сварки. Приобрести металлорукав из немагнитного материала не удалось, было принято решение разработать и изготовить защитную оболочку своими силами.

Конструкция оболочки представляет собой навитую из немагнитной проволоки пружину с усаженной поверх нее фторопластовой трубкой. Фторопластовая трубка при усадке продавливается вглубь витков пружины и в дальнейшем не дает ей растягиваться, сжиматься, сгибаться с малым радиусом.

Стальную проволоку использовать было нельзя, бронзовая также нагревалась, очевидно, из-за посторонних примесей, медная и алюминиевая не обладают нужной жесткостью. Хорошие результаты были получены с копелевой проволокой, применяемой для изготовления термопар. В отличие от металлорукава, новая оболочка обладает герметичностью, что важно при измерениях температуры внутри вакуумных установок и т.п., в этом случае место ввода кабеля намного легче загерметизировать. Кабель обладает достаточной гибкостью, его можно проложить внутри установки до места, где обеспечивается прямая видимость объекта контроля. Корпус пирометра изготовлен из алюминия, в конструкции кабеля и оптической головки нет магнитных деталей.

Пирометр также имеет электронный ключ, с помощью которого можно управлять нагревом или сигнализировать о достижении заданной температуры.

Если доступ к объекту ограничен, вблизи объекта слишком высокая температура, высокое напряжение и т.п., то в этом случае целесообразно использовать



Рис. 8. Пирометр ПД-6

Технические характеристики пирометра ПД-6

диапазон измерения температуры, °C	300...1000
основная погрешность, %	± 0,5
показатель визирования	1:100
напряжение питания, В	24 ± 0,5
температура окружающей среды, °C	5...50
температура эксплуатации приемника ИК-излучения, °C	–40...150°C
коррекция излучательной способности	0,1...1,5 (шаг 0,001)
спектральный диапазон, мкм	0,9...1,7
перестраиваемый унифицированный токовый выход, мА	0–5, 0–20, 4–20
связь с ПК	RS-232
степень защиты от пыли и воды	IP00



Рис. 9. Пирометр ПД-9

Технические характеристики пирометра ПД-9

диапазон измерения температуры, °C	400...1400
основная приведенная погрешность:	0,5%
разрешающая способность:	0,01°C
показатель визирования:	1:100
температура окружающей среды:	5...50°C
коррекция излучательной способности:	0,1-1,5, шаг 0,001
габаритные размеры, мм, не более:	Ø80×198

пирометры с мощной оптикой (высоким показателем визирования) и подсветкой области измерения температуры. Высокий показатель визирования позволит установить пирометр на достаточном расстоянии от объекта. Если площадь объекта мала либо он частично перекрывается другими деталями, например витками индуктора и т.п., есть возможность проводить измерения за счет высокого показателя визирования и точной фокусировки на объекте. Такими возможностями обладает пирометр ПД-9. Он оснащен объективом с широким диапазоном регулировки и круговым лазерным целеуказателем.

Пирометр подключается к COM порту компьютера посредством входящего в комплект поставки кабеля с оптопарной развязкой на входе в компьютер, при этом порт компьютера электрически изолирован от цепей прибора.

Необходимое метрологическое оборудование для градуировки, калибровки и поверки пирометров состоит из набора моделей АЧТ на разные диапазоны температур, калиброванных диафрагм, вспомогательного оборудования. На ОАО НПП «Эталон» были разработаны и сертифицированы модели абсолютно черного тела АЧТ-30/900/2500, АЧТ-45/100/1100, АЧТ-100/-40/40, воспроизводящие диапазон температур от -40 до 2500°C. Для поверки тепловизоров разработано и сертифицировано протяженное черное тело с набором мир ПЧТ-540/40/100.

НА ПРАВАХ РЕКЛАМЫ



Современные средства измерения АКИП



АКИП-8404

АКИП-8403, 8404, 8405 — цифровые портативные измерители параметров электрических сетей с функцией TRMS мультиметра. Частота дискретизации входного сигнала 3,2 кГц (АЦП 16 бит), скорость измерения: 64 изм./сек.

Комбинированные приборы разработаны в соответствии с требованиями стандартов безопасности МЭК 61557, МЭК 61010-1 в отношении электронных и полупроводниковых средств измерений. Приборы изготовлены с учетом обеспечения максимальной степени безопасности благодаря двойной изоляции корпуса и защите входа от перегрузки по напряжению категории III (максимально ~550 В между входными гнездами).

Возможности и характеристики:

- ♦ Измерение постоянного и переменного TRMS напряжения 1,0 мВ — 605,0 В, частоты переменного напряжения 30—400 Гц.
- ♦ Измерение силы постоянного и переменного TRMS тока 1,0 А — 1200 А (разрешение 0,1 мА); частоты переменного тока 30—400 Гц (опционально).
- ♦ Измерение сопротивления до 40 кОм (разрешение 0,01 Ом) и звуковой прозвон цепи.
- ♦ Измерение сопротивления изоляции до 1 ГОм.
- ♦ Измерение сопротивления низкоомных цепей током >200 мА.
- ♦ Измерение времени отключения УЗО (АС тип).
- ♦ Общее сопротивление цепи заземления Ra без отключения УЗО.
- ♦ Индикация фазового напряжения в цепи и порядка чередования фаз.
- ♦ Батарейное питание (4 шт. × 1,5 В), автовыключение питания.
- ♦ Большой контрастный ЖК-дисплей (9999), скорость обновления — 2 раза/сек.

*Более подробные характеристики приборов
можно узнать на сайте www.prist.ru;
или по телефону (495) 777-55-91*

Интеллектуальная «Федерация»

А. Колчева,
пресс-секретарь компании Kamstrup

Строительство крупнейшего делового района столицы «Москва-Сити» и, в частности, наиболее примечательного ее объекта — башни «Федерация» — привлекает внимание специалистов как с точки зрения своих масштабов, так и задействованных высокотехнологических решений. По мнению экспертов, этот проект является одним из наиболее «интеллектуальных» в России, поскольку в нем воплотятся все новейшие достижения в области создания «умного дома». Для отечественной строительной индустрии это хотя и не первый, то несомненно самый яркий пример построения единого комплекса автоматизации инженерных систем здания, который призван существенно сократить затраты на эксплуатацию и снизить потребление энергоресурсов.

Новые высоты прогресса

Комплекс «Федерация», возводимый Mirax Group, — самый крупный проект высотного строительства не только на территории делового центра «Москва-Сити», но и во всей России. По завершении строительства здание будет состоять из двух башен — «Запад» и «Восток», высотой 243 и 360 м, а также центрального шпиля высотой 435 м. Общая площадь башен составит более 420 тыс. м². Здесь планируется разместить офисы компаний, апартаменты, а также рестораны, торговый и развлекательный центры.

Отличительной особенностью этого проекта является использование комплексного интеллектуального управления зданием. В башне «Федерация» автоматизированы все инженерные системы: вентиляции, кондиционирования, отопления, водоснабжения, дренажа, канализации, электричества, пожарной сигнализации и т.д.

Только в башне «Запад» предполагается установка более 7500 единиц оборудования разных производителей. Общее количество точек подключения различных устройств к системе автоматизации составляет 16800, длина соединительных кабелей измеряется десятками километров. Подобная насыщенность здания техническими устройствами ставит задачу построения Системы управления зданием. Специалисты «АРМО-ГРУПП», разрабатывавшие проект автоматизации уже возведенной башни «Запад», выбрали для этого стандарт Building Management System (BMS), сегодня повсеместно используемый при создании «умных» зданий.

В частности, на этом объекте была применена SCADA-система Metasys M5, разработанная компа-

нией Johnson Controls. Ее преимуществом является многоуровневая распределенная архитектура, позволяющая объединить системы жизнеобеспечения здания в целостную отказоустойчивую инфраструктуру. Модульный принцип организации и широкие возможности масштабирования дают возможность подключать к системе до 32 тысяч точек контроля, причем делать это постепенно, по мере ввода отдельных этажей здания в эксплуатацию.

Система управления объектом имеет трехуровневую структуру: первый представлен контроллерами, объединенными в полевые сети; второй — это сетевые процессы, собирающие информацию; третий уровень — серверы и рабочие станции, предназначенные для управления инженерным оборудованием, ведением архива данных и тревог.

Для передачи данных на верхнем уровне (management level) используется протокол BACNet. На «полевом» уровне было решено использовать другой популярный стандарт — LON. С его помощью осуществляется передача данных на центральный диспетчерский пульт с тепло- и электросчетчиков.

Эта технология очень удобна для владельца здания, который может без проблем объединить в единую схему все сигналы от инженерного оборудования и управлять им так, как считает нужным.

Простые преимущества сложных технологий

Автоматизация инженерных систем «Федерации» продиктована не модой на высокотехнологичные решения, а экономическими расчетами. По результатам исследований Швейцарской ассоциации произво-

дителей оборудования для вентиляции и кондиционирования, стоимость современной системы автоматики составляет до 15% от затрат на все здание. При этом за счет снижения эксплуатационных затрат и расходов электроэнергии, воды и тепла на 20–30% срок окупаемости такой системы составляет 3–5 лет.

До недавнего времени активному развитию интеллектуальных систем управления зданиями в России препятствовала слабая информированность потенциальных заказчиков об опыте создания подобного рода объектов; низкие цены на внутреннем рынке на энергоносители и рабочую силу, что позволяло не очень задумываться о стоимости эксплуатации объекта. На сегодняшний день ресурсосберегающие технологии становятся обязательным элементом любого современного проекта.

Преимущества применения автоматических решений хорошо видны на примере организации системы учета тепла и электроэнергии, реализованной в апартаментах башни «Запад» общей площадью более 9000 м², расположенных на 51–56 этажах. Всего здесь установлено 82 теплосчетчика MULTICAL® и 41 электросчетчик компании Kamstrup.

В отдельных щитах для каждого апартаментов установлено по 2 вычислителя. Первый учитывает показания преобразователей расхода ULTRAFLOW®, установленных, соответственно, на подающем и обратном трубопроводах отопления. Через импульсные делители к нему же подключены расходомеры, контролирующие подачу и циркуляцию горячей воды. Второй вычислитель учитывает энергию охлаждения и подачу холодной воды, он же через специальный модуль принимает данные от электросчетчика. Такая схема обеспечивает централизацию учета расхода всех ресурсов одновременно.

На этапе проектирования производился отбор наиболее оптимальных для этого объекта приборов учета по таким параметрам, как точность и постоянство метрологических характеристик, длительный срок

службы, компактность и удобство при монтаже. Решающими моментами, определившими и выбор оборудования, являлась возможность передачи данных в единую систему по протоколу LON.

Система автоматического считывания показаний приборов учета открывает доступ к данным в реальном времени. Диспетчер получает возможность на экране монитора отслеживать динамику и распределение потребления всех ресурсов по отдельным участкам, контролировать работоспособность каждой системы. Например, утечка или разрыв трубопровода будут мгновенно распознаны теплосчетчиком как превышение допустимой разности объемов теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах. Прибор немедленно сигнализирует об этом на диспетчерский пульт. Контроллер закрывает клапан, прекращая подачу теплоносителя в «опасный» участок системы отопления. Любая утечка или авария будет мгновенно обнаружена и устранена в кратчайшие сроки. Учитывая, что апартаменты башни «Федерация» относятся к разряду элитной недвижимости и будут иметь очень дорогую отделку, это особенно важно.

Управление огромным зданием могут осуществлять всего несколько человек. Диспетчерская подключена к системе бесперебойного питания, она выполняет свою работу при любых ситуациях, которые могут возникнуть в башне. Для увеличения надежности проектом предусмотрено наличие сразу двух одновременно работающих диспетчерских: если одна из них по какой-то причине выйдет из строя, вторая продолжит управлять всеми процессами.

Реальный эффект от применения высокотехнологичных решений «умного дома» в башне «Федерация» можно будет оценить только после ее сдачи в эксплуатацию. Однако уже сейчас можно предположить, что реализация этого проекта установит новую планку энергоэффективности и автоматизации российскому деловому строительству на многие годы вперед.

ВАМ НА РАБОЧИЙ СТОЛ

ОАО «ЦЕНТР ПРОЕКТНОЙ ПРОДУКЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ» предлагает:

Шарапов В.И., Ротов П.В. Регулирование нагрузки систем теплоснабжения. — М.: ЦПП, 2007.

Приведено сравнение различных способов регулирования тепловой нагрузки систем теплоснабжения. Предложены технологии качественного и качественно-количественного регулирования тепловой нагрузки систем теплоснабжения, способы автоматического регулирования и гидравлической защиты местных систем отопления. Рассмотрен зарубежный опыт энергосбережения в системах теплоснабжения. Приведены методики расчета графиков центрального регулирования.

ГЭСНп-2001-01. Сборник 1. Электротехнические устройства.

ГЭСНп-2001-07. Сборник 7. Теплоэнергетическое оборудование.

ГЭСНр-2001-67. Электромонтажные работы.

ФЕРп-2001-01. Сборник 1. Электротехнические работы.

ФЕРп-2001-07. Сборник 7. Теплоэнергетическое оборудование.

МДК 5-01.01. Рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть III. Нормативы численности работников коммунальных и энергетических предприятий.

Адрес: 127238, Москва, Дмитровское шоссе, д. 46, корп. 2.
Телефон /факс 482-4265; отдел заказов: 482-42-94 (регионы), 482-15-17 (Москва).

Чтобы добро не стало дымом



Сегодня МЧС России ведет активную законотворческую работу, направленную на урегулирование законодательства в вопросах обеспечения защиты населения от пожаров и других чрезвычайных происшествий. Об одном из ее направлений – разработке проекта технического регламента «О пожарной безопасности» рассказывает статс-секретарь – заместитель министра МЧС России Владимир Андреевич ПУЧКОВ*

* По материалам сайта МЧС России (www.mchs.gov.ru)

Владимир Андреевич, в последнее время ведется много дискуссий вокруг проекта технического регламента «О пожарной безопасности», который уже прошел второе чтение в Государственной Думе? Чем вызвано появление этого документа?

⇒ Появление проекта технического регламента обусловлено требованиями времени. МЧС России осуществляет надзор и контроль в сфере гражданской обороны, защиты населения и территории от чрезвычайных ситуаций, обеспечения пожарной безопасности, руководствуясь существующей нормативной правовой базой. К сожалению, многие нормативные акты сегодня уже устарели и нуждаются в оптимизации. Например, в настоящее время в области пожарной безопасности действуют более 2 тысяч различных документов, которые содержат более 150 тысяч требований. Даже если каждое требование будет занимать один лист, представьте себе книгу объемом в 150 тысяч листов! К тому же документы зачастую противоречат или дублируют друг друга, что затрудняет их применение как для владельцев объектов противопожарной защиты, так и для надзорных органов и создает поле для коррупционных проявлений. Многие из нормативных актов имеют ограниченный доступ, и где-нибудь в Иркутске, Хабаровске или Южно-Сахалинске вы их просто не найдете. Даже предприниматель Московской области с трудом сможет найти все необходимые документы на месте — для этого нужно ехать в столицу. Эти и другие проблемы и призван решить разработанный нами технический регламент. Он один и еще пять основных документов заменят две тысячи нормативных актов, регулирующих сегодня сферу обеспечения пожарной безопасности.

Техрегламент содержит понятные, как для собственников и простых граждан, так и для надзора, требования в сфере пожарной безопасности. Кроме того, он создает условия для внедрения аудита безопасности, то есть системы независимой оценки рисков. Это, в частности, повысит ответственность собственника и позволит ему самостоятельно выбирать способ охраны своего объекта.

Прописаны ли в техническом регламенте нормы риска от пожаров для населения и промышленных объектов?

⇒ Мы впервые в России регламентировали нормы риска от пожара для населения — это одна миллионная. То есть в идеале, к которому мы

стремимся, при пожаре допустима, (если можно это слово применить к человеческой жизни, которая сама по себе бесценна), гибель одного человека на миллион. Для предприятий с учетом их особенностей этот показатель составляет одну десятитысячную.

Если человек пришел устраиваться на работу на предприятие, то он должен знать обо всех возможных рисках, в том числе и в области пожарной безопасности. И если человек сознательно идет на эти риски, то владелец предприятия должен ему соответственно платить, а все риски должны быть застрахованы.

Одна миллионная — это та перспектива, к которой мы должны стремиться в обеспечении пожарной безопасности в России. Такие же подходы существуют в странах Западной Европы, Японии и США. При доскональном соблюдении всех требований пожарной безопасности при отсутствии форс-мажорных явлений, в виде субъективного фактора, — человека с его непредсказуемыми и не всегда правильными действиями (порой и умышленными поджогами) — этой нормы можно достичь. Пока же, к сожалению, показатели у нас совсем другие.

Какие еще новые требования прописаны в техрегламенте?

⇒ Также в техническом регламенте впервые определено нормативное время прибытия пожарных подразделений для ликвидации пожаров. В настоящее время действуют абстрактные радиусы выезда: в городе — 4 км, в сельской местности — 10 км. Но, вы понимаете, можно ехать со скоростью 10 км/ч из-за «пробок» и разбитых дорог, а можно ехать быстрее. Сегодня же мы законодательно регламентировали, что пожарные подразделения должны прибыть на место происшествия и начать тушить пожар: в городе — в период до 10 минут, в сельской местности — до 20 минут. Достаточно жесткое требование, но мы сознательно идем на это, понимая свою ответственность за жизни и имущество людей.

Какие трудности возникают на пути принятия технического регламента «О пожарной безопасности»?

⇒ К сожалению, не все чиновники и бизнесмены правильно понимают требования технического регламента. Не

все хотят появления такого федерального закона, потому что при размытом нормативном правовом поле некоторые граждане, привыкшие жить в старом измерении, чувствуют себя гораздо увереннее. Они предпочитают заплатить за что-то и как-то, но не решать вопросы пожарной безопасности цивилизованным способом. Это очень важная и актуальная проблема.

Мы столкнулись с серьезным противодействием при принятии проекта технического регламента «О пожарной безопасности» именно по этой причине. Дело в том, что этот документ имеет явно выраженную антикоррупционную направленность. А некоторые бизнесмены внутренне не готовы выходить на новые цивилизованные взаимоотношения в сфере безопасности. Это тоже проблема нашей общей культуры.

Порой сталкиваешься с такими абсурдными явлениями, о которых говорить в цивилизованном обществе просто неудобно. Ведь никому не придет в голову прыгать из самолета без парашюта. Но некоторые наши руководители считают, что вопросы безопасности жизнедеятельности, оценка рисков не так важны, что это просто дополнительные затраты и нагрузка на бюджет предприятия. Зачем ставить огнетушители в положенном месте, если можно обойтись без них? Зачем нужны эвакуационные выходы и сигнализация? Зачем держать аптечку и огнетушитель в автомобиле? Когда же случается трагедия, в результате которой гибнут люди, понимаешь, что эти вещи жизненно необходимы. Поэтому каждый собственник должен чувствовать ответственность. Но ему нужна помощь. Не только надзор и контроль, без которых сегодня, к сожалению, невозможно обеспечить безопасность на социально-значимых объектах. Нужна повседневная кропотливая работа, просвещение и убеждение людей, принятие профилактических мер.

Каким образом в проекте технического регламента «О пожарной безопасности» прописаны вопросы, связанные со страхованием рисков на производстве?

⇒ Одним из элементов выстраивания цивилизованной системы безопасности в сфере производства является страхование риска, особенно перед третьими

лицами. Если, скажем, я живу или работаю вблизи промышленного или другого объекта, представляющего опасность для моей жизни и здоровья, то его владелец должен эти риски застраховать.

Приведу пример. Мясокомбинат, как правило, имеет холодильные установки с аммиаком. В случае аварии на таком объекте можно прогнозировать реальную опасность для людей, проживающих в непосредственной близости. Поэтому владелец должен застраховать все возможные риски. Но это не просто механическая процедура, при которой собственник платит деньги страховой компании и спокойно живет пару лет, а в случае аварии страховая компания рассчитается со всеми, кто попадет в зону чрезвычайной ситуации. Это категорически не так. Именно страховая компания объективно заинтересована в комплексной оценке рисков производства. И она не будет страховать ваши риски, если у вас устаревшее оборудование, нет элементов защиты и т.д. Независимый эксперт осмотрит ваш объект и выставит требования, которые вы должны выполнить для обеспечения промышленной безопасности. А в случае их невыполнения страховая сумма значительно возрастет, так как рисков, связанных с деятельностью такого объекта, возникает гораздо больше.

Выстраивание цивилизованных взаимоотношений между собственниками потенциально опасных объектов и страховым сообществом — сложный и длительный процесс, но идти в этом направлении необходимо.

Скажу откровенно, не все готовы к внедрению этой системы. С одной стороны, противниками являются владельцы потенциально опасных объектов, заинтересованные в максимальной прибыли и не заинтересованные в независимом аудите технологических процессов, с другой стороны — страховые компании, которые не хотят брать на себя ответственность за потенциально опасные объекты. Чтобы сгладить эти моменты, проработать все вопросы, юридически обустроить эту сферу, мы предлагаем установить достаточно продолжительный промежуточный период до вступления законных требований в силу.

Можно ли сейчас спрогнозировать, когда будет принят проект технического регламента?

⇒ Технический регламент «О пожарной безопасности» прошел все процедуры согласования. Проведены общественные слушания, в том числе и с участием представителей бизнеса. Техрегламент обсуждался на заседаниях соответствующих комиссий по техническому регулированию, прошел все процедуры согласования в комиссии по законопроектной деятельности Правительства Российской Федерации, рассмотрен на заседании Правительства России, прошел подготовительные процедуры в Государственной Думе.

За последнее время текст законопроекта был дополнительно проработан, внесены десятки поправок, уточняющие формулировки, упрощены процедуры, четко регламентирован порядок реализации требований техрегламента, исключены все «двойные толкования» и нюансы, способные привести к злоупотреблениям и коррупционным проявлениям.

В этой большой работе участвовали депутаты Государственной Думы, представители бизнес-сообщества и общественных организаций, эксперты и юристы.

Надеюсь, в ближайшие дни процедура принятия законопроекта будет завершена. Общество ждет этот документ, потому что в большинстве своем оно созрело для внедрения цивилизованных отношений, в том числе в сфере пожарной безопасности. Принятие технического регламента позволит улучшить показатели пожарной обстановки, сохранить жизни людей, уменьшить количество погибших и пострадавших на пожарах, сократить материальный ущерб.



Взаимовыгодное сотрудничество в топливно-энергетическом комплексе невозможно без постоянного конструктивного диалога государственных структур, бизнеса, науки и общественных институтов.

Специализированные выставки и другие общественные мероприятия создают пространство для общения профессионалов отрасли как в столице, так и на региональных площадках.

Журнал «Энергонадзор и энергобезопасность» участвует в наиболее крупных и интересных событиях Деловой программы 2008 года и приглашает Вас принять в них участие. В редакции Вы можете получить пригласительные билеты на профессиональные выставки и другие общественные мероприятия.

Контакты: (495) 129-85-09, precca@mail.ru

Как всегда, осень – особое время для энергетической общественности: параллельно с активной подготовкой к новому осенне-зимнему периоду необходимо обсудить ключевые вопросы реформирования российской энергетики, проблемы и перспективы дальнейшего развития отрасли, итоги работы предыдущего года по энергобезопасности, энергоэффективности, экологическим показателям и другим приоритетным направлениям.

Осень 2008 года не стала исключением. Кроме постоянно актуальных вопросов, в этом году появились новые темы для обсуждения: реструктуризация РАО «ЕЭС России», запуск рынка мощности, очередная административная реформа и реорганизация в государственных структурах, новая роль и функции крупнейших компаний отрасли, принятие новых нормативных документов, кардинально меняющих действующую систему регулирования в топливно-энергетическом комплексе России, и многие другие вопросы.



Международный форум «РОССИЙСКОЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ: ПРОБЛЕМЫ И ТЕНДЕНЦИИ РАЗВИТИЯ»

Сентябрь был ознаменован первым крупным общественным мероприятием. 11–12 сентября состоялся **Международный форум «Российское теплоснабжение: проблемы и тенденции развития»**, где обсуждались тенденции современного состояния теплоснабжения в России, приоритетные направления развития и преобразования отрасли, реализация государственной политики в области нормативного и правового обеспечения функционирования систем теплоснабжения, формирование эффективной системы саморегулирования, обеспечение надзора за эффективностью и безопасностью функционирования энергетического комплекса страны.

Все эти вопросы необходимо было рассмотреть с учетом новых принятых нормативных документов: Указа Президента РФ от 4 июня 2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики», Федерального закона «О саморегулируемых организациях», Федерального закона от 22 июля 2008 г. № 148 «О внесении изменений в Градостроительный кодекс РФ и отдельные законодательные акты».



Организатор Форума — Некоммерческое Партнерство «Российское теплоснабжение», при информационной поддержке журнала «Энергоназор и энергобезопасность», проводило двухдневную Деловую программу, включающую несколько крупномасштабных мероприятий:

- Пленарное заседание «Стратегия развития теплоснабжения в России»;
- Всероссийское совещание-конференция «Перспективы тарифной политики в сфере теплоснабжения»;
- Пленарное заседание «Планирование систем централизованного теплоснабжения»;
- Пленарное заседание «Планирование развития систем централизованного теплоснабжения»;
- Пленарное заседание «Переход от государственного регулирования к саморегулированию в теплоснабжении».

В рамках Международного форума работала демонстрационная зона, посвященная инновационным решениям в теплоснабжении.

Финалом мероприятия стало V ежегодное собрание НП «Российское теплоснабжение», к юбилею которого был приурочен Форум.

В направленном письме к организатору форума Председатель комиссии Совета Федерации по естественным монополиям Н. И. Рыжков отметил: «Полностью поддерживаем использование возможностей столь масштабного мероприятия для обсуждения вопросов, касающихся введения в действие института саморегулирования, открывающего широкие перспективы для инновационного развития отрасли, эффективной реализации национальных и региональных программ и проектов». Форум даст «импульс определению путей развития и преобразования российского теплоснабжения в стабильный и эффективный бизнес», — подчеркнул он.

Конференции и пленарные заседания прошли при участии Комитета по энергетике Государственной Думы РФ, Комиссии Совета Федерации по естественным монополиям, департаментов Министерства регионального развития, Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, научных институтов, общественных организаций и ведущих компаний отрасли столицы и регионов.

По итогам Форума планируется внести на рассмотрение в Правительство РФ проект Федерального закона «О теплоснабжении».

www.rosteplo.ru

V Профессиональный энергетический форум «РАЗВИТИЕ РОССИЙСКОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ: ГЕНЕРАЦИЯ, СЕТИ, СБЫТ»



24–25 сентября 2008 года в Центре международной торговли в г. Москве состоялся V Профессиональный энергетический форум «Развитие российской электроэнергетики: генерация, сети, сбыт», посвященный развитию электроэнергетики после ликвидации РАО «ЕЭС России» как главного координационного центра отрасли.

Участники деловой программы в докладах и дискуссиях рассматривали вопросы развития энергетического комплекса в новых условиях:

- новые механизмы управления энергетикой и надежность энергосистемы;
- регулирование и обеспечение сбалансированного развития электроэнергетической отрасли;
- антимонопольный контроль и тарифное регулирование;
- перспективы развития оптового рынка электроэнергии и мощности;
- реализация инвестиционных программ: модернизация и строительство новых мощностей;
- топливное обеспечение и тарифное регулирование;
- розничный рынок и проблемы технологического присоединения потребителей.

Форум прошел с участием представителей Совета Федерации, Федеральной антимонопольной службы, Федеральной службы по тарифам, Министерства энергетики РФ. Подробный материал по итогам Форума читайте в следующем номере журнала.

www.E-m.ru

ЭНЕРГЕТИКА. РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЕ. ЭКОЛОГИЯ

Выставка проходила параллельно с IV Белгородским строительным форумом и V Межрегиональной специализированной выставкой «Современный город. Стройиндустрия», тем самым подчеркивая тесную связь отраслей промышленности, общие задачи и тенденции развития.

Цель мероприятия — обеспечение пространства для развития делового сотрудничества в сферах топливно-энергетического комплекса и электротехнической промышленности, привлечения инвестиций в отечественное производство, внедрения передовых энергоэффективных и ресурсосберегающих технологий, оборудования, материалов и конструкций, современных средств автоматизации, стимулирование разработки конкурентоспособной продукции.

В рамках выставки были проведены «круглые столы», семинары, консультации по вопросам энергетики, экологии, энергосбережения, стройиндустрии.

Организаторами мероприятия выступили Белгородская торгово-промышленная палата, Департамент строительства, транспорта и ЖКХ Белгородской области, Управление архитектуры и градостроительства Белгородской области.

Выставка прошла при информационной поддержке журнала «Энергоназор и энергобезопасность».

www.belexpocentr.ru

ДЕЛОВАЯ ПРОГРАММА: АНОНС ОСЕННИХ МЕРОПРИЯТИЙ



АТОМНАЯ ЭНЕРГЕТИКА И ЭЛЕКТРОТЕХНИКА

7–9 октября 2008 года в Москве, в Центре международной торговли, состоится выставка «Атомная энергетика и электротехника. Энергетическое машиностроение», целью которой является деловая кооперация специалистов, создание устойчивых производственных связей, эффективное взаимодействие специалистов науки и техники, деловая кооперация предприятий энергетики и промышленности, обсуждение вопросов перспектив развития отрасли.

Выставка проходит при поддержке Федерального агентства по атомной энергии «РОС-АТОМ», Государственного концерна «РОСЭНЕРГОАТОМ», Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и др. организаций.

www.inconex.ru

Международная энергетическая конференция

«ПОДНИМАЯ «ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ЗАНАВЕС»

21–23 октября с.г. в Санкт-Петербурге состоится Международная энергетическая конференция «Поднимая «энергетический занавес». Либерализация российского энергетического рынка: новые возможности или новый вызов для Северной Европы?»

Конференция посвящена последним изменениям и перспективам развития сектора электроэнергетики России, Прибалтики, Северной и Восточной Европы, в частности, в свете либерализации рынков России и Прибалтики.

Это первая международная конференция в России, которая проводится на таком высоком уровне. На мероприятии будут представлены: Минэнерго, ФАС, «Росэнергоатом», «Интер РАО ЕЭС», «РусГидро», АТС, Lietouvos Energija, ряд европейских энергетических компаний и системных операторов, эксперты и консультанты.

www.events.skmenenergy.ru

Форум IDS Scheer 2008 «ARIS PROCESSDAY»

28 октября с.г. в Москве пройдет Форум IDS Scheer 2008 «ARIS ProcessDay» — ежегодная встреча корпоративных руководителей, управляющих бизнес-процессами.

Компаниям российского энергетического сектора в новых экономических условиях реформированной российской энергетики необходимы стратегические решения в вопросах совершенствования бизнеса и повышения его эффективности.

Форум планирует осветить вопросы управления бизнес-процессами предприятия, эффективной архитектуры предприятия, процессно-ориентированного внедрения IT-решений, построения сервисно-ориентированной архитектуры (SOA), управления рисками и соответствия требованиям на примерах реальных проектов.

www.ids-scheer.ru



ЭНЕРГОТЕХ–2008

В период с 10 по 13 ноября 2008 года в Москве во Всероссийском выставочном центре пройдет VI Международная специализированная выставка оборудования и технологий производства, передачи, преобразования и распределения электрической и тепловой энергии «ЭНЕРГОТЕХ-2008».

Организаторами выставки являются Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации, Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Выставка «Энерготех-2008» проходит при поддержке Комитета Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации по энергетике, Комиссии Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации по естественным монополиям, Федерального агентства по энергетике, Федерального агентства по промышленности и других заинтересованных организаций и ведомств.

Традиционно журнал «Энергоназор и энергобезопасность», являясь официальным информационным изданием Ростехнадзора по вопросам энергетики, выступает генеральным информационным спонсором выставки и ее деловой программы, рассматривающей спектр ключевых вопросов энергетики:

- обсуждение современного состояния и перспектив развития энергетики в контексте развития экономики России;
- широкая дискуссия по оптимизации реформирования российской энергетики, в том числе по мерам обеспечения надежности электроснабжения, привлечению инвестиций, функционированию свободного рынка электроэнергии;
- демонстрация в рамках выставочной экспозиции «Энерготех-2008» современного оборудования, новых технологий для электроэнергетики, гидроэнергетики, альтернативной энергетики и других отраслевых сегментов.

www.energo-expo.ru

Электроснабжение и электросбережение городов

С 10 по 13 ноября с.г. при организованной поддержке Правительства Москвы и Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству в рамках Международного форума «City Build 2008» пройдет Международная выставка «Электроснабжение и электросбережение городов».

Международная выставка посвящена проблемам эффективного электроснабжения в сфере жилищно-коммунального сектора, административных зданий, спортивных и промышленных объектов городов. Экспозиция освещает широкий спектр направлений, связанных с проектированием, электроснабжением городов, разработкой и производством современной техники подачи, распределения и использования электроэнергии, вопросам электро- и пожаробезопасности.

www.city-build.ru

СИЛОВАЯ ЭЛЕКТРОНИКА И ЭНЕРГЕТИКА

С 2008 года Международная выставка и конференция по энергетике и энергосбережению «Powertek», традиционно проходившая в апреле, объединилась с выставкой «Силовая Электроника» и будет проходить под новым названием «Силовая электроника и энергетика» с 2 по 4 декабря 2008 года в Центре международной торговли в г. Москве.

Выставка «Силовая электроника и энергетика» призвана способствовать установлению и развитию деловых отношений между предприятиями отрасли, привлечению инвестиций и расширению международной кооперации, обеспечивая мощный импульс развитию отечественной электронной промышленности.

www.powerelectronics.ru

О работе органов Госэнергонадзора Республики Беларусь по профилактике электротравматизма у потребителей электроэнергии — юридических лиц в 2007 году

Т.В. Яковлева,
заместитель главного государственного
инспектора Республики Беларусь
по энергетическому надзору

Н.В. Ратушный,
старший государственный инспектор
по энергетическому надзору — главный специалист
Управления Госэнергонадзора ГПО «Белэнерго»

В 2007 году органами государственного энергетического надзора проведена плановая работа по предупреждению случаев электротравматизма у персонала потребителей электроэнергии-юридических лиц (далее — потребителей) по следующим основным направлениям.

1. Надзор за техническим состоянием электроустановок потребителей, условиями их эксплуатации

В 2007 году органами Госэнергонадзора проведено 132,6 тыс. обследований технического состояния электроустановок потребителей, в том числе 607 обследований электроустановок летних лагерей отдыха для детей и подростков, 417 проверок электроустановок детских дошкольных учреждений, 812 проверок электроустановок учреждений образования.

По результатам проверок, в связи с неудовлетворительным техническим состоянием, выдано 5,1 тыс. предписаний на отключение электроустановок потребителей от сети энергоснабжения, 15,8 тыс. предписаний на запрещение эксплуатации электроустановок потребителей, 2,6 тыс. предписаний на отстранение должностных лиц от работы в электроустановках.

2. Профилактика электротравматизма

В целях предупреждения и профилактики электротравматизма органами Госэнергонадзора у потребителей проведено 8,5 тыс. лекций; подготовлено 66 памяток по электробезопасности и распространено 119,6 тыс. экз.; подготовлено 126 информационных писем-предписаний и распространено 24,6 тыс. экз.

Органы Госэнергонадзора в работе по профилактике электротравматизма применяют совре-

менные аудио-видеосредства, компьютерные технологии. Работа ведется среди детей дошкольного и школьного возраста, учащихся средних специальных учреждений. Так, в Гродненской области организован показ видеofilмов по электробезопасности в кинотеатрах и школах, в Витебской и Брестской — показ видеороликов в школах.

3. Работа со средствами массовой информации

В газетах и журналах опубликовано 1267 статей, проведено 873 выступления по радио и 118 — по телевидению.

Информация по профилактике электротравматизма транслировалась в виде «бегущей строки» на областном телевидении в г. Бресте и г. Гродно; рекламного видеоролика на областном телевидении в г. Витебске; транслировалась на канале радио «Би-Эй» в г. Минске.

Несмотря на интенсивную плановую работу, проведенную органами Госэнергонадзора среди всех категорий потребителей, уровень электротравматизма среди потребителей на объектах, подконтрольных Госэнергонадзору, в 2007 году составил 18 несчастных случаев.

Электротравматизм в 2007 г. на производстве

В 2007 г. произошло 18 несчастных случаев с персоналом потребителей. Всего пострадало 20 человек, из них 11 человек погибли, 7 получили тяжелые электротравмы, 2 — электротравмы с легким исходом (групповой несчастный случай).

В Брестской области и г. Минске произошло по одному групповому несчастному случаю, в результате

Несчастные случаи, происшедшие в 2007 г. в сравнении с 2006 г. по областям:

Область	Количество н/сл, шт.		Всего пострадавших, чел.		в том числе			
	2006 г.	2007 г.	2006 г.	2007 г.	смертельный исход		травмировано	
					2006 г.	2007 г.	2006 г.	2007 г.
Брестская	1	3	1	4	1	1	0	3
Витебская	2	1	3	1	3	1	0	0
Гомельская	1	4	1	4	1	3	0	1
Гродненская	0	0	0	0	0	0	0	0
Минская и г. Минск	7	3	7	4	5	1	2	3
Могилёвская	2	7	2	7	2	5	0	2
Итого	13	18	14	20	12	11	2	9

которых, соответственно, 2 человека получили электротравмы с тяжелым исходом и 2 человека — с легким исходом.

В сравнении с 2006 г. снижение в 2007 г. количества несчастных случаев произошло: в Витебской области (с 2 до 1) и Минской области, и г. Минске (с 7 до 3). В Гродненской области электротравматизм остался на прежнем уровне: 0 несчастных случаев. Произошло увеличение количества несчастных случаев в Брестской области (с 1 до 3), Гомельской области (с 1 до 4), Могилёвской области (с 2 до 7).

В 2007 г. несчастные случаи произошли с персоналом предприятий и организаций следующих министерств, ведомств и исполкомов:

- министерства — 12: Министерство промышленности — 6; Министерство сельского хозяйства и продовольствия — 2; Министерство архитектуры и строительства — 2; Министерство лесного хозяйства — 1; Министерство транспорта и коммуникаций — 1;
- концерны — 1 (концерн «Беллепром»);
- исполнительные комитеты — 5: Могилёвский облисполком — 2; Дрогичинский райисполком, Климовичский райисполком, администрация Заводского района г. Минска — по 1 несчастному случаю.

Из 20 пострадавших — 11 человек электротехнического персонала (1 главный энергетик, 7 электромонтеров, 1 электрослесарь, 1 слесарь КИП и А, 1 наладчик КИП и А) и 9 человек неэлектротехнического персонала: каменщик — 1 чел., формовщик — 1 чел., наладчик автоматических линий — 1 чел., водитель — 1 чел., рабочий — 1 чел., плотник — 1 чел., термист — 1 чел., учащиеся школы — 2 чел. (по временному трудовому договору).

Распределение несчастных случаев по возрасту потерпевших: до 18 лет — 2 чел.; от 18 до 30 лет — 5 чел.; от 31 до 45 лет — 6 чел.; от 46 до 55 лет — 1 чел., от 56 до 65 лет — 6 чел.

Перечень происшедших в 2007 г. на производстве несчастных случаев от поражения электротоком, в расследовании причин и обстоятельств которых приняли участие органы Госэнергонадзора

Брестская область

1. 19.04.2007 г., смертельный исход. Электромонтер, 1970 г.р., Лунинецкого района электроснабжения Барановичской дистанции электроснабжения, Белорусская железная дорога, Министерство транспорта и коммуникаций.

Пострадавший самовольно открыл ячейку распределительного устройства напряжением 10 кВ трансформаторной подстанции и приблизился на недопустимое расстояние к токоведущим частям, находящимся под напряжением.

2. 16.07.2007 г., групповой несчастный случай, тяжелый исход. Учащиеся школы д. Деревная, 1993 г.р. и 1991 г.р., временные работники СПК «Именинский», управление сельского хозяйства и продовольствия Дрогичинского районного исполнительного комитета.

Несчастный случай произошел на зернотоке в результате повреждения питающего кабеля зернометателя, вследствие чего на металлический корпус произошел вынос фазного потенциала. Прикоснувшись к корпусу зернометателя, пострадавшие попали под действие электрического тока.

3. 30.08.2007 г., тяжелый исход. Каменщик СУ-184 ОАО «Стройтрест № 2», Министерство архитектуры и строительства, 1982 г.р.

В подвале строящегося в г. Пинске жилого дома пострадавший получил удар электрическим током и ожоги пальцев левой руки при использовании для освещения места работы электроудлинителя кустарного изготовления, имевшего штепсельные вилки с обеих сторон.

Витебская область

1. 22.01.2007 г., смертельный исход. Формовщик ОАО «Технолит Полоцк», г. Полоцк, Министерство промышленности, 1973 г.р.

Во время обеденного перерыва пострадавший и другие работники играли в помещении в карты, расположившись около шкафа сушки стержней. Пострадавший во время доставания карт, упавших на пол в проем между стеной и шкафом сушки, в месте подключения питающего кабеля к клеммам электрических нагревателей, попал под действие электрического тока.

Гомельская область

1. 13.02.2007 г., смертельный исход. Наладчик автоматических линий и агрегатов РУП «Гомельский завод пусковых двигателей им. П.К. Пономаренко», Министерство промышленности, 1949 г.р.

При попытке убрать поврежденные кран-балкой провода от корпуса станка (при поднятии крюков кран-балки один из крюков зацепился за металлорукав с электропроводкой к электродвигателю главного привода фрезерного станка), пострадавший попал под действие электрического тока.

2. 26.08.2007 г., смертельный исход. Слесарь КИП и А РУП «Гомсельмаш», Министерство промышленности, 1956 г.р.

Занимаясь уборкой помещения компрессорной, приблизился на недопустимое расстояние к токоведущим частям, находящимся под напряжением 6 кВ, и попал под действие электрического тока.

3. 01.10.2007 г., смертельный исход. Водитель ГЛХУ «Ельский лесхоз», Министерство лесного хозяйства, 1964 г.р.

Для ремонта кузова прицепа автомобиля с помощью электросварки пострадавший заехал на животноводческий комплекс КСУП «Скороднянский», где производились электросварочные работы. По просьбе пострадавшего сварщик самовольно приступил к ремонту кузова автомобиля, в ходе выполнения водитель попал под действие электрического тока.

4. 29.11.2007 г., тяжелый исход. Главный энергетик ООО «Сосновый Бор», г.п. Сосновый Бор Светлогорского района, филиал РУП «Гомсельмаш», Министерство промышленности, 1986 г.р.

При производстве пострадавшим в рубильнике работ по подключению трехфазного штепсельного разъема без снятия напряжения произошло трехфазное короткое замыкание на верхних втычных контактах предохранителей. В результате воздействия вольтовой дуги пострадавший получил ожоги лица и кистей обеих рук.

Минская область

1. 16.06.2007 г., тяжелый исход. Электромонтер ОАО «Слуцкий комбинат хлебопродуктов», Департа-

мент по хлебопродуктам, Министерство сельского хозяйства и продовольствия, 1986 г.р.

При включении пострадавшим секционного автоматического выключателя, установленного в ходе выполнения ремонтных работ в распределительном устройстве напряжением 0,4 кВ трансформаторной подстанции, произошло короткое замыкание. В результате воздействия вольтовой дуги на пострадавшем загорелась одежда, и им были получены обширные ожоги тела.

2. 17.08.2007 г., смертельный исход. Электрослесарь ОАО «Беллепромпроект», концерн «Беллепром», 1949 г.р.

Пострадавший был поражен электрическим током при проведении электромонтажных работ на ВЛ-0,4 кВ без снятия напряжения на объекте «Квартал индивидуальной жилой застройки ООО «Славстройстарт», Минский район.

3. 18.12.2007 г., групповой несчастный случай, легкий исход. Электромонтеры ОАО «Актамир», администрация Заводского района г. Минска, 1942 и 1951 г.р.

При проверке правильности схемы включения прибора технического учета электроэнергии произошло короткое замыкание, и пострадавшие получили термические ожоги в результате воздействия пламени вольтовой дуги.

Могилёвская область

1. 07.02.2007 г., смертельный исход. Рабочий ОАО «Автобаза Водстрой», г. Могилёв, Департамент по мелиорации и водному хозяйству Министерства сельского хозяйства и продовольствия, 1962 г.р.

На строительном объекте «Завод по производству газетной бумаги с лесопильным производством. Внеплощадочное водоснабжение и канализация», г. Шклов, пострадавший был обнаружен в котловане по грудь в воде, облокотившимся на бочку, в которой находился насос «Гном». Электромагнитный пускатель, к которому был подключен насос, находился во включенном положении.

2. 14.03.2007 г., смертельный исход. Плотник СРУП «Могилёвский домостроительный комбинат», Министерство архитектуры и строительства, 1985 г.р.

На строительном объекте «80-ти квартирный жилой дом в районе ул. Габровской, г. Могилёв» во время подключения и опробования электриком лебедки с электрическим приводом из-за неправильного подключения произошел вынос фазного потенциала на металлический корпус лебедки. Пострадавший взялся за трос лебедки и был смертельно травмирован электрическим током.

3. 24.04.2007 г., тяжелый исход. Электромонтер УЧПП «КУВО», г. Могилёв, Могилёвский областной исполнительный комитет, 1983 г.р.

В цехе по производству автостекел на электрической печи проводились работы по ее утеплению. Технологическим персоналом на печь было подано напряжение, о чем электромонтер не был предупрежден. В ходе осмотра печи после ремонта пострадавший прикоснулся к токоведущим частям, находящимся под напряжением, и попал под действие электрического тока.

4. 22.06.2007 г., тяжелый исход. Термист филиала РУПП «БелАЗ», г. Могилев, Министерство промышленности, 1967 г.р.

В инструментально-штамповочном цехе пострадавший прошел к своему металлическому шкафчику с инструментами, расположенному между высокочастотной плавильно-закалочной установкой и стеной, приблизился на недопустимое расстояние к неогражденным токоведущим частям установки напряжением выше 1000 В, в результате чего получил электротравму.

5. 23.07.2007 г., смертельный исход. Электромонтер ОАО «Быховский консервно-овощесушильный завод», Комитет по сельскому хозяйству и продовольствию Могилевского областного исполнительного комитета, 1970 г.р.

В автоклавном отделении консервного цеха вышел из строя электротельфер, запитанный от трехфазной троллейной электросети. Пострадавший поднялся на ремонтную площадку к тельферу, и через некоторое время работник цеха увидел электромонтера прислонившимся к троллею, находящимся под напряжением.

6. 09.08.2007 г., смертельный исход. Электромонтер СПК колхоз «Сосновка», Управление по сельскому хозяйству и продовольствию Климовичского районного исполнительного комитета, 1969 г.р.

На молочно-товарной ферме н.п. Домамеричи в помещении телятника при выполнении работ по подключению сварочного трансформатора от рубильника из-за неверного подключения произошел вынос фазного потенциала на металлический корпус трансформатора. Пострадавший прикоснулся к корпусу сварочного трансформатора и был поражен электрическим током.

7. 04.10.2007 г., смертельный исход. Наладчик КИП и А прессово-сварочного цеха Осиповичского завода автомобильных агрегатов, Министерство промышленности, 1951 г.р.

С целью проведения ремонта неисправной высокочастотной установки пострадавший открыл дверцу генераторного отсека и проник внутрь его. Приблизившись на недопустимое расстояние к токоведущим частям, находящимся под напряжением, попал под действие электрического тока.

Из приведенных примеров следует, что основными причинами электротравматизма среди персонала потребителей являются: невыполнение или недостаточное выполнение ответственными лицами организационных и технических мероприятий по обеспечению

безопасного производства работ в действующих электроустановках, нарушение работниками трудовой и производственной дисциплины, личная неосторожность пострадавших.

В целях повышения безопасности труда при производстве работ в электроустановках и исключения случаев электротравматизма **Управлением Госэнергонадзора ГПО «Белэнерго»** издано Информационное письмо-предписание от 31 марта 2008 г. № 09–2 инф.

В указанном письме Госэнергонадзор предписывает:

1. Довести указанную информацию до сведения подведомственных предприятий и организаций, принять необходимые меры по предотвращению случаев электротравматизма.

2. Обеспечить организацию эксплуатации электроустановок в соответствии с требованиями, ПТЭ и ПТБ электроустановок потребителей.

3. Укомплектовать энергослужбы предприятий, организаций, хозяйств необходимым количеством электротехнического персонала. Назначить ответственных лиц за эксплуатацию электроустановок и теплоиспользующих установок потребителей.

4. Исключить случаи допуска в действующие электроустановки для производства работ лиц, не прошедших специальной подготовки и проверки знаний ПТЭ, ПТБ и инструкций.

5. Запретить эксплуатацию технически неисправного электрооборудования.

6. Исключить возможность доступа посторонних лиц к действующим электроустановкам и оборудованию путем установки запирающих устройств, ограждений.

7. Не допускать производства работ в энергоустановках без обязательного выполнения всех организационных и технических мероприятий, обеспечивающих безопасность работ.

8. Обеспечить электротехнический персонал защитными средствами согласно требованиям Правил применения средств защиты, используемых в электроустановках.

9. Перед началом посевных и уборочных, строительных и других работ в охранной зоне линий электропередач провести внеочередной инструктаж персоналу о порядке производства работ в данной зоне.

Госэнергонадзор Республики Беларусь предупреждает:

В соответствии с Кодексом Республики Беларусь об административных правонарушениях (статьи 20.3, 20.11, 20.12 и 23.35) и Процессуально-исполнительным кодексом Республики Беларусь об административных правонарушениях, нарушения правил охраны электрических сетей, правил эксплуатации тепловых сетей, правил эксплуатации электрических или теплоиспользующих установок влекут наложение штрафа в размерах, определяемых указанными статьями.

Статья 20.3. Нарушение правил охраны электрических сетей

1. Нарушение правил охраны электрических сетей Республики Беларусь влечет предупреждение или наложение штрафа в размере: на физическое лицо — до двадцати базовых величин, на индивидуального предпринимателя — до пятидесяти базовых величин, а на юридическое лицо — до двухсот базовых величин.

2. Нарушение правил охраны электрических сетей Республики Беларусь, вызвавшее повреждение электрических сетей или перерыв в обеспечении потребителей электрической энергией либо причинение иного ущерба, — влечет наложение штрафа в размере: на физическое лицо — от двадцати до пятидесяти базовых величин, на индивидуального предпринимателя — от двадцати до ста базовых величин, а на юридическое лицо — до пятисот базовых величин.

Статья 20.11. Нарушение правил эксплуатации тепловых сетей

Прокладка и подключение трубопроводов, не предусмотренных утвержденными проектами теплоснабжения, без допуска органов государственного энергетического надзора либо непринятие мер по подготовке теплоиспользующего оборудования для работы в осенне-зимний период, а равно иные нарушения правил эксплуатации тепловых сетей, кото-

рые вызвали или могли вызвать повреждение тепловых сетей, или перерыв в подаче тепловой энергии потребителям, или причинение иного ущерба — влекут наложение штрафа в размере: на физическое лицо — от четырех до двадцати базовых величин, на индивидуального предпринимателя — до ста базовых величин, а на юридическое лицо — до пятисот базовых величин.

Статья 20.12. Нарушение правил эксплуатации электрических или теплоиспользующих установок

Нарушение правил эксплуатации электрических или теплоиспользующих установок, создающее угрозу жизни и здоровью людей, гибели животных, возникновения пожара или аварии, — влечет наложение штрафа в размере: на физическое лицо — от десяти до тридцати базовых величин, на индивидуального предпринимателя — до ста базовых величин, а на юридическое лицо — от тридцати до пятисот базовых величин.

Статья 23.35. Умышленные повреждения или срыв печати (пломбы)

Умышленные повреждения или срыв печати (пломбы), наложенной уполномоченным должностным лицом, влекут наложение штрафа в размере от шести до десяти базовых величин.

ВАМ НА РАБОЧИЙ СТОЛ

Приборы учета тепловой энергии и теплоносителя, получившие положительные заключения о соответствии требованиям нормативных документов (Состояние на 02.09.08)

№ заключения	Поставщик	Прибор
410-ТС	Фирма «BRUNATA a/s», Дания	Теплосчетчики HG (модификации HGQ, HGS и HGP)
411-ВС	Фирма «BRUNATA a/s», Дания	Расходомеры-счетчики электромагнитные HG (модификации HGQ, HGS и HGP)
413-ТС	ООО «ЛОМО-Прибор», г. Санкт-Петербург	Теплосчетчики ИКТ-8961-П1
414-ВС	ООО ПКФ «БЕТАР», г. Чистополь, Республика Татарстан	Счетчики холодной воды СХВ (СХВ-15, СХВ-15Д, СХВ-20, СХВ-20Д) и счетчики горячей воды (СГВ-15, СГВ-15Д, СГВ-20, СГВ-20Д)
415-ВС	ОАО «Арзамасский приборостроительный завод», г. Арзамас Нижегородской обл.	Преобразователи расхода электромагнитные измерительные ИПРЭ-7
416-ТС	ООО «Энергостиль-М», г. Москва	Счетчики тепловой энергии и количества воды СКМ-2
417-ВС	ЗАО «Взлет», г. Санкт-Петербург	Расходомеры-счетчики электромагнитные «ВЗЛЕТ ЭР»
418-ВС	ЗАО «Взлет», г. Санкт-Петербург	Расходомеры-счетчики ультразвуковые многоканальные УРСВ «ВЗЛЕТ МР»
419-ТС	ЗАО «Взлет», г. Санкт-Петербург	Теплосчетчики-регистраторы «Взлет ТСП-М»
420-ТС	ЗАО «Взлет», г. Санкт-Петербург	Тепловычислители «Взлет ТСПВ»
421-ТС	ООО НПФ «ТЭМ-прибор», г. Москва и СП «АРВАС» ООО, г. Минск, Республика Беларусь	Теплосчетчики ТЭМ-104

ВОПРОСЫ И ОТВЕТЫ

Материалы рубрики «Вопросы и ответы» подготовлены специалистами
Управления государственного энергетического надзора Ростехнадзора
и составлены по вопросам читателей.

Наши консультанты ждут активной переписки с Вами по адресу:

117218, г. Москва, ул. Кржижановского, д. 13, корп. 2

тел./факс (495) 129-85-09 (18);

e-mail: mgen@list.ru, precca@mail.ru (на официальном бланке, на имя редактора)

ВОПРОС: Требуется ли на настоящий момент от Ростехнадзора наличие экспертного заключения на возможность использования конкретного типа прибора (водосчетчика, расходомера, теплосчетчика) для целей коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя, как это требовалось ранее?

Директор СП ХТС

ОТВЕТ: Заключение Ростехнадзора о соответствии указанных Вами типов приборов требованиям «Правил учета тепловой энергии и теплоносителя», утвержденных Министерством топлива и энергетики РФ, требуется.

ВОПРОС: Просим разъяснить инструктивное письмо Минтопэнерго России от 20 декабря 1995 г. № 42-4-2/18 «О новых правилах учета тепловой энергии и теплоносителя». Обязателен ли к исполнению раздел 5 Правил учета отпуска тепловой энергии?

Директор ООО «Аптека — КС»

ОТВЕТ: Согласно инструктивному письму раздел 5 Правил учета отпуска тепловой энергии ПР 34-70-010-85 имеет рекомендательный характер.

Взаиморасчет абонента (юридического лица) и энергоснабжающей организации производится в соответствии с данными учета о фактическом потреблении энергии, если иное не предусмотрено договором энергоснабжения в соответствии со ст. 541 Гражданского Кодекса РФ и п. 1.4 Правил учета тепловой энергии и теплоносителя, зарегистрированные Минюстом России 25.09.1995 г. № 954.

В соответствии с п. 1.8 Правил учета тепловой энергии и теплоносителя, к компетенции Ростехнадзора относится урегулирование технических вопросов организации и ведения учета тепловой энергии и теплоносителя.

ВОПРОС: Просим разъяснить правомерность применения для коммерческого учета тепловой энергии комбинированных теплосчетчиков в комплекте:

1. Комбинированный теплосчетчик.
 - 1.1. Вычислитель тепловой энергии ВКТ-7 производства ЗАО «НПФ ТЕПЛОКОМ» г. Санкт-Петербург.
 - 1.2. Преобразователь расхода «ПРИМ» производства ФГУП ОКБ «Маяк» г. Пермь.
 - 1.3. Термопреобразователи сопротивления КТСП-Н (Pt-100).
2. Комбинированный теплосчетчик СТА.
 - 2.1. Вычислитель количества теплоты ВТД-В производства ООО НПФ «ДИНФО».
 - 2.2. Расходомер-счетчик ультразвуковой РУС-1 в комплекте с преобразователем расхода УПР и пьезоэлектрическими преобразователями ПЭП производства ООО НПО «НАУКА» г. Чебоксары.
 - 2.3. Термопреобразователи сопротивления плановые КТСП-Н (Pt-100).

Генеральный директор ОАО «Белореченские теплосети»

ОТВЕТ: Комбинированные теплосчетчики с вычислителем ВКТ-7 ЗАО «НПФ ТЕПЛОКОМ» и преобразователем расхода «ПРИМ» ФГУП ОКБ «Маяк», а также СТА с вычислителем ВТД-В ООО НПФ «ДИНФО» и с расходомерами-счетчиками РУС-1 не получали заключения Управления государственного энергетического Ростехнадзора о соответствии требованиям действующих Правил учета тепловой энергии и теплоносителя.

На основании вышеизложенного указанные комбинированные теплосчетчики не могут применяться для коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя.

ВОПРОС: С 1 января 2008 г. МУ ДГХ передал функции по энергоснабжению населения пос. Донской ООО «Энергоресурсосбыт», в связи с чем договор с МУ ДГХ был расторгнут и МУП «Донской» заключил договор энергоснабжения с ООО «Энергоресурсосбыт».

Приборы учета тепловой энергии, ранее введенные в эксплуатацию дополнительным соглашением, перешли для расчета в договор между МУП «Донской» и ООО «Энергоресурсосбыт».

На апрель 2008 г. МУП «Донской» установил еще 26 узлов учета тепловой энергии на муниципальных жилых домах, согласование проектов и прием в эксплуатацию которых ООО «Энергоресурсосбыт» не производит, ссылаясь на то, что работы по оборудованию узлов учета должны выполняться только организациями, имеющими лицензию (разрешение) Ростехнадзора, отсутствие согласованных с Ростехнадзором проектов на установку приборов учета тепловой энергии и отсутствие в штате ООО «Энергоресурсосбыт» аттестованных соответствующим образом лиц.

На основании вышеизложенного просим разъяснить:

1. О необходимости при установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя на муниципальном жилом фонде получать разрешение и согласовывать проекты на данные приборы учета в органах Ростехнадзора.

2. О необходимости при согласовании потребителем проектов узлов учета тепловой энергии и теплоносителя иметь в штате потребителя аттестованных соответствующим образом сотрудников.

3. О возможности установки приборов учета тепловой энергии поставщиком на территории потребителя и расчета по ним за потребленную тепловую энергию, при условии согласования места установки и отсутствия средств на их установку у потребителя.

4. О необходимости наличия лицензии на производство работ, связанных с установкой приборов учета тепловой энергии на муниципальном жилом фонде, при наличии в монтажной организации разрешения завода-изготовителя приборов на их установку, сертификата и диплома о профессиональной подготовке по монтажу и наладке теплосчетчиков.

Внешний управляющий МУП «Донской»

ОТВЕТ: В соответствии с Федеральным законом от 8 августа 2001 г. № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» проектирование зданий и сооружений, за исключением сезонного или вспомогательного назначения, лицензируется. Данный лицензируемый вид деятельности включает в себя капитальный ремонт и реконструкцию сооружений тепловых сетей.

Все работы по оборудованию узлов учета тепловой энергии и теплоносителя должны выполняться специализированными организациями, т.е. имеющими в необходимом объеме соответствующее техническое оснащение, разрешительные документы (предусмотренные Законодательством Российской Федерации лицензии на выполнение проектных и монтажных работ на инженерных коммуникациях, в том числе системах теплоснабжения; опасных производственных объектах и др.) и персонал соответствующей квалификации, аттестованный и допущенный к выполнению работ в установленном порядке (Приказ Ростехнадзора от 29.01.2007 г. № 37. Зарегистрирован Минюстом России от 22.03.07 г. № 9133).

Порядок согласования проектов оборудования узлов учета тепловой энергии и теплоносителя, допуска их в эксплуатацию установлен требованиями разделов 5, 6, 7 «Правил учета тепловой энергии и теплоносителя», зарегистрированных Минюстом России от 25.09.95 г. № 954 (далее ПУТЭ и Т). Требования к размещению узлов учета тепловой энергии и теплоносителя, допуска их в эксплуатацию установлены требованиями разделов 2, 3, ПУТЭ и Т.

Исходя из установленных требований безопасности эксплуатации тепловых энергоустановок и сетей, границы раздела эксплуатационной ответственности, зафиксированные двусторонним актом (в случае разграничения ответственности между энергоснабжающей организацией и потребителем), приказом (в случае разграничения ответственности между цехами, службами одной организации), не должны допускать эксплуатацию тепловых энергоустановок и теплосетей, расположенных в одном техподполье, теплофикационной камере, помещении ИТП (ЦТП, КРП), канале, тоннеле, эстакаде и др., персоналом двух различных организаций (цехов, служб) независимо от балансовой принадлежности указанного оборудования.

Необходимость получения специализированной организацией по проектированию, монтажу-наладке и техобслуживанию оборудования узлов учета тепловой энергии и теплоносителя, как и ответственность за выполнение работ, подлежащих лицензированию, без лицензий установлены Законодательством Российской Федерации.

Полученные ранее дипломы, сертификаты и разрешения заводов-изготовителей не дают права выполнения заявленных Вами работ, но рассматриваются при аттестации персонала и получении лицензий как подтверждение квалификации персонала.

Напоминаем Вам, что территориальные органы Ростехнадзора вправе потребовать от специализированной организации технические отчеты о проведении наладочных работ для их последующей проверки как эксплуатирующей организации, так и специализированной организации, осуществляющей наладочные работы.

ВОПРОС: Должна ли сопроводительная документация производителя к отопительным котлам бытового назначения (настенные и напольные котлы мощностью до 100 кВт, с рабочей температурой до 100°C и допустимым избыточным рабочим давлением 2,5–4 бар) соответствовать требованиям «Правил устройства и безопасной эксплуатации паровых котлов с давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кгс/см²), водогрейных котлов и водоподогревателей с температурой нагрева воды не выше 338 К (115°C)?

Требуется ли на вышеуказанные котлы паспорт установленной «Правилами...» формы?

*Руководитель Службы поддержки продаж
ООО «Отопительная Техника»*

ОТВЕТ: Для отопительных котлов с указанными в Вашем письме параметрами, подпадающими под действие требований «Правил устройства и безопасной эксплуатации паровых котлов с давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кгс/см²), водогрейных котлов и водоподогревателей с температурой нагрева воды не выше 338 К (115°C)», утвержденных приказом Минстроя России от 28.08.92 г. № 205 (далее — Правила), требуется наличие паспорта установленной Правилами формы.

ВОПРОС: ОАО «Крыловскаярайгаз» просит разъяснить полномочия Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору в сфере контроля за соблюдением «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», зарегистрированных Минюстом России № 4358 от 02.04.2003 г.

В соответствии с п. 1 «Положения о Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 30 июля 2004 г. № 401, служба осуществляет контроль за соблюдением правил безопасности «электрических и тепловых установок и сетей (кроме бытовых установок и сетей)». В то же время по смыслу «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» правила применяются ко всем тепловым энергоустановкам.

Прошу разъяснить, поднадзорны ли установленные на предприятиях бытовые газовые котлы и сети отопления Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору?

Директор ОАО «Крыловскаярайгаз»

ОТВЕТ: Установленные на предприятиях газовые котлы и сети отопления поднадзорны Ростехнадзору.

ВОПРОС: В соответствии с п. 9 Федерального закона РФ № 80–ФЗ от 2 июля 2005 г. «О внесении изменений в Федеральный закон «О лицензировании отдельных видов деятельности»», деятельность по эксплуатации электрических и тепловых сетей лицензированию не подлежит.

Какие разрешительные документы нужны для осуществления деятельности по эксплуатации электрических и тепловых сетей и какие государственные органы занимаются их выдачей?

Генеральный директор ОАО «Оргэнергогаз»

ОТВЕТ: Специальные разрешения (лицензии) для осуществления деятельности по эксплуатации электрических сетей законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

ВОПРОС: В дополнение к исходящему письму Ростехнадзора № 10–05/3781/1 от 25.12.2007 г. «О разрешении деятельности на выполнение работ по автоматизации котельных установок» просим дать разъяснение: необходимо ли компании разрешение Ростехнадзора, если автоматизация установок осуществляется в части защиты и блокировки?

Генеральный директор ЗАО «РТСофт»

ОТВЕТ: Получение разрешения на выполнение работ по автоматизации котельных установок, если автоматизация осуществляется в части защиты и блокировки, необходимо на основании пункта 1. Приложения 1 «Инструкции по организации выдачи в Центральном аппарате Федеральной Службы по экологическому, технологическому и атомному надзору разрешений на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах» РД–03–10–2004, введенной в действие приказом Руководителя Службы № 111 от 4 октября 2004 г.

❖ **ВОПРОС:** Наше предприятие является разработчиком и поставщиком основного технологического оборудования для строящейся на территории Московского машиностроительного предприятия ОАО «ММП им. В.В. Чернышёва» газотурбинной электростанции мощностью 2×20 Мвт, работающей на газовом топливе.

Конструкторская документация трубопроводов имеет все указания по изготовлению и контролю в соответствии с правилами безопасности ПБ 12–529–03, все трубопроводы паспортизованы.

Изготовителем оборудования и всех внутренних трубопроводов газовой турбины, в том числе газовых с давлением 2,2 Мпа, является Рыбинское ОАО «Судостроительный завод «Вымпел». Данное предприятие имеет лицензию Министерства обороны, сертификаты соответствия системы качества Оборонсертифики и Морского регистра РФ, обладает огромным опытом сварочных работ и их контроля, однако специалистов, аттестованных Ростехнадзором, для выполнения вышеуказанных работ не имеет.

Просим разъяснить: возможно ли выполнение сварочных работ на внутренних трубопроводах технологического оборудования газотурбинной станции специалистами ОАО «Судостроительный завод «Вымпел», аттестованными в судостроительной промышленности?

Генеральный директор ООО «Итлан»

ОТВЕТ: Аттестация сварщиков, выполняющих работы на внутренних трубопроводах технологического оборудования газотурбинной станции, должна осуществляться в аттестационных центрах (аттестационных пунктах), учрежденных в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Порядок аттестации сварщиков определен Правилами аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства (ПБ 03–273–99), утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 30.10.98 г. № 63, зарегистрированных Минюстом России 04.03.99 г. № 1721, а также технологическим регламентом аттестации сварщиков и специалистов сварочных производств (РД–495–02).

Кроме того, при аттестации необходимо обязательное знание следующих документов:

1. Порядок применения сварочных материалов при изготовлении, монтаже, ремонте, реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов (РД–613–03).

2. Порядок применения сварочного оборудования при изготовлении, монтаже, ремонте, реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов (РД–495–02).

3. Порядок применения сварочных технологий при изготовлении, монтаже, ремонте, реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов (РД 03–615–03).

4. Правила устройства электроустановок (ПУЭ) Утверждены приказом Министерства энергетики РФ от 08.07.02 № 204. Введены в действие с 01.01.03 г.

❖ **ВОПРОС:** 16-ти этажный жилой дом оборудован открытой системой теплоснабжения. Ежегодно после отопительного периода проводится промывка системы отопления. Энергоснабжающая организация (Теплосеть) требует промывать систему горячей водой. Товарищество собственников жилья этого дома, ссылаясь на п. 9.2.9 «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», утвержденных Минэнерго России № 115 от 24.03.03 г. и согласованных Госгортехнадзором России — БК–03–35/288 от 30.09.02, считает требование Теплосети необоснованным и настаивает на промывке системы отопления холодной водопроводной водой питьевого качества. При этом в системе отопления никаких ремонтных работ с заменой труб не производилось. Однако Теплосеть, также ссылаясь на п. 9.2.9, при условии промывки холодной питьевой водой, требует последующую дезинфекцию системы отопления горячей водой.

Кто прав в этом вопросе? Всегда ли требуется дезинфекция или она необходима только в случае, если в системе отопления проводились ремонтные работы с заменой труб?

Председатель правления ТСЖ

ОТВЕТ: В соответствии с п. 9.2.9 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 г. № 115, открытые системы теплоснабжения до ввода в эксплуатацию должны быть подвергнуты дезинфекции. Дезинфекция систем производится в соответствии с требованиями, установленными санитарными нормами и правилами.

ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ АКТЫ И НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ



УКАЗ ПРЕЗИДЕНТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

«4» июня 2008 г.

№ 889

О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики

В целях снижения к 2020 году энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации не менее чем на 40 процентов по сравнению с 2007 годом, обеспечения рационального и экологически ответственного использования энергии и энергетических ресурсов **ПОСТАНОВЛЯЮ:**

1. Правительству Российской Федерации:

а) в 2008–2009 годах: принять меры по техническому регулированию, направленные на повышение энергетической и экологической эффективности таких отраслей экономики, как электроэнергетика, строительство, жилищно-коммунальное хозяйство, транспорт; обеспечить переход к единым принципам выработки нормативов допустимого воздействия на окружающую среду;

б) до 1 октября 2008 г. подготовить и внести в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации проекты федеральных законов, предусматривающих экономические механизмы, стимулирующие хозяйствующих субъектов, применяющих энергосберегающие и экологически чистые технологии;

в) до 1 октября 2009 г. подготовить и внести в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации проекты федеральных законов, направленных на усиление ответственности хозяйствующих субъектов за несоблюдение нормативов допустимого воздействия на окружающую среду в целях стимулирования перехода на энергосберегающие и экологически чистые технологии;

г) при формировании тарифной политики и проектов федерального бюджета на 2009 год и на плановый период 2010 и 2011 годов, а также на последующие годы предусматривать бюджетные ассигнования, необходимые для поддержки и стимулирования реализации проектов использования возобновляемых источников энергии и экологически чистых производственных технологий;

д) учитывать в качестве критерия выделения бюджетам субъектов Российской Федерации отдельных видов субсидий из федерального бюджета применение на территории субъекта Российской Федерации энергосберегающих и экологически чистых производственных технологий;

е) рассмотреть вопрос о включении в федеральные государственные образовательные стандарты основного общего образования основ экологических знаний.

2. Настоящий Указ вступает в силу со дня его подписания.

Президент Российской Федерации



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ

«26» июня 2008 г.

№ 230-э

О внесении дополнений в Регламент рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической (тепловой) энергии (мощности), утвержденный приказом ФСТ России от 8 апреля 2005 г. № 130-э

На основании Положения о Федеральной службе по тарифам, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 29, ст. 3049; 2006, № 3, ст. 301; № 23, ст. 2522; № 48, ст. 5032; № 50, ст. 5354; 2007, № 16, ст. 1912; № 25, ст. 3039; № 32, ст. 4145; 2008, № 7, ст. 597; № 17, ст. 1897; № 23, ст. 2719), **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Дополнить Приложение № 2 к форме, утвержденной приказом ФСТ России от 08.04.2005 г. № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)» (зарегистрировано Минюстом России 07.06.2005 г., регистрационный № 6696), с изменениями и дополнениями, внесенными приказами ФСТ России от 22.11.2005 г. № 541 (зарегистрировано Минюстом России 16.12.2005 г., регистрационный № 7279), от 15.01.2007 г. № 3-э (зарегистрировано Минюстом России 12.02.2007 г., регистрационный № 8936) приложениями 2.1, 2.2 и 2.3 согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель

Приложение № 2.1 к форме

Долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, рассчитанные методом доходности инвестированного капитала (RAB)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт мес.	руб./МВтч	руб./МВтч
1.		i			
		j			
n.		i			
		j			

(хххi год) — первый год долгосрочного периода регулирования;

(хххj год) — последний год долгосрочного периода регулирования.

Приложение № 2.2 к форме

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п\п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.		i	
		j	
п.		i	
		j	

(xxxi год) — первый год долгосрочного периода регулирования;

(xxxj год) — последний год долгосрочного периода регулирования.

Приложение № 2.3 к форме

Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAV) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма дохода на инвестированный капитал		Региональный коэффициент доходности		Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	млн. руб.	млн. руб.	НД _i	НД	РК _i	РК		
							%	%	%	%	лет	
1.		i										
		j										
п.		i										
		j										

(xxxi год) — первый год долгосрочного периода регулирования;

(xxxj год) — последний год долгосрочного периода регулирования.



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

«20» августа 2008 г.

№ 182

Об отмене отдельных положений Порядка организации работ по выдаче разрешений на допуск в эксплуатацию электроустановок*

В соответствии с пунктом 10.13 Положения о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 мая 2008 г. № 404 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2581), **ПРИКАЗЫВАЮ:**

Отменить отдельные положения Порядка организации работ по выдаче разрешений на допуск в эксплуатацию электроустановок, утвержденного приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 7 апреля 2008 г. № 212 (зарегистрирован в Минюсте России 28 апреля 2008 г., регистрационный № 11597), согласно приложению к настоящему приказу.

Врио Министра

Приложение к Приказу Минприроды России
от «20» августа 2008 г. № 182

ОТМЕНЯЕМЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Порядка организации работ по выдаче разрешений на допуск в эксплуатацию электроустановок, утвержденного приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 7 апреля 2008 г. № 212

1. В Порядке организации работ по выдаче разрешений на допуск в эксплуатацию электроустановок, утвержденном приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 7 апреля 2008 г. № 212 (зарегистрирован в Минюсте России 28 апреля 2008 г., регистрационный № 11597), отменить:

- а) пункт 2;
- б) абзацы второй, третий, пятый, восьмой, двадцать первый пункта 5;
- в) абзацы второй, третий, четвертый, седьмой, восьмой, десятый, одиннадцатый, двенадцатый, двадцатый, двадцать девятый, тридцать пятый, сороковой пункта 6;
- г) абзацы четвертый, пятый, седьмой, восьмой, двадцать первый, двадцать четвертый, тридцатый пункта 7;
- д) пункт 8;
- е) пункт 12;
2. В приложении № 1 к указанному Порядку отменить:
 - а) абзацы второй — седьмой пункта 2.1;
 - б) пункт 8;
3. В приложении № 2 к указанному Порядку отменить:
 - а) пункт 2.1;
 - б) абзац второй пункта 2.3;
 - в) пункт 2.12;
4. В приложении № 3 к указанному Порядку отменить пункт 6;
5. В приложении № 4 к указанному Порядку отменить:
 - а) абзацы третий — седьмой пункта 2;
 - б) пункт 14;
6. В приложении № 5 к указанному Порядку отменить:
 - а) пункт 2.1;
 - б) пункт 2.14;
7. В приложении № 6 к указанному Порядку отменить пункт 7.7.3.

* На момент сдачи номера в печать Приказ находится на утверждении в Минюсте. С официальным текстом можно ознакомиться на сайте Министерства природных ресурсов и экологии РФ (www.mnr.gov.ru).



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

ПРИКАЗ

«28» мая 2008 г.

№ 362а

Об утверждении Положения об Отраслевой комиссии Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по проверке знаний норм и правил в области энергетического надзора

Во исполнение п. 2 Приказа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 23 апреля 2008 года № 263 «О создании отраслевых комиссий Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по проверке знаний норм и правил по отдельным направлениям надзора» **ПРИКАЗЫВАЮ:**

Утвердить прилагаемое Положение об Отраслевой комиссии Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по проверке знаний норм и правил в области энергетического надзора.

Руководитель

Приложение
к Приказу Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от «28» мая 2008 г. № 362а

ПОЛОЖЕНИЕ

об отраслевой комиссии Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по проверке знаний норм и правил в области энергетического надзора

1. Общие положения

1. Настоящее Положение устанавливает функции отраслевой комиссии Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по проверке знаний норм и правил в области энергетического надзора, а также порядок работы этой комиссии.

2. Настоящее Положение разработано в соответствии с:

- Конституцией Российской Федерации;
- Гражданским Кодексом Российской Федерации;
- Трудовым Кодексом Российской Федерации;
- Федеральным законом от 10 июля 1992 г. № 3266–1 «Об образовании» (с изменениями от 24 декабря 1993 г., 13 января 1996 г., 16 ноября 1997 г., 20 июля 2000 г., 7 августа 2000 г., 27 декабря 2000 г., 30 декабря 2001 г., 13 февраля 2002 г., 21 марта 2002 г., 25 июня 2002 г., 25 июля 2002 г., 24 декабря 2002 г., 10 января 2003 г., 7 июля 2003 г., 8, 23 декабря 2003 г., 5 марта 2004 г., 30 июня 2004 г., 20 июля 2004 г., 22 августа 2004 г., 29 декабря 2004 г., 9 мая 2005 г., 18, 21 июля 2005 г., 31 декабря 2005 г., 16 марта 2006 г., 6 июля 2006 г., 3 ноября 2006 г., 5, 28, 29 де-

кабря 2006 г., 6 января 2007 г., 5, 9 февраля 2007 г., 20 апреля 2007 г., 26, 30 июня 2007 г., 21 июля 2007 г., 18, 24 октября 2007 г., 1 декабря 2007 г.).

- Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденными приказом Минтопэнерго России от 19 февраля 2000 г. № 49, зарегистрированными Министерством юстиции Российской Федерации от 16 марта 2000 г., регистрационный номер № 2150 (далее — Правила работы с персоналом);

- Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденными приказом Минтопэнерго России от 13 января 2003 г. № 6, зарегистрированными Министерством юстиции Российской Федерации от 22 января 2003 г., регистрационный номер № 4145 (далее — Правила технической эксплуатации);

- Правилами технической эксплуатации тепловых установок, утвержденными приказом министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2003 № 115, зарегистрированными Министерством юстиции Российской Федерации 2 апреля 2003 г., регистрационный номер № 4358;

- Правилами устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды, утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 11 июня 2003 г. № 90, зарегистрированными Министерством юстиции Российской Федерации 18 июня 2003 г. № 4719;

- Правилами устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов, утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 11 июня 2003 г. № 88, зарегистрированными Министерством юстиции Российской Федерации 18 июня 2003 г., регистрационный номер № 4703;

- Правилами устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением, утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 11 июня 2003 г. № 91, зарегистрированными Министерством юстиции Российской Федерации 19 июня 2003 г., регистрационный номер № 4776.

3. Для проведения проверки знаний предусмотрено создание отраслевых экзаменационных комиссий 3-х уровней:

- Комиссия УГЭН;
- отраслевые межрегиональные территориальные комиссии Ростехнадзора;
- отраслевые территориальные комиссии Ростехнадзора.

4. Отраслевая комиссия Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по проверке знаний норм и правил в области энергетического надзора (далее — Комиссия УГЭН) создается приказом Ростехнадзора в целях проведения проверки знаний норм и правил у председателей, членов отраслевых территориальных комиссий Ростехнадзора и иных специалистов.

5. Состав отраслевых территориальных комиссий Ростехнадзора по проверке знаний определяет руководитель территориального органа Ростехнадзора своим организационно-распорядительным документом, учитывая должностные обязанности инспекторов, специалистов и их специализацию, предварительно согласованным с Управлением государственного энергетического надзора.

6. Состав отраслевых комиссий Ростехнадзора должен состоять не менее чем из пяти человек. Председателем комиссии назначается, как правило, заместитель руководителя межрегионального, территориального органа Ростехнадзора по энергетическому надзору.

7. Комиссию УГЭН возглавляет начальник Управления государственного энергетического надзора или его заместитель.

8. В состав Комиссии УГЭН входят начальники отделов, их заместители, главные, ведущие и специалисты-эксперты УГЭН.

По решению председателя Комиссии УГЭН, в состав комиссии могут быть включены представители поднадзорных организаций и иные специалисты.

9. Организация деятельности Комиссии УГЭН возлагается на Управление государственного энергетического надзора, которое формирует Секретариат Комиссии УГЭН.

Секретариат Комиссии УГЭН осуществляет:

- прием документов по проверке знаний, регистрация их в книге учета входящих документов;
- проверку представленных документов по проверке знаний;
- составление списков проверяемых;
- составление графика проведения проверки знаний, доведения его содержания до проверяемых;
- организацию проведения проверки знаний норм и правил;
- оформление, учет и хранение протоколов проверки знаний норм и правил;
- оформление протоколов и удостоверений о проверке знаний, учет протоколов.

10. Перед проверкой знаний осуществляется предэкзаменационная подготовка лица, подлежащего проверке.

Предэкзаменационная подготовка осуществляется по программам, согласованным с УГЭН.

11. Время прохождения проверки знаний для каждого проверяемого лица устанавливается индивидуально в соответствии с графиком, о чем он или его руководитель извещается не позднее, чем за две недели до начала проверки знаний. Продолжительность проверки знаний для каждого проверяемого лица не должна превышать двух часов с начала ее прохождения и до принятия решения комиссией.

II. Функции комиссии УГЭН

12. В функции Комиссии УГЭН входит:

- согласование Положений об отраслевых межрегиональных территориальных комиссий и отраслевых территориальных комиссий Ростехнадзора;
- утверждение графика проведения проверки знаний членов отраслевых межрегиональных территориальных комиссий и отраслевых территориальных комиссий Ростехнадзора;
- проведение проверки знаний;
- принятие Комиссией УГЭН решения по итогам прохождения проверки знаний проверяемым лицом;
- порядок обжалования действий и решений отраслевых межрегиональных территориальных комиссий и отраслевых территориальных комиссий Ростехнадзора;
- рассмотрение апелляций, поданных в Комиссию УГЭН, и принятие по ним решений.

13. Комиссия УГЭН согласовывает программы подготовки инспекторского состава госэнергонадзора Ростехнадзора и иных специалистов.

III. Организация деятельности комиссии УГЭН

14. Основанием для организации проведения проверки знаний норм и правил является представление в Управление государственного энергетического надзора заявления о направлении работника(ов) на проверку знаний.

Заявление регистрируется уполномоченным специалистом, ответственным за прием документов в книге учета входящей документации Управления государственного энергетического надзора. К заявлению прилагаются документы, подтверждающие прохождение проверяемыми лицами предэкзаменационной подготовки.

15. Уполномоченный специалист, ответственный за прием документов в течение рабочего дня, вносит в книгу учета входящих документов запись о приеме документов. В книге учета входящих документов указывается:

- группа документов, порядковый номер записи;
- дата регистрации;
- реквизиты документа (корреспондент, исходящий номер, фамилия подписавшего), тема документа.

16. Поступившее в Управление государственного энергетического надзора и зарегистрированное заявление рассматривается руководством структурного подразделения и в течение двух рабочих дней передается секретарю экзаменационной Комиссии УГЭН.

17. Специалист Управления государственного энергетического надзора, выполняющий функции секретаря экзаменационной комиссии, проверяет наличие и комплектность представленных документов, удостоверяясь, что:

- документы имеют надлежащие подписи должностных лиц;
- тексты документов написаны разборчиво, наименования юридических лиц без сокращения, с указанием их мест нахождения и телефонов;
- фамилии, имена, отчества лиц, подлежащих проверке знаний, данные категории персонала, группы по электробезопасности, профессии и специальности указаны правильно;
- в документах нет подчисток, приписок, зачеркнутых слов и иных, не оговоренных в них, исправлений;
- документы не исполнены карандашом;
- документы не имеют серьезных повреждений, наличие которых не позволяет однозначно истолковать их содержание.

Максимальный срок выполнения действия составляет три рабочих дня с момента регистрации заявления.

18. При установлении фактов отсутствия необходимых документов или несоответствия их установленным требованиям, секретарь экзаменационной Комиссии УГЭН не позднее, чем через 5 рабочих дней с момента регистрации документа, письменно уведомляет лицо, подавшее заявление, о выявленных недостатках и предлагает принять меры по их устранению.

19. Решение об отказе в принятии документов может быть обжаловано заявителем в Комиссии УГЭН в десятидневный срок с момента получения письменного уведомления либо в суде в соответствии с действующим законодательством.

20. Основанием для составления и оформления списков лиц, подлежащих проверке знаний, является поступление документов, представленных для проведения проверки знаний, секретарю экзаменационной Комиссии УГЭН.

21. Составление списков начинается не позднее трех рабочих дней с момента регистрации поступивших для проведения проверки знаний документов и заканчивается не позднее пяти рабочих дней с момента их регистрации.

Списки лиц, подлежащих проверке знаний, составляются секретарем экзаменационной Комиссии УГЭН.

Списки формируются по видам деятельности проверяемых и их категории.

В списках указывается фамилия, имя, отчество лица, подлежащего проверке знаний, занимаемая им должность, место работы, имеющаяся группа по электробезопасности, сроки окончания ее действия, а также категория персонала.

22. Списки лиц, подлежащих проверке знаний, составленные секретарем Комиссии УГЭН, вносятся на заседание экзаменационной Комиссии УГЭН для утверждения их председателем комиссии.

23. Лица, находящиеся в списке, подлежащие проверке знаний, могут быть исключены из него.

Основанием для исключения из списков лиц, подлежащих проверке знаний, является личное заявление проверяемого лица или его руководителя об исключении его из списков в связи с:

- длительной болезнью, отпуском;
- увольнением;
- переходом в другую организацию;
- иными обстоятельствами, препятствующими прохождению проверки знаний.

24. Основанием для составления и утверждения графика проведения проверки знаний являются списки лиц, подлежащих проверке знаний, утвержденные председателем экзаменационной Комиссии УГЭН.

25. В соответствии с утвержденным списком лиц, подлежащих проверке знаний, секретарь экзаменационной Комиссии УГЭН подготавливает и вносит председателю экзаменационной Комиссии УГЭН проект графика проведения проверки знаний. Максимальный срок подготовки проекта графика и его утверждения составляет 10 рабочих дней с момента регистрации заявления.

26. Графиком устанавливается перечень категорий лиц, подлежащих проверке знаний, а также сроки и место проведения проверки.

27. Срок проведения проверки, указанный в графике, не должен превышать одного месяца со дня регистрации заявления о направлении работника на проверку знаний.

28. Информация о графике проведения квалификационных испытаний размещается на информационных стендах Управления государственного энергетического надзора, а также может быть представлена по телефонам Управления государственного энергетического надзора, указанным на официальном сайте Ростехнадзора.

IV. Проведение проверки знаний

29. При проведении экзамена осуществляется проверка знаний проверяемого лица, установление наличия у него уровня профессионального образования и опыта работы в электроэнергетике, подтвержденных документально.

30. Проверяемое лицо допускается к проведению проверки знаний только по предъявлении паспорта или иного документа, удостоверяющего личность, и удостоверения о проверке знаний норм и правил работы в электроустановках, оформленного в установленном порядке.

31. Проверка знаний каждого проверяемого лица должна проводиться индивидуально, в форме экзамена путем устного опроса (собеседования) или тестирования (письменного опроса).

32. Тестирование (письменный опрос) может проводиться с использованием программы автоматизированного контроля на базе персональных электронно-вычислительных машин (ПЭВМ).

33. При проведении проверки знаний путем устного опроса (собеседования) проверяемого лица вместе с экзаменационным билетом выдается бланк листа устного ответа, в котором при подготовке к ответу проверяемое лицо обязано письменно изложить план и основные тезисы своего ответа.

34. Бланк листа устного ответа является отчетным документом и выдается под подпись проверяемого лица.

35. По окончании устного опроса (собеседования) экзаменационный билет, заполненный бланк листа устного ответа, вкладывая к нему сдаются экзаменационной Комиссии УГЭН для приобщения к итоговому протоколу проверки знаний норм и правил работы в электроустановках (далее — протокол).

36. На проверку знаний отводится не более двух часов на одного человека.

37. Перечни билетов или вопросов, используемых в персональных электронно-вычислительных машинах (ПЭВМ), утверждаются председателем Комиссии УГЭН.

38. Билеты должны состоять из 10 вопросов, формируемых из правил безопасности, устройства, эксплуатации, электроустановок и других нормативно-технических документов.

39. Перечни билетов или вопросов размещаются на информационных стендах Управления государственного энергетического надзора ежегодно 1 января текущего года и по мере внесения в них изменений.



40. Проверяемый должен быть предварительно ознакомлен с перечнем вопросов, по которым будут проверяться его знания.

41. В ходе проверки знаний проверяемое лицо должно дать ответ на каждый из полученных билетов или вопросов, выбранных случайным образом или с использованием персональных электронно-вычислительных машин (ПЭВМ).

42. Ответы на вопросы оцениваются Комиссией УГЭН путем сопоставления с содержанием нормативных правовых актов и нормативных технических документов в области электроэнергетики.

43. Проверка знаний каждого проверяемого лица должна проводиться индивидуально.

Знания и квалификация проверяемых оцениваются по шкале «отлично», «хорошо», «удовлетворительно», «неудовлетворительно».

По результатам проверки знаний проверяемых лиц устанавливается группа по электробезопасности.

Если проверяемый не дал правильного ответа на 30% вопросов, общая оценка устанавливается «неудовлетворительно».

Уровень положительной («удовлетворительно» и выше) оценки по проверяемым правилам устанавливается решением большинства членов Комиссии УГЭН.

В случае использования ПЭВМ и получения неудовлетворительной оценки в протоколе автоэкзаменатора, экзаменационная комиссия задает дополнительные вопросы. Окончательная оценка устанавливается по результатам опроса Комиссией УГЭН.

44. По результатам проверки знаний и с учетом результатов рассмотрения предоставленных при подготовке к проверке знаний документов экзаменационная комиссия выносит решение о признании лица прошедшим проверку знаний, либо о признании его не прошедшим проверку знаний.

45. Принятое решение отражается в протоколе экзаменационной комиссии.

Результаты проверки знаний проверяемого лица и принятое решение (общая оценка) должны оформляться протоколом, который регистрируется в специальном журнале, и заносятся в его удостоверение.

В протоколе должна стоять подпись проверяемого лица.

46. Протокол проверки знаний оформляется секретарем экзаменационной Комиссии УГЭН в двух экземплярах.

После подписания протоколов членами экзаменационной комиссии и председателем комиссии один экземпляр вручается экзаменуемому лицу.

47. Проверяемое лицо имеет право ознакомиться с результатами тестирования (письменного опроса) или выдававшимся бланком листа устного ответа, и в случае несогласия с решением Комиссии УГЭН в десятидневный срок со дня ознакомления подать апелляцию.

48. Лицо, получившее неудовлетворительную оценку по результатам проверки знаний, обязано в срок не позднее одного месяца пройти повторную проверку знаний в общем порядке.

V. Порядок обжалования действий и решений отраслевых комиссий по проверке знаний норм и правил в области энергетического надзора

49. Проверяемое лицо может обжаловать решение отраслевых комиссий по проверке знаний норм и правил, проводивших проверку знаний.

Сроки обжалования не должны превышать десяти дней со дня проведения проверки знаний и вручения проверяемому лицу протокола.

Для этого лицо, не прошедшее проверку знаний, должно обратиться с письменным заявлением в Управление государственного энергетического надзора.

50. Заявление регистрируется установленным порядком и направляется председателю экзаменационной Комиссии УГЭН, срок рассмотрения заявления — 10 дней (в исключительных случаях — в более длительный срок, но не более 30 дней).

51. Решение по обращению проверяемого лица принимается коллегиально Комиссией УГЭН после рассмотрения протоколов проверки знаний, объяснений экзаменуемого и членов комиссии, проводивших проверку его знаний, а также результатов проведения проверки, проведенной по обращению заявителя.

52. При установлении фактов нарушения процедуры проверки знаний, по решению Комиссии УГЭН, принятые ранее решения отраслевой комиссии могут быть отменены. После этого может быть проведена повторная проверка знаний проверяемого лица установленным требованиям, с последующим принятием решения отраслевой комиссией соответствующего уровня.



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

ПРИКАЗ

«01» июля 2008 г.

№ 457

О порядке предоставления Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору сведений, получаемых при осуществлении контроля и надзора за безопасностью гидротехнических сооружений

В соответствии с Положением об осуществлении государственного мониторинга водных объектов, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 10 апреля 2007 г. № 219 «Об утверждении Положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, № 16, ст. 1921), Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (далее — Служба) предоставляет в Федеральное агентство водных ресурсов для внесения в государственный водный реестр сведения, получаемые при осуществлении контроля и надзора за безопасностью поднадзорных гидротехнических сооружений.

Порядок представления Службой сведений для внесения в государственный водный реестр и формы представления сведений утверждены приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 6 февраля 2008 г. № 30, зарегистрированным Министерством юстиции Российской Федерации от 23 апреля № 11588 2008 г.

В целях организации и осуществления работы по надлежащему формированию и своевременному представлению сведений для внесения в государственный водный реестр **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Возложить на Управление государственного энергетического надзора (И.В. Лопатин) обеспечение формирования и представления в Федеральное агентство водных ресурсов в установленном порядке и определенные сроки сведений, получаемых при осуществлении контроля и надзора за безопасностью поднадзорных гидротехнических сооружений, по прилагаемой форме (приложение № 1) и сведений об аварийных ситуациях на поднадзорных гидротехнических сооружениях, негативно воздействующих на водные объекты, по прилагаемой форме (приложение № 2).

2. Руководителям Межрегиональных территориальных управлений технологического и экологического надзора Службы по федеральным округам обеспечить:

2.1. Контроль своевременности сбора и предоставления в Межрегиональные территориальные управления технологического и экологического надзора Службы по федеральным округам Управлениями по технологическому и экологическому надзору Службы всех необходимых сведений для внесения в государственный водный реестр.

2.2. Ежегодное предоставление в Управление государственного энергетического надзора в срок до 1 марта года, следующего за отчетным, обобщенных сведений по прилагаемым формам (приложения №№ 1 и 2), актуализированных по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным.

2.3. Незамедлительное представление в соответствующий территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов и Управление государственного энергетического надзора сведений о чрезвычайных ситуациях и авариях на гидротехнических сооружениях, мероприятиях по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций и аварий.

3. Начальнику Управления государственного энергетического надзора И.В. Лопатину обеспечить методическое сопровождение работ по пунктам 1 и 2 настоящего приказа.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору Б.А. Красных.

Руководитель





Приложение 1
к приказу Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от «01» июля 2008 г. № 457

Сведения, полученные при осуществлении контроля и надзора за безопасностью поднадзорных гидротехнических сооружений за ____ год

Наименование ГТС	Код		Местоположе- ние (коорди- наты) ГТС	Наименование водного объекта	Класс ГТС	Наличие декларации безопасности ГТС, реквизиты, срок действия	Оценка уровня безопасности ГТС	Контроль и надзор за безопасностью ГТС		
	ГТС ¹	водохозяйст- венного участка ²						Дата последнего обследования ГТС органом надзора	Реквизиты акта	Общий вывод о техническом состоянии ГТС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

¹ Код регистрации сооружения в Российском регистре гидротехнических сооружений.

² Код водохозяйственного участка в системе водохозяйственного районирования территории Российской Федерации. Заполняется при наличии сведений.

Приложение 2
к приказу Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от «01» июля 2008 г. № 457

Сведения об аварийных ситуациях на поднадзорных гидротехнических сооружениях, негативно воздействующих на водные объекты за ____ год

Наименование объекта	Реквизиты		Место аварии			Дата аварии	Характеристика аварии			Особые отметки
	ИНН (ОГРН)	юридический адрес	Координаты места аварии ¹	наименование водного объекта	ближайший населенный пункт		перечень опасных веществ, поступивших в водный объект	поступление опасных веществ в водные объекты, т	поверхност- ные подземные	
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12

¹ Заполняется при наличии.



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ
И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

Юр. адрес: ул. Таганская, д. 34, Москва, 109147
Почт. адрес: ул. А. Лукьянова, д. 4, корп. 8, Москва, 105066
Телефон: (495) 263-97-75, Факс: (495) 261-60-43

E-mail: rostehnadzor@gosnadzor.ru

<http://www.gosnadzor.ru>

ОКПО 00083701, ОГРН 1047796607650

ИНН/КПП 7709561778/770901001

«15» июля 2008 г. № КП-24/756

Руководителям МТУ Ростехнадзора
по федеральным округам

Руководителям УТЭН Ростехнадзора

**О применении «Порядка организации работ по выдаче разрешений на допуск
в эксплуатацию энергоустановок»**

В целях реализации Указа Президента Российской Федерации от 15 мая 2008 г. № 797 «О неотложных мерах по ликвидации административных ограничений при осуществлении предпринимательской деятельности», упрощения процедуры технологического присоединения к электрическим сетям, защиты прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору предлагает руководителям территориальных органов обеспечить выполнение следующих мероприятий:**

Выдачу разрешений на допуск в эксплуатацию энергоустановок мощностью до 50 кВт, в том числе используемых субъектами малого и среднего предпринимательства, а также отдельными категориями иных потребителей, таких как социальные объекты, строения, не являющиеся объектами капитального строительства, объекты, при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте которых не требуется подготовка проектной документации, мобильные строительные городки, энергооборудование передвижных ремонтных бригад кустовых скважин, полевых станков и других, производить в упрощенном порядке.

При этом выдача разрешения на допуск в эксплуатацию энергоустановок мощностью до 50 кВт должна осуществляться, как правило, в уведомительном порядке на основании документов, подтверждающих надлежащее техническое состояние энергоустановки.

Обратить внимание инспекторского состава на недопустимость осуществления полномочий по допуску в эксплуатацию энергоустановок жилых квартир в многоквартирных домах как не относящихся к компетенции Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

В срок до 01 сентября 2008 года организовать изучение Приказа Ростехнадзора от 07 апреля 2008 года № 212 «Об утверждении Порядка организации работ по выдаче разрешений на допуск в эксплуатацию энергоустановок», зарегистрированного Министерством юстиции 28 апреля 2008 года за № 11597. Допуск в эксплуатацию энергоустановок в данный период осуществлять в соответствии с ранее установленным порядком.

Руководитель





**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ
И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

Юр. адрес: ул. Таганская, д. 34, Москва, 109147
Почт. адрес: ул. А. Лукьянова, д. 4, корп. 8, Москва, 105066
Телефон: (495) 263-97-75, Факс: (495) 261-60-43

E-mail: rostehnadzor@gosnadzor.ru

<http://www.gosnadzor.ru>

ОКПО 00083701, ОГРН 1047796607650

ИНН/КПП 7709561778/770901001

«15» июля 2008 г. № 10-04/1534

Руководителям МТУ Ростехнадзора
по федеральным округам

Руководителям УТЭН Ростехнадзора

Об осуществлении допуска энергоустановок в эксплуатацию

С целью завершения формирования конкурентного рынка услуг экспертных организаций, снижения административных барьеров при допуске в эксплуатацию энергоустановок, используемых субъектами малого и среднего предпринимательства и некоторыми другими категориями потребителей, недопущения случаев необоснованных задержек в выдаче разрешений на допуск в эксплуатацию энергоустановок, руководителем Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору **принято решение от 15 июля 2008 г. № КП–24/756 до 01 сентября 2008 г.:**

- Оформление разрешений на допуск в эксплуатацию энергоустановок производить инспекторским персоналом, без заключения экспертных организаций, в соответствии с п. 18 е) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 21 марта 2007 г. № 168).
- Оформление разрешений на допуск в эксплуатацию энергоустановок на объекты социального назначения, строения, не являющиеся объектами капитального строительства, в соответствии с Градостроительным кодексом, и на объекты, для строительства которых не требуется подготовка проектной документации, используемых субъектами малого и среднего предпринимательства и некоторыми другими категориями потребителей напряжением до 1000 В и мощностью до 50 кВт, осуществлять в уведомительном порядке посредством предоставления письма собственника, гарантирующего надлежащее техническое состояние энергоустановки и комплекта документации (согласно Порядку организации работ по выдаче разрешений на допуск в эксплуатацию энергоустановок), без заключения экспертных организаций, без выезда на объект.

И. о. начальника Управления
государственного энергетического надзора