

# Интеллектуальная основа для цифровой энергетики

АКТУАЛЬНОЕ ИНТЕРВЬЮ

1 июля вступили в силу отдельные положения Федерального закона № 522 от 27 декабря 2018 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» и новая редакция Правил технологического присоединения (Постановление Правительства РФ № 861 от 27.12.2004). Указанными законодательными актами закрепляется обязанность электросетевых компаний устанавливать интеллектуальные приборы учета при технологическом присоединении новых энергопринимающих устройств, а также при замене приборов учета с истекшими межповерочными интервалами. Об основных аспектах такого грандиозного проекта, влиянии внедренных изменений на наиболее важные экономические показатели деятельности электросетевых компаний и дальнейшем совершенствовании системы законодательного и нормативного регулирования в этой области мы беседуем с заместителем Министра энергетики РФ Юрием Владиславовичем МАНЕВИЧЕМ.



— Юрий Владиславович, с вступлением в силу новых законодательных актов фактически запущены в работу механизмы, направленные на создание полномасштабной цифровой системы учета электроэнергии на розничном рынке. Созданы и определенные законодательные послабления для потребителей, которые теперь не обязаны нести затраты на приборы учета. Какими темпами, по расчетам Минэнерго, будет формироваться «цифровой контур» системы учета розничного рынка?

— В соответствии с требованиями Федерального закона № 522-ФЗ, начиная с 1 июля 2020 года, с потре-

бителей электрической энергии снята обязанность по установке приборов учета электрической энергии и переложена на сетевые организации и гарантирующих поставщиков. Начиная с 1 января 2022 года, указанные субъекты электроэнергетики по выходу приборов учета из строя и истечения межповерочного интервала приборов учета будут устанавливать интеллектуальные приборы учета и включать их в соответствующие системы сбора и передачи данных.

Подчеркну, что подобные изменения в законодательстве произошли в ответ на большой запрос, сформулированный со стороны общества, и поддержанный со стороны электросетевых организаций. В ходе реали-

зуемой в настоящее время реформы потребители электрической энергии освобождаются от необходимости заниматься несвойственным и обременительным для них видом деятельности, освобождаются от различного рода рисков, связанных с ненадлежащим состоянием приборов учета. Электросетевые компании, со своей стороны, при общем увеличении затрат на установку и содержание интеллектуальных приборов учета, в среднесрочной перспективе получают ощутимый экономический эффект от снижения потерь электроэнергии, сокращения случаев ее хищений, а также затрат на списание показаний. Результативность и эффективность подобного подхода демонстрирует и обширный мировой опыт.

По прогнозам Минэнерго России, исходя из заложенной модели в законе, полная замена текущего приборного парка на современные системы учета займет порядка 15 лет.

**— О каком ежегодном объеме инвестиций идет речь? Какие источники финансирования должны использоваться электросетевыми компаниями для этих целей?**

— Если говорить про сетевые организации, то источником финансирования послужит тариф на передачу электрической энергии, плата за технологическое присоединение и экономия от снижения потерь электрической энергии и операционных расходов.

Например, по данным компании «Россети», реализация интеллектуальных систем учета в периметре их компаний позволит окупить вложенные инвестиции за счет повышения эффективности функционирования электросетевого комплекса.

Если же говорить про гарантирующих поставщиков, то прямых эффектов от реализации закона у них нет, поэтому весь объем затрат подлежит включению в сбытовые надбавки. Отдельно отмечу, что подготовленные нами и принятые Правительством РФ нормативные акты не предусматривают вероятность несения дополнительного финансового бремени для потребителя.

По прогнозам Минэнерго России, общие ежегодные затраты составят до 54 млрд рублей в год. При этом,

как я уже упоминал ранее, будет получен существенный эффект для отрасли, в том числе обеспечен частичный возврат средств за счет снижения потерь электрической энергии, снижения операционных затрат, эффективного распределения общедомовых нужд, одновременного съема показаний и снижения дебиторской задолженности. По нашим расчетам, проведенным совместно с крупнейшими электросетевыми компаниями, совокупный эффект от внедрения интеллектуальных средств учета гарантированно обеспечит возврат вложенных инвестиционных средств в пятнадцатилетнем периоде.

**— На розничном рынке множество точек учета, полезный отпуск по которым крайне мал. Примером этого могут служить гаражи, небольшие домики с сезонным проживанием и т.д. Таким образом, затраты на установку интеллектуального прибора учета в подобных точках (20–40 тысяч рублей в зависимости от системы) не окупятся никогда. Планируется ли уточнение подходов к системам учета для подобных потребителей?**

— В настоящее время данный вопрос обсуждается, при этом необходимо отметить, что в Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии данный вопрос частично учтен, так в соответствии с пунктом 185, если у потребителя с максимальной мощностью до 5 кВт отсутствует прибор учета, то расчет объемов потребления определяется на основании расчетных способов, определенных в договоре энергоснабжения.

**— Насколько готовы отечественные производители интеллектуальных систем учета к подобным объемам производства? Что будет с производителями приборов учета, не являющимися интеллектуальными из-за снижения спроса со стороны граждан?**

— По информации от Минпромторга России, потребность в объемах по установке приборов учета сетевыми организациями и гарантирующими поставщиками полностью обеспечена производственными мощностями отечественных предприятий. Производители уже сегодня осуществляют переход на выпуск интеллектуальных приборов учета, поскольку спрос на такие приборы учета будет возрастать.

**— Высокий спрос на приборы учета, сопутствующее оборудование и материалы неизбежно вызовет у производителей соблазн к повышению стоимости продукции. Каким образом Министерство энергетики совместно с другими ведомствами планирует воздействовать на подобные ситуации?**

— Минэнерго России запланирован выпуск приказа Минэнерго России «О внесении изменений в укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденные приказом Минэнерго России от 17 января 2019 г. № 10 по вопросу внедрения интеллектуального учета электрической энергии» и приказ Минэнерго России «Об утверждении укрупненных нормативов цен типовых технологических решений организации учета электрической энергии гарантирующими поставщиками», которые ограничат стоимость приборов учета, заявляемых в инвестиционных программах компаний.

**— Многие компании, особенно входящие в структуру «Россетей», реализовывали проекты по установке интеллектуальных систем учета розничного рынка и ранее. Первые системы установлены еще 10 лет назад. В скором времени потребуется их замена. Также потребуется создание достаточно объемных**



**обменных фондов приборов учета для вновь устанавливаемых систем. Это уже не инвестиционная программа, эксплуатационный приказ. Каким образом такие повторные затраты будут учтены в программах электросетевых компаний?**

— В соответствии с требованиями закона, сетевые организации и гарантирующие поставщики несут ответственность за организацию коммерческого учета вне зависимости от собственника текущего прибора учета. Соответственно, в случае выхода из строя прибора учета или истечения межповерочного интервала прибор учета подлежит замене или проверке, а затраты на эти мероприятия будут учтены в тарифах.

**— С резким ростом числа обслуживаемых приборов учета у электросетевых компаний пропорционально увеличится объем задач по их обслуживанию. Каким образом предусматривается увеличивать штатную численность соответствующего персонала, учитывать увеличение фонда оплаты труда в тарифах? Будут ли здесь разрабатываться новые отраслевые нормативы?**

— В среднесрочной перспективе речь, скорее всего, должна идти не об увеличении штатной численности персонала энергокомпаний, а о его перекавалификации и разви-

тии новых компетенций. При этом, в случае возникновения такой потребности и при наличии технико-экономических обоснований будем принимать соответствующие меры. Пока подобные вопросы от руководства электросетевых или энергосбытовых компаний не поступали.

**— Какие дополнительные меры законодательной поддержки цифровой трансформации электросетевого комплекса планируется реализовать в ближайшие годы?**

— В рамках реализации Федерального закона № 522-ФЗ утверждена дорожная карта, предусматривающая выпуск более 20 нормативных правовых актов, часть из которых приняты и вступили в силу с 1 июля 2020 года, при этом активная работа по формированию нормативной базы для успешного внедрения интеллектуальных систем учета электроэнергии, являющихся основой для цифровой трансформации электросетевого комплекса, будет продолжена вплоть до 2022 года.

Кроме этого, по ряду крупных компаний, включая «Россети», приняты стратегические решения по реализации концепции цифровой трансформации. Эти решения лягут в основу общей Энергетической стратегии с перспективой до 2035 года. Поэтому нормативными документами мы занимаемся очень активно, и стратегия циф-

ровой трансформации здесь играет ключевую роль. Именно с ней мы связываем будущее энергетической отрасли.

Подчеркну, что проводимая работа охватывает весь сопутствующий комплекс вопросов и направлена не только на формирование новых нормативов и уточнение существующих, но и на снятие излишних бюрократических барьеров и неактуальных для нашего времени ограничений. Во многом благодаря такому комплексному подходу Россия на сегодняшний день занимает лидирующие позиции в рейтинге Всемирного банка по показателям доступности и надежности энергетической инфраструктуры.

**— Будет ли опыт, полученный в ходе реализации подобных законодательных механизмов, в будущем транслироваться на другие инфраструктурные организации?**

— Да. Такая возможность не только не исключается, но рассматривается как наиболее вероятный сценарий ближайших лет. Мы уверены, что опыт, полученный в ходе реализации инициативы в электросетевом комплексе, должен далее быть использован при уточнении законодательных и нормативных актов для компаний газовой сферы, теплоэнергетики, организаций, ответственных за водоснабжение.

Такой комплексный подход, который мы планируем выстроить для всех ресурсоснабжающих организаций, несомненно позволит существенным образом оптимизировать энергопотребление и связанные с этим затраты во всех сферах, сделает удобными и прозрачными механизмы начисления и расчетов за потребленные энергоресурсы. В конечном итоге это будет способствовать дальнейшему развитию розничных рынков на цифровой технологической платформе, развитию спектра клиентских сервисов.

**— Большое Вам спасибо за интервью!**

*Беседовала Екатерина ГУСЕВА*