

РАБОТА НА ПЕРСПЕКТИВУ

Тема номера 14.12.2023 09:19:04 220



Федор Опадчий

Одним из важнейших событий уходящего года для отрасли стал переход к централизованной модели планирования перспективного развития энергосистемы, — считает председатель правления Системного оператора Единой энергетической системы Федор Опадчий.

«Основным центром ответственности и компетенций в этой сфере стал Системный оператор. В течение 2023 года компания разработала сразу две Схемы и программы развития электроэнергетических систем: по промежуточной процедуре — на 2023–2028 годы и уже по постоянной — на 2024–2029 годы. В каждом из циклов были проведены общественные обсуждения этих документов. Дополнительно был организован сбор предложений органов исполнительной власти субъектов РФ.

В общей сложности в адрес Системного оператора поступило более 3500 предложений по доработке от более чем 100 организаций и физических лиц. При этом во втором цикле качество полученных замечаний значительно выросло, а их количество сократилось. Это четкий сигнал о том, что процедура постепенно отлаживается и входит в нормальный рабочий режим.

В рамках подготовки к разработке Генсхемы до 2042 года Системный оператор разработал проект прогноза потребления электроэнергии и мощности на долгосрочную перспективу. Документ подготовлен с учетом прогнозных значений ключевых макроэкономических показателей на основе новой публичной методологии, определенной приказом Минэнерго России. После его утверждения Правительством РФ будут сформированы предложения по рациональной структуре генерирующих мощностей, учитывающей развитие генерации всех видов — АЭС, ГЭС, ТЭС и ВИЭ, в том числе с учетом целей по достижению углеродной нейтральности к 2060 году.

Отмечу, что согласно требованиям законодательства разработка документов перспективного планирования ведется с использованием цифровых информационных моделей энергосистем на базе CIM, которые также с этого года стали доступны субъектам отрасли. За 10 месяцев 2023 года Системным оператором было подготовлено и предоставлено более 400 моделей по соответствующим обращениям.

В 2024 году совершенствование системы планирования перспективного развития продолжится. В соответствии с федеральным законодательством новый СиПР ЭЭС на 2025–2030 годы будет включать в себя планы по развитию технологически изолированных территориальных энергосистем.

Успешное завершение мероприятий по подготовке к централизации функций оперативно-диспетчерского управления на этих территориях — еще один из значимых результатов этого года. Масштабная работа по расширению зоны диспетчерской ответственности Системного оператора на энергосистемы Камчатского края, Магаданской, Сахалинской областей и Чукотского автономного округа, а также Норильско-Таймырскую энергосистему в Красноярском крае была проведена в сжатые сроки. Эта задача была решена при сохранении требуемого уровня надежности изолированных энергосистем, что особенно важно, учитывая удаленность этих регионов и суровые климатические условия. Сегодня Системный оператор полностью готов к приему с 1 января 2024 года функций оперативно-диспетчерского управления в этих энергосистемах. Этот шаг откроет новые возможности для их развития, позволит обеспечить экономически и технологически обоснованный подход к их развитию с опорой на инновационные технологии, накопленный опыт и компетенции Системного оператора.

В числе важнейших итогов года необходимо отметить и завершение разработки нормативного фундамента для запуска целевой модели экономического управления спросом на электрическую энергию. Принятая в октябре новая редакция закона «Об электроэнергетике» создает условия для полноценной интеграции этого механизма в работу оптового рынка электроэнергии и мощности.

В штатном режиме без снижения надежности управления энергосистемами Системный оператор принял функции оперативно-диспетчерского управления энергообъектами на новых территориях РФ — в Луганской и Донецкой народных республиках, Запорожской и Херсонской областях. Это произошло 1 сентября 2023 года. Аналогично тому, как это было сделано в изолированных энергосистемах, заблаговременно была разработана документация, сформирована структура оперативно-диспетчерского управления и технологическая инфраструктура, осуществлена подготовка диспетчерского персонала. В текущих непростых условиях наша основная задача — обеспечить устойчивое прохождение отопительного сезона.

В числе важнейших итогов года необходимо отметить и завершение разработки нормативного фундамента для запуска целевой модели экономического управления спросом на электрическую энергию. Принятая в октябре новая редакция закона «Об электроэнергетике» создает условия для полноценной интеграции этого механизма в работу оптового рынка электроэнергии и мощности. Этот рыночный инструмент открывает новые возможности для оптимизации работы и балансирования спроса и предложения в энергосистеме. Мы прогнозируем, что при действующей структуре генерирующих мощностей объем рынка управления спросом может в перспективе составить порядка 4–6 ГВт, что эквивалентно мощности нескольких крупных электростанций.

В канун общего профессионального праздника и Нового года я хотел бы пожелать всем коллегам по энергетической отрасли безаварийной работы, уверенного движения вперед и новых ярких профессиональных побед».