

Эффективность с климат-контролем



РУП «Брестэнерго» – активный участник национальной системы мониторинга окружающей среды



Генеральный директор РУП «Брестэнерго» Николай Водич

Что нового принес завершающийся 2024 год в жизнь сложнейшего технологического энергокомплекса Брестчины из 7 электростанций, более 40 тыс. км электрических сетей всех видов напряжения и свыше 800 км тепловых?

Об этом журналу «Экономика Беларуси» рассказал Николай Водич, генеральный директор РУП «Брестэнерго».

– Николай Васильевич, какие проекты реализованы в последнее время для повышения надежности энергетической системы страны?

– Предприятие вносит свою лепту по интеграции БелАЭС в энергетический комплекс страны. Много сделано по балансированию мощности в энергосистеме. Например, установлены электродоты на Восточной № 2 и Южной котельных в Бресте (мощность 30 МВт и 40 МВт соответственно), на Западной мини-ТЭЦ в Пинске и Березовской ГРЭС, где к тому же построен пиково-резервный источник энергоснабжения. Для компенсации реактивной мощности установлены реакторы на подстанциях в Белоозерске, Микашевичах, Жабинке.

Реконструированы подстанции в Бресте, Березе, Жабинке. В 2024 году планируется обеспечить ввод 406 км сетей электроснабжения, в том числе 260 км для нужд отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления. Для сравнения: в 2021–2023 годах ввели 316 км.

С января по октябрь отпуск электрической энергии населению увеличился на 6,1% (763 млн кВт·ч, на 44 млн кВт·ч больше, чем годом ранее), в том числе на нужды отопления и горячего водоснабжения – 66,4 млн кВт·ч, на 35,5% больше.

В реальном секторе экономики активный спрос демонстрируют зарядные станции и организации, осуществляющие обработку данных.

Программой создания государственной зарядной сети в будущем году предполагается строительство инженерной инфраструктуры по 5 зарядным комплексам для подключения 26 зарядных станций. К 2028 году их станет на 18 больше, это плюс 70 зарядных станций. Запланировано развитие инженерной инфраструктуры для 7 супербыстрых электрочарядных комплексов и 4 станций городского электротранспорта.

– Как развивается цифровизация отрасли? И что это дает рядовому потребителю?

– Около 70% приборов учета бытовых абонентов в регионе обслуживаются автоматизированными системами контроля и учета электроэнергии бытовых абонентов (АСКУЭ), которая на первое число месяца, следующего за расчетным, фиксирует объемы потребленной электроэнергии и передает в ЕРИП. Процесс объединения в АСКУЭ всех приборов учета бытовых абонентов планируем завершить в 2027 году.

Для получения более развернутой информации о потребленной электроэнергии гражданин, заключивший с РУП «Брестэнерго» договор на оказание услуг электроснабжения, может воспользоваться мобильным приложением «РУП «Брестэнерго» – Личный кабинет» (для Android) либо Web-версией «личного кабинета», размещенной на официальном сайте <http://www.brestenergo.by/> во вкладке «Электронные услуги».

Информационная система «Личный кабинет для юридических лиц» позволяет вносить показания приборов учета энергии, вести электронный документооборот, в том числе с учетом подписания документов электронной цифровой подписью (договоров, допсоглашений, счет-фактур, заявок на оказание услуг) и оперативно информировать потребителя об изменении порядка расчетов, тарифов, истечении срока государственной поверки средств учета и состоянии расчетов.

Внедренная недавно «Автоматизированная выдача технических условий и формирование актов разграничения балансовой принадлежности» (ИС ТУАР) формирует акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон и в автоматическом режиме определяет возможность присоединения электроустановок потребителя к сети.

– В Год качества особо приоритетны вопросы рационального использования ресурсов и сокращения издержек. Что сделано?

УНП 200050653

– Строительство пиково-резервного источника на Березовской ГРЭС – один из самых значимых шагов по интеграции Белорусской АЭС, который обеспечивает оперативную балансировку нагрузок энергосистемы и позволяет восполнить дефицит мощности во время плановых и внеплановых остановок ее энергоблоков за счет выдачи около 258 МВт в течение 15 минут после пуска.

Ввод в эксплуатацию атомной станции внес коррективы и в топливный баланс брестской энергосистемы. Использование импортируемого природного газа снизилось на 20% к уровню 2020 года, в то же время доля местных топливно-энергетических ресурсов растет, в том числе возобновляемых, – в 2025-м прогнозируем 2,9% в балансе котельно-печного топлива, к 2030 году – не менее 3,6%.

Будет выполнена программа энергосбережения предприятия – ожидаемая экономия ТЭР примерно 16 333 т.у.т., в основном за счет реализации мероприятий по установке частотно-регулируемых приводов на Барановичской ТЭЦ. А также мероприятий, направленных на снижение расхода электроэнергии на транспорт в электрических сетях, реконструкции и модернизации теплосетей с применением ПИ-труб, экономичного осветительного оборудования, совершенствования технологических процессов и оборудования.

– Энергетики Брестчины принимают участие в национальной системе мониторинга окружающей среды. В чем это заключается?

– В систему в части контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух включен ряд наших филиалов. Вся информация с установленной периодичностью направляется в единый банк локального мониторинга.



Брестская ТЭЦ

Прорывом в создании информационной системы стало внедрение на источниках выбросов РУП «Брестэнерго» (дымовых трубах) автоматизированных систем контроля за выбросами (АСК), которые в режиме реального времени контролируют объем, состав дымовых газов и концентрацию загрязняющих веществ. Сейчас в РУП «Брестэнерго» 19 систем АСК. До конца года запла-



Пиково-резервный источник энергии

нировано внедрение еще одной – в филиале «Брестские тепловые сети».

Полномасштабное внедрение АСК дало тройной эффект: получили максимально точную картину воздействия станции на окружающую среду и возможность рассчитывать экологический налог по фактическому результату. Стоимость оборудования и наладочных работ для подобных систем на законодательном уровне полностью компенсируется государством – это налоговые льготы, стимулирующие проведение природоохранных мероприятий. И самое важное, у оперативного персонала появилась картина процесса сгорания топлива: АСК улавливает даже незначительное нарушение режима работы оборудования, подключенного к источнику выбросов – дымовой трубе, – что дает возможность своевременно произвести корректировку.

По данным локального мониторинга, выбросы загрязняющих веществ котельных РУП «Брестэнерго» не превышают показателей, предусмотренных природоохранным законодательством, значения в пределах природоохранных разрешений.

– Приоткроете планы на 2025 год?

– В 2025 году РУП «Брестэнерго» планирует реконструкцию около 500 км электрических сетей 0,4–10 кВ и 17 км тепловых сетей.

Дополнительно для увеличения надежности и возможности увеличения электропотребления гражданами и предприятиями предполагаем дать старт таким крупным проектам, как:

- реконструкция подстанций 110 кВ «Брест-Южная», «Пружаны-Западная», «Пинск-Западная», «Манчаки» и «Аэропорт»;
- строительство ВЛ 330кВ Березовская ГРЭС – Пинск – Микашевичи;
- установка на Барановичской ТЭЦ водогрейных котлов на древесных гранулах (пеллетах). ■

www.brestenergo.by
224030, Республика Беларусь,
г. Брест, ул. Воровского, 13/1,
тел.: 8 (0162) 27-13-59