

## Энергетический дайджест Беларуси Апрель 2026

### Важные события

**27 апреля энергоблок №1 отключён от сети** для проведения профилактических работ на оборудовании. Напомним, что 15 января 2026 года 1-й энергоблок был остановлен на плановый ремонт и замену топлива. После этого информации о пуске 1-го блока не было. Вероятно, после завершения ремонта его запускали, и на этапе вывода на номинальную мощность **произошла нештатная ситуация**, которая вынудила остановить реактор и отключить его от сети. К тому же сам ремонт длился дольше обычного — 102 дня.

В 2026 году **планируется добыть 2 млн тонн торфа**, произвести более 800 тыс. тонн брикетов и сушёнки и 227 тыс. тонн продукции нетопливного назначения. Экспорт торфяной продукции нетопливного назначения в I квартале 2026 года увеличился по сравнению с аналогичным периодом в 2 раза и составил 16 тыс. тонн. На 2026 год **экспорт такой продукции запланирован в объёме 67,1 тыс. тонн**.

29 апреля около 22:30 **на Минской ТЭЦ-3 была зафиксирована нештатная ситуация**, приведшая к сбросу пара, из-за чего в районе станции наблюдался повышенный уровень шума. При этом тепло- и пароснабжение потребителей в зоне ответственности ТЭЦ-3 не нарушалось.

РУП «Белпочта» пополнил свой автопарк 12 электромобилями Bestune NAT E05. Автотранспорт используется для доставки грузов по городским маршрутам.

С 16 марта по 15 мая в Петриковском районе Гомельской области пройдут **буровзрывные сейсморазведочные работы** вблизи деревень Бобрик, Берёзовка и Мехидовичи.

На Беларуском газоперерабатывающем заводе приступили к проведению **очередного остановочного ремонта**. Он проводится раз в два года. В 2026 году ремонт продлится до 11 апреля. Основные объекты завода остановлены для проведения планового ремонта.

К 2035 г планируется **изучить Припятский прогиб** (нефтяносный район) на 90 %.

В этом году запланировано **строительство высоковольтной линии 330 кВ «Берёзовская ГРЭС — Пинск — Микашевичи»**. Протяжённость линии — 180 км.

На Южной районной котельной филиала «Брестские тепловые сети» установлен электродный **водогрейный котёл мощностью 40 МВт**.

На АВТ-6 на «Нафтане» смонтированы новые понтоны в вертикальных стальных резервуарах Р-262 и Р-263. Также на «Нафтане» на установке компаундирования масел проведена модернизация автомобильных весов и здания весовой.

В понедельник, 30 марта, в ОАО «Нафтан» после планового ремонта стартовал битумный сезон 2026 года. На установке «Битумная №2» **отгружены потребителям первые сотни тонн дорожного битума** марки 70/100

## Статистические данные

Постановлением Совета Министров от 13 апреля 2026 года № 184 предусмотрено **повышение экспортных пошлин**. Тарифы на сжиженные углеводородные газы увеличиваются с 0 до 5,2 доллара за тонну, а для этана, бутана и изобутана — с 0 до 4,6 доллара за тонну.

С 4 апреля 2026 года уровень предельных розничных **цен на моторное топливо** на АЗС Республики Беларусь **увеличился** на 3 копейки и составил: АИ-92 — 2,57 руб.; АИ-95 — 2,67 руб.; АИ-98 — 2,89 руб.; дизельное топливо — 2,67 руб.

**Девять новых объектов пополнили фонд скважин** «Белоруснефти» за март. Пять скважин — на Речицком месторождении, две — на Мармовичском и по одной — на Москвичевском месторождении и Осташковичской площади.

Коллектив Вышкомонтажного управления (ВМУ) произвёл **монтаж четырёх буровых установок**. Также за минувший месяц специалисты ВМУ подготовили четыре площадки под строительство буровых.

«Белоруснефть» планирует пробурить более 530 скважин до 2030 года.

Результаты Госпрограммы «Энергосбережение» на 2021–2025 годы: снижение энергоёмкости ВВП составило минус 1,8 % к уровню 2020 года; доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР составила 16,8 %; доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР — 7,1 %; экономия ТЭР за счёт реализации энергосберегающих мероприятий получена в объёме 3,1 млн т у. т.; **введён в эксплуатацию 71 энергоисточник на местных ТЭР общей тепловой мощностью 351,3 МВт**.

Продажи электромобилей выросли за 2025 год на 141 %. Сегодня их уже **более 54 тысяч**. По прогнозам, уже через четыре года на дорогах страны будет не менее 300 тысяч электромобилей.

В этом году будет установлено порядка 550 новых зарядных станций по всей республике: 220 быстрых и 230 медленных. Кроме того, появятся 12 крупных зарядных хабов и ещё 100 станций. **К концу 2030 года в Беларуси должно работать не менее 3500 электрочарядных станций**.

В Беларуси **ввели льготный тариф на электричество для некоторых дачников**, в частности: для неработающих пенсионеров, людей, имеющих право на льготы по оплате электроэнергии, инвалидов III группы. Для них плата за электроэнергию будет рассчитываться по льготному тарифу 0,12 рубля за 1 кВт·ч.

## Заявления

**«Энергетическая независимость — национальный приоритет»**, — заявил глава Департамента по энергоэффективности Виталий Крецкий. По итогам 2025 года энергетическая самостоятельность страны превысила 30 %, а к 2030 году планируется увеличить этот показатель до 33 %, подчеркнул спикер. Согласно обновлённой концепции энергетической безопасности, индикатор энергетической самостоятельности в 2025 году составил 32,1 %, а на 2030 год запланирован на уровне 33,2 %. **Рост на 1,1 % за 5 лет является очень низким показателем для национального приоритета**.

### Тема номера: Условия работы ВИЭ в Беларуси

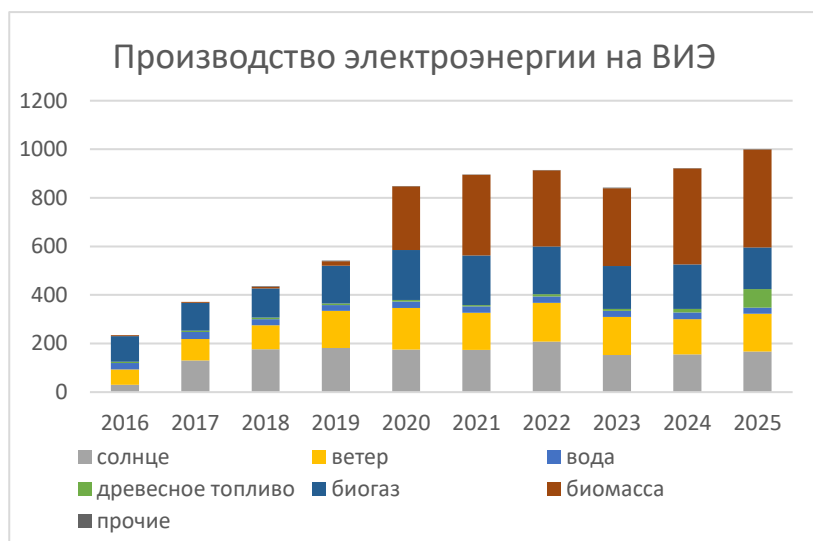
4 мая в Беларуси **приняли новые квоты на установку ВИЭ на 2026 год** в размере 38,7 МВт. Из них: ветроэнергетика — 18,186 МВт, биогаз — 10 МВт, солнечная энергия — 4,861 МВт, древесное топливо и биомасса — 5 МВт, гидроэнергия — 0,7 МВт. Ранее квоты были обозначены на 2025–2029 годы и составляли 43,18 МВт на весь период. В том числе на ветер приходилось только 3 МВт, а на солнце — всего 1 МВт. Таким образом, **квоты значительно увеличились**.

Нужно учитывать, что после 2021 года квоты вовсе не распределялись, то есть фактически было запрещено подключать новые мощности ВИЭ к электрической сети

(оставалась возможность генерации для собственных нужд).

В 2025 году мощность возобновляемых источников осталась неизменной, но при этом существенно выросло производство энергии, в первую очередь на установках на биомассе (рост с 14,4 до 76,4 млн кВт·ч). Вероятно, это результат усилий по увеличению использования пеллет.

Особый интерес представляет коэффициент



использования установленной мощности (КИУМ). Этот показатель характеризует, насколько эффективно и полно используются установленные мощности. Как правило, для ВИЭ он ограничен метеорологическими условиями. Это связано с тем, что к ограничению выработки на ВИЭ прибегают крайне редко, так как они имеют минимальную маржинальную себестоимость (без учёта капитальных и постоянных затрат), а именно она используется для определения порядка загрузки мощностей. Таким образом, ВИЭ загружаются практически всегда самыми первыми. Ограничения на работу таких источников, как ветер и солнце, могут наблюдаться только в условиях профицита, когда даже минимально возможное производство других потребителей превышает спрос на электроэнергию.

Расчёт КИУМ по данным «Белэнерго» показывает, что в 2020 году — последнем году работы энергосистемы без АЭС — КИУМ солнечных станций составлял около 12–13 %, а после 2022 года снизился до 6 %. Аналогичная ситуация наблюдается и в ветроэнергетике: при максимальном КИУМ в 19 % сейчас он находится в районе 14–15 %. При этом КИУМ для станций на биомассе в 2025 году увеличился до 59 %, хотя в 2020 году был на уровне 19–20 %. Возможно, это связано со стремлением увеличить использование пеллет, со сбытом которых возникли проблемы после наложения санкций на лесную промышленность Беларуси.

Таким образом, мы видим последствия решения о возможности ограничения производства электрической энергии на ВИЭ: для солнечной энергетики это **сократило выработку в два раза от возможной**.

Увеличение квот на строительство ВИЭ говорит о том, что **энергетики прогнозируют больше возможностей для производства электроэнергии на ВИЭ. КИУМ возобновляемых источников также должен начать увеличиваться**.