



Президент Республики Беларусь Александр Лукашенко:
«За время своей деятельности ЕАЭС стал примером мирного и созидательного экономического объединения, участники которого уважают интересы друг друга и выстраивают взаимодействие через диалог и поиск компромиссов. В текущем году мы начинаем новый этап интеграционного сотрудничества: переходим к практической реализации Декларации «Евразийский экономический путь», которая определила основной вектор развития ЕАЭС до 2030 года и его долгосрочную стратегию на период до 2045 года».



ЭНЕРГЕТИКА БЕЛАРУСИ

Издаётся
с июня 2001 г.

ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ
ИЗДАНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ОБЪЕДИНЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
«БЕЛЭНЕРГО»

№11 (583)
17 ИЮНЯ 2026 г.

■ АКТУАЛЬНО

ЕАЭС в цифровой гонке: ставка на искусственный интеллект и прагматичную кооперацию

28 и 29 мая в Астане, на территории делового комплекса EXPO на площадке Конгресс-центра, прошёл V Евразийский экономический форум, приуроченный к заседанию Высшего Евразийского экономического совета с участием глав государств — членов Евразийского экономического союза и государств-наблюдателей.

Мероприятие традиционно стало площадкой для обсуждения совместных инновационных проектов, где был рассмотрен широкий спектр вопросов торгово-экономического сотрудничества. Одной из ключевых тем председательства Казахстана в ЕАЭС стало предложение о практическом применении технологий искусственного интеллекта для совершенствования мониторинга торговых барьеров, анализа соблюдения договорённостей и повышения прозрачности экономических процессов в рамках Союза. Деловая программа включала порядка 30 мероприя-

тий, объединённых в четыре тематических блока: «Трансформация развития рынка ЕАЭС», «Евразийская сопряжённость», «ЕАЭС+» и «Мероприятия на полях форума». Участие в них приняли около 3 тысяч человек из 44 стран мира.

Центральным событием форума стало пленарное заседание «ЕАЭС в глобальной цифровой гонке: ставка на искусственный интеллект». В своём выступлении Президент Республики Беларусь Александр Лукашенко детально изложил белорусский подход к использованию искусственного интеллекта, привел конкретные примеры его внедрения в реальный сектор экономики и высказался о необходимости более тесной кооперации в этой сфере. Как подчеркнул глава государства, для нашей республики искусственный интеллект — это прежде всего прикладной инструмент, который должен реально работать на благо людей и производства, повышая эффективность экономики и качество жизни граждан.

Президент обратил внимание на то, что Беларусь первой на постсоветском пространстве ещё в 2005 году создала Парк высоких технологий. В настоящее время он включает более 1 тысячи residen-



тов и свыше 60 тысяч работающих.

Глава государства также отметил, что искусственный интеллект становится частью производства в реальном секторе там, где это оправдано. Так, в сферах машиностроения и металлообработки технология компьютерного зрения существенно снижает производственный брак. Президент подчеркнул, что виртуальные модели (цифровые двойники) реальных производств дают возможность отлаживать технологические про-

цессы до физической сборки и запуска оборудования.

29 мая Александр Лукашенко принял участие в заседании Высшего Евразийского экономического совета, повестка которого включала около двух десятков вопросов. Примечательно, что именно в этот день 12 лет назад был подписан Договор о Евразийском экономическом союзе.

В ходе заседания Высшего Евразийского экономического совета Президент поддержал идею

развития искусственного интеллекта в рамках ЕАЭС, в том числе совместными усилиями. Вместе с тем, подчеркнул он, нельзя допустить размывания договорных обязательств за счет новых технологических решений, которые тяготеют к национальной компетенции, но прямо влияют на работу внутреннего рынка Союза.

Главы государств также обсудили вопросы таможенного законодательства, реализации кооперационных проектов, развития международной торговли и сотрудничества с партнерами ЕАЭС. По результатам заседания был принят пакет документов. Лидеры стран — участников Евразийского экономического союза поддержали Совместное заявление об ответственном развитии искусственного интеллекта в рамках организации. Документ направлен на повышение глобальной конкурентоспособности национальных экономик, ускорение процессов цифровизации ключевых отраслей, обеспечение этичного и безопасного развития технологий ИИ. По итогам саммита также были приняты еще несколько важных международных документов.

По материалам president.gov.by

Евразийская энергетическая интеграция: новые этапы и стратегические ориентиры

Одним из ключевых событий деловой программы V Евразийского экономического форума стала панельная сессия «Евразийская энергетическая интеграция. Вектор движения», посвященная вопросам формирования общих энергетических рынков, цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса, развитию низкоуглеродной энергетики и укреплению энергетической безопасности государств — членов ЕАЭС. Участие в мероприятии принял заместитель Министра энергетики Константин АНОШЕНКО. Дискуссия состоялась под председательством члена коллегии (Министра) по энергетике и инфраструктуре ЕЭК Арзыбека КОЖОШЕВА. Открывая встречу, он подчеркнул, что сегодня

энергетика — это гораздо больше, чем просто генерация, добыча и транзит. Именно она является фундаментом экономического суверенитета стран Союза. Эта мысль задала тон всему диалогу, который был посвящен поиску баланса между национальными интересами и интеграционными процессами.

Участники мероприятия обсудили широкий круг тем, особое внимание уделив вопросу поэтапного запуска электроэнергетического рынка Союза в 2027 году с переносом старта централизованной торговли электроэнергией на 2029 год. Выступая в ходе дискуссии, Константин Аношенко отметил, что выносимые на рассмотрение глав государств изменения в план формирования общего электроэнергетического рынка ЕАЭС направлены на обеспечение его

устойчивой и эффективной работы для всех участников. «Предлагаемая этапность запуска — это взвешенный и прагматичный подход, который позволит государствам Союза последовательно адаптироваться к новым условиям взаимодействия, отработать механизмы торговли и обеспечить надежную технологическую и нормативную основу для дальнейшего полноценного функционирования общего электроэнергетического рынка», — подчеркнул заместитель Министра энергетики.

Первый этап запуска предусматривает торговлю электрической энергией по свободным двусторонним договорам и урегулирование отклонений фактических сальдоперетоков от плановых значений. Второй этап, намеченный на 1 января 2029 года, предполагает

внедрение такого рыночного механизма, как торговля «на сутки вперед».

По словам Константина Аношенко, корректировка сроков старта централизованной торговли связана с необходимостью завершения подготовки технологической инфраструктуры, проведения тестовых испытаний, формирования единых подходов к электронному документообороту и совершенствования нормативной базы. Заместитель руководителя ведомства также обратил внимание на значимость общего рынка для Белорусской энергосистемы, которая в последние годы существенно трансформировалась после ввода в эксплуатацию Белорусской атомной электростанции.

«Сегодня для Беларуси особенно важны эффективные механиз-

мы балансирования энергосистемы. Одним из таких инструментов станет общий электроэнергетический рынок ЕАЭС, который позволит расширить возможности взаимной купли-продажи электрической энергии и повысить эффективность работы энергосистем государств Союза», — подчеркнул Константин Борисович.

В ходе дискуссии участники также обсудили вопросы цифровизации энергетики, применения технологий искусственного интеллекта при прогнозировании режимов работы энергосистем, развития биржевой торговли энергоресурсами, а также формирования единых подходов к обмену данными и электронному документообороту на пространстве ЕАЭС.

По материалам
Министерства энергетики

Инженерная формула успеха

С 19 по 22 мая в Москве проходил финал XIV сезона Международного инженерного чемпионата CASE-IN. В этом году он объединил 760 будущих и действующих специалистов ведущих отраслей промышленности из 15 стран, в том числе и Республики Беларусь. Энергоотрасль была представлена двумя командами – MinskEnergy (РУП «Минскэнерго») и «Стратеги 360» (РУП «Белэнерго-сетьпроект»). Обе показали отличные результаты.



В этом году отборочный этап проходил в заочном формате. Командам было выдано задание, в рамках которого выбирался проект в сфере промышленного и энергетического секторов (новая АЭС, металлургический комбинат, ВИЭ-парк с хранением энергии и др.) с потенциалом управления его жизненным циклом при использовании принципов циркулярной экономики. Далее участники разрабатывали стратегическую дорожную карту и бизнес-модель инженерного проекта с возможностью последующей интеграции на пространстве СНГ / БРИКС.

Перед командами стояла задача обосновать выбор бизнес-модели (Хаас, сервисная модель) для итогового объекта, рассчитать с условными цифрами эффекты – снижение CAPEX/OPEX за счет использования вторичных материалов, создание новых сервисных рынков, снижение экологического следа, а также предложить конкретные межгосударственные инструменты (например, структуру типового «зеленого» контракта или схему работы центров компетенций), которые позволят реализовать предлагаемый процесс, максимально используя технологические возможности участников.

Всего на этом этапе приняли участие девять команд, однако по правилам от одной страны в финале может участвовать не более двух. Ими стали MinskEnergy и «Стратеги 360».

Кейс финального этапа чемпионата назывался «Как управлять циклом инженерного проекта, чтобы он лидировал в доходах и спасал планету». В отличие от отборочного этапа, в финал были включены дополнительные требования к решению. Участникам нужно было разработать модель митигации рисков, устойчивую к наиболее разрушительным кризисным условиям, связанным с изменениями в глобальной среде. Также следовало предложить в трех сценариях план реализации проекта на базе уточнения дорожной карты и обеспечения превентивных действий в условиях наступления обстоятельств непреодолимой силы; механизм взаиморасчетов за циркулярные ресурсы (энергию, вторичное сырье) с расчетом показателей экономической эффективности, а также разработать систему управления трансграничным проектом.

В качестве решения команда РУП «Минскэнерго» разработала

и предложила проект по созданию инженерно-промышленного комплекса по переработке галитовых отходов.

«Сегодня галитовые отходы практически в полном объеме складываются. Хранится порядка 97 процентов. При этом при добыче полезно используется от 30 до 40 процентов массовой составляющей (остальная часть – галитовые отходы). По состоянию на 2025 год уже накоплено более 1 млрд 215 млн т отходов. При этом их объем продолжает расти», – подчеркивает ведущий инженер по промышленной безопасности службы надежности, охраны труда, пожарной, промышленной и радиационной безопасности РУП «Минскэнерго» **Александр СЕМЕРИКОВ**.

Командой было разработано решение, которое не просто предлагает способ утилизации таких отходов, но учитывает экономические, экологические, практические и технологические особенности, в результате чего весь их объем полезно используется в производстве. Стоит отметить, что данный проект обладает сверхрентабельностью, что позволяет обеспечить его окупаемость уже в первые 2,5 года с момента полного ввода в эксплуатацию.

По итогам защиты разработанный проект был высоко оценен экспертами за свою эффективность и баланс между экологической ответственностью и экономической целесообразностью, а команда MinskEnergy заняла почетное второе место в Международном инженерном чемпионате CASE-IN.

«Считаю, что подобные мероприятия позволяют не только по-новому взглянуть на давно существующие проблемы, рассмотреть инновационные подходы и решения, но и помогают выйти из зоны комфорта, оценить, на что способен не только я сам, но и вся команда. Большой плюс – возможность познакомиться с новыми людьми, узнать специфику работы в разных странах, изучить их положительный и отрицательный опыт», – отмечает Александр Сергеевич.

Бронзовым призером чемпионата стала команда «Стратеги 360». Ее представители работали над кейсом, связанным с повышением эффективности работы энергетической инфраструктуры и снижением экономических потерь.

«Перед нами стояла задача – предложить практическое решение, которое можно внедрить на

действующих объектах без серьезных затрат на модернизацию. Мы разработали комплексное решение, основанное на внедрении экосистемы, которая сочетает в себе предиктивную аналитику, надежный вторичный маркетплейс оборудования и эффективный возврат сырья в оборот», – рассказывает инженер I категории отдела учета и качества электроэнергии РУП «Белэнерго-сетьпроект» **Илья КОСОВСКИЙ**.

Проект предусматривал использование датчиков для контроля состояния устройств, автоматизированную систему прогнозирования аварийных ситуаций и алгоритмы оптимизации эксплуатации подстанционного оборудования. Особая инновационность разработки заключалась в создании платформы EDL («ENERGY DIGITAL LIFE») – первого в СНГ верифицированного маркетплейса и доверенного вторичного рынка для купли-продажи оборудования, бывшего в эксплуатации. Суть идеи заключается в том, что искусственный интеллект на локальном уровне анализирует информацию с датчиков, рассчитывает объективный износ и формирует прозрачный цифровой паспорт актива. Затем на саму платформу передаются исключительно верифицированные снимки (снапшоты) этого паспорта, что полностью исключает утечку конфиденциальных первичных данных.

«По нашим расчетам, вывод проверенной техники на такой вторичный рынок позволит компаниям существенно снизить операционные и капитальные затраты, повысить надежность энергоснабжения и даст оборудованию вторую жизнь вместо его преждевременного списания. Жюри особенно отметило, что наше решение было не только технологически обоснованным, но и экономически реалистичным с точки зрения внедрения. Лично для меня участие в CASE-IN стало действительно ценным опытом. Мы попробовали себя в решении реальных отраслевых задач, максимально приближенных к тем, с которыми сталкиваются специалисты на практике, а также развили навыки командной работы, публичных выступлений и проектного мышления. Когда нужно за короткое время подготовить серьезное решение и защитить его перед экспертами, начинаешь совершенно иначе относиться к организации работы и ответственности за результат», – обращает внимание Илья Игоревич.

Ольга КОРНЕЕНКО

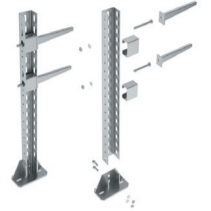


220019 г. Минск, п/з «Западная», ул. Монтажных, 37.
Тел. 506 03 33 (приемная), 506 38 26 (отдел продаж)
Факс (+37517)212 50 29. www.ecm.by. E-mail: mail@ecm.by

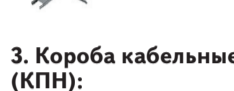


«БЕЛЭНЕРГОСТРОЙ ХОЛДИНГ»
ОАО «Электроцентрмонтаж» реализует:

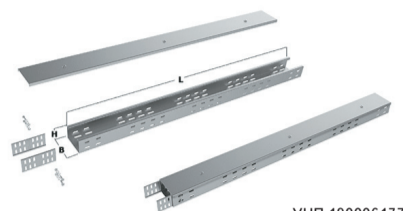
1. Конструкции кабельные сборные
(стойки кабельные – СК, длина от 400 до 2500мм, консоли кабельные – КК, (КК-110, КК-210, КК-410, КК-610), распорка стойки кабельной – РСК-61, основание стойки кабельной – ОСК-200) изготовлены согласно ТУ ВУ 190006177/005-2006.



2. Короба кабельные типа ККП:
ККП-0,06/0,2-6; ККП-0,06/0,4-6;
ККП-0,11/0,2-6; ККП-0,11/0,4-6;
ККП-0,11/0,6-6 изготовлены согласно ТУ ВУ 190006177/007-2007.



3. Короба кабельные типа КПП (КПН):
КПП (КПН) – 0,06/0,06-3;
КПП (КПН) – 0,06/0,1-3;
КПП (КПН) – 0,06/0,2-3;
изготовлены согласно ТУ ВУ 190006177/008-2009.



УНП 190006177



СОЗДАЕМ И ВНЕДРЯЕМ ИТ-РЕШЕНИЯ И ПРОДУКТЫ В ОБЛАСТИ АВТОМАТИЗАЦИИ И УПРАВЛЕНИЯ

- разработка, продажа и внедрение ПО
- устройства контроля и автоматизации
- поверка и ремонт приборов учета тепла
- подготовка к поверке трансформаторов тока и напряжения
- VR- и AR-технологии
- светодиодные решения

Филиал «Учебный центр»
РУП «Витебскэнерго»,
210017, г. Витебск,
ул. Полярная, 38А
<https://myinex.by>

Телефоны: +375 (212) 49-28-70,
+375 (212) 49-28-55,
e-mail: uc@vitebsk.energo.by



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
ГПО «БЕЛЭНЕРГО»



ФИЛИАЛ «ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР» РУП «ГОМЕЛЬЭНЕРГО» РЕАЛИЗУЕТ:



- муфты для силовых кабелей на напряжение 1;10кВ;
- устройства отпугивания птиц УОП-Т, УОП-В;
- щитки учета электроэнергии выносные ЩУЭВ-У1;
- щитки распределительные силовые универсальные ЩРСУ-У1;
- крепления полимерные универсальные КПУ-У1;
- корпуса щитков распределительных силовых универсальных;
- таблички информационные полимерные;
- бирки полимерные;
- пломбы полимерные;
- наконечники, гильзы алюминиевые;
- приборы учета электроэнергии.



247500, Гомельская область, г. Речица, 1-й переулок Светлогорский, 3.
Тел/факс +375 2340 6-23-93, e-mail: in_center@gomelenergo.by

HEAG

Если ты не признаешь свою ошибку, значит ты совершишь вторую.

КИТАЙСКАЯ ПОСЛОВИЦА



ТЕЛ./ФАКС: (+375-17) 290-00-00
WWW.AES.BY

УНП 790274679

Капитальный ремонт с инновациями

В период со 2 мая 2025-го по 30 апреля 2026-го персонал ОАО «Белэнергоремналадка» успешно выполнил капитальный ремонт гидроагрегата №3, установленного на Гродненской ГЭС филиала «Гродненские электрические сети» РУП «Гродноэнерго».



Номинальная мощность гидроагрегата составляет 3,774 МВт, он состоит из горизонтальной прямоточной турбины КР3000К4 типа Каплан с регулируемыеми лопастями рабочего колеса и направляющего аппарата производства Mavel (Чехия), мультипликатора типа ZP 860A H/5,05 производства Wikov (Чехия) и синхронного генератора типа GSH800 L8 (B3) производства TESVSETIN (Чехия).

Генеральным подрядчиком при выполнении капитального ремонта выступило ОАО «Белэнергоремналадка». Помимо регламентированного объема работ, специалисты предприятия провели модернизацию подшипникового турбинного узла с заменой подшипника скольжения на подшипник качения. Этот узел является основной опорой гидротурбины, а также высоконагруженным и особо ответственным элементом гидроагрегата в целом.

«Модернизация подшипникового узла выполнена с целью повышения его надежности, так как подшипники качения имеют более длительный срок эксплуатации по сравнению с подшипниками скольжения. Это позволяет снизить экономические затраты на ремонт за счет их более редкой замены, а также сократить потери выработки электроэнергии вследствие простоя оборудования. Кроме того, уменьшаются потери на трение при эксплуатации, что потенциально ведет к повышению КПД турбины и увеличению срока службы подшипникового узла», — поясняет заместитель главного инженера по ремонту и монтажу теплотехнического оборудования ОАО «Белэнергоремналадка» Юрий ГРИЩЕНКО. —

Кроме того, надежность повышается и благодаря отсутствию необходимости подачи воды для смазки подшипника. Конструкция подшипников качения проще и удобнее в обслуживании».

Изготовление основных деталей узла производилось Чунцинским гидротурбинным заводом (КНР) по конструкторской документации, разработанной методом обратного проектирования (реверс-инжиниринг) специалистами ОАО «Белэнергоремналадка». В рамках модернизации, помимо изготовления новых деталей, была проведена механическая обработка таких крупногабаритных деталей гидроагрегата, как вал турбины и внутренний конус направляющего аппарата. Эти работы выполнены на производственных площадях заводов Беларуси по размещенным заявкам и разработанной документации специалистами БЭРН.

Важно отметить, что работы по капитальному ремонту с модернизацией подшипникового турбинного узла гидроагрегата №3 на Гродненской ГЭС предприятие осуществило собственными силами, без привлечения завода-изготовителя оборудования. Благодаря слаженности действий и высокому профессионализму персонала ОАО «Белэнергоремналадка» и Гродненской ГЭС работы выполнены качественно и в установленный срок, а гидроагрегат уже успешно эксплуатируется.

По материалам
ОАО «Белэнергоремналадка»

Прогрессивные решения для эффективной защиты

На одной из ключевых подстанций Гродно энергетики успешно реализовали проект по изменению режима заземления нейтрали сети 10 кВ.

Модернизация подстанции 330 кВ «Гродно Южная» была начата в феврале текущего года и состояла из двух этапов. В рамках первого энергетикам предстояло демонтировать дугогасящие катушки ДГК-1 и ДГК-2, а также их спецтрансформаторы. На втором этапе специалисты смонтировали резисторы РЗ-1 и РЗ-2 с трансформаторами заземления нейтрали и провели работы по наладке защит резисторов. Основанием для начала проведения работ послужил план реконструкции электрических сетей 6-10 кВ в Гродно с последующим переходом на низкоомное резистивное заземление нейтрали, согласно которому первым модернизированным объектом и стала ПС 330 кВ «Гродно Южная».

Строительно-монтажные работы на подстанции выполняли работники ОАО «Электротехцентрмонтаж». Предприятие также выступило в роли генерального подрядчика объекта. Подрядной организацией по части осуществления пусконаладочных работ стало ОАО «Белэлектромонтажналадка». По завершении всех запланированных и реализованных мероприятий на смену устаревшим дугогасящим катушкам в нейтрали пришли новейшие низкоомные резисторы с трансформаторами заземления нейтрали производства ОАО «Минский электротехнический завод имени В.И. Козлова».

Их основным преимуществом, по словам начальника службы подстанций высоковольтного района электрических сетей филиала «Гродненские электрические сети» РУП «Гродноэнерго» **Андрея ЮШКЕВИЧА**, является способность кардинально снижать уровень дуговых перенапряжений.

«Это исключает опасные феррорезонансные явления, продлевает срок службы изоляции высоковольтных ка-

белей и позволяет организовать простую и эффективную релейную защиту от однофазных замыканий на землю. Данное решение, в свою очередь, повышает устойчивость подстанции к аварийным режимам и благоприятно сказывается на надежности электрообеспечения потребителей областного центра», — подчеркивает Андрей Мечеславович.

Напомним, что подстанция «Гродно Южная», предназначенная для приема, преобразования и распределения электрической энергии, была введена в эксплуатацию в 1967 году. В последующие десятилетия энергообъект не раз реконструировался и модернизировался. Одним из недавних знаковых мероприятий стала реконструкция закрытого распределительного устройства 10 кВ № 2 с доустановкой ячеек и ликвидацией распределительного пункта № 20.

Сегодня подстанция продолжает оставаться важнейшим связующим звеном в объединенной энергосистеме республики. Наряду с ПС 330 кВ «Гродно», а также Гродненской ТЭЦ-2, ПС 330 кВ «Гродно Южная» играет критически важную роль в обеспечении надежного электроснабжения потребителей города и региона.

Анастасия ЯРОШЕВИЧ



Премиальный комфорт в путешествиях и каждый день: почему стоит присмотреться к карточке Белкарт Максимум

Путешествовать с комфортом, пользоваться привилегиями и оплачивать покупки — именно такие возможности открывает премиальная карточка Белкарт Максимум от Белагропромбанка. Карточка премиального уровня выпускается в рамках пакета «Премиум» и сочетает финансовые возможности банка с набором премиальных сервисов.

ПРЕИМУЩЕСТВА КАРТОЧКИ

Белкарт Максимум доступна в четырех валютах — BYN, USD, EUR и RUB, выпускается сроком на 6 лет. Для держателей карточки это не просто карточка для расчетов, а часть более широкого премиального предложения банка: манибэк 1% за безналичные покупки, срочный выпуск карточки без взимания вознаграждения, бесплатное SMS-информирование, участие в программе лояльности и доступ к скидочным предложениям в организациях торговли и сервиса.

СЕРВИС В ПУТЕШЕСТВИЯХ

Отдельное внимание заслуживают премиальные сервисы в путешествиях. Для держателей Белкарт Максимум без дополнительной платы предусмотрены посещения зала повышенной комфортности в Национальном аэропорту Минск, бизнес-залов в аэропор-

тах или на железнодорожных вокзалах за пределами Беларуси. Дополняют картину специальные сервисы в аэропорту Минск, а также скидка на трансфер в/из Национального аэропорта «Минск».

Премиальность продукта проявляется не только в доступе к бизнес-залам, но и в уровне сопровождения. Держатели Белкарт Максимум могут воспользоваться консьерж-сервисом в любое время суток. С ним можно оперативно решать организационные вопросы, уточнять условия сервисов и ориентироваться в доступных привилегиях.

Для многих клиентов важна и практическая сторона вопроса: карточка удобна в поездках по России и в странах, где принимаются карточки платежной системы «Мир». Это позволяет рассчитывать в привычном формате и не менять финансовые при-

вычки во время путешествий или деловых поездок.

БЕСПЛАТНОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И СЕМЕЙНЫЙ ПАКЕТ

Еще один важный аргумент в пользу оформления карты — возможность бесплатного обслуживания при выполнении критериев бесплатности. С 1 мая 2026 года ежемесячная плата по премиальной карточке не взимается, если в течение месяца выполняется один из трех критериев: объем безналичных покупок, зачисление зарплаты или поддержание необходимого среднего остатка на счете. Это делает премиальный продукт более доступным для клиентов, которые активно пользуются банковскими сервисами.

Для клиентов, которые хотят оформить продукт с привилегиями не только для себя, но и для близких, у Белагропромбанка предусмотрен пакет «Семейный». В его рамках премиальные карточки выпускаются бесплатно, а тарифы на их обслуживание значительно ниже.

Премиальная карточка Белкарт Максимум — это выбор в пользу статуса, удобства и продуманных преимуществ

на каждый день и в путешествиях. Когда важны не только расчеты, но и качество сервиса, внимание к деталям и дополнительные привилегии, такая карточка становится не просто банковским продуктом, а частью привычного уровня комфорта.

Белкарт Максимум:

- преимущества в поездках,
- круглосуточная поддержка,
- бесплатное обслуживание, при выполнении условий,
- оформление премиальных карточек для близких, на привлекательных условиях.

Приоритетный сервис:

- регистрация на рейс в приоритетном порядке,
- прохождение предполетного досмотра Fast Track,
- бесплатная упаковка багажа,
- посещение бизнес-зала.

Подробнее в офисах банка и на сайте belapb.by.

ОАО «Белагропромбанк». УНП 100693551

«Это не просто работа, это жизнь»

Шестнадцать жителям Брестской области были присвоены звания «Человек года Брестчины». Среди них — начальник отдела надежности, охраны труда, пожарной, промышленной и радиационной безопасности филиала «Пинские тепловые сети» РУП «Брестэнерго» Инна БЕЛОУС.

Высокое звание в номинации топливно-энергетического комплекса было присвоено ей за значительный вклад в социально-экономическое развитие региона по итогам работы за 2025 год. И это неудивительно, ведь практически четверть века Инна Михайловна посвятила любимой профессии, отдавая ей свою любовь и преданность.

Интерес к технической специальности у Инны появился еще в школе. Уже после девятого класса Борисовской средней школы №24 она решила поступать в Борисовский политехнический техникум. Так, в 1991 году девушка начала осваивать специальность «Эксплуатация теплотехнического оборудования и систем теплоснабжения». Позже окончила энергетический факультет Белорусской государственной политехнической академии по специальности «Теплоэнергетика».

«Уже с раннего возраста я понимала, что энергетика — одна из самых главных и уважаемых отраслей, поэтому и захотела после школы связать свою жизнь с ней. Моя мама, Анна Ивановна, видела, что у меня есть стремление к техническим наукам, и во всем поддерживала», — вспоминает Инна Белоус.

Так сложилась судьба, что после академии ее распределили в филиал «Пинские тепловые сети», который и стал первым местом работы. 1 августа 2000 года она пришла сюда молодой специалистом. Сначала трудилась в должности инженера производственно-технического отдела (ПТО), а спустя два года стала инженером по



расчетам и режимам котлотурбинного цеха Пинской ТЭЦ.

Затем, с октября 2003 года по апрель 2019 года, Инна Михайловна работала инженером по охране труда. В 2013 году прошла переподготовку в УО «Государственный институт повышения квалификации и переподготовки кадров в области газоснабжения «Газ-институт» по специальности «Охрана труда в энергетике». Со 2 апреля 2019 года и по настоящее время возглавляет отдел надежности, охраны труда, пожарной, промышленной и радиационной безопасности филиала «Пинские тепло-

вые сети» РУП «Брестэнерго».

«Более 25 лет я работаю в сфере энергетики в одном филиале. Очень люблю и уважаю свою профессию. За все время ни на одну минуту не пожалела о своем выборе. В состав Пинских тепловых сетей входят три теплоисточника: Пинская ТЭЦ, Западная мини-ТЭЦ и Лунинецкая ТЭЦ. На них эксплуатируются 74 центральных тепловых пункта и свыше 260 километров магистральных и распределительных тепловых сетей. Задача нашего отдела — организация работы и осуществление контроля

за соблюдением работниками законодательства и иных нормативных актов об охране труда, пожарной, промышленной и радиационной безопасности. Также мы активно занимаемся профилактической работой, изучением и распространением передового опыта», — рассказывает начальник отдела.

Планированием рабочего дня — как своего, так и специалистов отдела — Инна Михайловна занимается накануне.

«Надо сказать, что каждый день не похож на предыдущий. За четверть века моей работы филиал динамично двигался вперед, развивался. Так, осуществлялся переход на сжигание газообразного топлива, строились две станции на местных видах топлива, вводился в эксплуатацию электрокотел, проводилась реконструкция тепловых сетей, модернизация и автоматизация оборудования, расширение производства. Все это требовало организации безопасного процесса и постоянного совершенствования профессиональных навыков», — вспоминает она.

Работа в отделе надежности и охраны труда — ответственная, сложная, но невероятно интересная, требующая постоянного повышения квалификации. Как отмечает сама Инна Белоус, для нее это не просто профессия, а жизнь. В прямом подчинении у нее всего три специалиста, однако обеспечивать соблюдение правил охраны труда, пожарной и промышленной безопасности приходится в масштабах всего филиала, работая с каждым сотрудником. Она нацелена на результат и настраивает коллектив действовать так же. Своих сотрудников руководитель ценит за высочайший профессионализм, взаимопонимание и умение работать в команде.

«Считаю, что заставить работать нельзя — нужно только показать на собственном примере, как надо трудиться. Я постоянно чувствую понимание и поддержку коллег. Когда у меня самой возникали сложные вопросы, старожилы

предприятия всегда приходили на помощь. Теперь многие из них уже на заслуженном отдыхе, но продолжают искренне радоваться моим достижениям и поздравлять с наградами. Один из них — Николай Федорович КОСТЕЛЕЙ, специалист высочайшего класса. Когда я была молодым специалистом, он щедро делился со мной опытом и знаниями, помогал находить верные решения в самых непростых ситуациях», — с благодарностью отмечает Инна Михайловна.

Она признается, что с ее занятостью свободного времени всегда катастрофически не хватало. Но, несмотря на это, Инна Михайловна успевала активно участвовать в спортивной жизни коллектива (настольный теннис, плавание, лыжи, стрельба из пневматической винтовки), строить дом и воспитывать детей. К слову, ее дочь Анна пошла по стопам матери и тоже связала свою жизнь с энергетикой. Сын Егор пока студент, но в будущем также планирует прийти в отрасль. Сегодня, когда дети выросли, у нашей героини появилось чуть больше времени на увлечения: она путешествует, рыбачит, ухаживает за любимым садом и продолжает дружить со спортом.

О номинации на соискание почетного звания «Человек года Брестчины» Инне Михайловне сообщил директор филиала. Первой эмоцией было искреннее удивление. И только во время торжественной церемонии награждения пришло полное осознание того, что она удостоена столь высокой награды.

«В одиночку такого результата, конечно, не достичь. Это общая заслуга всего многотысячного коллектива РУП «Брестэнерго» — а это более шести тысяч человек. И качество нашей работы ежедневно оценивают жители и гости Брестской области», — подчеркивает Инна Белоус.

Ольга КОРНЕЕНКО

СУЗОРЬЕ ЛЬВА
Энергетика - движущая сила прогресса

- проектирование
- производство
- монтаж
- наладка
- сервисное обслуживание электротехнического оборудования

220035 г. Минск, ул. Тимирязева, 65А, пом. 231,
ул. Октябрьская 16/7
☎ (017) 382 08 88
✉ info@naldka.by
naldka.by

УНП 100045473

Реклама в «Энергетике Беларуси»
+375 17 397-46-39

ОПТИМА
KEAZ

Гарантия 5 лет

Аппаратура для надёжных коммутаций и гарантированных отключений на промышленных объектах

г. Минск, ул. Асаналиева, д.27
☎ +375 17 378-91-01, 396-65-03
www.eskatel.by info@eskatel.by

Электротехническая продукция KEAZ

ООО «ТРАНСМАШ»
Кабельные муфты 1-35кВ

Сертификат соответствия ГОСТ 34839-2022

Производственная марка
«Термофит»

Фирменное обучение кабельщиков

Высокотехнологичный продукт
(заключение ГКНТ РБ № 2/2023 от 21.04.2023)

ул. Стебенева, 8, г. Минск, 220024, Беларусь
http://transmash.by/, info@transmash.by
Тел./факс (017) 378-63-14, (017) 232-92-43
(029) 675-63-14, (029) 263-63-14

УНП 600345272

ЭНЕРГЕТИКА БЕЛАРУСИ
Регистрационный №790 от 20.11.2009 г.

Учредители — ГПО «Белэнерго» и РУП «БЕЛТЭИ»

Подписные индексы:
635472 (для ведомств),
63547 (для граждан)
Цена договорная.

Адрес редакции:
220004, Минск,
ул. Романовская
Слобода, 5 (к. 311).
Факс (+375 17) 255-51-97,
тел. (+375 17) 397-46-39
E-mail: energybel@beltei.by

Редакция не несет ответственности за содержание рекламных объявлений. Редакция может публиковать материалы в порядке обсуждения, не разделяя точку зрения автора. Материалы, переданные редакции, не рецензируются и не возвращаются.

ГЛАВНЫЙ РЕДАКТОР
Евгения САВИЦКАЯ

ВЫПУСКАЮЩИЙ РЕДАКТОР
Ольга КУДИНА
КОРРЕСПОНДЕНТЫ
Ольга КОРНЕЕНКО,
Анастасия ЯРОШЕВИЧ

Отпечатано в ОАО «Брестская типография» ЛП №02330/102 от 11.04.2014 г. 224113, г. Брест, пр-т Машерова, д. 75Б. Подписано в печать 16 июня 2026 г. в 17.00. Заказ № 982. Тираж 7359.

АРХИВ НОМЕРОВ