

Продукты агентства INFOLine были по достоинству оценены ведущими европейскими компаниями. Агентство INFOLine принято в единую ассоциацию консалтинговых и маркетинговых агентств мира ESOMAR. В соответствии с правилами ассоциации все продукты агентства INFOLine сертифицируются по общеверопейским стандартам, что гарантирует получение качественного продукта и постпродажного обслуживания.



Крупнейшая информационная база данных мира включает продукты агентства INFOLine. Компания Lexis-Nexis с 1973 года интегрирует информацию от 9000 СМИ всего мира, в рамках работы по мониторингу данных о России и странах СНГ сбор информации осуществляется с помощью продуктов агентства INFOLine.



Информационное агентство INFOLine имеет свидетельство о регистрации средства массовой информации ИА № ФС 77 – 37500.

Информационная услуга «Тематические новости»

"Электроэнергетика и электротехника РФ"

Демонстрационный выпуск
Периодичность: ежедневно

Информационные услуги для Вашего бизнеса

- Тематические новости
 - Отраслевая лента новостей
 - Готовые маркетинговые продукты
 - Заказные исследования
 - Доступ к базе данных 7000 СМИ
- и многое другое





Содержание выпуска

Общие новости	4
Общие новости электроэнергетики.....	4
В Минэнерго предложили способ сдержать рост стоимости электричества: В чем он заключается и почему эксперты отнеслись к идее настороженно. "Российская газета". 29 января 2026.....	4
Отраслевые мероприятия	6
26 февраля 2025 года в Москве состоится VIII конференция "Инвестиционные проекты, модернизация, закупки в электроэнергетике" (ИНВЕСТЭНЕРГО - 2026).....	6
Инвестиционные проекты	7
Инвестиционные проекты в атомной энергетике	7
На Курской АЭС-2 начали строить третий энергоблок.....	7
Строительство на Дальнем Востоке новых АЭС снимет проблему энергодефицита. "Российская газета". 29 января 2026	7
Инвестиционные проекты в теплоэнергетике.....	10
Новый энергоблок появится на ТЭЦ в Очакове-Матвеевском в Москве.....	10
Строительство ЛЭП, электрических сетей и подстанций.....	11
В КБР запланировали строительство высокогорных подстанций "Азай" и "Обсерватория".....	11
"Россети" обеспечили мощностью развитие полимерного завода на Ставрополье.	11
Новости федеральных компаний	12
Новости РусГидро.....	12
Группа РусГидро публикует операционные результаты за 4 квартал и 2025 год.....	12
Региональные новости электроэнергетических компаний	13
Новости компаний СЗФО.....	13
Ростехнадзор нашел нарушения на объектах "Россети Северо-Запад" в Коми.....	13
"Россети Ленэнерго" обеспечили электроэнергией комплекс зданий Академии танца и Театра балета Бориса Эйфмана.....	13
Новости компаний ЦФО	15
Белгородэнерго в 2026г увеличит финансирование ремонтной программы на 1,3%.	15
Новости компаний ЮФО	16
71 км ЛЭП и 254 подстанции отремонтировали "Россети Юг" в 2025 году на юго-западе Ростовской области.	16
Новости компаний СКФО	17
"Россети Северный Кавказ" направят более 262 млн рублей на плановый ремонт и техническое обслуживание энергообъектов в Ингушетии..	17
Новости компаний СФО.....	18
"Россети" оснастили цифровым информационным комплексом главный питающий центр Бийска и города-курорта Белокурихи (Алтайский край).	18
"Россети Новосибирск" обеспечат электроэнергией экоград в пригороде мегаполиса.	18
"Россети Новосибирск" взыскивают с СЗ "КПД-Газстрой сити" 314 млн рублей.....	19
Новости компаний ДФО.....	20
"Россети" обеспечили электроэнергией крупнейший угольный проект Забайкалья.	20
Прочие новости	21
Новости прочих электроэнергетических компаний	21
"Юнипро" нарастила выработку электроэнергии в 2025 году на 3,2%.....	21
Решение СберТеха помогло "ЭнергосбыТ Плюс" импортозаместить CRM-систему за 6 месяцев.	21



Новости инжиниринговых компаний и поставщиков оборудования.....	23
Вице-премьер РФ Юрий Трутнев: мы должны ремонтировать и обслуживать энергетическое оборудование на своей территории.....	23
Время подготовки топлива для газотурбинных двигателей сокращено в 10 раз.....	24
Создан высокопрочный сплав железа и никеля для атомной промышленности.....	24
Тверская область одобрила заявки трех новых резидентов ОЭЗ "Эммаусс" с проектами на 6 млрд рублей.....	25
Новости электротехнического оборудования	26
Группа СВЭЛ развивает линейку высоковольтных масляных.....	26
За два года Группа СВЭЛ пятикратно увеличила поставки в	26
Изоляторы ЛК производства ЗАО "ЗЭТО": инженерное решение для современных ЛЭП 35–500 кВ	27
ВЭГ-20 кВ: отечественное решение для повышения надёжности генераторных схем от ЗАО "ЗЭТО".....	27
Указатель положения УП-25 с Ethernet: проверенная надёжность для автоматизации подстанций	28
Региональные новости.....	30
В Минэнерго прошло совещание по вопросам энергоснабжения Мурманской области	30
Ленобласть может стать ключевой площадкой для энергоснабжения центров обработки данных	30
Системный оператор расширяет использование цифровой системы мониторинга запасов устойчивости в Воронежской области	30
В 2026 году в Чувашии продолжится реализация мегапроекта "Цифровой энергорегион".....	31
Для ремонта на ЗАЭС впервые привлекут специализированные сторонние организации.....	31
Возобновляемая энергетика РФ	33
В Петербурге хотят построить накопитель электричества под землей.....	33
В Кобяйском улусе Якутии строится гибридный энергокомплекс.....	33
Возобновляемая энергетика мира	35
Минэнерго Казахстана и Korea Eximbank обсудили перспективы сотрудничества в сфере энергетического перехода.....	35
Казахстан и Китай реализуют три проекта ВИЭ на 2,2 млрд долларов.....	35
Рас-эль-Хайма утвердила стратегию устойчивого развития до 2050 года (ОАЭ).....	35
У ветряков замёрзли лопасти: в Финляндии снизилась выработка электроэнергии. "Деловой Петербург". 28 января 2026.....	36
Водородная энергетика РФ	38
Разработан новый композитный материал для хранения и перевозки водорода	38
Международные проекты.....	39
"Росатом" поможет Узбекистану в сфере обращения с радиоактивными отходами	39
"Росатом" предложил ОАЭ проекты строительства АЭС большой и малой мощности.....	39
ОАЭ рассматривают участие в проектах "Росатома" в третьих странах в качестве инвестора	39
Глава "Росатома" предупредил ЕС о последствиях отказа от российского ядерного топлива	40
Альтернатива есть только на бумаге: Кому будет хуже, если ЕС откажется от ядерного топлива из России. "Российская газета". 28 января 2026	40
Зарубежные новости	42
Адвокаты группы "Taishir" просят приостановить национализацию "Электросетей Армении".....	42
ЕС выделяет 50 млн евро на энергетические нужды Украины.....	42
NPR: США тайно смягчили требования к эксплуатации ядерных реакторов	43
Индонезия намерена в приоритетном порядке развивать атомную энергетику	43
Запуск первого реактора АЭС "Аккую" планируется до конца 2026 года (Турция)	43
Начало эксплуатации крупнейшей в мире АЭС "Касивадзаки-Карива" перенесли (Япония)	44
На аварийной АЭС "Фукусима-1" проведут обследование второго реактора (Япония)	44



Общие новости

Общие новости электроэнергетики

В Минэнерго предложили способ сдержать рост стоимости электричества: В чем он заключается и почему эксперты отнеслись к идее настороженно. "Российская газета". 29 января 2026

Строительство новых электростанций хотят удешевить, усилив госконтроль

В России хотят усилить госконтроль над строительством новой генерации, закупкой и эксплуатацией энергетического оборудования и ценообразованием на рынке электричества. Минэнерго предлагает создать госкомпанию, которая будет отвечать за разработку типовых проектных решений для электростанций, установку предельных цен на энергетическое оборудование и его обслуживание, а также управление стоимостью электроэнергии и мощности. Соответствующий законопроект министерство вынесло на публичное обсуждение.

Для компании, которая, кстати, будет некоммерческой, даже уже придумано название - публично-правовая компания (ППК) "Росэнергопроект". Ее некоммерческий статус означает, что целью будет не получение прибыли, а выполнение задач, про которые сказано в первом абзаце.

По задумке авторов законопроекта, разработка типовых проектов и технологий для будущих проектов позволит собирать электростанции, как из конструктора, что упростит и удешевит строительство. Предельно допустимые цены на оборудование снизят риски инвесторов и ограничат рост себестоимости проекта еще на этапе строительства.

Кроме уже перечисленного компания будет формировать отраслевой заказ промышленности, что должно снизить цену энергетического оборудования за счет увеличения объемов его серийного производства и помочь ускорению импортозамещения.

Также "Росэнергопроект" будет определять предельные цены на строительное оборудование и ресурсы, используемые при реализации новых проектов генерации. Это позволит снизить риски инвесторов, поскольку строительство большинства типов электростанций - дело не быстрое и требует огромных вложений, а цены, к примеру на бетон или арматуру, могут внезапно подскочить до небес. В некоторых случаях такие скачки стоимости стройматериалов могут грозить даже заморозкой проектов. Ну и, наконец, компания будет заниматься оптимизацией ценообразования на всех этапах жизненного цикла энергетических объектов. Это касается замены или ремонта оборудования, модернизации мощностей и профилактических работ. В итоге рост стоимости электроэнергии будет сдерживаться за счет выбора наиболее эффективных решений при строительстве и эксплуатации электростанции.

Этот законопроект - ответ Минэнерго на задачи, поставленные в "Энергостратегии-2050", сказал в беседе с "РГ" зампред Комитета Госдумы по энергетике Юрий Станкевич. Один из самых чувствительных вопросов - необходимость огромных вложений в электроэнергетический комплекс в ближайшие 15-17 лет. Расчеты показывают, что в условиях существующей модели привлечения инвестиций, в том числе банковских кредитов, столь масштабные планы модернизации и строительства генерирующих и сетевых объектов могут привести к двукратному росту цен на электроэнергию. Минэнерго предлагает альтернативу: жесткий государственный контроль над расходами, снижение издержек при строительстве и эксплуатации новых объектов энергетики.

На строительство новой и модернизацию старой генерации требуется 40 триллионов рублей.

Необходимо уточнить, что помимо "Росэнергопроекта" (технического оператора) предлагается создать Финансового оператора поддержки отрасли. Он будет распределять бюджетные средства (инфраструктурные кредиты), льготные банковские кредиты и дивиденды энергетических госкомпаний между проектами, которым необходима поддержка. Но, пока неизвестно, кто будет выполнять эти функции и как они будут реализованы, его придется оставить за рамками этого материала.

К 2042 году, согласно Генсхеме размещения объектов электроэнергетики до 2042 года, в стране должно быть построено 88,5 ГВт новых мощностей генерации, модернизировано 64 ГВт старых электростанций и 25 тыс. км электросетей. На это потребуется почти 57 трлн рублей. Причем основные расходы - 40 трлн рублей - пойдут на модернизацию старых и строительство новых мощностей генерации. В Минэнерго считают, что без предложенных мер средняя конечная цена кВт·ч вырастет с 6,4 до 12,8 рублей к 2042 году. Предлагаемые меры позволят ограничить рост цены кВт·ч, зафиксировав ее на уровне (в среднем) 8,4 рубля.

На бумаге все выглядит логично. Но экспертное сообщество отнеслось к предложенным изменениям настороженно. По словам директора Центра исследований в электроэнергетике ИЭиРИО НИУ ВШЭ Сергея Сасима, пока нет четкого понимания того, как анонсированный функционал "Росэнергопроекта" будет реализован на практике. Цели его создания и полномочия в законопроекте прописаны довольно общими формулировками, предполагающими возможность широкого трактования. Образование "Росэнергопроекта" предусматривает усиление государственного участия в работе энергокомпаний. Но такое усиление оправданно на время сбоя в



работе рыночных механизмов. А это возможно сделать и в рамках существующего функционала отраслевых регуляторов. Формирование же отдельной госкомпании может в перспективе подорвать рыночный базис электроэнергетической отрасли. Новая организация будет лишена системы мотивации, свойственной акционерным обществам. Ее создание предполагает появление значительного набора бюрократических процедур разноплановых согласований, что вряд ли приведет к снижению цены на производство электроэнергии.

Более оптимистичен ведущий Telegram-канала Energy Today Андрей Романчук. С учетом планов по строительству новой генерации и затрат на это, создание нового инструмента поддержки может рассматриваться вполне позитивно, полагает он. Но, по его мнению, сейчас главной проблемой для энергетиков стали банковские ставки, которые фактически отрезают возможности кредитоваться. Для снижения их влияния стоило бы рассмотреть возможность субсидирования банковской ставки. Предполагается, что "Росэнергопроект" с этим поможет, но конкретики нет, как и бюджетных обязательств по этому поводу.

Также, по мнению эксперта, спорно положение о стопроцентной консолидации отраслевого заказа. Энергокомпании сами вполне справляются с этой задачей. Типовые решения хороши, но и тут все зависит от потребности и возможностей производителей.

Вопросы по поводу "консолидации отраслевого заказа" и "типовизации уникальных технических решений" для их серийного производства и распространения на всю отрасль действительно возникают. Нет никакой гарантии, что выход на серийное производство и увеличение объемов выпуска каких-то технических решений сделает их дешевле, чем импортные аналоги. Кроме того, если говорить об этапе проектирования и строительства, то, к примеру, для гидроэлектростанций (ГЭС) и гидроаккумулирующих станций (ГАЭС) возможности типизации проектов весьма сомнительны.

Крупные электростанции - это почти всегда индивидуальные проекты, подчеркивает Сасим. При этом отдельные агрегаты и так имеют типовую конструкцию. ГЭС и ГАЭС - сложнейшие сооружения, всегда проектируемые под конкретные условия. Кроме того, существующие генерирующие компании являются профессионалами своего дела. В их структуру входят мощные инженерные подразделения и целые проектные институты. Не вполне понятно, как новая организация будет формировать более оптимальные решения, чем компании, которые работают в этом секторе много лет. Основной проблемой роста стоимости строительства является монополизм в секторе поставки оборудования, и эту проблему новая организация вряд ли сможет решить.

Эффективные технические решения достигаются только через международную кооперацию, считает эксперт. Запрет на использование импортного оборудования делает энергокомпании заложниками контрактов с монополистом внутри страны. Это неизбежно приводит к росту цен без гарантии роста качества обслуживания. Тенденции, складывающиеся в энергосистеме, делают вопрос о снятии запретов на импортное оборудование с каждым годом все более актуальным, уверен Сасим.

Впрочем, по мнению Романчука, в существующих геополитических условиях импортозамещение выглядит не просто как стратегия укрепления энергетической безопасности, но и как инструмент развития экономики страны. Что касается цен на электроэнергию, то стоит обратить больше внимания на вопросы энергоэффективности и энергосбережения, считает эксперт. Также в этом свете актуально развитие возобновляемой энергетики, в том числе микрогенерации и систем хранения энергии, механизмов управления спросом, уточняет Романчук.

Станкевич отмечает, что законопроект Минэнерго вызвал неоднозначную реакцию не только со стороны участников отрасли, но и среди органов государственной власти. Вынесение документа на общественное обсуждение - первый шаг, за которым последует межведомственное согласование со стороны министерств. Говорить о сроках внесения законопроекта в Госдуму рано, подчеркивает он. (Российская газета 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Отраслевые мероприятия

26 февраля 2025 года в Москве состоится VIII конференция "Инвестиционные проекты, модернизация, закупки в электроэнергетике" (ИНВЕСТЭНЕРГО - 2026).

Приглашаем принять участие!

В мероприятии примут участие:

- Директор департамента закупок, маркетинга и ценообразования, РусГидро
- Директор департамента МТО, РИР Энерго
- Директор департамента закупок, РИР Энерго
- Руководитель департамента закупок и логистики, Т Плюс
- Начальник управления МТР, Т Плюс
- Руководитель дирекции импортозамещения и категорирования закупочной деятельности Центра снабжения, Интер РАО
- Директор департамента Материально-технического снабжения, Россети Московский регион
- Директор по логистике и МТО - начальник департамента закупок, логистики и МТО, Россети Урал
- Начальник Департамента капитального строительства, Россети Центр
- Начальник Департамента логистики и МТО, Россети Центр
- Заместитель директора департамента капитального строительства, Россети Московский регион
- Вице-президент, заместитель генерального директора по закупкам и инвестициям, Форвард Энерго
- Начальник управления ценообразования, аналитики и реализации непрофильных активов, Форвард Энерго
- Начальник отдела подготовки и проведения конкурсов Департамента Логистики и МТО, Россети Ленэнерго
- Начальник отдела закупок, ТГК-16
- Начальник управления логистики и МТО, Дагэнерго - Россети Северный Кавказ
- Заместитель директора по закупкам и МТО, Ленинградская АЭС
- Начальник Управления инвестиций, Башкирская генерирующая компания
- Начальник Управления перспективного развития и теплового бизнеса, Газпром энергохолдинг
- Руководитель направления закупок, Интер РАО – Машиностроение
- Начальник Инженерного управления, Мосэнерго
- Начальник службы экспертизы и технического развития, Мосэнерго
- Начальник управления по техническому перевооружению и реконструкции, Мосэнерго
- и многие другие

Запланируйте VIP-участие с организацией личных встреч, чтобы познакомиться и пообщаться с представителями генерирующих и сетевых компаний.

В программе конференции:

- Электрогенерация в РФ: актуальные вызовы и поиск источников для развития
- Инвестиции в электроэнергетику: основные тренды в мире и России
- Механизмы инвестиционной поддержки электrogенерации
- Роль Госкорпорации ППК "Росэнергопроект" в реализации инвестиционных проектов
- Дискуссия руководителей служб снабжения генерирующих и сетевых компаний
- Снабжение в новых экономических реалиях
- Искусственный интеллект в закупках
- Эффективное управление запасами
- Государственная поддержка по импортозамещению в отрасли энергетического машиностроения
- Сервисное обслуживание и ремонт иностранных газовых и паровых турбин
- Инжиниринг деталей и поставка нового оборудования
- Перспективные планы и закупки: обзор проектов в электроэнергетике до 2031 года

Стратегический партнер: Газпромбанк

Генеральный партнер: Айсорс

При поддержке: ТПП РФ, ТЭК-Рейтинг

До встречи на конференции "Инвестэнерго-2026"!

Для справки: Название компании: Московские нефтегазовые конференции, ООО (ИНН 7715974212) Адрес: 127106, Россия, Москва, ул. Гостиничная, 4, к. 9, этаж/офис 1/6 Телефоны: +74955145856; +74955144468 E-Mail: info@n-g-k.ru Web: <https://n-g-k.ru/> Руководитель: Логинова Елена Геннадьевна, директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 30.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты

Инвестиционные проекты в атомной энергетике

На Курской АЭС-2 начали строить третий энергоблок.

На Курской атомной электростанции (АЭС-2) началось строительство третьего энергоблока. Об этом сообщил губернатор региона Александр Хинштейн.

"Вместе с сотрудниками станции накануне физпуска первого энергоблока АЭС-2 дали старт заливке фундаментной плиты энергоблока № 3", — написал господин Хинштейн в Telegram-канале. Он уточнил, что площадь фундаментной плиты составляет 5,3 тыс. кв. м. После заливки бетонной площадки можно будет возводить здания, проводить тепломонтажные работы и работы по монтажу оборудования.

Губернатор отметил, что строящиеся энергоблоки (ВВЭР-ТОИ) "первые в своем роде". По словам губернатора, реакторы нового энергоблока будут большей мощности и с более долгим сроком эксплуатации.

Строительство станции замещения Курской АЭС-2 началось в 2018 году. Подготовительные работы на площадке, включая разработку котлована, велись с июня 2014 года. Пусковые операции на первом блоке Курской АЭС-2 прошли в конце декабря прошлого года.



Для справки: Название компании: *Государственная корпорация по атомной энергии Росатом (ИНН 7706413348)* Адрес: 119017, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 24 Телефоны: +74999494535; +74999494412; +74999494634; +74999494221 E-Mail: info@rosatom.ru; press@rosatom.ru Web: <https://rosatom.ru> Руководитель: Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор; Кириенко Сергей Владиленович, Председатель наблюдательного совета (Коммерсантъ 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Строительство на Дальнем Востоке новых АЭС снимет проблему энергодефицита. "Российская газета". 29 января 2026

Генеральный директор "Росатома" Алексей Лихачев на встрече с премьер-министром Михаилом Мишустиным 21 января доложил о положении дел в атомной отрасли. В частности, глава госкорпорации сообщил о перспективах строительства АЭС. Среди регионов, где должны появиться такие объекты, прозвучал и Приморский край.

В скором времени в Приморье развернется масштабный проект по строительству атомной электростанции, которая сыграет ключевую роль в обеспечении энергобезопасности и развитии промышленности в ДФО. / "Росатом"

Планируется, что заливка первого бетона на площадке энергоблока № 1 состоится в декабре 2027-го, ввод объекта в эксплуатацию намечен на 2033 год. Ввод энергоблока № 2 ожидается в 2035-м.

Между тем еще в 2024 году президент России Владимир Путин дал поручение правительству разработать программу строительства АЭС в разных субъектах страны, в том числе в ДФО, а госкорпорации "Росатом" - оперативно начать подготовительные работы. В этой связи правительство России утвердило генеральную схему размещения объектов электроэнергетики до 2042 года. Михаил Мишустин подписал документ, который свидетельствует о намерении федеральных властей помимо всего прочего построить две АЭС на Дальнем Востоке - в Приморском и Хабаровском краях. Кроме того, рассматривается перспектива создания двух станций малой мощности и одной плавучей - в Якутии и на Чукотке.

Глава Минвостокразвития РФ Алексей Чекунков констатировал, что стремительное экономическое развитие Дальнего Востока обусловило опережающий рост энергопотребления - в два раза быстрее, чем в среднем по стране. По словам министра, дефицит энергомощности в регионе составит 3,3 ГВт уже к 2030 году. Некоторые эксперты считают, что нехватка и вовсе может достичь 5 ГВт. На этом фоне строительство новых АЭС на Дальнем Востоке названо ключевой мерой по развитию энергетики.

Тем временем эксперты в Приморье высказывают предположение - вполне возможно, что пока макрорегион обойдется одной АЭС, которую просто нужно сделать мощнее. Хотя бы в целях экономии финансовых ресурсов.

Во Владивостоке весьма активно обсуждаются планы обзавестись атомной энергетикой. Только в прошлом году состоялось два крупных мероприятия по этой теме. И неспроста. В крае расположены основные институты ДВО РАН, Дальневосточный федеральный университет, который уже начал готовить специалистов для АЭС, тут же базируется Тихоокеанский флот, имеющий в своем составе атомные корабли, есть предприятия, которые занимаются ремонтом и утилизацией атомоходов. Более того, приморцы имеют опыт по ликвидации последствий аварий с выбросом радиоактивных веществ (речь идет о радиационной аварии в бухте Чажма, которая произошла



10 августа 1985 года на атомной подводной лодке "К-431" ТОФ). А ученые ДВО РАН еще и отслеживали ситуацию после аварии на АЭС в японской провинции Фукусима.

Директор Азиатско-Тихоокеанского института миграционных процессов, ведущий научный сотрудник Тихоокеанского института географии ДВО РАН, кандидат экономических наук Юрий Авдеев предложил вернуться к советским наработкам при размещении будущей АЭС. Тогда в Приморье для строительства было предложено семь площадок, но наиболее перспективными считались территории под Дальнереченском и Арсеньевом. Тогда как сейчас для строительства станции выбрана территория в районе ЗАТО Фокино на южном побережье края.

- Для проектируемой сейчас АЭС выбрано, на мой взгляд, явно неудачное место по целому ряду причин. Я бы посоветовал подумать над одним из вариантов, который был разработан еще в эпоху СССР, - под Дальнереченском. Существуют все необходимые наработки на этот счет. Такое расположение АЭС более функционально, безопасно и удобно. К тому же она будет находиться вблизи от существующих высоковольтных линий электропередачи, связывающих регионы. Новая станция сможет снабжать электричеством как собственно Приморье, так и Хабаровский край, - сообщил ученый.

Кроме того, по его мнению, одна станция на два региона позволит не только снизить финансовые издержки, но и решить кадровую проблему, ведь для работы АЭС нужно несколько тысяч высококлассных специалистов, для которых к тому же потребуется строить, по сути, отдельный город.

Применительно к другим регионам Юрий Авдеев предлагает подумать над использованием альтернатив "классическим" АЭС.

- Главная особенность Дальнего Востока - чудовищно низкая плотность населения. Три северных района Хабаровского края, занимающие половину его территории, населяют меньше десяти тысяч человек. Именно там находятся идеальные места для приливных станций с перепадом высот до 17 метров. Решением также могли бы стать малые автономные атомные станции, технологии для которых уже существуют - те самые реакторы на быстрых нейтронах, которые используются в новейших разработках, - рассказал Юрий Авдеев.

РОСТ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ В ДФО ПО СРАВНЕНИЮ СО СРЕДНЕРОССИЙСКИМ ПОКАЗАТЕЛЕМ

Источник: «Востокгосплан»



КРУПНЕЙШИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ Э/Э, % от общего объема

TRANSPORT 19

НАСЕЛЕНИЕ 17

ДОБЫЧА 16

Тем временем хабаровчане все же хотят именно свою атомную электростанцию.

- АЭС краю безусловно необходима, - считает кандидат экономических наук, доцент кафедры менеджмента и государственного управления Дальневосточного института управления - филиала РАНХиГС Татьяна Мазанкова. - Одна из острых проблем, мешающих ускоренному развитию экономики региона, - нехватка электроэнергии. Поэтому энергетическая инфраструктура должна развиваться опережающими темпами. Сейчас, с учетом ситуации в энергоотрасли, это весьма затруднительно, если вообще возможно. Ключевыми проблемами сегодня являются износ энергетического оборудования, высокая стоимость вырабатываемой электроэнергии и ее дефицит. Строительство АЭС в крае поможет его снизить. Возможно, надо подумать в том числе и о малых или средних АЭС.



На ВЭФ-2025 также было вновь заявлено о скором старте проектирования и строительства на Дальнем Востоке сразу нескольких АЭС, в том числе малой мощности. Назывались и Приморская, и Хабаровская станции. Для Хабаровского края АЭС планируется разместить на территории рядом с озером Киотеми либо у поселения Эврон. Более того, отдельное совещание по этой теме на полях ВЭФ провел президент России.

- Рассматривается возможность строительства двух энергоблоков по 600 МВт. Они новые, модернизированные, но еще не апробированные. Поэтому мы боимся, что сдвинемся по срокам вправо. И поэтому я выступил с инициативой перед руководством "Росатома" установить два "тысячника". Проект предполагает десятилетний срок реализации - с началом в 2027 году и окончанием в 2037-м. Я буду также докладывать президенту о том, что мы просим сдвинуть сроки влево, - заявил перед совещанием с главой государства губернатор Хабаровского края Дмитрий Демешин.

Кстати, реакторы ВВЭР-1000 (водо-водяные энергетические реакторы корпусного типа с обычной водой под давлением), предложенные для Приморья и Хабаровского края, - далеко не новинки, хотя и глубоко модернизированные. Они были разработаны еще в 1960-е годы. Всего построено более 50 реакторов такого типа. Работают они в России, Китае, Индии и ряде других стран.

В декабре минувшего года в правительстве страны прошла стратегическая сессия "О развитии ДФО 2030-2036". На ней действующая модель развития макрорегиона, заложенная в 2013 году, признана исчерпавшей свой инерционный ресурс. Новая стратегия до 2030 года с горизонтом до 2036-го должна решить главную проблему роста и устраниТЬ узкие места. Энергетический дефицит назван одним из таких узких мест. И вновь было озвучено, что на Дальнем Востоке в обязательном порядке будут строить АЭС.

Наступает 2026 год, однако в докладе Алексея Лихачева Хабаровский край не фигурирует. Почему? Конечно, вполне возможно, что просто еще окончательно не выбрана площадка под строительство, и с ней определятся чуть позже. Но все же есть опасения, что проект могут "заморозить". Официального комментария на этот счет от "Росатома" пока нет. (Российская газета 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты в теплоэнергетике

Новый энергоблок появится на ТЭЦ в Очакове-Матвеевском в Москве.

Строительство энергоблока направлено на повышение энергетической устойчивости города.

Внесены изменения в правила землепользования и застройки (ПЗЗ) для строительства технологического комплекса по производству электроэнергии на территории ТЭЦ-25 в Западном административном округе Москвы. Об этом сообщил министр правительства Москвы, руководитель Департамента градостроительной политики, входящего в Комплекс градостроительной политики и строительства столицы, Владислав Овчинский.

"В районе Очаково-Матвеевское возведут новый энергоблок площадью 38 тысяч квадратных метров. Под объект выделен земельный участок площадью 7,6 гектара на улице Генерала Дорохова. Будущий объект обеспечит надежное электроснабжение района и снизит нагрузку на существующие мощности", – рассказал Владислав Овчинский.

Строительство энергоблока направлено на повышение энергетической устойчивости города, необходимой для стабильной подачи электричества в жилые дома, социальные учреждения и производственные объекты района.

"На территории промышленной зоны ТЭЦ-25 ПАО "Мосэнерго" планируется строительство нового парогазового энергоблока мощностью 225 МВт, который будет размещен в отдельно стоящем главном корпусе. В составе оборудования ПГУ-225 – газовая турбина ГТЭ-160 электрической мощностью 155 МВт, паровая конденсационная турбина 70 МВт, двухконтурный котел-утилизатор", – рассказал руководитель Департамента жилищно-коммунального хозяйства города Москвы Раис Чигликов.

Правила землепользования и застройки – это набор норм и требований, которые регулируют, как можно использовать земельные участки и что можно на них строить. Они определяют, какие виды деятельности разрешены в определенных местах и какие требования должны соблюдаться при проектировании и возведении зданий.

Для справки: Название компании: Mosenergo, ПАО (ИНН 7705035012) Адрес: 119526, Россия, Москва, пр. Вернадского, 101, корп. 3 Телефоны: +74959571957 Факсы: +74959573200 E-Mail: mosenergo@mosenergo.ru Web: <https://mosenergo.gazprom.ru/> Руководитель: Бутко Александр Александрович, генеральный директор (Сайт правительства Москвы 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





Строительство ЛЭП, электрических сетей и подстанций

В КБР запланировали строительство высокогорных подстанций "Азай" и "Обсерватория".

На обслуживание энергообъектов КБР "Россети" направят 568 млн рублей
Строительство высокогорных подстанций "Азай" и "Обсерватория", а также линии электропередачи 35 кВ "Адыл-Су - Азай" запланировано энергетиками в Кабардино-Балкарии (КБР) в ближайшие два года. Об этом ТАСС сообщили в пресс-службе компании "Россети Северный Кавказ".

"В текущем году на плановое ремонтно-эксплуатационное обслуживание энергообъектов КБР "Россети" направят 568 млн рублей. В частности на реконструкцию подстанции 110 кВ "Адыл-Су" с увеличением пропускной способности до 25 МВА в Эльбрусском районе, которая позволит значительно увеличить надежность электроснабжения объектов всесезонного туристско-рекреационного комплекса "Эльбрус". Кроме того, в 2026-2027 гг. в регионе намечено поэтапное строительство подстанций 35 кВ "Азай" и "Обсерватория", а также линии электропередачи 35 кВ "Адыл-Су - Азай", - рассказали в компании по итогам встречи главы Кабардино-Балкарии Казбека Кокова с генеральным директором ПАО "Россети Северный Кавказ" Романом Левченко.

Руководитель энергокомпании отметил, что благодаря проделанной подготовительной работе электросетевая инфраструктура региона успешно справляется со сложными погодными условиями зимы. Для этого энергетики отремонтировали свыше 280 км линий электропередачи, заменили почти 1,6 тыс. опор, расчистили от древесно-кустарниковой растительности более 73 гектаров.

Кроме того, специалисты выполнили техническое обслуживание и ремонт 70 подстанций 35-110 кВ и привели в нормативное состояние 128 трансформаторных подстанций.



Для справки: Название компании: *Россети Северный Кавказ, ПАО (ИНН 2632082033)* Адрес: 357506, Россия, Ставропольский край, Пятигорск, пос. Энергетик, ул. Подстанционная, 13А Телефоны: +78793346680; +7(8793)346681; +7(8793)346682; +7(800)2200220; +78793401700 Факсы: +7(8793)401820 E-Mail: info@rossetisk.ru
Web: <https://www.rossetisk.ru> Руководитель: Левченко Роман Алексеевич, генеральный директор (ТАСС 28.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Россети" обеспечили мощностью развитие полимерного завода на Ставрополье.

Линии предприятия оснащены моечными комплексами, системой фильтрации и зонами дегазации, требующими надежного электроснабжения

Компания "Россети Северный Кавказ" увеличила более чем в три раза - до 4,8 МВт объем присоединения к сети Минераловодского полимерного завода, сообщили "Россети". Проект позволил нарастить производство в два раза - до 1,5 тыс. тонн продукции в месяц. Предприятие также решает экологические задачи, принимая на переработку вторсырье.

Как говорится в сообщении, линии предприятия оснащены моечными комплексами, системой фильтрации и зонами дегазации, требующими надежного электроснабжения. Потребитель запитан от подстанции 110 кВ "Минводы-2", где в 2024 году прошла масштабная реконструкция, уточнили в компании. Энергетики установили на объекте новый силовой трансформатор, модернизировали коммутационные аппараты 110 кВ, провели работы для повышения собственной экологической безопасности. Общая стоимость реконструкции составила более 200 млн рублей.

Для выдачи полимерному заводу дополнительной мощности специалисты смонтировали на питающем центре дополнительные устройства интеллектуальной системы учета электроэнергии, оборудование произведено в России.

О компании

"Россети" являются одной из крупнейших электросетевых компаний в мире.

В состав группы входит 39 дочерних и зависимых обществ, в том числе 17 сетевых компаний. Среди них "Россети Центр", "Россети Центр и Приволжье", "Россети Московский регион", "Россети Ленэнерго" и другие.



Для справки: Название компании: *Россети Северный Кавказ, ПАО (ИНН 2632082033)* Адрес: 357506, Россия, Ставропольский край, Пятигорск, пос. Энергетик, ул. Подстанционная, 13А Телефоны: +78793346680; +7(8793)346681; +7(8793)346682; +7(800)2200220; +78793401700 Факсы: +7(8793)401820 E-Mail: info@rossetisk.ru
Web: <https://www.rossetisk.ru> Руководитель: Левченко Роман Алексеевич, генеральный директор (ТАСС 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости федеральных компаний

Новости РусГидро

Группа РусГидро публикует операционные результаты за 4 квартал и 2025 год.

Выработка электроэнергии объектами генерации, принадлежащими Группе РусГидро, по итогам 2025 года составила 125,2 млрд кВт·ч, на 0,6% превысив показатели прошлого года, в том числе выработка ГЭС и ГАЭС выросла на 1,8% до 95,5 млрд. кВт·ч.



Положительная динамика обусловлена преимущественно увеличением выработки ГЭС Дальнего Востока (+14,1% г/г) и Саяно-Шушенского ГЭК (+6,8% г/г) вследствие повышенной приточности.

Выработка Группы РусГидро с учетом Богучанской ГЭС составила 142,5 млрд кВт·ч (-1,6% г/г), что связано со снижением выработки Богучанской ГЭС на 15,4% вследствие снижения приточности.

Производство электроэнергии ТЭС Дальнего Востока за прошлый год снизилось до 29,3 млрд кВт·ч (-2,9% г/г). Отпуск тепла электростанциями и котельными Группы РусГидро в ДФО составил 29,3 млн Гкал (+0,7% г/г). Общий полезный отпуск электроэнергии сбытовыми компаниями Группы РусГидро по итогам 2025 года вырос на 1,5% до 51,3 млрд кВт·ч.

За 2025 год установленная электрическая мощность объектов генерации, принадлежащих Группе РусГидро, увеличилась на 90,9 МВт и достигла 38,7 ГВт с учетом Богучанской ГЭС, преимущественно за счет увеличения мощности гидроэлектростанций в рамках программы технического перевооружения и модернизации генерирующего оборудования, а также ввода в эксплуатацию Черекской и Башенной МГЭС на Северном Кавказе.

По прогнозам Гидрометцентра России, в первом квартале 2026 года повышенный приток воды ожидается в Новосибирское, Колымское и Зейское водохранилища. Приток в водохранилища Волжско-Камского каскада может составить 125% - 165% от нормы. Приток воды в водохранилище Саяно-Шушенской ГЭС ожидается близким к норме.

Для справки: Название компании: *РусГидро, ПАО (ИНН 2460066195)* Адрес: 117393, Россия, Москва, ул. Архитектора Власова , 51 Телефоны: +78003338000 Факсы: +74957850925 Е-Mail: office@rushydro.ru Web: <http://www.rushydro.ru> Руководитель: Хмарин Виктор Викторович, председатель правления – генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 30.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Региональные новости электроэнергетических компаний

Новости компаний СЗФО

Ростехнадзор нашел нарушения на объектах "Россети Северо-Запад" в Коми.

Печорское управление Ростехнадзора обнаружило нарушения обязательных требований в сфере электроэнергетики при внеплановой проверке филиала ПАО "Россети Северо-Запад" в Коми, сообщает пресс-служба управления.

Проверка проведена с 12 по 23 января в рамках контроля исполнения предписания.



В ходе проверки выявлены нарушения обязательных требований в сфере электроэнергетики в части невыполнения 23 пунктов. Основными нарушениями стали просадка бетонного пола под трансформатором в помещениях подстанции 10/0,4 кВ, загнивания деревянных элементов опор ВЛ-6 кВ и ВЛ-0,4 кВ, значительная поросль деревьев в пролетах опор ВЛ-10кВ, недопустимый наклон опор ВЛ-10 кВ, район электрических сетей обеспечен персоналом не в полном объеме.

По итогам проверки будут приняты меры реагирования в рамках действующего законодательства, отмечает управление.

На коллегии в четверг прокурор Коми Николай Егоров сообщил, что в основном причины нарушений прежние: изношенность ЛЭП и их несвоевременная расчистка.

"Этой зимой наблюдается рост числа инцидентов на объектах коммунальной инфраструктуры почти на 20%. Количество отключений электроэнергии превысило полтысячи, 147 аварий на электросетях произошли в первые две недели наступившего года. Свой вклад в аварийность внесли и аномальные погодные условия, вызвавшие масштабные налипания снега на линиях электропередачи", - отметил он.

По его словам, проверки законодательства об электроэнергетике в 2025 году выявили свыше 1800 нарушений при содержании объектов электросетевого хозяйства, в том числе, участки линий электропередачи с загнивающими деревянными элементами, факты наличия в пролетах опор древесно-кустарниковой растительности высотой, превышающей нормативные 4 м., отклонения опор от вертикальной оси свыше допустимых значений.

"Интерфакс" не располагает комментарием компании по представленным Ростехнадзором фактам.

Как сообщалось, в январе прокуратура организовала проверку исполнения законодательства об электроснабжении и соблюдения прав жителей региона при предоставлении им коммунальной услуги в связи с массовыми отключениями электроэнергии в новогодние праздничные дни, а также продолжающимися инцидентами на электросетях в Коми. Для этого привлекли специалистов Печорского управления Ростехнадзора.

Для справки: Название компании: Rosseti Северо-Запад, ПАО Адрес: 196247, Россия, Санкт-Петербург, пл. Конституции, 3, литер A, помещ. 16Н Телефоны: +78123051010; +7(812)3051013 Факсы: +7(812)3206170 E-Mail: post@rosseti-sz.ru Web: <https://rosseti-sz.ru> Руководитель: Торсунов Вячеслав Юрьевич, генеральный директор (Интерфакс - Россия 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Россети Ленэнерго" обеспечили электроэнергией комплекс зданий Академии танца и Театра балета Бориса Эйфмана.

Специалисты "Россети Ленэнерго" выделили почти 450 кВт мощности для спального корпуса и залов для занятий хореографией студентов Академии танца Бориса Эйфмана и актёров Театра Академии танца Бориса Эйфмана.

Источник электроснабжения – подстанция 35 кВ. Подача электроэнергии осуществляется по сетям 0,4 кВ. Энергетики построили новую блочную комплектную трансформаторную подстанцию, установили два трансформатора мощностью по 1250 кВА каждый, проложили кабельную линию электропередачи 6 кВ и смонтировали интеллектуальную систему учёта электроэнергии.

Академия танца Бориса Эйфмана – инновационное хореографическое профессиональное образовательное учреждение, открытое в Санкт-Петербурге в 2013 году. Создатель и президент Академии – выдающийся хореограф, народный артист России, кавалер ордена "За заслуги перед Отечеством" Борис Яковлевич Эйфман.





Театр Академии танца Бориса Эйфмана – сценическая площадка, оснащённая современным звуковым, световым и сценическим оборудованием, позволяющим проводить спектакли, концерты, фестивали, конкурсы, кинопоказы, творческие вечера, лекции.

Для справки: Название компании: *Rosseti Lenenergo, ПАО* Адрес: 197349, Россия, Санкт-Петербург, ул. Гаккелевская, д. 21, лит. А Факсы: +78123183254 E-Mail: office@lenenergo.ru Web: <https://rosseti-lenenergo.ru/> Руководитель: Рюмин Андрей Валерьевич, председатель совета директоров; Кузьмин Игорь Анатольевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости компаний ЦФО

Белгородэнерго в 2026г увеличит финансирование ремонтной программы на 1,3%.

Филиал "Россети Центр" - "Белгородэнерго" в 2026 году направит на программу ремонта объектов электросетевого комплекса Белгородской области 1,3 млрд рублей, сообщает пресс-служба филиала.

"Общий объем финансирования ремонтной программы составит 1,3 млрд рублей, что на 16,3 млн рублей (или на 1,26%) больше, чем в прошлом году", - говорится в сообщении.

К предстоящему отопительному периоду энергетики отремонтируют более 167 км линий электропередачи (ЛЭП), 150 подстанций 35-110 кВ и 469 трансформаторных подстанций 6-10 кВ, расчистят свыше 550 га просек вдоль ЛЭП.

"Работы запланированы на 11 крупных подстанциях и 19 протяженных участках высоковольтных ЛЭП 35-110 кВ, обеспечивающих электроснабжение большого количества потребителей в Старооскольском, Губкинском, Белгородском, Алексеевском, Чернянском, Корочанском, Новооскольском, Яковлевском, Валуйском, Волоконовском, Борисовском и Прохоровском округах", - уточняется в сообщении.

Свыше 85% объема работ планируется выполнить силами собственного персонала, в частности, изготовить свыше 6,5 тыс. металлоконструкций для ЛЭП, а также провести капитальный ремонт 240 силовых трансформаторов.

ПАО "Россети Центр" (ранее - "МРСК Центра") включает 11 филиалов: "Белгородэнерго", "Брянскэнерго", "Воронежэнерго", "Курскэнерго", "Костромаэнерго", "Липецкэнерго", "Тверьэнерго", "Смоленскэнерго", "Орелэнерго", "Тамбовэнерго", "Ярэнерго". Компания также является единоличным исполнительным органом в "Россети Центр и Приволжья".

Для справки: Название компании: Белгородэнерго - филиал ПАО Россети Центр Адрес: 308000, Россия, Белгородская область, Белгород, ул. Преображенская, 42 Телефоны: +74722304050 Факсы: +7(4722)304242 E-Mail: belgorodenergo@mrsk-1.ru Web: <https://www.mrsk-1.ru/about/branches/belgorodenergo/about/> Руководитель: Герасимов Антон Александрович, директор (Интерфакс - Россия 29.01.26)



[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости компаний ЮФО

71 км ЛЭП и 254 подстанции отремонтировали "Россети Юг" в 2025 году на юго-западе Ростовской области.

Специалисты филиала "Россети Юг" – "Ростовэнерго" в 2025 году отремонтировали в юго-западной части Ростовской области 71 км воздушных линий электропередачи (ЛЭП), 58 высоковольтных и 196 трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ. Это позволило повысить качество и надёжность электроснабжения Куйбышевского, Матвеево-Курганского, Неклиновского, Мясниковского районов области и города Таганрога, где проживают более 435 тысяч человек, расположены социальные объекты, крупные промышленные и сельскохозяйственные предприятия.



В течение года энергетики установили 343 новые опоры, заменили 2,7 тысячи поврежденных изоляторов и 27 км провода. На высоковольтных линиях электропередачи смонтировали 4 км грозотросов. Этот важный элемент инфраструктуры ЛЭП предназначен для защиты электрических сетей от молний и перенапряжений и играет ключевую роль в повышении надёжности и безопасности эксплуатации энергообъекта.

Основные работы на линиях электропередачи 35-110 кВ проводились в Таганроге, Неклиновском, Курганском и Куйбышевском районах, в распределительной сети 0,4-10 кВ – в хуторе Халыбо-Адабашев Неклиновского района, сёлах Большие Салы и Несветай Мясниковского района, Анастасиевка и Латоново Матвеево-Курганского района.

В прошлом году масштабные работы по ремонту трансформаторных подстанций выполнены в Таганроге и Мясниковском районе. Здесь отремонтированы 63 и 44 энергообъекта соответственно для повышения качества и надёжности электроснабжения. Проведена реконструкция подстанции 35/10 кВ в Неклиновском районе для увеличения мощности энергообъекта и обеспечения новых потребителей электроэнергией.

На выполнение программы ремонта и технического обслуживания энергообъектов в юго-западных районах Ростовской области в прошлом году "Россети Юг" направили 267,4 млн рублей, что на 36,6 % превысило показатель 2024 года.

Для справки: Название компании: *Rosseti Юг, ПАО* Адрес: 344002, Россия, Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49 Телефоны: +78632385464 Факсы: +78632385565 E-Mail: office@rosseti-yug.ru Web: <https://rosseti-yug.ru>
Руководитель: Рыбин Алексей Александрович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости компаний СКФО

"Россети Северный Кавказ" направят более 262 млн рублей на плановый ремонт и техническое обслуживание энергообъектов в Ингушетии.

"Россети Северный Кавказ" в 2026 году направят 262,4 млн рублей на реализацию Программы технического обслуживания и ремонта энергообъектов в Ингушетии. Это на 5,1 % больше, чем в 2025 году.

Энергетики отремонтируют 86,3 км линий электропередачи различного класса напряжения. На участках ЛЭП во всех районах республики будет заменено более 59 километров ветхого провода на современный самонесущий изолированный, который отличается повышенной надёжностью, устойчивостью к погодным условиям и механическим повреждениям.

Также запланирована замена 331 дефектной опоры и более 4,6 тысяч повреждённых изоляторов на современные аналоги отечественного производства. Для обеспечения устойчивой работы сетей будет проведена расчистка трасс ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности на площади 30,42 гектара.

Ремонтные работы затронут 111 трансформаторных подстанций и 51 силовой трансформатор в распределительных сетях. Особое внимание будет уделено подготовке к осенне-зимнему периоду: текущий, средний и капитальный ремонт проведут на 25 питающих центрах класса напряжения 35-110 кВ, включая крупные подстанции "Назрань", "Костоева" и "Слепцовская – 35".

Параллельно с техническими мероприятиями во всех районных сетях филиала "Ингушэнерго" состоятся противоаварийные тренировки, направленные на отработку взаимодействия служб и ликвидацию возможных технологических нарушений.

"Регулярное обновление энергоинфраструктуры — это значимый вклад в надёжное электроснабжение наших городов и сёл. Эти работы напрямую влияют на качество жизни людей, позволяют создавать условия для подключения новых социальных объектов, бизнеса и жилищного строительства.

Системная работа энергетиков даёт ощутимый результат: количество перебоев в подаче электричества становится меньше. Однако для полной стабилизации ситуации важно не только техническое переоснащение, но и ответственное отношение потребителей. Регулярная оплата коммунальных услуг напрямую влияет на возможность поддерживать электросетевое хозяйство в надёжном состоянии", — прокомментировал тему Глава Ингушетии Махмуд-Али Калиматов.

Большую часть запланированных мероприятий специалисты выполнят собственными силами, что позволит повысить качество работ и снизить затраты.



Для справки: Название компании: Rosseti Северный Кавказ, ПАО (ИНН 2632082033) Адрес: 357506, Россия, Ставропольский край, Пятигорск, пос. Энергетик, ул. Подстанционная, 13А Телефоны: +78793346680; +7(8793)346681; +7(8793)346682; +7(800)2200220; +78793401700 Факсы: +7(8793)401820 E-Mail: info@rossetisk.ru Web: <https://www.rossetisk.ru> Руководитель: Левченко Роман Алексеевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Республики Ингушетия) 28.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости компаний СФО

"Россети" оснастили цифровым информационным комплексом главный питающий центр Бийска и города-курорта Белокурихи (Алтайский край).

Специалисты филиала ПАО "Россети" – МЭС Сибири внедрили современную российскую систему сбора и передачи информации (ССПИ) на подстанции 220 кВ в Алтайском крае. Объект снабжает электроэнергией второй по величине промышленный центр региона – Бийск и город-курорт федерального значения Белокуриху, а также обеспечивает транзит мощности в Республику Алтай. Проект повысил качество управления и надежность работы питающего центра.

На подстанции установили современные сетевые коммутаторы, измерительные преобразователи и микропроцессорные контроллеры, благодаря которым можно дистанционно в режиме реального времени отслеживать параметры электрической сети. Таким образом, появилась возможность мгновенного анализа работы защит и противоаварийной автоматики, что сократило время на поиск и устранение технологических нарушений.

Модернизация подстанции выполнена в рамках Программы повышения надежности и наблюдаемости Единой национальной электрической сети. Новое оборудование отличается высокой точностью измерений, скоростью сбора и передачи сигналов для оперативного управления энергетическими объектами.

Для справки: Название компании: Магистральные электрические сети Сибири (МЭС Сибири) - филиал ПАО Россети Адрес: 660099, Россия, Красноярский край, Красноярск, ул. Ады Лебедевой, 117 Телефоны: +73912659500 E-Mail: sibir@fskees.ru Web: <https://www.rosseti.ru/company/geography-of-activity/affiliates/mes-siberia/> Руководитель: Терсов Александр Владимирович, генеральный директор (Министерство промышленности и энергетики Алтайского края 29.01.26)



[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Россети Новосибирск" обеспечат электроэнергией экоград в пригороде мегаполиса.

Компания "Россети Новосибирск" приступила к реализации масштабного проекта технологического присоединения к электросетям экограда "12 дворов" в пригороде областного центра. На территории комплекса, расположенного недалеко от наукограда Кольцово, появятся три десятка разноплановых зданий с жильем комфорт-класса и удобными помещениями для коммерции.



Все объекты будут обеспечены надежным электроснабжением – для этого энергетики выделят более 1,1 МВт мощности с узловой подстанции "Барышевская". Это один из основных источников электроснабжения наукограда, где недавно провели реконструкцию, что позволило увеличить ее мощность в 1,6 раза – с 50 до 80 МВА.

Кроме того, в рамках проекта будет проведена реконструкция нескольких элементов системы электроснабжения, а также проложены новые кабельно-воздушные линии электропередачи 10 кВ общей протяженностью порядка 1,5 км. Часть из них будет выполнена с применением бестраншейной технологии методом горизонтально направленного бурения, что минимизирует воздействие на окружающую среду и существующую инфраструктуру. В непосредственной близости к площадке компания "Россети Новосибирск" смонтирует новую двухтрансформаторную подстанцию мощностью 1 250 кВА, которая обеспечит высокую надежность электроснабжения и возможность резервирования нагрузки жилого квартала. Дополнительно будут установлены два линейных разъединителя и два коммерческих прибора учета электроэнергии. На эти работы энергетики планируют направить более 13 млн рублей.

Экоград "12 дворов" займет более 18 гектаров и будет сочетать современную архитектуру в духе нового русского стиля с бережным отношением к природному ландшафту. Название отсылает к истории: когда-то на этих землях стояла небольшая деревня Кривошапкина — всего 12 дворов. Первая очередь, включающая 10- и 17-этажные дома, запланирована к сдаче в III квартале 2028 года. Дальнейшая реализация проекта предусматривает строительство школ, детских садов, поликлиник, магазинов, кафе и спортивных площадок, создавая полноценную городскую среду.

Благодаря техническим мероприятиям компании "Россети Новосибирск" электросетевая инфраструктура будет готова к моменту завершения строительства. Это позволит обеспечить бесперебойное электроснабжение всех объектов экограда и создать комфортные условия для сотен будущих жителей нового квартала.



Акционерное общество "Региональные электрические сети" (АО "РЭС", маркетинговое наименование "Россети Новосибирск") – системообразующее электросетевое предприятие энергосистемы Новосибирской области. Основные виды деятельности: передача и распределение электрической энергии; оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

Для справки: Название компании: [Региональные электрические сети, АО \(РЭС, Россети Новосибирск, ИНН 5406291470\)](#) Адрес: 630102, Россия, Новосибирская область, Новосибирск, ул. Якушева, 16а Телефоны: +73832894560; +73832893959 Е-Mail: info@eseti.ru Web: <http://eseti.ru/> Руководитель: Шароватов Дмитрий Вячеславович, генеральный директор (КоммерсантЪ 30.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Россети Новосибирск" взыскивают с СЗ "КПД-Газстрой сити" 314 млн рублей.

"Россети Новосибирск" (АО "РЭС") 27 января 2026 года обратились в арбитражный суд Новосибирской области с требованием взыскать с ООО "СЗ „КПД-Газстрой сити"" 314,5 млн руб. Подробности требований регионального системообразующего электросетевого предприятия к застройщику не разглашаются. Решение по иску еще не принято.

ООО "СЗ „КПД-Газстрой сити"" входит в ГК "КПД-Газстрой", которая является одним из лидеров на рынке строительства жилья Новосибирской области. В частности, ГК занимает второе место по вводу жилья в регионе за последние 11 лет. По данным сервиса Rusprofile, учредителями ООО "СЗ „КПД-Газстрой сити"" являются Ярослав Голко (доля 75%), Евгений Николаевич Покровский (20%) и Кирилл Евгеньевич Покровский (5%). В 2024 году выручка предприятия составила 1,15 млрд руб., увеличившись на 5,9% по сравнению с предыдущим годом. Чистая прибыль достигла 885 млн руб., что на 20,8% выше показателя 2023 года.

АО "РЭС" специализируется на передаче электроэнергии и технологическом присоединении к распределительным сетям.



Для справки: Название компании: [Региональные электрические сети, АО \(РЭС, Россети Новосибирск, ИНН 5406291470\)](#) Адрес: 630102, Россия, Новосибирская область, Новосибирск, ул. Якушева, 16а Телефоны: +73832894560; +73832893959 Е-Mail: info@eseti.ru Web: <http://eseti.ru/> Руководитель: Шароватов Дмитрий Вячеславович, генеральный директор (КоммерсантЪ 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости компаний ДФО

"Россети" обеспечили электроэнергией крупнейший угольный проект Забайкалья.

Специалисты "Россети Сибирь" поставили под напряжение новую воздушную линию электропередачи 110 кВ протяженностью 85,5 км для присоединения к сети Зашуланского месторождения угля. Его разработка внесет значительный вклад в развитие экономики Забайкальского края – позволит создать более 1,7 тыс. рабочих мест и нарастить поставки продукции на внутренний рынок.

Трасса энерготранзита проходит по труднодоступной таежной местности и в горах. Несмотря на большой объем работ и сложный рельеф, энергетики выполнили все задачи в срок и готовы обеспечить потребителя 12 МВт мощности для старта производства. При строительстве ЛЭП было установлено свыше 400 металлических опор и смонтировано 270 км инновационного провода, обладающего повышенной пропускной способностью.

Его использование также снижает риски образования гололеда. Финансирование проекта велось заказчиком – компанией "Разрезуголь", которая является совместным российско-китайским предприятием, резидентом территории опережающего развития "Забайкалье".

Освоение Зашуланского угольного месторождения – один из крупнейших инвестиционных проектов, реализуемых в Забайкальском крае. Его запасы оцениваются в 663 млн тонн. Проектом предусмотрен выход на полную мощность в объеме 5 млн тонн в год к 2029 году.

В течение первых 17 лет освоения месторождения бюджеты всех уровней и, в первую очередь, региональный, будут получать в виде налоговых и иных обязательных платежей порядка 1,5 миллиардов рублей ежегодно. Проект включен в стратегические программы развития угольной промышленности России до 2035 года и одобрен на уровне Правительства РФ.

Для справки: Название компании: [Россети Сибирь, ПАО](#) Адрес: 660021, Россия, Красноярский край, Красноярск, ул. Бограда, 144А Факсы: +73912744125 E-Mail: info@rosseti-sib.ru Web: <https://rosseti-sib.ru> Руководитель: Дьячков Антон, генеральный директор

Для справки: Название компании: [Разрезуголь, ООО \(ИНН 3808232022\)](#) Адрес: 673075, Россия, Забайкальский край, Красночикойский район, с. Черемхово, ул. Центральная, 47 Телефоны: +73022217342 E-Mail: Office razrezugol@enplus-ugol.ru Web: <https://ugol.enplus.ru/enterprises/razrezugol/> Руководитель: Борзяев Михаил Михайлович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам Правительства Забайкальского края) 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





Прочие новости

Новости прочих электроэнергетических компаний

"Юнипро" нарастила выработку электроэнергии в 2025 году на 3,2%.

Показатель составил 58,5 млрд кВт·ч

Выработка электроэнергии станциями "Юнипро" по итогам 2025 года составила 58,5 млрд кВт·ч, что на 3,2% выше, чем в 2024 году, сообщили в компании.

"В I ценовой зоне в отчетном периоде выработка электростанций "Юнипро" сохранилась на уровне предыдущего года и составила 46 млрд кВт·ч. В II ценовой зоне Березовская ГРЭС выработала 12,6 млрд кВт·ч, что главным образом обусловлено снижением загрузки гидроэлектростанций в Сибири", - говорится в сообщении.

Как отметили в компании, объем производства тепловой энергии "Юнипро" в 2025 году снизился на 6%, до 1 870 тыс. Гкал. Уменьшение показателя связано с погодными условиями.

В состав "Юнипро" входят пять тепловых электрических станций общей мощностью 11 285 МВт: Сургутская ГРЭС-2 (5 687 МВт), Березовская ГРЭС (2 420 МВт), Шатурская ГРЭС (1,5 тыс. МВт), Смоленская ГРЭС (630 МВт) и Яйвинская ГРЭС (1 048 МВт).

Президент России Владимир Путин в апреле 2023 года подписал указ, согласно которому 83,73% акций "Юнипро", принадлежащих концерну Uniper SE, передаются во временное управление Росимуществу.



Для справки: Название компании: [Юнипро, ПАО \(ИНН 8602067092\)](#) Адрес: 628406, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34 Телефоны: +74955453838 Факсы: +74955453839 E-Mail: info@unipro.energy Web: <https://www.unipro.energy/> Руководитель: Никонов Василий Владиславович, генеральный директор (ТАСС 30.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Решение СберТеха помогло "ЭнергосбыТ Плюс" импортозаместить CRM-систему за 6 месяцев.

При выборе системы "ЭнергосбыТ Плюс" изучал опыт эксплуатации СУБД в проектах с высокой нагрузкой, а также учитывал качество технической поддержки вендора и прозрачность ценообразования

Система управления базами данных (СУБД) Platform V Pangolin DB от СберТеха стала одним из ключевых элементов

новой платформы взаимодействия с клиентами компании "ЭнергосбыТ Плюс". Продукт позволил перевести CRM-процессы на отечественные технологии, автоматизировать 3500 рабочих мест и обеспечить управление данными объемом около 4 терабайт, сообщили в пресс-службе "СберТех".

При выборе системы "ЭнергосбыТ Плюс" изучал опыт эксплуатации СУБД в проектах с высокой нагрузкой, а также учитывал качество технической поддержки вендора и прозрачность ценообразования. Одним из плюсов СУБД СберТеха также стала подробная документация, значительно упростившая предварительную оценку и тестирование, рассказали в компании.

Также там отметили, что система позволила удобно перенести данные, а также осуществить эффективную интеграцию с решениями других отечественных поставщиков, в том числе системой управления бизнес-процессами BPMSoft. Новый текстек был интегрирован с 11 внутренними сервисами и 8 каналами коммуникаций компаний, включая биллинг, телефонию, чаты и мобильные приложения. Миграция состоялась с минимальной остановкой бизнес-процессов и прошла незаметно для пользователей.

"Platform V Pangolin DB легла в основу единого омниканального пространства "ЭнергосбыТ Плюс", в котором одновременно работают около 2500 пользователей и ежесекундно выполняются сотни операций. Наша СУБД помогла импортозаместить CRM-систему в концепции "одного окна", в которой централизованно регистрируются обращения, принимаются показания, заключаются договоры, проводятся начисления, платежи, смена собственника и другие операции. Среди результатов проекта администраторы баз данных на стороне клиента отмечают удобство сопровождения СУБД, а конечные пользователи новой платформы - увеличение скорости работы системы", - рассказал генеральный директор "СберТех" Максим Тятошев.

"Благодаря последовательному подходу объединенной IT-команды нашей компании, СберТеха и интегратора удалось оперативно решить все технические сложности, связанные с масштабами столь крупного проекта.





Миграция была реализована всего за 6 месяцев, из которых стабилизация системы заняла всего 10 дней. Мы перешли на отечественную технологическую платформу, включая СУБД, без критических сбоев, а главное - получили необходимую производительность, которая позволит нам улучшить работу с клиентами", - отметил ИТ-директор компании "ЭнергосбыТ Плюс" Курбонали Азизов.

Комплексный проект компании по созданию омниканального пространства для взаимодействия с клиентами на базе отечественных технологий победил в номинации "Лучший CRM-проект" конкурса "Проект года" от профессионального сообщества Global CIO.

Для справки: Название компании: ЭнергосбыТ Плюс, ОАО Адрес: 117420, Россия, Москва, ул. Профсоюзная, 57 Телефоны: +7(495)9805900; +7(495)7400000 Факсы: +7(495)9805908; +7(495)9804408 E-Mail: info@tplusgroup.ru Web: www.esplus.ru; www.tplusgroup.ru Руководитель: Чернявская Юлия Борисовна, и.о. генерального директора ЗАО «КЭС-Энергосбыт», управляющий директор ОАО "ЭнергосбыТ Плюс"; Вайнзихер Борис Феликсович, генеральный директор (ТАСС 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости инжиниринговых компаний и поставщиков оборудования

Вице-премьер РФ Юрий Трутнев: мы должны ремонтировать и обслуживать энергетическое оборудование на своей территории.

В Южно-Сахалинске Заместитель Председателя Правительства РФ – полномочный представитель Президента РФ в ДФО Юрий Трутнев посетил предприятие по техническому обслуживанию и ремонту энергетического оборудования группы компаний "Сахалин Турбина Сервис".



Сахалин Турбина Сервис

"Совершенно очевидно, мы должны ремонтировать и обслуживать оборудование, которое у нас установлено, в том числе энергетическое оборудование. Но сказать честно, было бы здорово, если бы мы научились его производить. Обслуживать и ремонтировать, конечно, важно. Я с "Русгидро" поговорю, если там есть заинтересованность, то мы вернёмся к этой теме", – сказал Юрий Трутнев.

Проект по созданию сервисной компании, оказывающей полный комплекс услуг по техническому обслуживанию и ремонту энергетического и вращающегося оборудования, включая поставку основных комплектующих и расходных материалов для газотурбинных установок, электрогенераторов и компрессоров, реализован в 2025 году резидентом ТОР "Сахалин" ООО "Сахалин Турбина Сервис" (входит в группу компаний "Сахалин Турбина Сервис"). Предприятия группы работают на базе Сахалинского нефтегазового индустриального парка. Объем инвестиций по соглашениям с Корпорацией развития Дальнего Востока и Арктики (КРДВ) составил более 1 млрд рублей, создается более 170 новых рабочих места.

Особенность нового сервиса заключается в его близком расположении к основным заказчикам, что обеспечивает быстрое реагирование на запросы нефтегазовых и энергетических предприятий Сахалина и всего Дальнего Востока. Ранее большой объём ремонтов газовых турбин для островных нефтегазовых операторов проводился только за границей.

"На сегодняшний день "Сахалин Турбина Сервис" – единственное на Дальнем Востоке предприятие по обслуживанию газотурбинного оборудования. В перспективе мощности сервисного центра могут быть востребованы среди заказчиков из других регионов России. Компания вошла в число резидентов Сахалинского нефтегазового индустриального парка. Он создан с целью импортозамещения высокотехнологичных сервисов для нефтегазовых предприятий. Это решение оказалось своевременным и стало достойным ответом на западные санкции", – прокомментировал губернатор Валерий Лимаренко.

В сентябре прошлого года "Сахалин Турбина Сервис" сообщил о завершении уникального проекта - ремонт газовой турбины LM-6000 на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1. Ремонт турбины мощностью 46 МВт включал ремонт горячей части, монтаж и запуск в работу. После проведения успешного ремонта было принято решение о запуске программы капитальных ремонтов ГТ LM-6000.

"Мы инвестировали более 1 млрд. рублей собственных средств в строительство нашего производственного предприятия. С момента открытия мы уже получили и исполняем первый заказ – срочный ремонт импортной теплообменной секции, которая охлаждает масло в подшипниках газовых турбин. Ремонт проводится нашими специалистами с использованием российских материалов. Следующий шаг переход к изготовлению новых полностью российских теплообменников. Предприятие принимает участие в ремонте турбины LM6000 Южно-Сахалинской ТЭЦ-1. При наличии достаточного объема заказов мы готовы организовать комплексный и долгосрочный подход ремонту флота турбин LM6000 в ДФО и создать поэтапную программу локализации на базе ТОР Сахалин", – прокомментировал генеральный директор и учредитель ООО "Сахалин Турбина Сервис" Григорий Трофимов.

Компания активно сотрудничает с компаниями "Сахалинская Энергия" на проекте Сахалин-2, РН-Сахалинморнефтегаз-Шельф – на проекте Сахалин-1, работает с проектами РусГидро. Мощности "Сахалин Турбина Сервис" готовы обеспечить планово-предупредительный ремонт и производство теплообменного оборудования и воздушных систем отопления для объектов как на суше, так и на морских платформах на шельфе. Особая гордость компании - линия по ремонту топливных форсунок газовых турбин, которая позволяет выполнять ремонт в России.

На ТОР "Сахалин" по соглашениям с КРДВ проекты реализуют 93 резидента, 22 проекта введены в работу. В экономику региона вложено 45,8 млрд рублей инвестиций из запланированных 230 млрд рублей, создано более 3 тыс. рабочих мест. Резидентам ТОР доступны значительные налоговые льготы и преференции, среди которых: нулевые налоги на землю первые 3-5 лет, на имущество и прибыль первые 5 лет, сниженные ставки по указанным налогам с 6-го по 10-ый годы реализации проекта, а также возможности предоставления земли, инфраструктурной и других видов поддержки.



Для справки: Название компании: *Сахалин Турбина Сервис, ООО (СТС, ИНН 6501312481)* Адрес: 693010, Россия, Сахалинская область, Южно-Сахалинск, Коммунистический пр-т, 31б, офис 407 Телефоны: +78002348780 E-Mail: office@turbineservice.ru Web: <https://www.turbineservice.ru/> Руководитель: Трофимов Григорий Ренатович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам Министерства Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики) 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)**Время подготовки топлива для газотурбинных двигателей сокращено в 10 раз.**

По словам доцента Исследовательской школы физики высокоэнергетических процессов ТПУ Дмитрия Антонова, перегрев капель приводит к их разрушению и измельчению

Ученые нашли способ в 10 раз быстрее готовить "составную" топливную смесь для газотурбинных двигателей. Новый метод уменьшает загрязнения окружающей среды, сообщили ТАСС в Минобрнауки РФ.

"Ученые лаборатории тепломассопереноса Томского политехнического университета (ТПУ) предложили математическую модель, которая достоверно описывает критические условия микровзрыва капель композиционных топлив под действием микроволнового нагрева. Результаты экспериментального исследования в будущем могут лечь в основу проектирования новых малоэмиссионных камер сгорания газотурбинных двигателей", - сказано в сообщении.

Обычно топливо подают в камеру сгорания с помощью специальных распылителей или испарительных систем. Новый способ - это вторичное распыление двухжидкостного спрея под сильным воздействием микроволн, что помогает лучше сжигать топливо, увеличивает площадь для теплообмена и уменьшает загрязнение окружающей среды. Так же разработка позволяет в 4-10 раз сократить время на подготовку смеси по сравнению с традиционными способами.

По словам доцента Исследовательской школы физики высокоэнергетических процессов ТПУ Дмитрия Антонова, перегрев капель приводит к их разрушению и измельчению. Созданная учеными математическая модель учитывает контрастные диэлектрические свойства топлива и воды, позволяя определить время нагрева капель композиционного топлива до взрывного кипения при СВЧ-нагреве. Эксперименты показали, что вода в каплях нагревается быстрее, и на этот процесс влияют радиус капли, электрическая напряженность поля и доля воды. Изменяя эти параметры, можно управлять режимом фрагментации капель.

На основе созданной математической модели ученые разработали специальные карты режимов, которые помогают управлять процессом распада капель и их микровзрывом. Карты позволяют оценить размеры и скорости движения вторичных частиц. Исследования поддержаны грантом Российского научного фонда. Результаты работы ученых опубликованы в журнале International Communications in Heat and Mass Transfer. (ТАСС 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)**Создан высокопрочный сплав железа и никеля для атомной промышленности.**

Материал адаптировали для использования в газотурбинных двигателях и ядерных реакторах

Российские исследователи разработали новый аморфный сплав на основе железа и никеля, который сохраняет стабильность структуры при температурах до 800 градусов Цельсия и хорошо переносит экстремальные условия и агрессивные среды. Материал адаптирован для использования в газотурбинных двигателях и ядерных реакторах, сообщила ТАСС пресс-служба НИТУ МИСИС.



"Ученые Университета МИСИС разработали новый аморфный сплав на основе железа и никеля, ориентированный на использование в экстремальных условиях или агрессивных средах. Новый материал будет востребован в качестве износостойкого и антакоррозионного покрытия газотурбинных двигателей, ядерных реакторов, теплообменников, нефте- и газопроводов", - пояснила ректор НИТУ МИСИС Алевтина Черникова, чьи слова приводит пресс-служба вуза.

Как отмечается в сообщении, российским ученым удалось создать одновременно очень прочный и стойкий к коррозии и экстремальным условиям среды аморфный сплав железа и никеля благодаря уникальному подходу по внедрению атомов бора в данный материал. Как правило, добавление бора повышает прочность сплавов, однако это также приводит и к снижению коррозийной стойкости и ухудшению других характеристик материала из-за плохой растворимости бора в расплавах железа, никеля и хрома, а также неравномерного распределения его атомов.

"Бор практически не растворяется в этих металлах, однако нам удалось создать стабильный сплав с высоким содержанием бора. При дальнейшем нагреве из него могут выделиться мельчайшие равномерно распределенные частицы боридов. Этот процесс, называемый "старение", - один из самых эффективных способов кардинально увеличить прочность сплавов", - пояснил доцент НИТУ МИСИС Андрей Базлов, чьи слова приводит пресс-служба вуза.



По словам исследователей, при полной кристаллизации сплава его структура особым образом упорядочивается и образует кубическую решетку, которая содержит до 22 % атомов бора, что является рекордом для данного класса материалов. Этого исследователям удалось добиться путем добавления небольших количеств ванадия в сплав, чьи сильные химические взаимодействия с бором предотвращают формирование хрупких фаз, ослабляющих материал. Благодаря этому новый сплав способен переносить высокие температуры и коррозийные среды, и при этом он обладает высокой прочностью. Это открывает дорогу к созданию износостойких и коррозионно-стойких покрытий для работы в агрессивных средах, характерных для атомных реакторов, теплообменников и различных газотурбинных двигателей, подытожили исследователи.

Для справки: Название компании: Национальный исследовательский технологический университет МИСиС, ГГАОУВПО (НИТУ МИСиС) Адрес: 119049, Россия, Москва, Ленинский пр., 4 Телефоны: +7(495)9550032 Факсы: +74992362105 E-Mail: kancela@misis.ru Web: <https://misis.ru/> Руководитель: Карабасов Юрий Сергеевич, Президент; Черникова Алевтина Анатольевна, ректор (ТАСС 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Тверская область одобрила заявки трех новых резидентов ОЭЗ "Эммаусс" с проектами на 6 млрд рублей.

Совет по инвестиционной политике и развитию предпринимательства в Тверской области в четверг одобрил заявки трех резидентов особой экономической зоны "Эммаусс", сообщила пресс-служба правительства. Так, ООО "АНК Энергия" планирует строительство в ОЭЗ "Эммаусс" комплекса по производству высокопрочных керамических изделий, в частности, для атомной энергетики.



Инвестпроекты компаний "Айсбери" и "АлтиПро" (входит в Группу компаний "Мультипро") предусматривают создание заводов по изготовлению мороженого и сыра, соответственно. В общей сложности реализация этих трех проектов в ОЭЗ "Эммаусс" позволит привлечь в регион около 6 млрд рублей инвестиций, создать более 500 рабочих мест, говорится в сообщении. На заседании также одобрена заявка о признании резидентом инновационно-промышленного парка "Боровлево-3" компании "Диалкон Технолоджи", которая реализует на площадке проект по строительству производства трубопроводной арматуры с общим объемом инвестиций более 350 млн рублей и созданием 50 новых рабочих мест. Это позволит увеличить объемы выпуска продукции и обеспечить локализацию производства на территории России, отмечается в пресс-релизе. Как сообщалось, в Тверской области действуют промышленные парки и особые экономические зоны "Боровлево", "Боровлево-2", "Боровлево-3" (проекты по выпуску продукции для нефтяной и газовой отраслей, оборудования для пожаротушения, бумажной упаковки, подшипников, стройматериалов, стеллажей, кофе), "Раслово" (производство фасадов, подшипников, строительной химии), "Эммаусс". Также в Кимрах создан инновационно-промышленный парк "Савёловский".

Для справки: Название компании: ТК МУЛЬТИПРО, ООО (Alti) Адрес: 141552, Россия, Московская область, Солнечногорский район, поселок Ржавки, стр.3 Телефоны: +78002349097 E-Mail: info@alti.pro Web: <https://alti.pro/> Руководитель: Гуревич Дмитрий Григорьевич, генеральный директор

Для справки: Название компании: ТД Айсбери, ООО Телефоны: +74956399972; 89515855855 E-Mail: info@iceberry.ru Web: <https://www.iceberry.ru/>; corp.iceberry.ru Руководитель: Лола Роман Юрьевич, генеральный директор

Для справки: Название компании: Диалкон Технолоджи, ООО (ИНН 5047098375) Адрес: 141400, Россия, Московская область, Химки, ул. Рабочая, 2A, корп. 22a, оф. 306 Телефоны: +74957413972; +74956604946 E-Mail: office@dialkontech.ru Web: <https://www.dialkontech.ru/> Руководитель: Будько Дмитрий Николаевич, генеральный директор (Интерфакс - Россия 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости электротехнического оборудования

Группа СВЭЛ развивает линейку высоковольтных масляных.

На Сахалине смонтированы первые масляные реакторы типа РТМ производства СВЭЛ на класс напряжения 220 кВ. Объект установки – подстанция "Лермонтовка", расположенная в восточной части острова.

Реактор РТМ-20000/220-ВМ-У1 – собственная разработка СВЭЛ

Особенностью энергосистемы Сахалина является её изолированность и значительное количество удалённых объектов. К концу линий напряжение может резко изменяться, возникают суточные скачки нагрузок. Чтобы

поддерживать качество электроэнергии в сетях, необходимы масляные реакторы. В целом на Дальнем Востоке, где активно строится инфраструктура и вводят новые мощности, это оборудование пользуется растущим спросом.

Реактор РТМ-20000/220-ВМ-У1 – собственная разработка СВЭЛ, созданная с нуля и вобравшая в себя лучший отраслевой опыт. Конструкция обладает компактностью, вибромеханостойкостью, выдерживает суровые климатические условия: перепады температур, сейсмичность до 9 баллов, высокую влажность и сильные ветры.

В ближайшие годы Группа СВЭЛ планирует развивать линейку масляных реакторов в сторону повышения мощности и класса напряжения. В числе перспективных моделей – РОМ-60000/500, типовая машина для энергоёмких производств (металлургических, химических и пр.) и высоковольтных линий большой протяжённости. Отдельным направлением выступают управляемые шунтирующие реакторы. От обычных они отличаются быстродействием, то есть выравнивают напряжение в сети за доли секунды. Это крайне важно при нестабильности нагрузок, вызванной промышленными потребителями.

СВЭЛ проектирует и выпускает электромагнитную часть для управляемых шунтирующих реакторов с подмагничиванием типа РКТРВД и РКТРВЦ. Пилотный проект был реализован совместно с Научно-техническим центром ФСК ЕЭС (ныне "Россети НТЦ"). Сегодня реакторное оборудование СВЭЛ помогает качественному электроснабжению объектов Чукотки, которые запитываются от плавучей АЭС "Академик Ломоносов": города Билибино и близлежащего горно-обогатительного комбината, посёлка Комсомольск.

Кроме того, РКТРВД-50000/220 установлены на одном из ключевых энергоузлов Восточного полигона РЖД – подстанции 500 кВ "Нижнеангарская" в Бурятии.



Для справки: Название компании: [СВЭЛ-Силовые трансформаторы, ООО](#) Адрес: 620010, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Черняховского, 61 Телефоны: +7(343)2535013; +7(343)2535022 Факсы: +7(343)2535018 E-Mail: info@svel.ru; oil-immersed@svel.ru; info14@svel.ru Web: <http://svel.ru/ru/units/maslyanye-transformatory> Руководитель: Кишко Алексей Юрьевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

За два года Группа СВЭЛ пятикратно увеличила поставки в.

Компания отмечает значительный рост экспорта измерительных и сухих трансформаторов.

Оборудование СВЭЛ применяется в проектах развития распределительных сетей Армении, объектов генерации, включая ГЭС и АЭС, а также обеспечивает потребности различных отраслей, от транспортной и пищевой до строительства и тяжёлой промышленности.

Особое место в пуле заказчиков занимают предприятия по добыче и переработке цветных металлов. Так, сухие трансформаторы СВЭЛ мощностью от 1600 до 3200 кВА задействованы в модернизации Зангезурского медно-молибденового комбината и Техутского ГОКа (первый входит в топ-20 мировых производителей молибдена).

На сегодня в поставляемой для Армении номенклатуре измерительных трансформаторов тока СВЭЛ количественно лидирует ТОЛ-СВЭЛ-10М-29. Он имеет уменьшенные массо-габаритные характеристики, сохранив при этом все технические параметры исходной серии. Среди трансформаторов напряжения преобладает ЗНОЛ(П)-СВЭЛ-10М с антиферрорезонансной конструкцией, оснащённый съёмным предохранительным электромагнитным устройством СПУЭ-СВЭЛ для защиты при аварийных режимах. Эту инновационную разработку компания внедрила во всей линейке трансформаторов напряжения.

В сухих трансформаторах СВЭЛ заказчиков из Армении привлекают не только эксплуатационные преимущества. "Важный фактор – энергоэффективность. СВЭЛ предлагает оборудование с пониженными потерями холостого хода и короткого замыкания. Для этого мы используем специальные решения в конструктиве, заменяем материалы на более энергоэффективные. Вместе с клиентами проводим проверочные расчёты капитализации потерь, чтобы





показать, сколько позволит сэкономить та или иная модель. Это помогает обосновать замену старого оборудования или выбор подходящего из числа аналогов. Обычно мы ориентируем на вариант, который в течение 5 лет показывает среди аналогичных трансформаторов максимальную окупаемость" - Дмитрий Стародубцев, руководитель продуктового направления

Для справки: Название компании: СВЭЛ-Силовые трансформаторы, ООО Адрес: 620010, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Черняховского, 61 Телефоны: +7(343)2535013; +7(343)2535022 Факсы: +7(343)2535018 E-Mail: info@svel.ru; oil-immersed@svel.ru; info14@svel.ru Web: <http://svel.ru/ru/units/maslyanye-transformatory> Руководитель: Кишко Алексей Юрьевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Изоляторы ЛК производства ЗАО "ЗЭТО": инженерное решение для современных ЛЭП 35–500 кВ.

Линейные подвесные изоляторы серии ЛК производства ЗАО "ЗЭТО" представляют собой техническое решение, сочетающее высокую механическую прочность, долговечность и эксплуатационную устойчивость.



Устройства предназначены для изоляции и механического крепления проводов на воздушных линиях электропередач напряжением от 35 кВ до 500 кВ.

Конструкция изоляторов соответствует современным отраслевым стандартам, обеспечивает длительный срок службы и адаптирована под реальные условия эксплуатации на энергоинфраструктуре: основой служит обладающий высокой электрической прочностью стеклопластиковый стержень, находящийся в монолитной кремнийорганической оболочке, изготовленной методом заливки в форме, что исключает наличие стыков и снижает риск проникновения влаги в конструкцию.

Оборудование полностью соответствуют техническим требованиям ПАО "Россети", и рекомендованы к применению на объектах их дочерних и зависимых предприятий.



Для справки: Название компании: Завод электротехнического оборудования, ЗАО (ЗЭТО) Адрес: 182113, Россия, Псковская область, Великие Луки, пр. Октябрьский, 79 Телефоны: +78115363772 Факсы: +7(81153)63845 E-Mail: info@zeto.ru Web: <https://www.zeto.ru> Руководитель: Федоров Алексей Александрович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

ВЭГ-20 кВ: отечественное решение для повышения надёжности генераторных схем от ЗАО "ЗЭТО".

Развитие линейки высоковольтного коммутационного оборудования получило практическое продолжение: подготовлен к отгрузке первый серийный образец элегазового генераторного выключателя ВЭГ на номинальное напряжение 20 кВ и номинальный ток 12,5 кА.



Аппарат успешно прошёл полный комплекс квалификационных испытаний, включая коммутационные испытания в соответствии с требованиями МЭК 62271-37-013, что



подтверждает его соответствие международным стандартам и готовность к промышленной эксплуатации. Поставляемый выключатель предназначен для установки на одном из крупнейших гидроэнергетических объектов. Его применение позволит оптимизировать схемы подключения генераторов, упростить эксплуатационные и ремонтные процедуры, а также существенно повысить уровень защиты генераторов, основных и блочных трансформаторов и общую надёжность работы энергообъекта и устойчивость энергоснабжения в регионе.

Отличительные особенности генераторного элегазового выключателя ВЭГ-20 кВ:

запатентованная конструкция (полезная модель № 211362 от 01.06.2022 г.);

возможность адаптации габаритно-установочных размеров к существующим условиям электростанции; пружинно-гидравлический привод собственного производства, обеспечивающий стабильную работу при высоких коммутационных нагрузках;

высокая степень локализации производства, гарантирующая работоспособность, ремонтопригодность и техническую поддержку на протяжении всего срока службы изделия.



Для справки: Название компании: Завод электротехнического оборудования, ЗАО (ЗЭТО) Адрес: 182113, Россия, Псковская область, Великие Луки, пр. Октябрьский, 79 Телефоны: +78115363772 Факсы: +7(81153)63845 E-Mail: info@zeto.ru Web: <https://www.zeto.ru> Руководитель: Федоров Алексей Александрович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 27.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Указатель положения УП-25 с Ethernet: проверенная надежность для автоматизации подстанций.

Группа компаний "Антракс", ведущий отечественный разработчик оборудования для энергетики, представляет обновленное решение для автоматизации подстанций – указатель положения привода УП-25 со встроенным интерфейсом Ethernet. Это эволюция проверенного 20-летней эксплуатацией устройства, отвечающая требованиям автоматизации энергообъектов.



Ключевое преимущество новой версии - встроенный Ethernet-порт с поддержкой стандартного протокола МЭК 60870-5-104. Это позволяет устройству напрямую передавать данные в SCADA-системы, исключая необходимость в дополнительных шлюзах и преобразователях. Модернизация подстанций становится проще, быстрее и экономически эффективнее.

Обновленный указатель сохранил все ключевые достоинства, сделавшие линейку УП-25 отраслевым стандартом: Совместимость с любыми датчиками и приводами РПН.

Гибкая настройка на этапе ввода в эксплуатацию и в процессе работы.

Простая замена устаревших логометров благодаря шести типоразмерам корпуса, не требующим доработки панелей. Кроме того, устройство обеспечивает интеллектуальный контроль работы привода: блокировку на граничных ступенях, автоматику работы с первой и последней ступенями, а также ведение счетчика операций переключений.

УП-25 с Ethernet – это готовое и надежное решение для перехода на современные стандарты управления, сочетающее проверенную временем конструкцию и цифровые возможности.



Для справки: Название компании: МНПП АНТРАКС, ООО Адрес: 141190, Россия, Московская область, Фрязино, Заводской проезд, 2 Телефоны: +74959911230; +79859911230 E-Mail: mail@antraks.ru; sales@antraks.ru Web: <https://antraks.ru/> Руководитель: Кучерявенков Андрей Анатольевич, директор (Elec.ru 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Региональные новости

В Минэнерго прошло совещание по вопросам энергоснабжения Мурманской области.

Евгений Грабчак провел совещание по анализу ситуации с повреждением линий электропередачи в Мурманской области.

В мероприятии приняли участие представители Министерства энергетики Российской Федерации, Мурманской области, Ситуационно-аналитического центра Минэнерго России, Системного оператора Единой энергетической системы (СО ЕЭС), ПАО "Россети" и других энергокомпаний.

Были проанализированы технологические причины падения опор линий электропередач и эффективность действующих алгоритмов ликвидации последствий внештатных ситуаций и аварий.

В ходе совещания было отмечено, что в целях снижения аварийности на объектах электросетевой инфраструктуры необходимо реализовать исчерпывающие организационные и технические мероприятия, обеспечивающие надежную работу линий электропередач, участвующих в электроснабжении Мурманска, при возникновении гололедно-изморозевых отложений.

В этой связи замминистра поручил ПАО "Россети" совместно с СО ЕЭС подготовить согласованные предложения по реализации мероприятий, связанных с реконструкцией линий электропередач, организации схем плавки гололёда и систем мониторинга за гололедно-изморозевыми отложениями на ЛЭП. Также поручено оценить необходимость изменения топологии электрической сети региона с целью повышения надежности электроснабжения потребителей и оперативности реагирования в случае возникновения технологических нарушений.

"Такие меры должны быть выработаны на основе характерных для региона рисков с учетом климатических и иных особенностей Заполярья", — подчеркнул Евгений Грабчак. (INFOLine, ИА (по материалам Министерства энергетики РФ 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Ленобласть может стать ключевой площадкой для энергоснабжения центров обработки данных.

Ленинградская область рассматривается как один из основных регионов для подключения крупных центров обработки данных (ЦОД), работающих с технологиями искусственного интеллекта. Как сообщает онлайн-журнал "Энергия+" со ссылкой на Минэнерго, в регионе потенциально возможно обеспечить нагрузку объемом до 1 гигаватта — это крупнейший показатель среди обозначенных площадок в стране.

В целом потребность российских ЦОД, предназначенных для обучения и развития искусственного интеллекта, к 2030 году вырастет почти в полтора раза. Об этом заявил заместитель министра энергетики Петр Конюшенко на заседании Совета Федерации, посвящённом актуальным вопросам развития отечественных вычислительных мощностей.

По словам замминистра, сейчас мощность полезных центров обработки данных в России оценивается в 1,7 гигаватта. Для сравнения: электрическая мощность одного из самых распространённых в стране ядерных реакторов ВВЭР-1000 составляет около 1 гигаватта. С развитием ИИ энергопотребление ЦОД к 2030 году увеличится до 2–2,5 гигаватта, а затем будет расти примерно на 20% ежегодно.

Помимо Ленинградской области в Минэнерго обозначили еще две потенциальные зоны для размещения и подключения крупных дата-центров — в Приволжском федеральном округе и на Урале. В каждом из этих регионов возможная нагрузка оценивается в 500 мегаватт.

Отдельно рассматривается и более быстрый вариант наращивания энергоснабжения — за счёт уже построенных подстанций со свободными мощностями от 30 до 100 мегаватт. Параллельно в министерстве сформирована рабочая группа, которая занимается поиском долгосрочных решений по энергоснабжению ЦОД, включая строительство новых мощностей и кооперацию с технологическими компаниями. (Фонтанка.ru 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Системный оператор расширяет использование цифровой системы мониторинга запасов устойчивости в Воронежской области.

Филиал Системного оператора "Региональное диспетчерское управление энергосистемы Воронежской области" (Воронежское РДУ) продолжает внедрение цифровой технологии системы мониторинга запасов устойчивости (СМЗУ).

В расчеты СМЗУ включены ещё два контролируемых сечения (совокупность ЛЭП и сетевого оборудования): "АТ



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ



"Донская" и "Донская – Новая", – обеспечивающих выдачу электрической мощности 6 и 7 блоков Нововоронежской АЭС в центральную и юго-восточную части энергосистемы Воронежской области.

"Применение отечественной цифровой технологии СМЗУ позволяет более эффективно использовать пропускную способность электрической сети, оптимизировать алгоритмы управления режимами энергосистемы и снизить риски ввода ограниченных потребителей в центральной и юго-восточной частях энергосистемы, характеризующихся высоким уровнем энергопотребления", - отметила директор Воронежского РДУ Наталья Панова.

Внедрение СМЗУ в Воронежском РДУ началось в 2023 году в контролируемом сечении "Лиски". По линиям электропередачи, входящим в его состав, осуществляется электроснабжение южного энергорайона энергосистемы Воронежской области и восточного энергорайона энергосистемы Белгородской области. Применение цифровой технологии позволило тогда увеличить степень использования пропускной способности до 6 % на величину до 25 МВт, что обеспечило более оптимальное использование пропускной способности транзита 220-330 кВ между энергосистемами Воронежской и Белгородской областей.

Таким образом, к настоящему времени СМЗУ рассчитывает допустимые перетоки активной мощности уже в трёх сечениях, которые контролируются и регулируются Воронежским РДУ. Это позволило в совокупности увеличить степень использования пропускной способности электрической сети на величину до 40 МВт (до +8 %) без снижения надежности электроснабжения потребителей и работы генерирующего оборудования.

Для справки: Название компании: Системный оператор Единой энергетической системы, АО (СО ЕЭС) Адрес: 109074, Россия, Москва, Китайгородский пр-д, 7, стр. 3 Телефоны: +74956278355; +7(495)6279517; +7(499)2188888 Факсы: +7(495)6279515 E-Mail: secr@so-ups.ru Web: <http://so-ups.ru> Руководитель: Опадчий Федор Юрьевич, председатель правления (INFOLine, ИА (по материалам компании) 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В 2026 году в Чувашии продолжится реализация мегапроекта "Цифровой энергогорегион".

О развитии энергетического комплекса Главе Чувашии Олегу Николаеву рассказал руководитель Минпромэнерго Республики Марат Якушев.

В рамках комплексной программы социально-экономического развития Чувашии реализуется мега-проект "Цифровой энергогорегион". Его ключевая задача трансформировать электрические сети, модернизировать систему распределения электроэнергии и управления технологическим процессом передачи электроэнергии.

"Разработанные технические решения будут использованы для последующего масштабирования и тиражирования на территории Российской Федерации. Уже завершены работы по предпроектному обследованию электрических сетей на территории Чебоксарской агломерации, в количестве более 100 объектов, которое необходимо для последующего. Это необходимо для выполнения мероприятий мегапроекта", - подчеркнул министр промышленности и энергетики Чувашии Марат Якушев.

В 2026 году планируется создать имитационную математическую модель энергосистемы и внедрить инновационные методы определения мест повреждения в кабельных и воздушных сетях с приборами нового поколения.

В 2025 году в рамках мега-проекта "Создание сети энергоцентров" запущен в эксплуатацию "пилотный" комплекс мощностью 1 МВт в марпосадском селе Шоршелы. По результатам его эксплуатации будут приняты решения о масштабировании проекта на другие муниципальные округа.

До 2030 года в Чувашии продолжится работа по развитию электрозарядной инфраструктуры для автомобильного транспорта. Сейчас на территории республики действуют 55 комплексов. (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Чувашской Республики) 28.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Для ремонта на ЗАЭС впервые привлекут специализированные сторонние организации.

Ремонтная кампания 2026 года, включающая обслуживание и капремонт ключевого оборудования, стартовала на Запорожской АЭС, сообщили представители станции в четверг.

"Старт ремонтной кампании дал вывод в ремонт основного и вспомогательного оборудования вторых каналов систем безопасности энергоблока №5. Работы ведутся в реакторном и турбинном отделениях, а также в цехах-владельцах оборудования", - говорится в телеграм-канале ЗАЭС.

Уточняется, что в этом году впервые привлекают специализированные сторонние организации, в чьи задачи войдет капитальный ремонт двух дизельных генераторов систем безопасности. Часть работ выполнит персонал станции, но основные мероприятия возложены на "Атомэнергомонт".

"Безусловным приоритетом остается безопасность персонала и оборудования. Особое внимание уделяется всему ремонтному циклу - от подготовки кадров и входного контроля материалов до оформления документации, и сдачи оборудования. От качества выполнения этих работ напрямую зависит надежная и безопасная дальнейшая эксплуатация станции", - добавили на ЗАЭС.

Кампания продлится в течение года.



ЗАЭС - самая крупная атомная станция в Европе, имеет шесть энергоблоков ВВЭР-1000. Станция не вырабатывает электроэнергию с 11 сентября 2022 года. Все шесть реакторов ЗАЭС находятся в режиме холодного останова. Объекты станции объединены во ФГУП "Запорожская АЭС" и находятся в собственности РФ. Оператором является АО "Эксплуатирующая организация Запорожской АЭС", учрежденное АО "Росэнергоатом" (входит в ГК "Росатом"). (Интерфакс 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Возобновляемая энергетика РФ

В Петербурге хотят построить накопитель электричества под землей.

"Россети Ленэнерго" собираются разработать подземную модульную систему с накопителем электрической энергии. Об этом "Фонтанке" сообщили 29 января в пресс-службе компании "Россети Ленэнерго".

Систему планируется построить в Петербурге к 2030 году, на реализацию проекта направлено около 182 млн рублей.

В компании отметили, что мощные высокоэффективные накопители электрической энергии — это новое направление развития электросетевого комплекса, пока таких еще нет. Размещение под землей решает целый ряд задач:

не нужно искать дополнительную территорию (капсула размещается в границах охранной зоны кабельной линии 0,4 кВ) и придумывать, как обеспечить эстетический вид городской застройки, доставка и установка — быстрая и простая, без необходимости перераспределения земель; минимизируется объем реконструкции существующих электрических сетей для технологического подключения больших нагрузок (в том числе быстрых и ультрабыстрых ЭЗС, мощность которых превышает 150 кВт); исключены риски вандализма;

почва защищает от негативных климатических факторов и обеспечивает стабильный температурный диапазон; повышается скорость управления режимами работы энергосистем.

Благодаря нововведению компания рассчитывает повысить надёжность электроснабжения потребителей и нормализовать показатели качества электроэнергии в сетях. Накопители позволяют устранять суточные дисбалансы между выработкой и потреблением электрической энергии, компенсировать резкие изменения напряжения при росте или снижении мощности энергопотребления.

Помимо всего этого, накопитель поможет в создании зарядной инфраструктуры для электромобилей.

"Разработка „Россети Ленэнерго" обеспечит возможность технологического подключения к электрическим сетям мощных (быстрых) электрозарядных станций без дополнительной существенной модернизации или реконструкции существующих электрических сетей, в том числе — с учетом современных потребностей бесперебойного снабжения электроэнергией с установленными параметрами", — отмечают в компании.



Для справки: Название компании: *Россети Ленэнерго, ПАО* Адрес: 197349, Россия, Санкт-Петербург, ул. Гаккелевская, д. 21, лит. А Факсы: +78123183254 Е-Mail: office@lenenergo.ru Web: <https://rosseti-lenenergo.ru/> Руководитель: Рюмин Андрей Валерьевич, председатель совета директоров; Кузьмин Игорь Анатольевич, генеральный директор (Фонтанка.ru 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Кобяйском улусе Якутии строится гибридный энергокомплекс.

Глава Республики Саха (Якутия) Айсен Николаев в ходе рабочего выезда в Кобяйский район осмотрел ход строительства автоматизированного гибридного энергокомплекса (АГЭК) в посёлке Сангар.



"Проект "Сахаэнерго" по энергосервисному договору поэтапно заменит старую дизельную станцию, которая работает здесь с 1980-х годов, часть энергии будут давать солнечные батареи, а управление и контроль станут современными и автоматизированными. Общая мощность комплекса 8 МВт, из них 2 МВт даст солнечная генерация. Первый этап уже завершён, в августе 2026 году планируется завершение второй очереди. После окончания работ комплекс обеспечит надёжным электроснабжением весь Сангар и ключевые объекты: котельные и теплопункты, детские сады и школы, здравоохранение и аэропорт. Гибридная генерация уже доказала эффективность в республике, она снижает затраты на электроэнергию и повышает энергоэффективность. Продолжим применять такие решения и в других труднодоступных населённых пунктах Якутии", - отметил Айсен Николаев в своем канале МАХ.

После завершения строительства энергокомплекс обеспечит полное покрытие максимальных нагрузок и надёжное электроснабжение жителей посёлка Сангар, а также социально значимых объектов. В их числе — семь котельных, два тепловых пункта, три детских сада, два общеобразовательных учреждения, объекты здравоохранения, ТЦР, объекты сотовой связи и аэропорт посёлка. Проект также предусматривает резерв располагаемой мощности для подключения новых потребителей.

В 2026 году в Якутии будет продолжено планомерное развитие локальной энергетики на основе возобновляемых источников энергии в удалённых и труднодоступных населённых пунктах. В течение года планируется ввод



четырёх объектов локальной генерации, что позволит повысить надёжность энергоснабжения и сократить зависимость от завоза дизельного топлива.

Помимо второй очереди АГЭК в посёлке Сангар, намечен ввод автоматизированных гибридных энергокомплексов в посёлке Усть-Куйга Усть-Янского района, селе Синск Хангаласского района и селе Куйдусун Оймяконского района. Всего с 2021 года в республике в рамках энергосервисных контрактов построены 13 автоматизированных гибридных энергокомплексов и один мобильный автоматизированный энергетический комплекс общей установленной мощностью 13,7 МВт.

Эксплуатация гибридных энергокомплексов уже дала ощутимый эффект: в период с 2021 по 2024 годы за счёт работы 12 объектов было сэкономлено 3 596 тонн дизельного топлива. В настоящее время в Якутии функционируют 32 объекта возобновляемой энергетики, включая 31 солнечную и одну ветровую электростанцию. В рамках дальнейшего развития энергетики региона запланирована модернизация 73 дизельных электростанций, из которых 42 расположены в арктических населённых пунктах 11 районов. Реализация проектов будет осуществляться с применением механизма энергосервисных контрактов и использованием возобновляемых источников энергии.

Ранее Айсен Николаев, возглавляющий комиссию Государственного совета Российской Федерации по направлению "Энергетика", отмечал, что мощность региональной энергосистемы к 2030 году увеличится почти вдвое. На территории республики развернуто масштабное строительство объектов электрогенерации совокупной мощностью более 2 ГВт с применением угольной, газовой, атомной и возобновляемой генерации. Реализация этих проектов позволит существенно укрепить энергетическую безопасность Якутии и обеспечить устойчивое социально-экономическое развитие региона.

Для справки: Название компании: *Сахаэнерго, АО* Адрес: 677000, Россия, Республика Саха, Якутск, пер. Энергетиков, 2 Телефоны: +7(4112)210115 Факсы: +7(4112)497249 E-Mail: mail@sakhaenergo.ru Web: <https://sakhaenergo.ru/> Руководитель: Кондратьев Петр Семенович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Республики Саха (Якутия)) 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Возобновляемая энергетика мира

Минэнерго Казахстана и Korea Eximbank обсудили перспективы сотрудничества в сфере энергетического перехода.

В Астане состоялась встреча представителей Министерства энергетики РК с делегацией Экспортно-импортного банка Республики Корея (Korea Eximbank).

В ходе встречи корейская сторона презентовала программу Economic Innovation Partnership Program (EIPP), подробно осветив её цели, механизмы реализации и этапы, а также роль Korea Eximbank в качестве координатора программы и потенциального финансового партнёра проектов, разрабатываемых в рамках EIPP.

Было отмечено, что EIPP является грантовой программой Правительства Кореи, направленной на разработку государственной политики, мастер-планов и технико-экономических обоснований с последующим переходом к финансированию инфраструктурных проектов.

Во встрече принял участие вице-министр энергетики Бакытжан Ильяс, который подчеркнул актуальность представленной программы и её соответствие приоритетам развития отрасли.

"Для Казахстана приоритетными задачами являются устойчивое развитие энергетического сектора, повышение надёжности энергоснабжения и привлечение международного финансирования. Программа EIPP представляет практический интерес с точки зрения подготовки качественных инновационных проектных решений и дальнейшей реализации инфраструктурных инициатив", - отметил вице-министр энергетики Бакытжан Ильяс.

В рамках обсуждения практической реализации инвестиционных проектов в сфере энергетического перехода казахстанская сторона предложила рассмотреть строительство города Алатау Сити в качестве потенциальной площадки для реализации инвестиционных и инфраструктурных проектов с участием корейского бизнеса.

Одновременно была выражена заинтересованность в развитии сотрудничества с корейской стороной по участию в создании инвестиционной платформы справедливого энергетического перехода (JETP).

Предполагается, что данная платформа будет ориентирована на структурирование, сопровождение и финансирование проектов в области развития и модернизации энергетической инфраструктуры, а также внедрения передовых технологических и цифровых решений.

Корейская сторона выразила готовность рассмотреть предложение в ходе дальнейшей совместной проработки проектных инициатив в рамках программы EIPP. (Министерство энергетики Республики Казахстан 27.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Казахстан и Китай реализуют три проекта ВИЭ на 2,2 млрд долларов.

Мажилис ратифицировал Соглашение между правительствами Казахстана и Китая о реализации проектов в области возобновляемых источников энергии.

Сегодня в ходе пленарного заседания Мажилиса министр энергетики Ерлан Аккенженов рассказал об основных направлениях Соглашения по реализации проектов ВИЭ.

Документ, подписанный в рамках климатического форума COP-29, открывает путь к строительству трех крупнейших энергетических объектов общей мощностью 1,8 ГВт в Павлодарской, Карагандинской и Туркестанской областях.

Проекты стоимостью 2,2 млрд долларов США будут профинансированы с участием международных институтов. Запланировано строительство двух ветровых электростанций на 1,5 ГВт и одной солнечной станции мощностью 300 МВт, а также внедрение современных систем накопления энергии для обеспечения стабильности энергосистемы.

"С энергетической и экологической точек зрения, проекты позволят ежегодно производить более 5,7 млрд кВт·ч "зеленой" электроэнергии и будут способствовать сокращению выбросов углекислого газа до 4,5 млн тонн в год, что внесет свой вклад в достижение климатических целей Казахстана", - подчеркнул министр энергетики Ерлан Аккенженов.

На период строительства будет создано около 2 000 рабочих мест, а после ввода объектов в эксплуатацию — более 200 постоянных рабочих мест. Проекты также дадут мощный импульс развитию смежных отраслей в регионах.

В настоящее время проекты проходят стадию подготовки проектных работ и договорных документов. Ратификация соглашения Мажилисом станет важным этапом развития двустороннего сотрудничества в сфере устойчивой и "зеленой" энергетики между Казахстаном и Китаем. (Министерство энергетики Республики Казахстан 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Рас-эль-Хайма утвердила стратегию устойчивого развития до 2050 года (ОАЭ).

Документ объединяет цели по климату, энергетике и экологии эмирата ОАЭ

Рас-эль-Хайма, один из эмирятов ОАЭ, запустила интегрированную стратегию устойчивого развития до 2050 года. Новый документ определяет долгосрочную модель экономического роста с учетом климатических, экологических и социальных факторов.



Стратегия Integrated Sustainability Strategy 2050 расширяет ранее действующую программу в сфере энергоэффективности и возобновляемых источников энергии и охватывает более широкий круг направлений — от сокращения выбросов и климатической устойчивости до управления водными ресурсами и сохранения биоразнообразия.

Власти эмирата заявляют, что стратегия направлена на обеспечение баланса между быстрым экономическим ростом и экологической ответственностью. В числе приоритетов — доступность энергии и воды, снижение углеродного следа, улучшение качества жизни населения и повышение инвестиционной привлекательности региона в условиях глобального перехода к низкоуглеродной экономике.

Документ включает 13 программных направлений. Среди них развитие возобновляемой энергетики, декарбонизация промышленности, устойчивый транспорт, сельское хозяйство, формирование устойчивых городских сообществ, а также защита морских и прибрежных экосистем. Реализация стратегии синхронизирована с национальными целями ОАЭ по увеличению доли чистой энергии и достижению климатической нейтральности.

Ожидается, что внедрение стратегии позволит создать новые рабочие места в "зеленых" отраслях, снизить затраты на энергоресурсы и повысить устойчивость инфраструктуры к климатическим рискам. Власти подчеркивают, что устойчивое развитие рассматривается не как отдельная экологическая повестка, а как основа долгосрочного социально-экономического роста эмирата.

Управление реализацией стратегии возложено на Комитет по устойчивому развитию Рас-эль-Хаймы, созданный в 2025 году. В работу вовлечены муниципальные органы, транспортные и энергетические структуры, а также природоохранные ведомства. (Коммерсантъ 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

У ветряков замерзли лопасти: в Финляндии снизилась выработка электроэнергии. "Деловой Петербург". 28 января 2026

Замерзание лопастей ветряных турбин резко снизило выработку электроэнергии в Финляндии.

Ветрогенерация накануне, 27 января, составила менее 5% от номинальной выработки, сообщает газета *Kauppalehti* в среду, 28 января.

Выработка электроэнергии ветровыми электростанциями Финляндии упала с 9433 МВт до порядка 430 МВт.

Замерзание лопастей ветряных турбин стало большой проблемой этой зимой: в Финляндии около четверти электроэнергии производится именно ветрогенерацией.

В сочетании со слабым ветром сокращение выработки ветроэнергии сильно влияет на тарифы.

Цена на электроэнергию в Финляндии резко подскочила и продолжает увеличиваться.

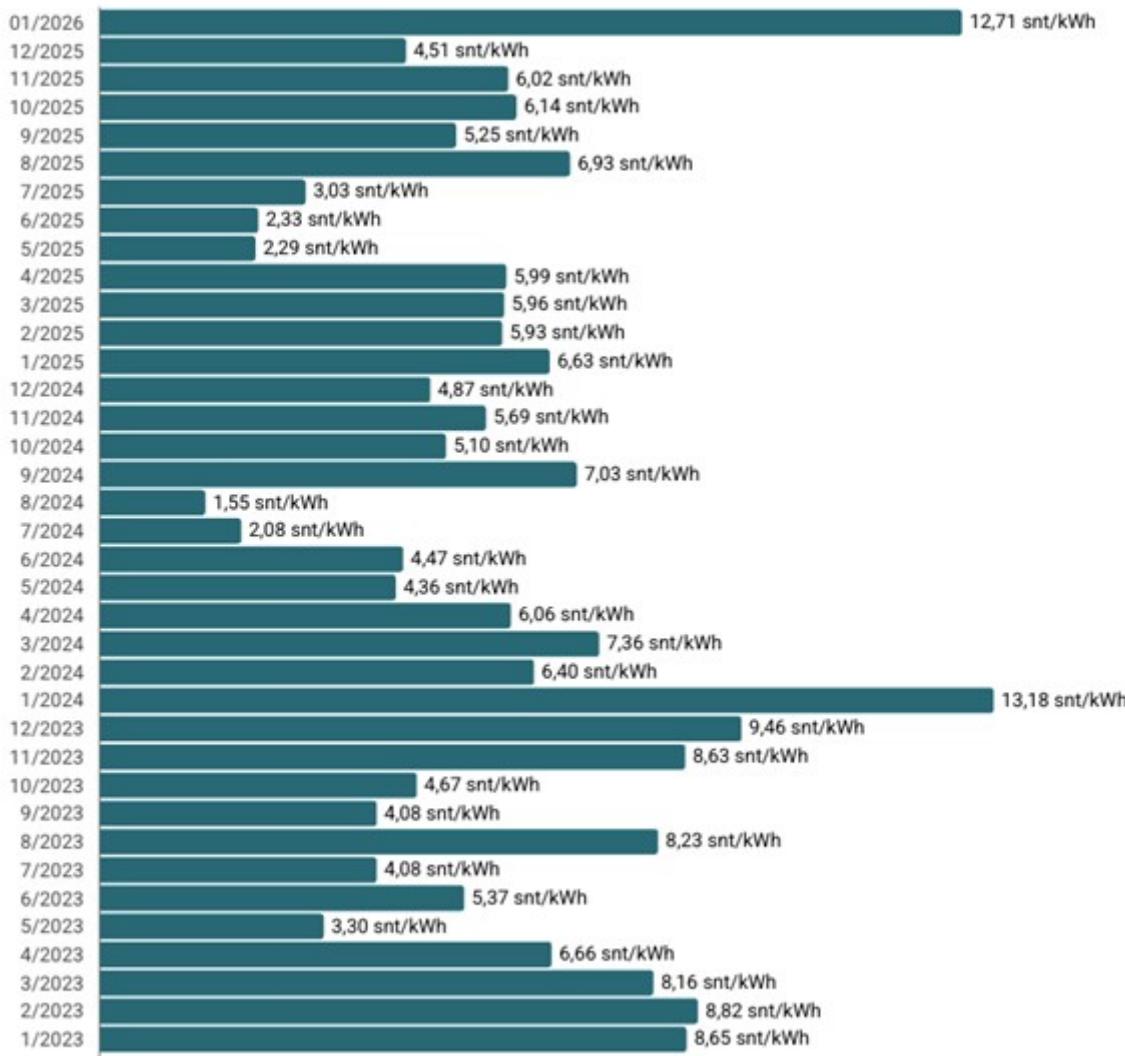
По состоянию на 26 января средняя цена на электроэнергию на бирже в январе достигла 12,71 цента/кВт•ч, что значительно выше, чем в остальные месяцы, и почти в 3 раза дороже, чем в декабре, когда средняя цена составляла 4,5 цента/кВт•ч.

Дороже электроэнергия в Финляндии была только в январе 2024 года (13,18 цента/кВт•ч), когда в стране тоже стояли сильные морозы.

Средний тариф на электроэнергию в Финляндии с января 2023 года по январь 2026 года.



Pörssisähkön toteutuneet keskihinnat kuukausittain



Tammikuun 2026 osalta keskiarvohinta on laskettu 26.1.2026 saakka. Lähde: Nord Pool

Утром в понедельник, 26 января, биржевой тариф на электроэнергию достигал 34,6 цента/кВт•ч.

Финнам советуют отапливать только те комнаты, в которых люди проводят больше всего времени, а также следить за "дешёвыми часами" на бирже для включения саун, подогрева полов и использования крупной бытовой техники.

Электроэнергия в Финляндии подорожала перед затяжными морозами, которые, по прогнозу синоптиков, могут простоять несколько недель.

Строительство новых ветроэнергетических установок в Финляндии замедлилось: в этом году в стране не будет построено ни одной новой ветроэлектростанции. Ситуацию в этой сфере связывают с положением дел в Швеции, где бум ветроэнергетики перерос в кризис, а две ветроэнергетические компании обанкротились. (Деловой Петербург 28.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Водородная энергетика РФ

Разработан новый композитный материал для хранения и перевозки водорода.

На его основе можно создавать прочные и легкие композитные емкости, способные надежно удерживать водород

Новый композитный материал из модифицированного графита разработали ученые Пермского национального исследовательского политехнического университета (ПНИПУ). Разработка призвана решить проблему безопасного хранения и перевозки водорода, сообщили ТАСС в пресс-службе вуза.

"Ученые Пермского политеха впервые в мире разработали новый композитный материал на основе модифицированного графита для хранения и перевозки водорода. Технология производства безопасна, управляема и основана на отечественных компонентах. Это открывает путь к созданию нового поколения легких, прочных и герметичных емкостей для российской водородной инфраструктуры", - рассказали в ПНИПУ.

По словам ученых, молекула водорода очень маленькая, под высоким давлением она проникает в структуру металла, что приводит к его "водородному охрупчиванию". Поэтому традиционные стальные емкости и трубопроводы не надежны и опасны. Хотя сам по себе этот газ не является парниковым, его выброс в атмосферу косвенно усиливает изменение климата. При его сгорании образуется только вода без вредных выбросов. Поэтому водород считается топливом будущего. Однако пока он значительно дороже традиционных видов топлива, таких как бензин или природный газ. Это связано в первую очередь с высокой стоимостью его хранения и транспортировки - сейчас нет технологичных, безопасных и дешевых накопителей, способных эффективно хранить водород, не давая ему утекать или разрушать материал.

Исследователи Пермского политеха предложили использовать для этих целей терморасширенный графит - доступный, легкий и высокопористый углеродный материал. Его получают путем резкого нагрева химически обработанного графита, в результате чего он всучивается, многократно увеличивается в объеме и образует внутри множество микропор. Такая структура обеспечивает ему выдающуюся впитывающую способность, что уже много лет используется в промышленности, например, для сбора нефтяных разливов. Для надежного же удержания водорода требуется очень чистый и предсказуемый по структуре терморасширенный графит.

Как получили новый материал

"Ключевая идея заключается в том, чтобы использовать развитую пористую структуру терморасширенного графита как "каркас" или носитель для специальных добавок, которые будут эффективно блокировать водород. Для создания такого материала с заданными свойствами мы разработали новую методику, позволяющую синтезировать и модифицировать его даже в полевых условиях с помощью специального пиротехнического состава", - рассказала заведующая кафедрой "Технология полимерных материалов и порохов" ПНИПУ, профессор, доктор технических наук Людмила Хименко.

Чтобы обеспечить безопасное срабатывание, долгий срок хранения и формирование идеальной пористой структуры, исследователи подобрали три компонента. По словам Хименко, первый компонент - гексацианоферрат калия - это добавка "огнетушитель", которая подавляет излишнее пламя, делая реакцию спокойной и безопасной. Второй - карбоксиметилцеллюлоза, она предотвращает впитывание влаги, обеспечивает сохранность смеси при хранении. А третий - графеновый материал - помогает сформировать более совершенную структуру. "Также один из компонентов состава обрабатывали дополнительными окислителями, что позволило полностью исключить отказ срабатывания состава. Все эти вещества недорогие и производятся в России", - добавила профессор.

На втором этапе в поры полученного терморасширенного графита внедряются соединения-барьеры - оксиды алюминия или хрома. Затем этот модифицированный наполнитель вводится в полимерную матрицу вместе с алюминиевым порошком, что создает многоуровневую защиту. Такая структура позволяет значительно повысить устойчивость к действию водорода полимерных покрытий в резервуарах и трубопроводах.

Как отметили в ПНИПУ, на основе разработанного материала можно создавать прочные и легкие композитные емкости, способные надежно удерживать водород, что является важным шагом к практическому и экономичному повсеместному использованию водородного топлива в России. Исследование проводилось при финансовой поддержке Минобрнауки России. (ТАСС 30.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Международные проекты

"Росатом" поможет Узбекистану в сфере обращения с радиоактивными отходами.

"Росатом" и агентство по атомной энергии Узбекистана подписали меморандум о сотрудничестве в сфере вывода из эксплуатации радиоактивных отходов и обращения с ними. Об этом сообщили в госкорпорации.

Документ предусматривает экспертную поддержку со стороны России в развитии национальной системы работы с РАО, подготовку профильных специалистов, а также обмен передовыми техническими и научными практиками.

20 июня 2025 г. сообщалось, что "Росатом" ведет переговоры о строительстве в Узбекистане АЭС большой мощности. На ПМЭФе было подписано соглашение об основных условиях возведения станции мощностью 2 ГВт. Оно предполагает изучение возможности строительства двух энергоблоков ВВЭР-1000 с расширением проекта до четырех блоков.

Реакторы такого типа уже используются в России и на зарубежных объектах, включая китайскую АЭС "Тяньвань" и индийскую АЭС "Куданкулам". Гендиректор "Росатома" Алексей Лихачев отмечал, что новая станция может быть размещена на одной площадке с энергоблоками атомной станции малой мощности.

Для справки: Название компании: *Государственная корпорация по атомной энергии Росатом (ИНН 7706413348)*

Адрес: 119017, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 24 Телефоны: +74999494535; +74999494412; +74999494634; +74999494221 Е-Mail: info@rosatom.ru; press@rosatom.ru Web: <https://rosatom.ru> Руководитель: Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор; Кириенко Сергей Владиленович, Председатель наблюдательного совета (Ведомости 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Росатом" предложил ОАЭ проекты строительства АЭС большой и малой мощности.

Госкорпорация "Росатом" предложила ОАЭ свои проекты строительства АЭС большой и малой мощности, сообщил журналистам глава компании Алексей Лихачев.

"Сегодня у наших партнеров из Арабских Эмиратов есть желание расширить ядерную повестку. Мы сделали им свои предложения по большой мощности, по малой – в наземном, плавучем варианте", - рассказал он.

По его словам, "эти вопросы сейчас прорабатываются".

Президент "Русатом Оверсиз" Илья Вергизаев в ходе РЭН-2025, говоря о перспективах в арабском регионе, сообщал, что ОАЭ думают как над развитием второй очереди АЭС (АЭС Барака - ИФ), так и над развитием исследовательских реакторов.

"Росатом" уже сотрудничает с ОАЭ в транспортной сфере. Так, у компании есть совместный проект по контейнерным перевозкам по СМП с арабским портовым оператором DP World (DPW).

Для справки: Название компании: *Государственная корпорация по атомной энергии Росатом (ИНН 7706413348)*

Адрес: 119017, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 24 Телефоны: +74999494535; +74999494412; +74999494634; +74999494221 Е-Mail: info@rosatom.ru; press@rosatom.ru Web: <https://rosatom.ru> Руководитель: Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор; Кириенко Сергей Владиленович, Председатель наблюдательного совета (Интерфакс 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

ОАЭ рассматривают участие в проектах "Росатома" в третьих странах в качестве инвестора.

ОАЭ интересуются участием в проектах "Росатома" в третьих странах в качестве инвестора, интересуется Турцией, сообщил журналистам глава российской госкорпорации Алексей Лихачев.

"Мы активно зовем наших партнеров (ОАЭ - ИФ) в наши проекты в третьих странах, они демонстрируют интерес к проекту в Турции, демонстрируют интерес к проектам в Центральной Азии как инвесторы", - сказал он.

По его словам, "Росатом" предложил ОАЭ проекты по строительству большой и малой АЭС.

"Росатом" уже сотрудничает с ОАЭ в транспортной сфере. Так, у компании есть совместный проект по контейнерным перевозкам по СМП с арабским портовым оператором DP World (DPW). По словам Лихачева, DP World проявили интерес к сотрудничеству по проекту Трансарктического транспортного коридора.





"Компетенции DP World, умноженные на флот и опыт FESCO, могут дать большой синергетический эффект в превращении ТТК, то есть расширении Северного морского пути до транспортного коридора трансарктического и, соответственно, превращении его в крупнейшую контейнерную магистраль", - добавил глава "Росатома" и напомнил, что госкорпорация и DP World в 2023 году создали совместное предприятие, а теперь продолжают его развивать.

Лихачев ранее сообщал телеканалу "Россия-24", что "идет разговор о привлечении инвестора и в проект "Аккую" (АЭС в Турции - ИФ)". "Идет разговор о привлечении инвесторов в наши проекты, связанные с развитием Северного морского пути", - также отмечал он.

Ранее замгендиректора "Росатома" Илья Ребров в интервью отраслевому изданию "Страна Росатом" говорил, что набсовет "Росатома" одобрил привлечение зарубежного финансирования. В частности, ведется работа по подготовке выпуска облигаций "Атомэнергопрома" в китайских юанях, а также исламских облигаций (сукук) для финансирования проекта строительства АЭС "Аккую" в Турции.

Кроме того, межправ соглашением о реализации проекта АЭС "Аккую" предусмотрена возможность продажи 49% доли в проекте, напоминал "Росатом" летом 2025 г. на фоне новостей о соответствующих переговорах.

Для справки: Название компании: *Государственная корпорация по атомной энергии Росатом (ИНН 7706413348)*
 Адрес: 119017, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 24 Телефоны: +74999494535; +74999494412; +74999494634;
 +74999494221 E-Mail: info@rosatom.ru; press@rosatom.ru Web: <https://rosatom.ru> Руководитель: Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор; Кириенко Сергей Владilenovich, Председатель наблюдательного совета (Интерфакс 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Глава "Росатома" предупредил ЕС о последствиях отказа от российского ядерного топлива.

Инициатива о запрете на импорт российского ядерного топлива в Евросоюз политизирована; эта мера нанесет ущерб экономике и безопасности европейского атомного энергокомплекса, заявил журналистам глава "Росатома" Алексей Лихачев.

"Запрет на российское топливо без сомнения ударит по экономическим показателям атомного энергокомплекса Европы", - сказал он.

При этом, по словам Лихачева, негативные экономические последствия такого шага - это лишь полбеды.

"Самое главное, что будет поставлен под угрозу еще и вопрос безопасности, поскольку топливо - это основной центральный элемент работы ядерного цикла, и от него напрямую зависит ключевой вопрос ядерной и радиационной безопасности", - пояснил он.

"В этом плане есть опасения у нас, в этом плане есть опасения у МАГАТЭ, и я надеюсь, что здравый смысл возобладает над желанием увеличить количество антироссийских санкций", - продолжил Лихачев. - Эта инициатива настолько политизирована, что там уже никакого смысла не осталось".

Он напомнил, что ранее ЕС уже вводил запрет на российский импорт металлургической продукции, удобрений и углеводородов, и каждый раз это негативно отражалось на экономике и промышленности европейских государств.

Лихачев напомнил, что инициатива о запрете в ЕС российского ядерного топлива не нова, и ранее некоторые европейские государства, в первую очередь, страны Балтии, уже выдвигали такие предложения.

Для справки: Название компании: *Государственная корпорация по атомной энергии Росатом (ИНН 7706413348)*
 Адрес: 119017, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 24 Телефоны: +74999494535; +74999494412; +74999494634;
 +74999494221 E-Mail: info@rosatom.ru; press@rosatom.ru Web: <https://rosatom.ru> Руководитель: Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор; Кириенко Сергей Владilenovich, Председатель наблюдательного совета (Интерфакс 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Альтернатива есть только на бумаге: Кому будет хуже, если ЕС откажется от ядерного топлива из России. "Российская газета". 28 января 2026

Эксперт Чернов: Для РФ европейский рынок ядерного топлива важен, но не критичен

Еврокомиссия (ЕК) начала подготовку плана отказа от закупок российского ядерного топлива, но это совершенно не означает, что он будет принят в этом году. Ядерной энергетикой в мире занимаются в 31 стране, но высокого уровня развития это направление достигло всего в нескольких, включая Россию.

На разработку и согласование аналогичного плана отказа от российского газа у ЕС ушло более трех лет. И им еще сильно помогли, подорвав "Северные потоки". Неизвестно, была бы так радикально настроена по отношению к импорту нашего газа Германия, если бы продолжала получать его по трубе. Причем после утверждения плана



ограниченные поставки будут продолжаться еще полтора года. А газ в каких-то объемах добывается почти во всех странах мира.

С ядерной энергетикой все будет значительно сложнее. Причем против запрета, скорее всего, будут выступать не только уже привычные Словакия и Венгрия. К ним могут присоединиться другие страны. Причем не только Восточной Европы. К примеру, ранее одним из противников санкций против ядерной промышленности России была Франция, которая сотрудничает с нашей страной в области конверсии переработанного урана.

Как заметил в беседе с "РГ" аналитик Freedom Finance Global Владимир Чернов, газ можно заместить альтернативными поставщиками, пусть и с более высокой ценой. Ядерная энергетика так не работает. В ЕС около 20 реакторов советского и российского дизайна ВВЭР. Это Чехия, Словакия, Венгрия, Финляндия, Болгария. Они изначально заточены под российское топливо ТВЭЛ и сервис "Росатома". Альтернативы есть только на бумаге. Американская компания Westinghouse и французская Framatome уже несколько лет разрабатывают совместимые сборки, но опыт эксплуатации ограничен. Были технические сбои, ускоренный износ, вопросы к надежности. Массового и стабильного замещения пока нет, подчеркивает эксперт.

То есть теоретически США и Франция могут частично заместить Россию на европейском рынке ядерного топлива. Частично в этом процессе может поучаствовать Южная Корея. Но их производственные мощности ограничены.

Одним из противников санкций против нашей ядерной промышленности была Франция.

В самом ЕС обогащение урана развито слабо, поясняет Чернов. Значительная часть цепочки поставок все равно завязана на российские или российско-советские технологии. Резкий отказ означает либо рост зависимости от США, либо риски перебоев на АЭС. Для Европы это чувствительно. Атом дает около 25% электроэнергии ЕС, а в отдельных странах (Франция, Словакия) доля выше 50%.

К этому можно добавить, что в Венгрии доля атомной энергетики в энергобалансе 49% и должна еще вырасти после запуска АЭС "Пакш-2". Кроме того, есть еще Финляндия, Бельгия, Болгария, Чехия, Словения и Швейцария, где доля АЭС выше 30%. Наших реакторов нет только во Франции, Бельгии и Швейцарии.

Поэтому последствия для ЕС будут прежде всего ценовыми и технологическими, считает Чернов. Вырастет стоимость топлива. Появятся расходы на адаптацию реакторов. Повысятся риски аварийных остановок на этапе перехода. Рост издержек приведет к подорожанию электроэнергии.

Второй вопрос, насколько болезненным для России станет отказ ЕС от нашего ядерного топлива? И здесь оценки опрошенных "РГ" экспертов несколько разнятся. Чернов уверен, что для РФ европейский рынок ядерного топлива важен, но не критичен. По выручке он заметно меньше газового экспорта прошлых лет. Но стратегически он дает стабильный валютный поток, длинные контракты и высокую маржу. Импорт российского топлива в ЕС оценивается как порядка 700 млн евро в 2024 году.

Атом дает около 25 процентов электроэнергии ЕС, в отдельных странах - больше 50 процентов.

"Росатом" контролирует около 35-40% мирового рынка обогащения урана и до 20% рынка ядерного топлива. Это системный бизнес, а не разовые поставки. Потеря ЕС для России означает сокращение экспортной выручки и необходимость ускоренного разворота на Азию, Ближний Восток и Африку. Этот процесс в принципе уже идет. Китай, Индия, Турция, Египет, Бангладеш. Новые АЭС строятся именно там. В отличие от газа, здесь Россия остается технологическим лидером, а не просто поставщиком сырья.

Эксперт по энергетике Кирилл Родионов считает, что любые ограничения на экспорт ядерного топлива относятся к числу наиболее неприятных и болезненных для российской атомной отрасли. В ней много сегментов: строительство АЭС, эксплуатация действующих АЭС, производство атомных реакторов под ключ и так далее. И вот среди всех этих сегментов российской атомной отрасли производство ядерного топлива является наиболее рентабельным. Более того, де-факто топливный сегмент субсидирует другие сегменты российской атомной промышленности.

Родионов приводит данные "Атомэнергопрома" - компании, консолидирующей гражданские активы российской атомной отрасли. По итогам 2024 года электроэнергетический сегмент "Атомэнергопрома" получил прибыль на 161,6 млрд рублей. В число наиболее рентабельных вошли также топливное направление (прибыль на 79,3 млрд), сбытовое (68,4 млрд) и транспортное (32,6 млрд).

По мнению эксперта, Россия со своей стороны должна сделать все возможное, чтобы на зарубежных рынках не вводились ограничения в отношении российского ядерного топлива, а поскольку большинство остальных сегментов атомной промышленности де-факто являются субсидируемыми - либо за счет того же самого топливного сегмента, либо за счет кредитов, чаще всего государственных. Родионов напомнил, что большинство зарубежных АЭС с российским участием строятся с привлечением госкредитов, которые предоставляются в рамках межправительственных соглашений.

В завершение можно лишь добавить, что официальных данных по результатам поставок российского ядерного топлива в ЕС за 2025 год нет. Но Eurostat давал статистику за 11 месяцев, что поставки из России составили чуть менее 10% в импорте ядерного топлива Евросоюзом. В 2021 году наша доля в этом импорте ЕС была 36%. То есть, по-видимому, она уже сократилась до возможного минимума. Дальше придется только "резать по живому" как для ЕС, так и для России. (Российская газета 28.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Зарубежные новости

Адвокаты группы "Ташир" просят приостановить национализацию "Электросетей Армении".

Правительство Армении инициировало процесс национализации компании до получения разрешения суда на это, отметил адвокат Вардан Алоян

Адвокаты подали ходатайство в суд о приостановке процесса национализации компании ЗАО "Электрические сети Армении", которая принадлежит российскому предпринимателю и меценату Саввеле Карапетяну.

"Нами подано ходатайство о приостановке данного процесса, чтобы не позволить правительству осуществить эти действия", - сказал адвокат Вардан Алоян журналистам у здания суда. Он пояснил, что правительство Армении инициировало процесс национализации компании до получения разрешения суда на это.

Приватизация "Электросетей Армении" была проведена в 2022 году, российская компания "Интер РАО" заплатила за них тогда около \$40 млн. Затем через цепочку сделок компания перешла группе "Ташир" Карапетяна. Сумма сделки не называлась.

Ситуация вокруг "Электросетей"

18 июня 2025 года сотрудники Главного управления по борьбе с организованной преступностью МВД Армении задержали президента и основателя группы компаний "Ташир" Саввела Карапетяна. Ему инкриминируются публичные призывы к захвату власти. Он был арестован на два месяца, а затем арест продлевался. 18 января бизнесмена перевели под домашний арест.

После задержания бизнесмена премьер-министр Армении Никол Пашинян не исключил возможности национализации "Электросетей", если, как он выразился, компания не возместит ущерб, причиненный армянскому народу. 26 июня 2025 года на заседании правительства Пашинян заявил, что "законопроект по национализации "Электросетей" готов и компания очень быстро перейдет в руки государства". Обсуждения данной инициативы в законодательном органе начались 1 июля, а уже 3 июля законопроект был принят во втором и окончательном чтении. 8 июля закон подписал президент Армении Ваган Карапетян.

18 июля Комиссия по регулированию общественных услуг Армении возбудила производство в отношении ЗАО "Электрические сети" и назначила Романоса Петросяна, члена правления партии "Гражданский договор", временным управляющим компанией.

22 июля 2025 года чрезвычайный арбитраж, назначенный Арбитражным институтом Торговой палаты Стокгольма, обязал правительство Армении воздержаться от применения положений недавно принятых законов "Об энергетике" и "Об органе по регулированию общественных услуг" в отношении "Электросетей", а также от дальнейших шагов, направленных на экспроприацию компании.

29 июля 2025 года Карапетян и его семья вновь обратились в чрезвычайный арбитраж с просьбой внести изменения в решение, принятое 22 июля, и предоставить правительству Армении дополнительные разъяснения относительно того, что оно обязано исполнить арбитражное решение и восстановить статус-кво, существовавший на дату первого обращения инвесторов, а также обязать его представить отчет о принятых мерах по исполнению решения. Осенью 2025 года Комиссия по регулированию общественных услуг Армении лишила компанию Карапетяна лицензии. (ТАСС 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

ЕС выделяет 50 млн евро на энергетические нужды Украины.

Европейская комиссия (ЕК) совместно с Европейским инвестиционным банком предоставила в четверг дополнительные 50 млн евро украинской государственной энергетической компании "Нафтогаз", сообщила ЕК в своем коммюнике.

"Эти 50 млн евро в качестве экстренных займов - одна из многих дополнительных мер. Мы рассматриваем все возможные варианты, чтобы помочь украинцам", - заявила член ЕК по вопросам расширения Евросоюза Марта Кос.

В сообщении Еврокомиссии отмечается, что "этот дополнительный кредит, предоставленный в рамках Украинского фонда, усиливает ответные меры Европы на самые насущные энергетические потребности Украины".

В Брюсселе напомнили, что общая сумма поддержки ЕС экстренных закупок газа для Украины на зиму 2025-2026 годов составляет 977 млн евро. По информации ЕК, "Нафтогаз" параллельно обязуется реинвестировать сумму, эквивалентную этому финансированию, в проекты возобновляемой энергетики и декарбонизации.

Еврокомиссия ранее объявила о выделении 153 млн евро экстренной помощи Украине и принимающей беженцев Молдавии для обеспечения острых потребностей, связанных с низкими температурами и отсутствием электроэнергии.

"Благодаря новой гуманитарной помощи в размере 153 млн евро и дополнительно предоставляемым в этом месяце 947 генераторам, мы хотим, чтобы у людей были жилье, тепло", - заявила член ЕК по управлению кризисными ситуациями Аджа Лябиб. (Интерфакс 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

**NPR: США тайно смягчили требования к эксплуатации ядерных реакторов.**

Существенные изменения были внесены для ускорения разработки нового поколения таких реакторов, сообщило общественное радио Соединенных Штатов

Администрация президента США Дональда Трампа смягчила некоторые требования к безопасности, касающиеся разработки и эксплуатации ядерных реакторов, но не уведомила об этом широкую общественность. Об этом говорится в материале, опубликованном на сайте Национального общественного радио США (NPR).

Как свидетельствуют документы, полученные его журналистами, "администрация Трампа пересмотрела несколько директив в сфере [технической ядерной безопасности и сообщила об этом компаниям, деятельность которых она регулирует, не раскрывая новые правила общественности". "Серьезные изменения были внесены для ускорения разработки ядерных реакторов нового поколения", - уточняется в публикации. Из нее следует, что эти стандарты были пересмотрены сотрудниками Минэнерго США в последние несколько месяцев. Под надзором этого ведомства несколько компаний реализуют в США "программу по созданию не менее трех экспериментальных коммерческих ядерных реакторов к 4 июля текущего года".

Как отмечается в материале, согласно упомянутым распоряжениям, которые не были опубликованы администрацией, власти США отказались от "требований к безопасности реакторов, изложенных на сотнях страниц". Речь идет, в частности, об отмене некоторых норм, касающихся защиты окружающей среды, предотвращения загрязнения воды и ведения документации. Новые правила предусматривают упразднение "одной из ключевых должностей", связанной с обеспечением безопасности при эксплуатации реактора. Кроме того, согласно пересмотренным стандартам, повышается допустимая доза радиации, воздействие которой на сотрудника должно повлечь за собой начало разбирательства.

По сведениям общественного радио, в новой документации также отсутствуют некоторые имевшиеся ранее пункты, касающиеся подробных требований к обращению с радиоактивными отходами, строительства защитных сооружений и подготовки персонала.

В материале также приводится комментарий Минэнерго США. Ведомство заверило, что новые правила обеспечивают защиту окружающей среды и населения от "неоправданных рисков", а также соответствуют необходимым стандартам. (ТАСС 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Индонезия намерена в приоритетном порядке развивать атомную энергетику.**Сейчас в стране нет коммерческих атомных электростанций**

Развитие атомной энергетики станет одним из приоритетных направлений для Индонезии. Об этом заявил министр энергетики и минеральных ресурсов страны Бахил Лахадалиа.

"Мы сформулировали общий план для национальной энергетики, который будет напрямую отражен в нашей политике. Одним из приоритетов станет развитие новых и возобновляемых источников энергии, включая атомную энергетику", - приводит его слова агентство Antara. Лахадалиа подчеркнул, что энергетическая политика Индонезии будет строиться на основе принципов энергетической независимости и самодостаточности.

Сейчас в Индонезии нет коммерческих атомных электростанций.

Ранее посол РФ в Индонезии Сергей Толченов в интервью индонезийскому подкаст-каналу Ekuator заявил, что Россия предоставит Индонезии технологии мирного атома в энергетике и других областях, включая сельское хозяйство и медицину. В частности, российский дипломат отмечал, что РФ может предоставить Индонезии продвинутые технологии, предназначенные для малых модульных реакторов. (ТАСС 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Запуск первого реактора АЭС "Аккую" планируется до конца 2026 года (Турция).**Его строительство завершено на 99%, отметил глава Минэнерго Турции Алпарслан Байрактар**

Строительство первого реактора АЭС "Аккую", которую в Турции возводит Росатом, завершено на 99%. Его пуск после тестирования запланирован до конца 2026 года, сообщил глава Минэнерго Республики Алпарслан Байрактар в эфире телеканала A Haber.

"Строительство первого реактора "Аккую" завершено на 99%. В то же время, если посмотреть на механическую и тестовую сторону вопроса, мы находимся на уровне 60%, так что нам есть куда пойти. Надеюсь, что до конца этого года мы завершим тестирование и начнем производить первую электроэнергию", - сказал Байрактар.

"Аккую" - первая атомная электростанция в Турции. Проект включает четыре энергоблока с реакторами российского дизайна ВВЭР поколения 3+. Мощность каждого энергоблока составит 1 200 МВт. Это первый проект в мировой атомной отрасли, который реализуется на основе финансово-организационной модели Build-Own-Operate ("строй - владей - эксплуатируй"). (ТАСС 29.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

**Начало эксплуатации крупнейшей в мире АЭС "Касивадзаки-Карива" перенесли (Япония).****Коммерческая эксплуатация реактора должна была начаться 26 февраля**

Рапланированное на 26 февраля начало коммерческой эксплуатации шестого реактора японской АЭС "Касивадзаки-Карива", крупнейшей в мире по установленной мощности, переносится из-за проверок после выявления неисправностей. Об этом заявил директор станции Такэюки Инагаки.

"Мы пересмотрим сроки начала [коммерческой эксплуатации]", - сказал он на пресс-конференции, отметив, что после завершения расследования причин возникновения неисправности компания-оператор проконсультируется с японским регулятором в сфере атомной энергетики. Инагаки не назвал конкретных сроков, однако выразил уверенность в том, что перезапуск реакторов произойдет "не в таком отдаленном будущем".

Заместитель генерального секретаря кабинета министров Японии Кей Сато, комментируя ситуацию, отметил, что в вопросе перезапуска АЭС первостепенное значение имеют безопасность процесса и понимание со стороны местного населения.

Ранее компания-оператор Tokyo Electric Power (TEPCO) приняла решение остановить шестой энергоблок АЭС "Касивадзаки-Карива", перезапуск которого состоялся 21 января. До этого TEPCO была вынуждена приостановить работы по изъятию контрольных стержней из шестого энергоблока станции из-за неисправности в электронике. Японское управление по атомной энергетике со своей стороны подчеркивало, что произошедшее не несет какой-либо угрозы самой станции. Утечки радиоактивных материалов, а также изменения уровня радиации на станции или в ее окрестностях зафиксировано не было.

Коммерческая эксплуатация реактора должна была начаться 26 февраля. В середине января специалисты станции уже сталкивались с проблемами в работе оборудования при проведении испытания по извлечению контрольных стержней. Тогда это привело к отсрочке перезапуска энергоблока. Ранее перезапуск двух реакторов АЭС "Касивадзаки-Карива" одобрили местные власти. На станции установлено семь реакторов общей мощностью 8,2 ГВт, что делает ее крупнейшей в мире.

До весны 2011 года в Японии действовали 54 атомных реактора, которые вырабатывали треть потребляемой электроэнергии. После аварии на АЭС "Фукусима-1" все они были остановлены. Сейчас в стране идет частичный перезапуск атомных станций с соблюдением новых, повышенных мер безопасности. В настоящее время в стране действуют 14 реакторов, их число постепенно увеличивается. (ТАСС 30.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)**На аварийной АЭС "Фукусима-1" проведут обследование второго реактора (Япония).****Это планируется сделать в 2026 году**

Оператор аварийной японской АЭС "Фукусима-1" компания Tokyo Electric Power (TEPCO) планирует в текущем году провести обследование корпуса высокого давления (RPV) второго энергоблока - внутренней части реактора - в попытке разработать способ удаления из помещений станции расплавившегося ядерного топлива. Это следует из документов TEPCO, с которыми ознакомился корреспондент ТАСС.

Как отмечается, обследование планируется провести в первой половине 2026 финансового года (начинается 1 апреля 2026 года). Для этого через доступные трубопроводы в помещение второго реактора будет введен фибрископ длиной 30 метров и диаметром 5-6 мм - это устройство для измерения с гибким кабелем. На его наконечнике установлена камера и устройство для измерения излучения. Как отмечает TEPCO, особое внимание будет уделено последующему извлечению фибрископа, поскольку во время обследования реактора он может быть облучен и представлять опасность для работников.

В ходе работ по дезактивации станции ранее было установлено, что на дне второго энергоблока может находиться большое количество расплавившегося ядерного топлива, смешанного с обломками.

Обследование проводится с целью разработать метод удаления таких зараженных обломков. Именно задача по их извлечению является главной проблемой в ходе демонтажа аварийной АЭС. По предварительным оценкам, в общей сложности в помещениях станции находится порядка 880 тонн таких обломков, смешанных с ядерным топливом.

Ранее на первом, втором и третьем реакторах АЭС "Фукусима-1" уже проводилось обследование корпусов первичной герметичности (PCV). Обследование корпуса высокого давления проводится впервые. Кроме того, специалистам TEPCO с помощью специального оборудования удалось извлечь образец расплавившегося топлива массой 0,9 грамма из помещений второго реактора. Позднее сообщалось, что полномасштабное извлечение расплавившегося ядерного топлива из третьего реактора аварийной АЭС "Фукусима-1" может начаться лишь после 2037 года.

В марте 2011 года из-за удара цунами на АЭС "Фукусима-1" вышли из строя системы энергоснабжения и охлаждения, в результате чего произошло расплавление ядерного топлива в трех реакторах. Это сопровождалось взрывами водорода и выбросами радиации в атмосферу. Были заражены обширные прилегающие территории, откуда эвакуировали почти 165 тыс. человек. Сейчас на АЭС продолжаются ликвидационные работы, на демонтаж станции власти закладывают не менее 40 лет. (ТАСС 30.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)