

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 общеевропейским 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 СМН всего мира, в рамках работы по мониторингу данных о России и странах СНГ сбор информации осуществляет с помощью продуктов агентства INFOLine.



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

Информационная услуга «Тематические новости»

"Инвестиции в традиционной и альтернативной электроэнергетике РФ"

Демонстрационный выпуск
Периодичность: еженедельно

Информационные услуги для Вашего бизнеса

- Тематические новости
- Отраслевая лента новостей
- Готовые маркетинговые продукты
- Заказные исследования
- Доступ к базе данных 7000 СМН

и многое другое





Содержание выпуска

Инвестиционные проекты	3
Инвестиционные проекты в атомной энергетике	3
Бетонирование первого реактора Смоленской АЭС-2 начнется в 2027 г. - губернатор Смоленской области.....	3
Под Красноярском запустили второй пусковой комплекс центра по переработке ОЯТ.....	3
Реактор БРЕСТ-ОД-300 получил свое "железо": в Северск начали поступать ключевые элементы для БРЕСТ-ОД-300 (Томская область).....	4
Росатом попросил кабмин помочь в создании двух инновационных малых реакторов.....	5
Инвестиционные проекты в гидроэнергетике	6
"Силовые машины" изготовили оборудование для Вилюйской ГЭС-3 (Якутия).....	6
Инвестиционные проекты в теплоэнергетике	7
На Каширской ГРЭС начался монтаж газовой турбины ГТЭ-170 производства компании "Силовые машины" (Московская область).....	7
Вице-премьер РФ Александр Новак провёл совещание по строительству генерации на юге России.....	7
Дефицит энергомощностей на Кубани оценили в 2200 МВт.....	7
ООО "Башкирская генерирующая компания" продолжает обновление энергоблока № 1 Кармановской ГРЭС (Башкирия).....	8
Компания "Томская генерация" активно готовится к зиме (Томская область).....	9
Уральский турбинный завод изготовил вторую турбину для Якутии.....	9
Электростанцию мощностью 12 МВт возведут на Накынском рудном поле в 2026 году (Якутия).....	10
Партизанская ГРЭС увеличивает мощность (Приморский край).....	11
Строительство ЛЭП, электрических сетей и подстанций	12
АО "Донэнерго" модернизирует энергосистему г. Красный Сулин (Ростовская область).....	12
"Россети" усилят схему электроснабжения Ростовской агломерации (Ростовская область).....	12
Руководство группы "Россети" оценило развитие электросетевой инфраструктуры в Тюменской области.....	12
Создание энергосетевой инфраструктуры Приморья обойдется в 17 млрд рублей.....	13
"Россети" проложат ЛЭП для наращивания энергоснабжения космодрома Восточный (Амурская область).....	14
Сахалинэнерго проведет археологические работы на ЛЭП "Сахалинская ГРЭС-2 — Углезаводская" (Сахалинская область).....	14
Инвестиционные проекты в ВИЭ	16
Минэнерго ожидает ввода систем накопителей энергии на юге РФ до июля 2026 года.....	16
Гидротурбины "Силовых машин" заработали на новой Черекской ГЭС (Кабардино-Балкарской Республике).....	16
Разработки ВНИИГ внедрены на строительстве Башенной ГЭС (Чеченская Республика).....	17
Пензенская энергия ветра: регион готовится к строительству крупнейшего ветропарка.....	17
Ветер дует на Дальний Восток. "Коммерсантъ". 31 июля 2025.....	18



Инвестиционные проекты

Инвестиционные проекты в атомной энергетике

Бетонирование первого реактора Смоленской АЭС-2 начнется в 2027 г. - губернатор Смоленской области.

Подготовка строительной площадки для возведения двух энергоблоков, соответствующих международным стандартам безопасности, ведется в Десногорске Смоленской области, написал губернатор Василий Анохин в своем телеграм-канале.



РОСЭНЕРГОАТОМ
ROSATOM

О ходе строительства Смоленской АЭС-2 глава региона рассказал на заседании комиссии Государственного Совета РФ по направлению "Энергетика" в минувшую среду.

"С февраля этого года идут работы по созданию базы для возведения Смоленской АЭС-2, включая административно-бытовые и производственные корпуса, бетоносмесительный узел и другие объекты. Предварительно завершим их строительство не позднее 2026 года. В 2027 году начнется бетонирование первого реактора. К этой работе привлекаем и смоленские предприятия - важно максимально задействовать их в этой масштабной стройке", - уточнил Анохин.

Губернатор отметил, что общий объем инвестиций в проект составит около 700 млрд рублей.

Также глава региона сообщил, что более 9 тыс. рабочих мест будут созданы на этапе строительства и еще около 2 тыс. мест - после ввода станции в эксплуатацию.

"Смоленская АЭС производит 88% электроэнергии региона и почти каждый 12-й ватт в ЦФО. В условиях растущих потребностей строительство новой атомной инфраструктуры становится актуальным. Новые реакторы обеспечат надежное энергоснабжение жителей региона на долгие годы", - подчеркнул глава региона.

Ранее сообщалось, что Смоленская АЭС-2 будет реализована по проекту ВВЭР в составе двух энергоблоков поколения "3+" с водо-водяными реакторами общей установленной электрической мощностью 2400 МВт (с возможностью расширения до 4 энергоблоков). Цель сооружения - замещение выбывающих мощностей Смоленской АЭС. В перспективе проект Смоленской АЭС-2 планируется сделать типовым для сооружения в будущем новых энергоблоков в РФ, а часть технических решений, принятых в проекте сооружения энергоблоков N1 и N2 АЭС-2, будут оптимизированы для обеспечения конкурентоспособности проекта АЭС при строительстве за рубежом.

На реализацию проекта будет направлено более 700 млрд рублей инвестиций. Ввод станции намечен на 2033-2035 годы.

Действующая Смоленская АЭС является филиалом АО "Концерн Росэнергоатом". На АЭС эксплуатируются три энергоблока с реакторами РБМК-1000. Энергоблок N1 был запущен в декабре 1982 года. Срок его эксплуатации продлен до 2027 года. Энергоблок N2 имеет разрешение на дополнительный срок эксплуатации до 29 мая 2025 года, энергоблок N3 - до 14 декабря 2034 года.

Для справки: Название компании: Концерн Росэнергоатом, АО Адрес: 115191, Россия, Москва, Холодильный переулок, 3а Телефоны: +74957830143 Факсы: +74959268930 E-Mail: info@rosenergoatom.ru Web: <https://www.rosenergoatom.ru> Руководитель: Шутиков Александр Викторович, генеральный директор (Интерфакс - Россия 31.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Под Красноярском запустили второй пусковой комплекс центра по переработке ОЯТ.

Также задачами комплекса являются получение исходных данных и проверка уникального оборудования для проектирования завода по переработке отработавшего ядерного топлива, сообщили в Росатоме

Запуск второго пускового комплекса Опытного-демонстрационного центра (ОДЦ) по переработке отработавшего ядерного топлива (ОЯТ) произошел в Железногорске Красноярского края. Задача комплекса, кроме переработки ОЯТ, получение исходных данных и проверка уникального оборудования для проектирования завода по переработке ОЯТ большой мощности, сообщает Росатом.

"В Железногорске, во ФГУП "Горно-химический комбинат" (ГХК, входит в дивизион "Экологические решения" госкорпорации "Росатом") введен в эксплуатацию второй комплекс



РОСАТОМ



Опытно-демонстрационного центра (ОДЦ) по переработке отработавшего ядерного топлива (ОЯТ). Второй комплекс является промышленным модулем (первый был экспериментальным). Его ключевой задачей, кроме переработки ОЯТ, является получение исходных данных и проверка уникального оборудования для проектирования завода по переработке ОЯТ большой мощности. Строительство второго пускового комплекса завершилось в конце 2024 года", - говорится в сообщении.

На церемонии запуска генеральный директор госкорпорации "Росатом" Алексей Лихачев отметил, что запуск второй очереди ОДЦ - это важная часть большой работы по созданию в Красноярском крае целого кластера, который будет участвовать в замыкании ядерного топливного цикла. "Как и в других направлениях развития ядерных технологий, Россия становится здесь первопроходцем: впервые в мире мы осуществляем в промышленном масштабе замыкание ядерного топливного цикла за счет существенного снижения доли природного урана и повторного использования продуктов переработки отработавшего ядерного топлива. В ближайшие десятилетия Опытно-демонстрационный центр на Горно-химическом комбинате станет для всей атомной отрасли одним из ключевых звеньев в процессе перехода к атомным энерготехнологиям IV поколения", - цитирует пресс-служба слова Лихачева.

После выхода второй очереди ОДЦ на проектную мощность завод сможет перерабатывать порядка 200 тонн ОЯТ в год. "С учетом возможностей по переработке производственного объединения "Маяк" и запланированных нами новых производств, это позволит России обеспечить старт работы энергосистем IV поколения в ближайшие 15 лет", - пояснил Лихачев.

"Горно-химический комбинат" входит в дивизион "Экологические решения" госкорпорации "Росатом". Расположен в ЗАТО Железногорск Красноярского края и является ключевым предприятием "Росатома" по созданию технологического комплекса замкнутого ядерного топливного цикла на основе инновационных технологий нового поколения.

Для справки: Название компании: Государственная корпорация по атомной энергии Росатом Адрес: 119017, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 24 Телефоны: +74999494535; +74999494412; +74999494634; +74999494221 Факсы: +74999494679 E-Mail: info@rosatom.ru; press@rosatom.ru Web: <https://rosatom.ru> Руководитель: Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор; Кириенко Сергей Владиленович, Председатель наблюдательного совета (ТАСС 25.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Реактор БРЕСТ-ОД-300 получил свое "железо": в Северск начали поступать ключевые элементы для БРЕСТ-ОД-300 (Томская область).

"Атоммаш" и "Ижора" (входят в машиностроительный дивизион "Росатома") изготовили шесть огромных изделий общим весом более 1 тыс. т. Каждое — высотой с пятиэтажку. С "Атоммаша" отправили оболочку центральной полости и внутренний кожух для корзины активной зоны, куда после монтажа загрузят ядерное топливо. С завода "Ижора" — четыре оболочки периферийной полости, в которых разместят парогенераторы и насосы.



АЭМ-ТЕХНОЛОГИИ
АТОММАШ
РОСАТОМ

Оборудование необычное: габариты, материалы, конструкция — все отличается от привычных ВВЭРов или РИТМов. Например, так как работать все это будет при температуре до 600 °С, понадобились специальные стали. В целом, пришлось адаптировать производственные мощности, разработать особую упаковку и технологию транспортировки.

Собирать реактор будут на строительной площадке. Всего с предприятий машиностроительного дивизиона направят около 2300 т оборудования. Общий вес установки составит 16 тыс. т с учетом бетона, которым залиют пространство между изделиями.

СПРАВКА

На площадке в Северске строят первый в мире энергоблок с быстрым реактором на свинцовом теплоносителе. Цель проекта "Прорыв" — перейти к замкнутому ядерному топливному циклу. То есть использовать отходы как ресурс, сократить объемы и опасность радиоактивных отходов, сделать энергетику безопаснее и устойчивее.

Для справки: Название компании: Филиал АО АЭМ-технологии Атоммаш в г. Волгодонск Адрес: 347360, Россия, Ростовская область, Волгодонск, ул. Жуковское шоссе, 10 Телефоны: +7(8639)292929 Факсы: +7(8639)292220 E-Mail: office@atommash.ru Web: <http://www.aemtech.ru/> Руководитель: Жидков Максим, директор (Страна Росатом 31.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

**Росатом попросил кабмин помочь в создании двух инновационных малых реакторов.**

Предлагается рассмотреть возможность заключения на специальных условиях договора предоставления мощности для энергоблока с реактором БРЕСТ-ОД-300 с учетом его инновационности



АКЦИОНЕРНАЯ ФИНАНСОВАЯ КОРПОРАЦИЯ

СИСТЕМА

Росатом предлагает комиссии Госсовета обратиться в правительство

РФ с двумя рекомендациями, касающимися развития атомной энергетики в России. Об этом заявил первый заместитель генерального директора Росатома по развитию новых продуктов атомной энергетики Александр Локшин в ходе заседания комиссии Госсовета по направлению "Энергетика".

Во-первых, как следует из презентации, сопровождающей его доклад, предлагается рассмотреть возможность заключения на специальных условиях договора предоставления мощности для энергоблока с реактором БРЕСТ-ОД-300 с учетом его инновационности. Во-вторых, предлагается рассмотреть возможность выделения Росатому и Курчатовскому институту дополнительных бюджетных средств, необходимых для создания инновационных атомных станций малой мощности "Шельф-М" и "Елена-АМ".

Для справки: Название компании: Государственная корпорация по атомной энергии Росатом Адрес: 119017, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 24 Телефоны: +74999494535; +74999494412; +74999494634; +74999494221 Факсы: +74999494679 E-Mail: info@rosatom.ru; press@rosatom.ru Web: <https://rosatom.ru> Руководитель: Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор; Кириенко Сергей Владиленович, Председатель наблюдательного совета (ТАСС 30.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты в гидроэнергетике

"Силовые машины" изготовили оборудование для Вилюйской ГЭС-3 (Якутия).

На Ленинградском Металлическом заводе (ЛМЗ, входит в состав АО "Силовые машины") изготовили и успешно испытали в присутствии представителей заказчика направляющий аппарат и рабочее колесо гидротурбины для Вилюйской ГЭС-3 (входит в группу АЛРОСА).

В соответствии с договором, подписанным в феврале 2023 года, "Силовые машины" должны спроектировать, изготовить и поставить на Вилюйскую ГЭС-3 гидроагрегат № 4, включая гидротурбину с системой регулирования, гидрогенератор и систему возбуждения, а также обеспечить шефмонтаж и шеф-наладку оборудования.

При проектировании и изготовлении узлов гидротурбины конструкторы "Силовых машин" учли особенности станции, расположенной на реке Вилюй в Якутии.

В настоящее время ГЭС находится на стадии незавершенного строительства и временной эксплуатации, с наполнением водохранилища до промежуточной отметки 175 м при проектной отметке 181 м. Так как в настоящее время напор на гидротехническом сооружении существенно ниже проектного, то при разработке турбины решалась амбициозная задача - необходимо было обеспечить проектные параметры эксплуатации при непроектных условиях. Вопрос решен комплексно: выявление наиболее кавитационно-опасных режимов, решение оптимизационной задачи, подробный анализ энергетических и кавитационных показателей в широком диапазоне режимов. Изготовленное рабочее колесо обладает повышенными энерго-кавитационными качествами, что подтверждено модельными испытаниями.

Вилюйская ГЭС-3 является второй ступенью Каскада Вилюйских ГЭС.

Три гидроагрегата ввели в эксплуатацию в 2004, 2005 и 2008 годах. Ввод 4-го гидроагрегата увеличит мощность ГЭС на 104 МВт (на 37,5%) и позволит в любой даже маловодный год вырабатывать электрическую энергию на возобновляемом источнике энергии сверх потребности АЛРОСА.

Ввод в эксплуатацию гидроагрегата №4 позволит также осуществить завершение строительства Вилюйской ГЭС-3 и ввести ее в эксплуатацию.

Для справки: Название компании: *Силовые Машины, АО* Адрес: 195009, Россия, Санкт-Петербург, ул. Ватутина, 3, литера А Телефоны: +78123467037; +7(812)3467035 E-Mail: mail@power-m.ru Web: <https://power-m.ru>
Руководитель: Подколзин Алексей Владимирович, генеральный директор

Для справки: Название компании: *Акционерная компания АЛРОСА, ПАО (АК АЛРОСА)* Адрес: 678170, Россия, Республика Саха (Якутия), Мирный, ул. Ленина, 6 Телефоны: +74956209250; +74113699000; +74113630030; +74113630451 E-Mail: OS-Zakupki@alrosa.ru; info@alrosa.ru; mirinfo@alrosa.ru Web: <https://www.alrosa.ru>
Руководитель: Мариничев Павел Алексеевич, генеральный директор-председатель Правления (INFOLine, ИА (по материалам компании) 30.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





Инвестиционные проекты в теплоэнергетике

На Каширской ГРЭС начался монтаж газовой турбины ГТЭ-170 производства компании "Силовые машины" (Московская область).

В феврале мы отгрузили инновационное оборудование из цеха сборки газовых турбин ЛМЗ на Каширскую ГРЭС. Сегодня ГТЭ-170 "Силовых машин" уже установлена в проектное положение на фундамент первого энергоблока строящейся электростанции. Начались работы по монтажу выносных камер сгораний, обвязке трубопроводов и монтажу вспомогательного оборудования (https://t.me/sm_vkurse/8608).



Для справки: Название компании: *Силовые Машины, АО* Адрес: 195009, Россия, Санкт-Петербург, ул. Ватутина, 3, литера А Телефоны: +78123467037; +7(812)3467035 E-Mail: mail@power-m.ru Web: <https://power-m.ru> Руководитель: Подколзин Алексей Владимирович, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 29.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Вице-премьер РФ Александр Новак провёл совещание по строительству генерации на юге России.

Заместитель Председателя Правительства Александр Новак провёл совещание по вопросам строительства генерации на юге России в условиях растущих потребностей экономики.

В мероприятии приняли участие представители Минэнерго, Минэкономразвития, Минпромторга, Федеральной антимонопольной службы, властей Республики Крым и Краснодарского края, ПАО "Газпром", энергетических компаний, отраслевых ассоциаций.

Представители Минэнерго, "Газпрома", генерирующих компаний, властей Краснодарского края и Республики Крым доложили вице-премьеру о текущем статусе обеспечения территории и газовой инфраструктурой для возведения новых генерирующих объектов на юге России.

Речь идёт о строительстве тепловых электростанций в Краснодарском крае и Республике Крым общей мощностью 2,25 ГВт.

По информации Минэнерго, потребность в газе новой генерации юга России составит порядка 4 млрд куб. м в год. При этом земельными участками под строительство генерирующих объектов, по сообщению Минэнерго и властей Краснодарского края и Республики Крым, на текущий момент обеспечены шесть из семи генерирующих объектов. Представитель ПАО "Газпром" сообщил, что для обеспечения заявленного объёма газа потребуются расширение мощности двух газопроводов.

Александр Новак поручил Минэнерго совместно с генерирующими компаниями, "Газпромом" и властям регионов в оперативном порядке разработать комплексный план-график строительства новых генерирующих объектов на юге России, предусматривающий газификацию указанных объектов и обеспечение их земельными участками с установкой сроков и ответственных исполнителей. (INFOline, ИА (по материалам Правительства РФ) 25.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Дефицит энерго мощностей на Кубани оценили в 2200 МВт.

Краснодарском крае необходимы новые объекты генерации суммарной мощностью не менее 2200 МВт, об этом сообщает пресс-служба администрации региона. Дополнительные мощности потребуются промышленным паркам, реализуемым инвестпроектам и социальным объектам.

С целью покрытия дефицита к 2029 г. планируется завершение ТЭС "Кубанская" в Динском районе мощностью 470 МВт и дополнительного энергоблока на Сочинской ТЭС мощностью 480 МВт. Также к 2030 г. власти намерены ввести в эксплуатацию паросиловую установку мощностью 150 МВт на Краснодарской ТЭЦ.

Кроме того, на минувшем Петербургском международном экономическом форуме было подписано соглашение о возведении новых энергоблоков для ТЭС "Ударная" в Крымском районе. Речь идет о трех парогазовых энергоблоках общей мощностью 555 МВт, запуск первого из которых намечен на лето 2029 г., окончание проекта – на 2030 г. Данный комплекс станет одной из крупнейших тепловых электростанций в стране – свыше 1 ГВт. В проекте используется отечественное оборудование, включая первую крупную российскую турбину ГТД-110М производства госкорпорации "Ростех".

"От надежного энергоснабжения зависят темпы развития нашей экономики. К 2030 г. в Краснодарском крае должны завершить 210 инвестиционных проектов на общую сумму более 2,5 трлн руб.", – отметил губернатор Краснодарского края Вениамин Кондратьев.





Для справки: Название компании: Государственная корпорация Ростех (Госкорпорация Ростех) Адрес: 119048, Россия, Москва, ул. Усачева, 24 Телефоны: +74952872525 E-Mail: info@rostec.ru Web: <http://rostec.ru> Руководитель: Чemezov Сергей Викторович, генеральный директор (Ведомости Юг 30.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

ООО "Башкирская генерирующая компания" продолжает обновление энергоблока № 1 Кармановской ГРЭС (Башкирия).

Проект реализуется в рамках федеральной программы модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (КОММод).

Работы на энергоблоке № 1 начались в октябре 2024 года и продолжатся чуть больше года. Запланирована замена цилиндра высокого давления паровой турбины с клапанами и пароперепускными трубопроводами, топочных экранов котлоагрегата, проточной части цилиндра низкого давления, подогревателей высокого давления, а также турбогенератора с системой возбуждения. На сегодня основной объем работ выполнен.



Так, в июне завершился монтаж пароперегревателей и топочных экранов, перепускных трубопроводов с арматурой по пароводяному тракту котла. Персонал Кармановской ГРЭС совместно со специалистами подрядной организации выполнили большую и сложную работу, в ходе которой, например, только поверхностей нагрева котла было смонтировано более 296 т. На сегодня проведены гидравлические испытания парового котла, продолжается обмуровка и теплоизоляция оборудования.

На паровой турбине выполняется райберовка (расточка) отверстий и сборка полумуфт роторов высокого, среднего и низкого давлений, сборка стопорных и регулирующих клапанов высокого давления. Также продолжают работы по монтажу генератора с системой возбуждения, токопроводов, контрольно-измерительных приборов, устройств релейной защиты и автоматики.

Вскоре энергетики вернут схему выдачи электрической мощности энергоблока № 2 в исходное (проектное) состояние, переключив его с ОРУ 110 кВ на ОРУ 500 кВ. Отметим, что энергоблок № 2 с октября 2024 года работал по временной схеме в целях обеспечения надёжного энергоснабжения потребителей узла 110 кВ в период модернизации энергоблока № 1.

Пробный пуск обновлённого турбоагрегата запланирован на начало сентября 2025 года, комплексные испытания всего энергоблока — на конец того же месяца.

В результате модернизации номинальная мощность энергоблока № 1 Кармановской ГРЭС будет увеличена на 14,8 МВт и составит 330 МВт. Проведённые работы позволят улучшить показатели экономической эффективности энергоблока, продлить ресурс основного оборудования на срок не менее 30 лет и обеспечить его надёжную и безаварийную работу.

Всё оборудование для модернизации произведено на предприятиях отечественного машиностроения. Элементы котла изготовлены силами ООО "Производственное объединение "Межрегионэнергосервис" (г. Барнаул), цилиндр высокого давления и проточная часть цилиндра низкого давления паровой турбины — на Ленинградском металлургическом заводе, генератор — на заводе "Электросила", входящими в АО "Силовые машины" (г. Санкт-Петербург).

Управление проектом модернизации осуществляет ООО "Интер РАО – Инжиниринг". Проектно-изыскательские работы выполнило ООО "КПЭИ" (г. Новосибирск). Генеральным подрядчиком строительно-монтажных и пусконаладочных работ проекта выступает ООО "Энергосеть".

Справка

Кармановская ГРЭС, филиал Башкирской генерирующей компании (ООО "БГК") — самая мощная конденсационная тепловая электрическая станция в Башкортостане. Пусковой комплекс первого из шести блоков введён в работу в декабре 1968 года. Вводя ежегодно по одному блоку мощностью 300 МВт, электростанция в 1973 году стала самой мощной в республике.

На сегодня установленная электрическая мощность Кармановской ГРЭС — 1855,9 МВт, тепловая — 204 Гкал/ч. Основное топливо — природный газ, резервное — мазут.

Для справки: Название компании: Башкирская генерирующая компания, ООО Адрес: 450059, Россия, Республика Башкортостан, Уфа, ул. Р. Зорге, 3 Телефоны: +73472228625 E-Mail: office@bgkrb.ru Web: <https://bgkrb.ru> Руководитель: Дубровский Тимофей Анатольевич, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 31.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

**Компания "Томская генерация" активно готовится к зиме (Томская область).**

Специалисты АО "Томская генерация" продолжают подготовку энергетического оборудования к отопительному сезону.

На Томской ГРЭС-2 энергетики провели текущий ремонт 2 турбогенераторов суммарной мощностью 68 МВт, 3 энергетических котлоагрегатов суммарной производительностью 680 тонн пара в час. Завершён капитальный ремонт котлоагрегата производительностью 210 тонн пара в час, в результате повысились надёжность работы станции и энергобезопасность региона. Энергетики отремонтировали систему шлакозолоудаления, пылесистему, тягодутьевые механизмы, обмуровку и теплоизоляцию. Проведены работы по контролю металла поверхностей нагрева.

На ТЭЦ-3 специалисты "Томской генерации" завершили текущий ремонт котлоагрегата производительностью 500 тонн пара в час. Они отремонтировали газозоводы и газопроводную арматуру, тягодутьевые механизмы, тепловую изоляцию, лестницы и площадки котла, а также запорную и регулирующую арматуру.

В рамках программы модернизации и реконструкции в 2025 году компания "Томская генерация" запланировала выполнение 20 инвестиционных проектов. Наиболее крупные из них — реконструкция паропровода котла № 6, мазутовых резервуаров мазутонасосной станции с установкой системы контроля переливов, открытого распределительного устройства 110 кВ с заменой масляных выключателей на элегазовые на ТЭЦ-3; техническое перевооружение котлоагрегата № 3 с заменой пароперегревателей на ГРЭС-2.

Планируемые затраты АО "Томская генерация" в 2025 году на реализацию программы ремонтов и инвестиционной программы составят более 1 млрд рублей.

Всего в ходе подготовки оборудования "Томская генерация" планирует выполнить ремонт 30 единиц основного оборудования, в том числе капитальный ремонт 2 турбоагрегатов суммарной мощностью 160 МВт, 4 энергетических котлоагрегатов суммарной производительностью 1 150 тонн пара в час и парового котлоагрегата производительностью 160 тонн пара в час. Также запланированы средний ремонт энергетического котлоагрегата производительностью 230 тонн пара в час и текущий ремонт 22 установок.

АО "Томская генерация" ремонтирует основное генерирующее и вспомогательное оборудование в соответствии с утверждённым планом подготовки к осенне-зимнему периоду 2025-2026 гг. Основная цель — обеспечить надёжную и безаварийную подачу тепла, горячей воды и электроэнергии потребителям.

Для справки: Название компании: *Томская генерация, АО* Адрес: *634041, Россия, Томская область, Томск, пр. Кирова, 36* Телефоны: +73822554645; +73822614787 Е-Mail: tomgen@interrao.ru Web: <http://energo.tom.ru> Руководитель: *Пельмский Олег Анатольевич, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Томской области) 25.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Уральский турбинный завод изготовил вторую турбину для Якутии.

Турбина Т-80/100-12,8 успешно прошла приемо-сдаточные испытания в сборе на заводском стенде и в ближайшее время будет отгружена заказчику. Всего для строящейся второй очереди Якутской ГРЭС-2 (Группа РусГидро) завод изготовил две турбины номинальной мощностью 80 МВт. Первая из них была поставлена в 2024 г., на станции уже начался монтаж оборудования.

Проект строительства второй очереди Якутской ГРЭС-2 реализуется в рамках государственной программы модернизации КОММод. Первый энергоблок начнет поставлять энергию в сеть в 2026 году, второй – в 2027 году.

С вводом в эксплуатацию второй очереди Якутской ГРЭС-2 установленная электрическая мощность станции увеличится на 160 МВт, тепловая — на 201 Гкал/ч. Кроме того, появление новой очереди позволит создать дополнительный резерв мощности.

Сегодня Якутск – один из самых быстрорастущих городов Сибири и Дальнего Востока: только за последние десять лет население города увеличилось на 20 % до 378 тыс. жителей. Активно развивается экономика и инфраструктура города: согласно планам властей региона, развитие промышленности, в первую очередь креативных отраслей и ИТ-парков, увеличит экономику Якутска на 40% уже в ближайшие годы. Ввод новых мощностей создаст базу для такого развития.

При строительстве частично будет использована инфраструктура действующей Якутской ГРЭС, что позволит сократить расходы. Также особенностью выполнения проекта является и то, что сооружения новой ГРЭС располагаются в зоне вечной мерзлоты, что определило ряд схемных и компоновочных решений, в том числе





компоновку турбоустановок без использования минусовой отметки, отсутствие глубоких гидрозатворов при сливе конденсата.

Турбина Т-80/100-12,8 спроектирована в двухцилиндровом исполнении с учетом современных технических решений. Конструкция турбины позволяет выполнить все необходимые отборы пара на нужды потребителей, в том числе для организации трехступенчатого подогрева сетевой воды до 150 оС, что необходимо, учитывая морозный климат региона.

В настоящее время Уральский турбинный завод реализует для Группы компании ПАО "РусГидро" сразу несколько проектов на Дальнем Востоке. Речь идет о реконструкции Владивостокской ТЭЦ-2 с заменой трех турбин, строительстве Хабаровской ТЭЦ-4 с двумя блоками ПГУ, Артемовской ТЭЦ-2 с двумя блоками ПГУ, второй очереди Якутской ГРЭС-2, расширении Партизанской ГРЭС с двумя турбинами К-140. Реализация этих проектов даст энергосистеме ДФО около 2 гигаватт новых мощностей и позволит обеспечить надежное снабжение потребителей электроэнергией и теплом.

Уральский турбинный завод входит в холдинг "Интер РАО - Машиностроение" (энергомашиностроительный актив Группы "Интер РАО"). УТЗ – одно из ключевых машиностроительных предприятий, создающих промышленный потенциал России. Уральскими турбинами обеспечивается 50 % - энергетики России, 50% - энергетики Беларуси, 70% - энергетики Монголии и 30% - энергетики Казахстана.

Для справки: Название компании: Уральский турбинный завод, АО (УТЗ) Адрес: 620091, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Фронтových Бригад, стр. 18 Телефоны: +73433002109; +73433001348; +73433001419; +73433002660 E-Mail: mail@utz.ru Web: <http://www.utz.ru> Руководитель: Изотин Дмитрий Александрович, генеральный директор; Лифшиц Михаил Валерьевич, председатель Совета директоров

Для справки: Название компании: РусГидро, ПАО Адрес: 127006, Россия, Москва, ул. Малая Дмитровка, 7 Телефоны: +74951220555; +7(800)3338000 Факсы: +7(495)7850925 E-Mail: office@rushydro.ru Web: <http://www.rushydro.ru> Руководитель: Хмарин Виктор Викторович, председатель правления – генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 24.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Электростанцию мощностью 12 МВт возведут на Накынском рудном поле в 2026 году (Якутия).

На алмазном месторождении "АЛРОСА" ведутся работы по строительству объекта.

Автоматическую газопоршневую электростанцию суммарной мощностью 12 МВт построят к 2026 году на площадке Накынского месторождения АК "АЛРОСА".

Как сообщает компания, после запуска станции электрогенерация будет переведена с дизельного топлива на газ, что позволит снизить стоимость электроэнергии в три раза. Согласно проекту, действующее сейчас генерирующее оборудование останется на производственной площадке как резервное. Как ранее отмечал генеральный директор АЛРОСА Павел Маринычев, годовая выработка электроэнергии на газопоршневой станции составит порядка 70 млн кВт ч электроэнергии.

Поставка газа будет осуществляться по газопроводу от Среднетюнгского газоконденсатного месторождения. Протяженность газопровода-отвода составит 160 км. Объем поставки газа составит около 30 млн кубометров в год. Строительство газопровода ведет АО "Сахатранснефтегаз". Ввод в эксплуатацию намечен на декабрь 2025 года.

Справка

Нюрбинский ГОК создан в 2000 году для освоения месторождений Накынского рудного поля в Нюрбинском улусе Якутии — кимберлитовых трубок "Нюрбинская" и "Ботубинская", а также одноименных россыпей. Руда и пески Нюрбинского ГОКа перерабатываются на обогатительных фабриках №15 и №16, проектная производительность которых составляет 0,5 млн тонн и 1,4 млн тонн руды соответственно. С 1 августа 2021 года предприятие объединили в единый Мирнинско-Нюрбинский ГОК.

Для справки: Название компании: Акционерная компания АЛРОСА, ПАО (АК АЛРОСА) Адрес: 678170, Россия, Республика Саха (Якутия), Мирный, ул. Ленина, 6 Телефоны: +74956209250; +74113699000; +74113630030; +74113630451 E-Mail: OS-Zakupki@alrosa.ru; info@alrosa.ru; mirinfo@alrosa.ru Web: <https://www.alrosa.ru> Руководитель: Маринычев Павел Алексеевич, генеральный директор-председатель Правления (Недра ДВ 28.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



**Партизанская ГРЭС увеличивает мощность (Приморский край).**

В рамках расширения Партизанской ГРЭС компания "Каскад" продолжает монтаж градирен.

На двух новых башенных градирнях подходит завершение монтажа каркасов. Сборка проходит в рамках намеченных сроков.

Для справки: Название компании: *Каскад, ООО* Адрес: *115230, Россия, Москва, Варшавское шоссе, 42* Телефоны: +74956637793 E-Mail: info@kaskad-stroy.com Web: <https://kaskad-stroy.com> Руководитель: *Макаров Андрей Васильевич, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 31.07.25)



[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Строительство ЛЭП, электрических сетей и подстанций

АО "Донэнерго" модернизирует энергосистему г. Красный Сулин (Ростовская область).

Для комплексного устойчивого развития энергосистемы г. Красный Сулин АО "Донэнерго" в 2025 году запланирован ряд мероприятий по реконструкции и модернизации оборудования, отвечающего за электроснабжение городских объектов.

Так, в рамках инвестиционной программы 2025 года проводится реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-62 с заменой 44 физически изношенных опор на новые, железобетонные, и заменой 1116 м неизолированного провода на СИП.

По данной линии электропередачи получают электроэнергию потребители по улицам Новоселовская и Буровая — 38 жилых домов, в которых проживает более 180 человек.

Новый современный провод обладает рядом технических преимуществ, что позволит по завершении работ обеспечить жителей Красного Сулина надежным и качественным электроснабжением.



Для справки: Название компании: *Донэнерго, АО* Адрес: 344006, Россия, Ростовская область, Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 162 Телефоны: +78632370459 E-Mail: dir@donenergo.ru Web: <http://www.donenergo.ru/> Руководитель: *Срабоняц Владимир Григорьевич, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 25.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Россети" усилят схему электроснабжения Ростовской агломерации (Ростовская область).

Началась реконструкция ключевой подстанции Аксайского района, который входит в состав Ростовской агломерации. После завершения работ мощность объекта увеличится в 2,5 раза – до 50 МВА. Повысится надежность электроснабжения потребителей, будут созданы возможности для присоединения к сети новых абонентов. Инвестиции в проект составят 1,3 млрд рублей.

Работы ведет компания "Россети Юг". Энергоцентр оснастят новыми силовыми трансформаторами, элегазовыми выключателями 110 кВ. Коммутационная аппаратура 35 и 10 кВ будет размещена в закрытых зданиях, что позволит минимизировать уровень шума и обеспечить защиту устройств от природных воздействий.

Также на объекте внедрят современные комплексы релейной защиты, автоматизированные системы управления технологическими процессами и коммерческого учета электроэнергии. Все оборудование, запланированное к установке, произведено в России. Модернизация будет проходить в несколько этапов.

Расширение подстанции создаст дополнительные стимулы для социального и экономического роста Аксайского района. Регион уделяет большое внимание этой теме: в этом году на ПМЭФ было подписано соглашение о том, что здесь будет реализован комплексный проект развития территории. Планируется строительство жилого микрорайона более чем на 500 тыс. кв. м со всей необходимой инфраструктурой – детскими садами, школой, станцией скорой медпомощи, пожарным депо.



Для справки: Название компании: *Россети 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) 28.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Руководство группы "Россети" оценило развитие электросетевой инфраструктуры в Тюменской области.

Делегация крупнейшего сетевого холдинга страны провела осмотр энергообъектов Тюменской области. Заместитель Генерального директора – главный инженер ПАО "Россети" Евгений Ляпунов и заместитель Генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ПАО "Россети" Алексей Моляский посетили находящуюся в процессе модернизации подстанцию 110 кВ "Утяшево". Высоковольтный питающий центр "Утяшево" играет важную роль в электроснабжении Калининского округа Тюмени, части Тюменского района и





аэропорта "Рошино". От него получают электроэнергию три локальных сетевых организации, десятки тысяч жителей и ряд социально значимых объектов.

В ходе визита Евгений Ляпунов подчеркнул существенное внимание Группы "Россети" к Тюменской области: "За три года мы намерены ввести в эксплуатацию в распределительном комплексе более 570 МВА трансформаторной мощности и свыше 460 км новых линий электропередачи. Такие масштабные мероприятия позволят обеспечить устойчивое электроснабжение в условиях растущих нагрузок".

Отвечая на вопрос о приоритетах развития электроэнергетики в регионе, заместитель Генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ПАО "Россети" обратил внимание на важность комплексного подхода, который предполагает как модернизацию энергоинфраструктуры, так и устранение лоскутности электрических сетей.

За 2024-2027 годы суммарный объем инвестиций системообразующей энергокомпании (СТСО) "Россети Тюмень" в экономику Тюменской области составит свыше 25 млрд рублей. "Наделенные социальной функцией компании группы "Россети" держат в фокусе внимания последовательное развитие энергосистемы и запрос населения на создание единого и доступного окна", - прокомментировал увеличение инвестиционной программы Алексей Мольский.

Напомним, в 2024 году "Россети Тюмень" провели беспрецедентную по масштабу реконструкцию электросетевого хозяйства в Тюменском районе стоимостью свыше 1 млрд рублей, в результате которой обновили 146 энергообъектов в 11 муниципалитетах. В то же время в целях повышения надёжности и устойчивости энергосистемы собственники передали в аренду и пользование СТСО свыше 2 000 км ЛЭП и электрические подстанции суммарной мощностью более 500 МВА.

Для справки: Название компании: Федеральная сетевая компания - Россети, ПАО (ранее ФСК ЕЭС) Адрес: 121353, Россия, Москва, ул. Беловежская, д. 4 Телефоны: +74959955333 Факсы: +7(495)6648133 E-Mail: info@rosseti.ru Web: <https://www.rosseti.ru/> Руководитель: Рюмин Андрей Валерьевич, генеральный директор

Для справки: Название компании: Россети Тюмень, АО Адрес: 628408, Россия, ХМАО Югра, Сургут, ул. Университетская, 4 Телефоны: +73462776666 Факсы: +7(3462)776677 E-Mail: office@te.ru Web: <https://www.te.ru> Руководитель: Бакланова Елена Леонидовна, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 28.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Создание энергосетевой инфраструктуры Приморья обойдется в 17 млрд рублей.

В Приморском крае на развитие энергетической сети города-спутника планируется инвестировать 17 миллиардов рублей. Об этом заявили в пресс-службе Министерства по развитию Дальнего Востока.

Согласно информации, для реализации проектов по созданию инфраструктуры и обеспечению энергоснабжения территории, предназначенной для города-спутника, потребуется свыше 19 миллиардов рублей. Из этой суммы 17 миллиардов рублей будут целевым образом направлены на создание энергосетевой инфраструктуры в Приморье. Финансирование будет обеспечено за счет консолидации средств дочерних организаций Корпорации развития Дальнего Востока и Арктики (КРДВ) в акционерном обществе "КРДВ". В настоящее время договор между АО "КРДВ" и группой "Россети" о технологическом подключении к электросетям находится на финальной стадии подписания.

Кроме того, ведется разработка проектов по строительству внутриплощадочных и внешних сетей водоснабжения, канализации, ливневой канализации и других инженерных коммуникаций, необходимых для развития территории и создания новых предприятий. Окончательная потребность в финансировании этих проектов будет определена после завершения проектирования.

Ранее Счетная палата РФ сообщала о выявленных неиспользованных остатках средств в размере 17,3 млрд рублей у дочерних компаний АО "КРДВ", получивших субсидии в период с 2018 по 2024 год. Министерство по развитию Дальнего Востока и Арктики сообщило, что эти средства планируется использовать в период с 2025 по 2029 год, при этом контракты на 10,1 млрд рублей еще не заключены.



КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ
ДАЛЬНЕГО ВОСТОКА И АРКТИКИ

Для справки: Название компании: Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики, АО (КРДВ) Адрес: 690091, Россия, Приморский край, Владивосток, пр. Океанский, 17, каб. 1403 Телефоны: +78007075558 E-Mail: info@erdc.ru Web: <https://erdc.ru/>; <https://arctic.erdc.ru/>; <https://spv.erdc.ru/> Руководитель: Запругаев Николай Олегович, генеральный директор



Для справки: Название компании: *Федеральная сетевая компания - Россети, ПАО (ранее ФСК ЕЭС)* Адрес: 121353, Россия, Москва, ул. Беловежская, д. 4 Телефоны: +74959955333 Факсы: +7(495)6648133 E-Mail: info@rosseti.ru Web: <https://www.rosseti.ru/> Руководитель: Рюмин Андрей Валерьевич, генеральный директор (Энергетика и промышленность России 30.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Россети" проложат ЛЭП для наращивания энергоснабжения космодрома Восточный (Амурская область).

В Амурской области началось строительство 60-километровой кабельно-воздушной линии электропередачи, которая обеспечит первую категорию надежности электроснабжения космодрома Восточный. Он будет присоединен к сетям через два питающих центра — магистральные подстанции 220 кВ и 500 кВ. Об этом сообщает пресс-служба филиала ПАО "Россети" (MOEX: FEES) — МЭС Востока.



Это позволит существенно минимизировать риски перебоев подачи энергии. Энергетики установят более 200 опор, смонтируют 180 км провода и 60 км грозотроса со встроенным оптическим кабелем. Для защиты дальневосточного аиста (трасса ЛЭП пройдет в местах его обитания) от поражений током на опорах установят специальные антиприсадочные устройства. Это также позволит устранить угрозу нештатных ситуаций на энергообъекте, связанных с жизнедеятельностью птиц. В настоящий момент космодром обеспечен электроснабжением от одной подстанции 220 кВ, а после строительства новой линии электропитание будет осуществляться и от другой подстанции мощностью 500 кВ.

Для справки: Название компании: *Федеральная сетевая компания - Россети, ПАО (ранее ФСК ЕЭС)* Адрес: 121353, Россия, Москва, ул. Беловежская, д. 4 Телефоны: +74959955333 Факсы: +7(495)6648133 E-Mail: info@rosseti.ru Web: <https://www.rosseti.ru/> Руководитель: Рюмин Андрей Валерьевич, генеральный директор

Для справки: Название компании: *Магистральные электрические сети Востока (МЭС Востока) - филиал ПАО Россети* Адрес: 680000, Россия, Хабаровский край, Хабаровск, ул. Дзержинского, 43 Телефоны: +74212315417 E-Mail: vk-hq@fskees.ru Web: <https://www.rosseti.ru/company/geography-of-activity/affiliates/mes-east/> Руководитель: Мальцев Алексей Александрович, генеральный директор (Коммерсантъ 30.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Сахалинэнерго проведет археологические работы на ЛЭП "Сахалинская ГРЭС-2 — Углезаводская" (Сахалинская область).

ПАО "Сахалинэнерго" (входит в Группу РусГидро) в рамках реконструкции системообразующей линии электропередачи 220 кВ "Сахалинская ГРЭС-2 - Углезаводская" проведет полевые спасательные археологические раскопки. Работы проводятся для сохранения объектов культурного наследия, которые обнаружены на трассе ЛЭП в районе села Октябрьское Долинского района.



Данная магистральная ЛЭП входит в единую системообразующую сеть 220 кВ Сахалинской области. Линия обеспечивает межмуниципальную связь и перетоки мощности между крупнейшими электростанциями Сахалина - Сахалинской ГРЭС-2 и Южно-Сахалинской ТЭЦ, а также обеспечивает электроснабжение Долинского района.

На срок завершения реконструкции ЛЭП проведение археологических раскопок не повлияет — необходимость их проведения возникла на этапе проектирования. При проведении инженерных изысканий были выявлены археологические объекты, представляющие научный интерес: жилищная впадина квадратной формы с обваловкой; остатки блиндажа периода русско-японской войны (1904–1905 гг.); различные артефакты: отщепы, каменные топоры, заготовки орудий, фрагменты керамических сосудов.

Археологические раскопки проводятся в соответствии с разрешением Министерства культуры РФ. На двух площадках общей площадью около 500 кв. м специалисты вручную (без применения техники) изучат культурный слой, проведут фотофиксацию и камеральную обработку находок.

Работы планируется завершить к концу сентября 2025 года.

Напомним, что реконструкция данной ЛЭП проводится в рамках программы обеспечения устойчивой работы электросетевого комплекса Сахалинской области (ПОУРЭК). Её главная цель – значительное повышение качества и надежности электроснабжения в сложных климатических условиях региона.



В 2025 году энергетики планируют заменить участок линии протяженностью свыше 11 километров, который пролегает в труднодоступной пересеченной местности и часто подвергается разрушительному воздействию гололеда.

Источники финансирования проекта – средства РусГидро и Сахалинэнерго.

Для справки: Название компании: Сахалинэнерго, ПАО Адрес: 693020, Россия, Сахалинская область, Южно-Сахалинск, Коммунистический пр., 43 Телефоны: +74242782782; +74242782359 Факсы: +7(4242)782200 E-Mail: sah@sahen.ru Web: <http://sakhalinenergo.ru> Руководитель: Яковлев Павел Геннадьевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 28.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты в ВИЭ

Минэнерго ожидает ввода систем накопителей энергии на юге РФ до июля 2026 года.

Общий объем СНЭ составит 350 МВт

Министерство энергетики РФ ожидает, что до 1 июля 2026 года на юге страны будут введены системы накопления энергии (СНЭ) общим объемом 350 МВт. Об этом журналистам сообщил замминистра энергетики Петр Конюшенко. "Решение данной ситуации по югу нам необходимо решить в течение года календарного. В течение года - это до 1 июля 2026 года. Это уже реализация под ключ до 1 июля 2026 года. Система должна быть введена в эксплуатацию", - сказал он. Речь идет о возведении объектов в Крыму мощностью до 100 МВт и Краснодарском крае с установленной мощностью до 250 МВт. По словам Конюшенко, накопители электрической энергии в больших масштабах в России не применялись. "Мы хотим это решение пока реализовать на базе "Российских сетей", потому что они обладают полностью всеми инструментами по схеме выдачи мощности, то есть планируется размещение накопителей в районе их подстанции", - отметил замминистра. По мнению Конюшенко, строительство СНЭ является очень быстрым, эффективным и наименее финансово затратным решением в условиях энергодефицита в регионе. Он подчеркнул, что стоимость возведения накопителей гораздо ниже строительства новых объектов генерации. При этом в Минэнерго не исключают возможность применения СНЭ и в других регионах страны для покрытия энергодефицита. "Мы планируем выпустить нормативную правовую базу, которая позволит в целом и в других регионах Российской Федерации проводить уже конкурсные отборы на возможность установки накопителей с целью решения энергетических вопросов. Если это решение экономически эффективно, естественно, мы будем проводить конкурсные процедуры, отборы", - подчеркнул Конюшенко. В июле "Сообщество потребителей энергии" оценило возведение на юге России систем накопления энергии, общим объемом 350 МВт, в 255-300 млрд рублей до 2040 года. Ранее в аппарате вице-премьера Александра Новака сообщили ТАСС, что правительство России обсуждает строительство СНЭ на юге страны для покрытия энергодефицита. Возможно возведение объектов в Крыму мощностью до 100 МВт и Краснодарском крае с установленной мощностью до 250 МВт. (ТАСС 30.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Гидротурбины "Силовых машин" заработали на новой Черекской ГЭС (Кабардино-Балкарской Республике).

В Кабардино-Балкарской Республике "РусГидро" построило и ввело в работу Черекскую ГЭС мощностью 23,4 МВт с применением гидротурбинного оборудования "Силовых машин". Проект реализован в рамках государственной программы поддержки возобновляемой энергетики России (ДПМ ВИЭ).

В торжественной церемонии пуска новой станции приняли участие Глава Кабардино-Балкарии Казбек Коков, член Правления, первый заместитель Генерального директора ПАО "РусГидро" Николай Карпунин, строители и проектировщики нового энергообъекта, в том числе представители "Силовых машин".

Для трех агрегатов Черекской ГЭС "Силовые машины" изготовили радиально-осевые гидротурбины РО40-В-185. Монтаж и пуско-наладка оборудования на станции осуществлялась под руководством шеф-инженеров "Силовых машин".

Новая станция возведена на реке Черек (бассейн реки Терек) в Урванском районе Республики. Она стала четвертой ступенью крупнейшего энергокомплекса региона – Нижне-Черекского каскада, который уже сегодня включает в себя три ГЭС: Кашхатау, Аушигерскую и Зарагжскую общей мощностью 155,7 МВт.

В год Черекская ГЭС будет вырабатывать 87 млн кВт·ч экологически чистой, возобновляемой электроэнергии, что достаточно для обеспечения энергопотребления более 25 000 домохозяйств.

Электростанция спроектирована с максимальной эффективностью и минимальным воздействием на окружающую среду. Она создана по деривационной схеме и ее работа основана на принципе использования уже очищенной и отработанной воды, поступающей с вышеразположенных станций каскада. Благодаря этому в реализации проекта Черекской ГЭС была полностью исключена необходимость затопления земель и влияние на водно-биологический режим реки.

Черекская ГЭС построена в рамках масштабной программы РусГидро по развитию малой гидроэнергетики на территории Северо-Кавказского федерального округа, где существуют наиболее благоприятные природные условия для работы малых гидроэлектростанций.

Для справки: Название компании: *Силовые Машины, АО* Адрес: 195009, Россия, Санкт-Петербург, ул. Ватутина, 3, литера А Телефоны: +7(812)3467037; +7(812)3467035 E-Mail: mail@power-m.ru Web: <https://power-m.ru>
Руководитель: Подколзин Алексей Владимирович, генеральный директор





Для справки: Название компании: РусГидро, ПАО Адрес: 127006, Россия, Москва, ул. Малая Дмитровка, 7
Телефоны: +74951220555; +7(800)3338000 Факсы: +7(495)7850925 E-Mail: office@rushydro.ru Web: <http://www.rushydro.ru>
Руководитель: *Хмарин Виктор Викторович, председатель правления – генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 24.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Разработки ВНИИГ внедрены на строительстве Башенной ГЭС (Чеченская Республика).

Разработки ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева в области бетона и технологии бетонных работ внедрены на строительстве Башенной ГЭС, которая введена в эксплуатацию в Чеченской Республике. Современные технологии, созданные и обоснованные специалистами института, обеспечивают надежную работу гидротехнических сооружений крупнейшего на сегодняшний день объекта гидроэнергетики в регионе.

Специалисты отдела "Технологии строительства и ремонта железобетонных сооружений" ВНИИГ разработали новые высокотехнологичные составы бетона, обладающие высокими физико-механическими характеристиками и отвечающие современным требованиям строительства. Для их производства использовались материалы из местных карьеров, что позволило оптимизировать затраты и сократить сроки строительства.

Комплекс выполненных сотрудниками ВНИИГ работ также включал в себя разработку технических регламентов на бетонирование конструкций, которые необходимы для обеспечения прочности и долговечности бетонных сооружений станции. В частности, для укладки бетона в густоармированные конструкции (спиральные камеры, аванкамеры ГЭС) применялись самоуплотняющиеся бетонные смеси, способные растекаться на большие расстояния при укладке в конструкцию без вибропроработки.

Также в течение всего периода строительства станции эксперты института оказывали услуги по его комплексному научно-техническому сопровождению, внося значительный вклад в обеспечение качества и надежности возводимых бетонных сооружений.

Башенная ГЭС мощностью 10 МВт на реке Аргун в Чеченской Республике на сегодняшний день является крупнейшим объектом гидроэнергетики в регионе. ГЭС построена в рамках комплексной программы РусГидро по развитию малой гидроэнергетики на территории Северо-Кавказского федерального округа, где существуют наиболее благоприятные природные условия для работы малых гидроэлектростанций. В год станция будет вырабатывать 52 млн кВт·ч экологически чистой электроэнергии, что достаточно для обеспечения электричеством более 10 тыс. домохозяйств.

Для справки: Название компании: Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е.Веденеева, АО (ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева) Адрес: 195220, Россия, Санкт-Петербург, ул. Гжатская, 21
Телефоны: +78125355445; +78125358885 E-Mail: vniiq@vniiq.ru Web: <http://www.vniiq.rushydro.ru> Руководитель: *Виноградов Алексей, Исполняющий обязанности генерального директора* (INFOline, ИА (по материалам компании) 29.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Пензенская энергия ветра: регион готовится к строительству крупнейшего ветропарка.

В Пензенской области к 2031 году появится один из крупнейших ветропарков страны. В регионе построят четыре ветроэлектростанции суммарной мощностью почти 250 мегаватт. Проект вошёл в перечень объектов, отобранных в рамках действующей программы поддержки возобновляемой генерации.

По итогам отбора инвестиционных проектов в сфере возобновляемой энергетики, рассчитанных на период с 2026 по 2031 год, в России планируется строительство объектов общей мощностью 319,2 МВт. Из них 249,8 МВт составляют ветроэлектростанции – и весь этот объём достался компании "Форвард Энерго", забравшей всю квоту по итогам отбора инвестпроектов.

Другие проекты касаются других видов генерации: солнечные электростанции появятся в Еврейской автономной области и Амурской области, а малая гидроэлектростанция – в Дагестане.

Цена поставки энергии составит 6,6 рубля за киловатт-час, а средний заявленный коэффициент использования установленной мощности – 35,1%. По информации из опубликованных результатов отбора, общая сумма годовой выручки от всех проектов превысит 6 млрд рублей.





Для справки: Название компании: Ассоциация развития возобновляемой энергетики (АРВЭ) Адрес: 123610, Россия, Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд 6, офис 1002 Телефоны: +74951151034 E-Mail: info@rreda.org Web: <https://rreda.ru> Руководитель: Жихарев Алексей Борисович, директор

Для справки: Название компании: Форвард Энерго, ПАО (бывшее Фортум, ПАО) Адрес: 123112, Россия, Москва, Пресненская наб., 10, башня «Б» Телефоны: +74957884688; +74957883242 E-Mail: forwardenergy@frwd.energy; smi@frwd.energy Web: <https://www.frwd.energy/> Руководитель: Кожевников Вячеслав Евгеньевич, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 30.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Ветер дует на Дальний Восток. "Коммерсантъ". 31 июля 2025

Инвесторы построят еще 1,5 ГВт зеленой генерации в регионе

По итогам дополнительного конкурса ВИЭ-проектов для покрытия энергодефицита на Дальнем Востоке отобрано 45 проектов общей мощностью 1,5 ГВт. Всю квоту на строительство солнечных электростанций забрала компания, связанная с "Хевел". Строительством ВЭС займется структура "Росатома" и "Форвард Энерго".



Всю квоту в объеме 1044 МВт на строительство солнечных электростанций с вводом в 2026–2027 годах на Дальнем Востоке получила компания "СЭР Дальний Восток". Это следует из результатов отбора, которые опубликовал "Администратор торговой системы" (структура "Совета рынка" — регулятора энергорынка).

Одноставочная цена поставки (стоимость электроэнергии и мощности) для проектов с вводом в 2026 году составила 13,7 руб. за 1 кВт•ч, в 2027 году — 13,047 руб. за 1 кВт•ч.

Средний заявленный коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) — 14,2% по 23 проектам, 14,8% — по 16 проектам. В "Хевел" "Интерфаксу" сообщили, что "СЭР Дальний Восток" входит в периметр группы.

АО "ВетроСПК" (входит в "Росатом возобновляемая энергия") забрало часть квоты — 370 МВт — на строительство трех ВЭС с КИУМ 30% по каждому проекту. Остаток квоты — 150 МВт — получила компания "Форвард энерго", КИУМ по этим проектам — 38%. Одноставочная цена поставки для ВЭС с вводом в 2027 году составила 11,74 руб. за 1 кВт•ч, в 2028 году — 11,094 руб. за 1 кВт•ч.

Всего было отобрано 45 проектов суммарным объемом мощности 1,56 ГВт. Общая сумма требуемой годовой выручки составила около 34,597 млрд руб., сообщил "Совет рынка".

Согласно распоряжению правительства, новые объекты генерации расположатся в Амурской области, Еврейской автономной области и Хабаровском крае, восточнее контролируемого сечения "ОЭС—Запад Амурэнерго" и западное сечения "Переход через Амур".

Средний заявленный коэффициент использования установленной мощности у ВЭС планировался на уровне 55%, у СЭС — 30% (см. "Ъ" от 1 апреля). Степень локализации ВЭС должна соответствовать 87 баллам, СЭС — 110 баллам. Некоторые участники рынка отмечали, что столь высокие требования по локализации ставят под вопрос окупаемость проектов.

За счет отбора планируется покрыть прогнозируемый в Объединенной энергосистеме (ОЭС) Востока дефицит в 1,7 ГВт.

Еще 250 МВт придется на отобранные проекты СЭС "Юнигрин Энерджи", которые компания перенесет из ОЭС Сибири. Финансироваться проекты будут в течение 15 лет по аналогии с программой поддержки зеленой энергетики с использованием договоров о предоставлении мощности (гарантирует возврат инвестиций за счет оптового энергорынка).

Для справки: Название компании: Хевел, ООО Адрес: 429950, Россия, Чувашская Республика, Новочебоксарск, Шоршельский пр-д, влад. 12 Телефоны: +78352765000 Факсы: +78352765028 E-Mail: info@hevelsolar.com Web: <https://www.hevelsolar.com> Руководитель: Тарасов Виктор Сергеевич, директор

Для справки: Название компании: Государственная корпорация по атомной энергии Росатом Адрес: 119017, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 24 Телефоны: +74999494535; +74999494412; +74999494634; +74999494221 Факсы: +74999494679 E-Mail: info@rosatom.ru; press@rosatom.ru Web: <https://rosatom.ru> Руководитель: Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор; Кириенко Сергей Владиленович, Председатель наблюдательного совета

Для справки: Название компании: Форвард Энерго, ПАО (бывшее Фортум, ПАО) Адрес: 123112, Россия, Москва, Пресненская наб., 10, башня «Б» Телефоны: +74957884688; +74957883242 E-Mail: forwardenergy@frwd.energy; smi@frwd.energy Web: <https://www.frwd.energy/> Руководитель: Кожевников Вячеслав Евгеньевич, генеральный директор (Коммерсантъ 31.07.25)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)