

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 СМИ 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 СМИ

и многое другое





## Содержание выпуска

<b>Инвестиционные проекты</b> .....	<b>3</b>
<b>Инвестиционные проекты в атомной энергетике</b> .....	<b>3</b>
<i>Президент России Владимир Путин поручил "Росатому" рассмотреть ввод АЭС на Дальнем Востоке к 2032 году.</i> .....	3
<i>Эксперты рассказали об идее строительства новой АЭС в Ростовской области или расширении существующей.</i> .....	3
<i>Глава Новочеркасска подтвердил, что АЭС в городе не будет.</i> .....	4
<i>В 2028 году Белоярская АЭС переведёт котельные энергоблоков с мазутного топлива на газовое.</i> .....	4
<b>Инвестиционные проекты в гидроэнергетике</b> .....	<b>6</b>
<i>После модернизации первого гидроагрегата установленная мощность Нижегородской ГЭС увеличена на 7,5 МВт и составляет 538 МВт (Нижегородская область).</i> .....	6
<i>Эн+ завершил модернизацию очередного гидроагрегата Братской ГЭС по программе "Новая энергия" (Иркутская область).</i> .....	6
<i>На Черекской ГЭС установили ротор гидроагрегата №1.</i> .....	6
<b>Инвестиционные проекты в теплоэнергетике</b> .....	<b>8</b>
<i>Глава Забайкалья: энергодефицит в крае составит 700 МВт к 2029 году.</i> .....	8
<i>Второй этап строительства Хабаровской ТЭЦ-4 завершат до конца 2024 года.</i> .....	8
<i>В Красноярске модернизируют мощности генерации тепла и электричества. "Российская газета". 12 ноября 2024</i> .....	9
<i>Инвесторы устремились на юг. "Коммерсантъ". 15 ноября 2024</i> .....	10
<b>Строительство ЛЭП, электрических сетей и подстанций</b> .....	<b>13</b>
<i>"Россети Сибирь" обновили подстанцию 35 кВ "Силинская" в Кемеровском районе.</i> .....	13
<i>В Анапе построено 23 км линий электропередачи для подключения новых потребителей.</i> .....	13
<i>На модернизацию электросетей Республики Алтай выделят 3,9 млрд рублей.</i> .....	13
<i>"Россети" реализовали крупный проект для повышения надежности электроснабжения востока Приморья (Приморский край).</i> .....	14
<i>"Россети Юг" построили в Ростовской области 27 км ЛЭП для электрификации объектов на трассе М-4 "Дон".</i> .....	14
<i>В Туапсе реализованы крупные инвестиционные проекты для повышения надежности электросетей.</i> .....	15
<i>Важные ЛЭП реконструировали в Приморье.</i> .....	15
<i>Подмосковные энергетики построили и реконструировали более 200 км ЛЭП.</i> .....	16
<i>Введена в эксплуатацию новая подстанция 35 кВ "Бегичево" в г.о. Чехов.</i> .....	16
<i>На реконструкцию подстанции "Центр" в Набережных Челнах в Татарстане выделят 415 млн рублей.</i> .....	17
<i>"Россети" инвестируют более 9 млрд рублей в проект повышения надежности сетей, питающих Кавказские Минеральные Воды.</i> .....	17
<b>Инвестиционные проекты в ВИЭ</b> .....	<b>19</b>
<i>АРВЭ подготовила информационный обзор рынка ВИЭ по итогам 3 квартала 2024 года.</i> .....	19
<i>Ветер встанет на Востоке. "Коммерсантъ". 15 ноября 2024.</i> .....	19



# Инвестиционные проекты

## Инвестиционные проекты в атомной энергетике

### Президент России Владимир Путин поручил "Росатому" рассмотреть ввод АЭС на Дальнем Востоке к 2032 году.

Президент России Владимир Путин поручил госкорпорации "Росатом" рассмотреть возможность ввода в эксплуатацию блоков Хабаровской и Приморской атомных электростанций к 2032 г. Об этом стало известно из перечня поручений по итогам совещания по вопросам развития инфраструктуры Дальневосточного федерального округа.

Ответственным за выполнение поручения назначен глава "Росатома" Алексей Лихачев. Доклад по возможностям ввода в эксплуатацию должен быть представлен не позднее 1 марта 2025 г.

Совещание, по итогам которого президент утвердил поручение, состоялось 4 сентября 2024 г. В ноябре стало известно, что уставный капитал АО "Эксплуатирующая организация Запорожской АЭС" был увеличен в 2,3 раза до 7,4 млрд руб.

Для этого еще в начале сентября в обращение были выпущены более 4 млн обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 руб. До этого уставной капитал общества составлял 3,29 млрд руб.

В мае "Росатом" и власти Узбекистана заключили соглашение о сотрудничестве по строительству атомной станции малой мощности в республике.



РОСАТОМ

**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](mailto:info@rosatom.ru); [press@rosatom.ru](mailto:press@rosatom.ru) Web: <https://rosatom.ru> Руководитель: Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор; Кириенко Сергей Владиленович, Председатель наблюдательного совета (Ведомости 11.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Эксперты рассказали об идее строительства новой АЭС в Ростовской области или расширении существующей.

В региональном медиапространстве появилась информация, что Минпром Ростовской области предложил построить АЭС рядом с Волгодонском или расширить Ростовскую атомную станцию до шести энергоблоков.

"Для недопущения возникновения высокой социальной напряженности предлагается рассмотреть вариант строительства атомной станции рядом с Волгодонском или расширить Ростовскую АЭС до 6 блоков", — говорится в тексте обращения.

Мы спросили у общественников, что это даст людям, если строительство начнется.

Александр Нечушкин, заместитель председателя Общественной палаты Ростовской области, член совета при губернаторе Ростовской области по улучшению качества жизни населения отметил, что для Волгодонска возведение нового энергоблока это большое благо.

"Это рабочие места, это развитие города, это импульс. Но с другой стороны – есть определенные ожидания жителей. Они хотят, чтобы строительство было связано с инвестициями в город. Это благоустройство, пляж, дороги, ливневки, канализация. Поэтому нужно связать эти вещи: ожидание и возможности. И тогда этот проект будет очень успешным.

Второе что очень важно. Волгодонск удачное место для строительства, потому что он входит в атомный кластер. А это свой филиал атомного ВУЗа, где готовят будущие кадры. Высокая информационная культура людей. Жители знают, что такое безопасность. Они легко разграничивают фейки и мифы про атомную энергетику и действительность.

Поэтому повторно еще раз. Есть благоприятная почва для строительства и есть запрос от людей на развитие городских территорий. Если удастся увязать эти задачи, то Ростовская область получит мощный катализатор экономического и социального развития", — заявил собеседник.

Владимир Белоконев, политтехнолог, эксперт в области формирования общественного мнения добавил, что как показывает сегодняшняя явно ущербная европейская практика, излишнее увлечение "зеленой повесткой" до добра не доводит.





"Поэтому атомная энергетика на данный момент является самой чистой и самой безопасной. При условии соблюдения соответствующих нормативов, конечно.

Поэтому развитие атомной энергетике в России и Ростовской области можно только приветствовать. Тем более учитывая размеры нашей страны.

Есть, однако, небольшие нюансы. Я хорошо помню негативное отношение жителей Волгодонска (да и не только!) к строительству АЭС. И "ответственные люди" тогда уверяли жителей Донского региона, что, когда у нас будет своя станция, то электроэнергия будет практически дармовая. С тех пор прошло много времени, электроэнергия у нас по средней цене как везде, кое где – даже дешевле. Обидно, пообещали о обманули.

И второй важный вопрос. Куда пойдет электроэнергия с новых блоков? Хотелось бы чтобы в наш регион, а не к соседям, как сейчас", — резюмировал Белоконев.

Отметим, что сегодня в Волгодонске сформировался кластер атомной промышленности на базе Ростовской АЭС и производственного комплекса "Атоммаш" "АЭМ-технологии".

**Для справки:** Название компании: *Ростовская атомная электростанция - филиал АО Концерн Росэнергоатом*  
Адрес: 347368, Россия, Ростовская область, Волгодонск-28, Ростовская АЭС Телефоны: +78639297109 E-Mail: [info@vdpnp.rosenergoatom.ru](mailto:info@vdpnp.rosenergoatom.ru) Web: [https://www.rosenergoatom.ru/stations\\_projects/sayt-rostovskoy-aes](https://www.rosenergoatom.ru/stations_projects/sayt-rostovskoy-aes) Руководитель: Сальников Андрей Александрович, директор

**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](mailto:office@atommash.ru) Web: <http://www.aemtech.ru/> Руководитель: Жидков Максим, директор (Южная служба новостей 11.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Глава Новочеркаска подтвердил, что АЭС в городе не будет.**

Федеральный центр решил отказаться от планов по строительству атомной электростанции в Новочеркасске. Об этом сообщил глава администрации Новочеркаска Юрий Лысенко в интервью телеканалу "Дон 24".

"Новочеркасск исключен из списка городов, где возможно размещение атомных электростанций. В городе нет земель для размещения АЭС", — сказал Лысенко.

Как сообщал РБК Ростов, в августе 2024 года в проекте Генеральной схемы объектов электроэнергетики до 2042 года, вынесенной на общественные слушания, было предусмотрено строительство АЭС в Ростовской области с размещением в Новочеркасске.

В начале октября спикер Госдумы РФ Виктория Абрамченко заявила, что Новочеркасск должен быть исключен из числа городов для строительства АЭС.

По словам главы местной администрации в интервью "Дон 24", с властями Новочеркаска не согласовывали планы по строительству такого крупного энергетического объекта, как АЭС. Градоначальник подчеркнул, что решение об исключении города из перечня потенциальных территорий для новой атомной электростанции будет опубликовано на сайте Минпромэнерго РФ в ближайшее время.

Ранее РБК Ростов писал, что атомную электростанцию в Новочеркасске исключили и Генеральной схемы объектов электроэнергетики до 2042 года. При этом в доработанном по итогам общественных слушаний проекте Генсхемы указана "Южная АЭС" с возможным размещением в Ростовской области или Краснодарском крае. (РБК - Ростов 12.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **В 2028 году Белоярская АЭС переведёт котельные энергоблоков с мазутного топлива на газовое.**

Белоярская АЭС вошла в инвестиционную программу капитальных вложений Росатома на строительство газопровода для котельных энергоблоков №3 и №4. Ежечасно атомная станция сможет использовать более 22 000 кубических метров газа. Максимальная потребность также включает в себя будущее использование для нужд проектируемого энергоблока №5.



Сегодня атомная станция практически не оказывает влияния на окружающую среду. Одним из немногих источников выбросов веществ в атмосферный воздух являются газы от сжигания топлива в котельных. Текущие объемы за последние пять лет в среднем были в три раза ниже установленных природоохранными органами лимитов. Финансирование Госкорпорации "Росатом" позволит сделать атомную станцию ещё экологичней. Благодаря модернизации, количество выбросов снизится на треть.

Внутренняя модернизация котельных сейчас находится на стадии разработки проектной документации. Для технического перевооружения потребуется выполнить устройство систем газоснабжения и вентиляции, конструкций под газовое оборудование и газовые сети, а также привести здание к обновленным требованиям



пожарной безопасности. Перед подачей заявок на получение финансирования были выполнены инженерные изыскания и предпроектные работы по обоснованию инвестиций.

Основное назначение котельных — производства пара на собственные нужды энергоблоков, но также во время останова на плановый ремонт они отвечают за создание комфортных температурных условий для 30 000 жителей города-спутника Заречного.

"В 2025 году мы заключим договоры на разработку проектной документации на строительство газопровода и модернизацию котельных Белоярской АЭС. Строительство начнется в 2027 году, а ввод в эксплуатацию запланирован на конец 2028 года", — отметил директор Белоярской АЭС Иван Сидоров.

**Для справки:** Название компании: *Белоярская атомная станция - филиал АО Концерн Росэнергоатом* Адрес: 624250, Россия, Свердловская область, Заречный, а/я 149, Белоярская АЭС Телефоны: +73437736100; +73437736790 E-Mail: [post@belnpp.ru](mailto:post@belnpp.ru) Web: [https://www.rosenergoatom.ru/stations\\_projects/sayt-belovarskoy-aes](https://www.rosenergoatom.ru/stations_projects/sayt-belovarskoy-aes) Руководитель: *Сидоров Иван Иванович, директор* (Сайт концерна Росэнергоатом 14.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





## Инвестиционные проекты в гидроэнергетике

### После модернизации первого гидроагрегата установленная мощность Нижегородской ГЭС увеличена на 7,5 МВт и составляет 538 МВт (Нижегородская область).

Замена гидроагрегата № 1 была завершена в сентябре 2024 года. Результатами комплексных испытаний подтверждено увеличение мощности гидроагрегата с 65 до 72,5 МВт. Процедура документального подтверждения изменения мощности гидроагрегата завершена.



Гидроагрегат № 1 стал вторым по счету из восьми агрегатов Нижегородской ГЭС, замененным в рамках Программы комплексной модернизации гидроэлектростанций РусГидро. Программа предусматривает поэтапную замену всех гидроагрегатов, в результате чего мощность Нижегородской ГЭС возрастет до 580 МВт.

**Для справки:** Название компании: Нижегородская ГЭС - филиал ПАО РусГидро Адрес: 606520, Россия, Нижегородская область, Заволжье, ул. Привокзальная, 14 Телефоны: +7(83161)79679 Факсы: +7(83161)79680 E-Mail: [og\\_nigges@nigges.rushydro.ru](mailto:og_nigges@nigges.rushydro.ru) Web: [www.nizhges.rushydro.ru](http://www.nizhges.rushydro.ru) Руководитель: Гойзенбанд Александр Аркадьевич, директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 11.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Эн+ завершил модернизацию очередного гидроагрегата Братской ГЭС по программе "Новая энергия" (Иркутская область).

Российский энерго-металлургический холдинг Эн+ (МОЕХ: ENPG), ведущий мировой производитель низкоуглеродного алюминия и возобновляемой электроэнергии, основанный Олегом Дерипаской, завершил комплексную модернизацию оборудования на гидроагрегате №1 Братской ГЭС в рамках масштабной программы модернизации гидроэлектростанций "Новая энергия".



В ходе модернизации гидроагрегата было установлено новое рабочее колесо, проведена замена или ремонт всех основных и вспомогательных узлов. В результате увеличилась надежность работы оборудования, а КПД нового гидроагрегата вырос на 5,5 п. п. — до 96,5%, что позволяет вырабатывать больше электроэнергии, используя сопоставимый объем пропускаемой воды.

Гидроагрегат №1 стал 16-м по счету, который прошел реконструкцию в рамках программы Эн+ "Новая энергия". До 2026 года планируется заменить еще 2 рабочих колеса.

Генеральный директор Эн+ Владимир Колмогоров отметил: "Благодаря программе "Новая энергия" надежность работы наших ГЭС растет, также, как и объем выработки "зеленой" электроэнергии, что позволяет обеспечить растущее энергопотребление. При этом накопленный эффект от модернизации основного оборудования на гидроэлектростанциях уже сопоставим со строительством новой ГЭС мощностью 300-400 МВт. Мы продолжим замену оборудования на ГЭС Эн+ для укрепления энергосистемы региона".

Программа "Новая энергия" — масштабный проект по реконструкции и замене основного оборудования на четырех крупнейших ГЭС Эн+ — Красноярской, Братской, Иркутской и Усть-Илимской. Общие инвестиции в программу составляют порядка 21 млрд рублей.

На Братской гидроэлектростанции "Новая энергия" стартовала в 2007 году. На первых двух этапах на станции была проведена модернизация 12 гидроагрегатов. В 2021 году стартовал очередной этап технического перевооружения ГЭС, в рамках которого до 2026 года на станции будет заменено шесть рабочих колес гидроагрегатов. Таким образом, после реконструкции пройдет замена всех рабочих колес гидроагрегатов Братской ГЭС.

**Для справки:** Название компании: Эн+ ГРУП, МКПАО (En+ Group) Адрес: 121096, Россия, Москва, ул. Василисы Кожиной, 1 Телефоны: +74956427937 Факсы: +7(495)6427938 E-Mail: [info@enplus.ru](mailto:info@enplus.ru); [cs@enplus.ru](mailto:cs@enplus.ru) Web: <https://www.enplusgroup.com/ru> Руководитель: Колмогоров Владимир, генеральный директор; Бернем Кристофер Бэнкрофт, председатель совета директоров (INFOline, ИА (по материалам компании) 13.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### На Черекской ГЭС установили ротор гидроагрегата №1.

На строящейся Черекской малой ГЭС, которую РусГидро возводит в Кабардино-Балкарии, специалисты "Гидроремонт-ВКК" установили ротор первого из трех новых гидроагрегатов.





Новый ротор и статор уже прошли высоковольтные испытания. Идут работы на подпятнике генератора, прокладка трубопроводов системы торможения.

"Ранее наши специалисты выполнили монтаж закладных частей и турбинного оборудования на всех трех агрегатах будущей ГЭС, сейчас идет сборка ротора гидроагрегата №2", — рассказал Андрей Диденко, главный инженер Кубанского филиала АО "Гидроремонт-ВКК".

Черекская малая ГЭС строится на реке Черек (бассейн реки Терек) в Кабардино-Балкарии. Она станет пятой ступенью крупнейшего энергокомплекса региона – Нижне-Черекского каскада.

Специалисты института "Гидропроект" (входит в Группу РусГидро) спроектировали Черекскую МГЭС с минимальным воздействием на окружающую среду. Станция будет работать по деривационной схеме, без плотины и водохранилища, что исключает затопление земель и влияние на водный режим реки.

АО "Гидроремонт-ВКК" существует с 20 марта 2003 года, с 1 июля 2013 года — это единая ремонтно-сервисная компания ПАО "РусГидро".

В составе Гидроремонт-ВКК 13 филиалов и 20 производственных участков непосредственно на гидроэнергетических объектах ПАО "РусГидро". Компания располагает собственными лабораториями неразрушающего и вибрационного контроля, высоковольтных испытаний, водолазной службой.

**Для справки:** Название компании: *Гидроремонт-ВКК, АО* Адрес: *119421, Россия, Москва, ул. Новаторов, 1*  
Телефоны: +7(495)1220555; 84959885209; +74951220555#6333 Факсы: +7(495)9885209 E-Mail:  
[gidroremont@rushydro.ru](mailto:gidroremont@rushydro.ru) Web: [www.hvkk.rushydro.ru](http://www.hvkk.rushydro.ru) Руководитель: *Ханцев Алексей Владимирович, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 12.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Инвестиционные проекты в теплоэнергетике

### Глава Забайкалья: энергодефицит в крае составит 700 МВт к 2029 году.

Принято решение о строительстве новых блоков на Харанорской ГРЭС, отметил Александр Осипов

Дефицит электроэнергии в Забайкальском крае к 2029 году должен составить 700 МВт. Об этом сообщил губернатор региона Александр Осипов в интервью ТАСС.



**ИНТЕР PAO**  
ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИЯ

"Принято решение о строительстве у нас новых блоков на Харанорской ГРЭС, которые дают нам 460 МВт. Строить эту станцию будем со значительным опозданием, она только в 2028 году будет готова. А проекты и потребители, которых она должна запитать и надежно обеспечивать, [для них это время отодвигается только на 2029 год. Но при этом у нас сохранится дефицит к тому времени, он уже будет физически ощущаться еще где-то на 700 МВт]", - сказал Осипов.

Он добавил, что все вопросы энергетического обеспечения экономики и хозяйственной жизни края находятся на постоянном контроле правительства Забайкалья. Энергетическая инфраструктура должна развиваться опережающими темпами, чтобы не ограничивать развитие региона. "Сейчас мы это ограничение имеем, его предвидели, об этом говорили. Сейчас решения принимаются", - пояснил губернатор.

Харанорская ГРЭС является крупнейшей тепловой электростанцией в Восточном Забайкалье и самой мощной станцией Забайкальской энергосистемы. Расположена в поселке Ясногорск Оловянинского района на реке Онон. На станции три действующих энергоблока, их мощность составляет 665 МВт. В августе 2024 года было принято решение о строительстве четвертого и пятого блоков по 230 МВт каждый.

**Для справки:** Название компании: Харанорская ГРЭС - Филиал АО Интер PAO - Электрогенерация Адрес: 674520, Россия, Забайкальский край, Оловянинский р-н, п. Ясногорск Телефоны: +7(30253)45400 Факсы: +7(30253)45402 E-Mail: [secretary\\_hargres@interra.ru](mailto:secretary_hargres@interra.ru) Web: <https://irao-generation.ru> Руководитель: Лебедь Дмитрий Викторович, директор (ТАСС 14.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Второй этап строительства Хабаровской ТЭЦ-4 завершат до конца 2024 года.

В Хабаровске продолжается строительство ТЭЦ-4, которая заместит мощности устаревшей ТЭЦ-1. Инвестиционный проект реализует компания ПАО "РусГидро", строительство ведет АО "УК ГидроОГК", эксплуатировать ее будет АО "Дальневосточная генерирующая компания".



**РусГидро**

В рамках рабочей поездки на объекте побывал и.о. министра энергетики Хабаровского края Герман Тютюков.

"Новая станция позволит не только обеспечить надежное теплоснабжение потребителей, но и создаст возможность подключения к теплу новых микрорайонов. Уже сейчас мы видим, что наши коллеги из РусГидро наверстали отставание, которое случилось из-за беспрецедентного санкционного давления. Сегодня стройка уже идет на опережение", — сказал Герман Тютюков.

До конца 2024 года планируется закончить возведение газового хозяйства и хозяйства резервного топлива, а также запланирован запуск двух водогрейных котлов из шести комплекса теплофикационной установки, которые должны гарантировано обеспечить выдачи тепловой мощности в объеме не менее 360 Гкал/ч (общая тепловая мощность котельной будет составлять 1080 Гкал/ч) и вспомогательного корпуса. На строительство ТЭЦ-4 привлечено более 1000 специалистов со всей страны, задействовано порядка 150 единиц техники.

"Объект очень технологичный, а оборудование здесь только отечественного производства. Электрическая мощность станции составит 410 МВт, а тепловая – 1380 Гкал/час. Она будет современной и экологичней ТЭЦ-1", — сказал директор филиала АО "УК ГидроОГК" "Хабаровский" Евгений Кухтин.

Ввод объекта в эксплуатацию в соответствии с решением Правительства РФ предусмотрен в 2027 году. Строители прикладывают все возможные усилия, чтобы запустить станцию раньше установленного срока.

**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](mailto:office@rushydro.ru) Web: <http://www.rushydro.ru> Руководитель: Хмарин Виктор Викторович, председатель правления – генеральный директор



Для справки: Название компании: *УК ГидроОГК, АО* Адрес: 117393, Россия, Москва, ул. Архитектора Власова, 51  
Телефоны: +7(800)3338000 E-Mail: [office@rushydro.ru](mailto:office@rushydro.ru) Web: [www.mc.rushydro.ru](http://www.mc.rushydro.ru) Руководитель: Карпунин Николай Игоревич, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

## **В Красноярске модернизируют мощности генерации тепла и электричества. "Российская газета". 12 ноября 2024**

Сибирская генерирующая компания (СГК) в этом году отмечает свое пятнадцатилетие. Она вырабатывает четверть электроэнергии в энергосистеме Сибири. Компания работает не только в Сибирском федеральном округе, но и в девяти других регионах, в том числе в Свердловской и Тульской областях. На сегодняшний день СГК - один из крупнейших производителей тепла за Уралом и в России в целом.



В Красноярске, за энергетику которого отвечает СГК, полным ходом идет модернизация генерирующих тепло и электричество мощностей, а также ремонт и обновление всей инфраструктуры теплоснабжения города. Работы ведутся на опережение. Уходящий год показал, что в нашей стране совсем не так все хорошо с тепло- и электроснабжением, как хотелось бы. Прошлой зимой возникли проблемы с теплом во многих регионах России, а летом на юге и востоке страны произошли веерные отключения электроэнергии. В Красноярске есть к тому же проблемы с экологией. Город нередко упоминался в СМИ из-за эффекта "черного неба", в котором чаще всего виновата угольная пыль и выхлопы автотранспорта. Красноярск находится в низине, по которой протекает Енисей, вокруг горы и возвышенности, и эта котловина - идеальное место для скопления вредных выбросов.

Город растет, как и его энергопотребление, а генерирующие мощности и инфраструктура, наоборот, стареют. СГК еще в 2008 году присоединилась к государственной программе договоров о предоставлении мощности (ДПМ-1), целью которой было не допустить дефицита энергии. По условиям программы, компании строили новые генерирующие мощности, а крупные потребители брали на себя обязательство покупать вырабатываемую на них энергию в будущем. Гарантии давало государство. С тех пор в стране обновили 15 процентов мощностей, построили и модернизировали 156 объектов генерации, остановив тем самым надвигающийся энергетический кризис.

В рамках этой программы СГК в 2012 году запустила первый блок Красноярской ТЭЦ-3 - самой современной в регионе. Ее установленная электрическая мощность составляет 208 МВт, а тепловая - 240 Гкал/ч, этого достаточно, чтобы отапливать 240 девятиэтажных домов.

Красноярские ТЭЦ работают на буром угле, который добывают неподалеку, всего в 120-150 километрах от города. Доставляется он по железной дороге. Уголь часто считается грязным топливом, вредящим атмосфере, но с этим серьезно могли бы поспорить китайцы. Современные угольные станции с новейшими системами очистки не вреднее газовых. Кроме того, поскольку уголь в Красноярске местный, он дает экономический эффект - низкие транспортные расходы, занятость населения, развитие региона.

На ТЭЦ-3 применены самые современные экологические технологии - установлены электрофильтры с эффективностью очистки исходящих газов выше 99 процентов. В 2022 году на трубах ТЭЦ-3, как и на трубах остальных двух, были поставлены датчики онлайн-мониторинга, данные с которых появляются на сайте СГК и направляются в непрерывном режиме в министерство экологии Красноярского края.

Сейчас идет строительство второго энергоблока. Он сможет вырабатывать больше тепловой энергии, но меньше электричества. Паропроизводительность котла - 810 тонн в час. Мощность второго блока по выработке электричества - 185 МВт, а тепла - 270 Гкал. Инвестиции СГК в стройку составляют 27,5 миллиарда рублей.

Поставщиком котлов стало российское предприятие "Красный котельщик". Турбины были изготовлены на Уральском турбинном заводе. Запуск второго блока ожидается в начале 2025 года. На нем предусмотрена сухая система шлако- и золоудаления, что позволит более компактно складировать отходы без расширения складских площадей. Кроме того, вместе с новым энергоблоком строится первая в городе градирня. Это башня высотой 88 метров (как 30-этажный дом), в которой циркулирует в замкнутом цикле вода, используемая для охлаждения турбины энергоблока и других механизмов. Благодаря этому сократится забор воды из Енисея, а это тоже напрямую влияет на энергообеспечение города и всего края.

За последние годы уровень воды в реке упал, что сказывается не только на экологии, но и на генерации электроэнергии. На Енисее стоит Красноярская гидроэлектростанция (ГЭС), на которую приходится 30 процентов выработки электроэнергии в регионе. Но из-за обмеления реки выработка периодически снижается, особенно когда долго держится жаркая и засушливая погода. К примеру, в 2012 году Красноярская ГЭС снизила выработку на 22 процента, а в 2023-м - на 29.

Второй энергоблок создаст дополнительные возможности для развития энергосистемы Красноярска. Даст тепловые мощности для быстро растущих районов, а также увеличит выработку электроэнергии в общую систему



энергоснабжения Сибири. Также появится возможность в целях улучшения экологии перераспределить часть нагрузки с Красноярской ТЭЦ-1 на ТЭЦ-3, которая находится за городом.

Следом за ДПМ-1 в России в 2019 году стартовала аналогичная государственная программа ДПМ-2. Но касалась она уже не строительства новых мощностей генерации, а модернизации старых станций. В рамках этой программы СГК начала работы на ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2. Было заменено старое и установлено новое, современное оборудование. На ТЭЦ-2 была модернизирована турбина № 1 мощностью 110 МВт, которая вырабатывает энергию с 1979 года и за этот срок успела наработать 270 тысяч часов. Основные компоненты на замену были также изготовлены на Уральском турбинном заводе, специалисты которого контролировали процесс модернизации турбины.

На ТЭЦ-1 были снесены старые трубы - две по 105 и одна в 120 метров. Вместо них была построена труба высотой в 275 метров и оставлена вторая - 180 метров. Чем выше труба, тем меньше вреда наносит дым, который из нее выходит, хотя теперь, после прохождения всех фильтров очистки, он и абсолютно белый. Также было заменено все старое оборудование - построены новые котлоагрегаты (еще два котла находятся в стадии завершения), поставлены новые мельницы, которые размалывают исходный уголь до пылевидного состояния перед его подачей в топку котла, заменены генераторы, построены паропроводы, заменено электрооборудование. Станцию оснащают эффективными электрофильтрами - подобными тем, что установлены на ТЭЦ-3, со степенью очистки 99,7 процента. Из запланированных 15 уже смонтировано 11. Эффект после ввода всех электрофильтров - снижение объема выбросов станции по твердым частицам на 80 процентов. Модернизация продолжается, работы планируют закончить в 2025 году. Инвестиции СГК в этот проект составили 22 миллиарда рублей.

По словам Сергея Бородулина, директора Красноярской ТЭЦ-1, которая была запущена еще во время Великой Отечественной войны, в 1943 году, сейчас на станции уже нет оборудования прошлого века, установлены новые электрофильтры, модернизация в стадии завершения. На территории ТЭЦ растут яблони, сосны, ели, рябины, дубы, гнездятся птицы. При этом ТЭЦ-1 продолжает работать. От подачи горячей воды со станции зависят около 70 процентов потребителей в Красноярске. Всего в реализации проектов по программе ДПМ-2 в Красноярске занято более тысячи человек.

Вслед за демонтированными низкими трубами ТЭЦ-1 одна за другой перестают дымить малые котельные, многие из которых располагаются прямо в кольце жилых домов. Уже закрыты 35 из 37 запланированных к замещению, а запитанные от них объекты - всего их более тысячи - переведены на мощности ТЭЦ. Эти мероприятия - часть федерального проекта "Чистый воздух", в котором участвует компания. Экологический эффект от закрытия всех котельных превысит 11 тысяч тонн вредных выбросов.

Также в городе полным ходом идет и модернизация теплосетей. С 2020 года, когда СГК дала старт масштабной программе модернизации теплосетевой инфраструктуры, уже обновлено около 200 километров сетей, нынче эта цифра "прирастает" еще на 50 километров. До 2032 года собственные инвестиции СГК в повышение надежности теплоснабжения города составят 18 миллиардов рублей, половина уже вложена.

**Для справки:** Название компании: *Сибирская генерирующая компания, ООО (СГК)* Адрес: 115054, Россия, Москва, ул. Дубининская, 53, стр. 5 Телефоны: +74952588300 Факсы: +7(495)3632781 E-Mail: [office@sibgenco.ru](mailto:office@sibgenco.ru) Web: <https://sibgenco.ru/> Руководитель: Кузнецов Сергей Владимирович, Исполнительный директор; Солженицын Степан Александрович, председатель совета директоров

**Для справки:** Название компании: *Таганрогский котлостроительный завод Красный Котельщик, ПАО (ТКЗ Красный Котельщик)* Адрес: 347928, Россия, Ростовская область, Таганрог, ул. Ленина, 220 Телефоны: +78634313601 Факсы: +7(8634)316301 E-Mail: [postmaster@tkz.su](mailto:postmaster@tkz.su) Web: <http://www.tkz.su/> Руководитель: Клугман Михаил Борисович, генеральный директор

**Для справки:** Название компании: *Уральский турбинный завод, АО (УТЗ)* Адрес: 620091, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Фронтовых Бригад, стр. 18 Телефоны: +73433002109; +73433001348; +73433001419; +73433002660 E-Mail: [mail@utz.ru](mailto:mail@utz.ru) Web: <http://www.utz.ru> Руководитель: Изотин Дмитрий Александрович, генеральный директор; Лифшиц Михаил Валерьевич, председатель Совета директоров (Российская газета 12.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

## **Инвесторы устремились на юг. "Коммерсантъ". 15 ноября 2024**

**Обозначены варианты размещения новых ТЭС в регионе**

Как стало известно "Ъ", "Технопромэкспорт", "Газпром энергохолдинг" и "Интер РАО" стали основными претендентами на строительство 2 ГВт новой генерации на юге России, необходимых для покрытия энергодефицита



**ТЕХНОПРОМЭКСПОРТ**



региона, что летом уже привело к первым за многие годы всеерным отключениям. Правительство рассмотрит три варианта размещения генобъектов, отличающихся объемом возведения мобильных газотурбинных установок (ГТУ). По данным "Ъ", наиболее приоритетным считается строительство ГТУ на 500 МВт и парогазовых энергоблоков на 1,451 ГВт стоимостью 355,5 млрд руб.

"Ъ" стали известны варианты размещения новых ТЭС на юге РФ, которые правкомиссия по развитию электроэнергетики будет отбирать в ручном режиме 18 ноября. Таким образом планируется закрыть дефицит мощности объемом не менее 1,926 ГВт, который прогнозируется в регионе до 2030 года. В схемах фигурируют проекты "Газпром энергохолдинга" (ГЭХ), входящего в "Ростех" "Технопромэкспорта" (ТПЭ) и "Интер РАО". Прежде свои предложения подавал ЛУКОЙЛ (см. "Ъ" от 16 сентября). Ранее были приняты решения по строительству двух энергоблоков по 250 МВт на Таврической и Ударной ТЭС ТПЭ.

Энергосистема юга из-за жары этим летом не выдержала сверхнагрузок, что привело к первым за многие годы полномасштабным всеерным отключениям. В августе правительство решило провести отбор на строительство до 941 МВт новых мощностей в регионе, но он не состоялся. Инвесторы в новую генерацию в РФ окупают вложения за счет оптового энергорынка, который платит надбавку за новую мощность. Единственную заявку летом подал ГЭХ, но из-за превышения предельного CAPEX она была отклонена. После этого Минэнерго предложило назначать генкомпания, ответственные за строительство мощностей на юге.

По материалам правкомиссии, базовая доходность проектов — 14%, удельный CAPEX проектов парогазовых установок (ПГУ; помимо газовой включает паровую турбину) — 215,56–240 тыс. руб. за 1 кВт, ГТУ — 120 тыс. руб. за 1 кВт.

Компоновки, вынесенные на правкомиссию, отличаются объемами строительства мобильных ГТУ.

По данным "Ъ", поставщиком оборудования может стать Объединенная двигателестроительная корпорация (ОДК, входит в "Ростех").

Первый вариант предполагает строительство 2,326 ГВт, из которых 1,95 ГВт — ПГУ. Дополнительно к этим объемам предлагается ввод мобильных ГТУ на 375 МВт — 15 машин по 25 МВт в Краснодарском крае с января 2025 года по январь 2027 года. Общий CAPEX этого варианта — 448,3 млрд руб., следует из материалов к правкомиссии.

Новые ПГУ предлагается возвести на Таврической и Ударной ТЭС ТПЭ, "Интер РАО" предлагает расширить мощность Сочинской ТЭС на 480 МВт, еще 470 МВт хочет построить ГЭХ на новой ТЭС "Кубанская".

Предварительно приоритетным, по данным "Ъ", считается второй вариант, предполагающий увеличение числа мобильных ГТУ до 500 МВт, при этом объем ПГУ снизится до 1,451 ГВт. Стоимость предварительно оценивается в 355,5 млрд руб. Десять ГТУ по 25 МВт планируется установить на Таврической ТЭС к январю 2025 года, еще десять — на Джубгинской ТЭС "Интер РАО" к январю 2026 года. ПГУ предполагается построить также на Таврической, Ударной, Сочинской и Кубанской ТЭС.

Третий вариант — строительство базовой генерации в объеме 1,95 ГВт на тех же ТЭС без мобильных ГТУ, его CAPEX — 403,3 млрд руб.

В Минэнерго "Ъ" сообщили, что считают все три варианта достойными для обсуждения на правкомиссии.

В "Ростехе" "Ъ" подтвердили, что готовы поставить машины мощностью по 25 МВт, "если будет такой заказ". "Мощности ОДК позволяют строить до 30 таких установок в год", — говорят в "Ростехе".

В "Сообществе потребителей энергии" считают, что правительство стремится решить проблему покрытия дефицита на юге буквально "любой ценой". "Выходит, что для получения согласия властей на заоблачные капзатраты и необоснованно высокий уровень доходности достаточно было проигнорировать конкурс в августе", — говорят в организации. Дополнительную тревогу, подчеркивают там, вызывает невыполненное решение майской правкомиссии о разработке методики оценки предельных капзатрат.

Директор Центра исследований в электроэнергетике Сергей Сасим отмечает, что варианты строительства генерации на юге отличаются величиной капзатрат и эксплуатационными издержками. По его оценкам, второй вариант наиболее оптимален по цене, а при предлагаемой структуре генерации эксплуатационные издержки находятся на самом низком уровне — 2,9 млрд руб. в год. Издержки первого и третьего вариантов — около 3,6 млрд руб. в год при более высоком уровне CAPEX, подсчитал эксперт.

**Для справки:** Название компании: *Инжиниринговая компания Технопромэкспорт, ООО (ИК Технопромэкспорт, ООО)* Адрес: 125252, Россия, Москва, ул. Песчаная 3-я, 2А, а/я 92 Телефоны: +7(495)9849800 Факсы: +7(495)6906688 E-Mail: [inform@tpe-ik.ru](mailto:inform@tpe-ik.ru); [gagulaev.am@tpe-ik.ru](mailto:gagulaev.am@tpe-ik.ru) Руководитель: *Давыдов Артур Керопович, генеральный директор*

**Для справки:** Название компании: *Газпром энергохолдинг, ООО* Адрес: 199106, Россия, Санкт-Петербург, Шкиперский проток, дом 12, корпус 2, строение 1 Телефоны: +78126461300; +7(985)2273015 E-Mail: [office@gazenergocom.ru](mailto:office@gazenergocom.ru) Web: <https://energoholding.gazprom.ru> Руководитель: *Федоров Денис Владимирович, генеральный директор*



**Для справки:** Название компании: Интер РАО ЕЭС, ПАО Адрес: 119435, Россия, Москва, ул. Большая Пироговская, 27, стр. 2 Телефоны: +74956648840 Факсы: +7(495)6648841 E-Mail: [office@interrao.ru](mailto:office@interrao.ru) Web: <https://www.interrao.ru> Руководитель: Дрегваль Сергей Георгиевич, генеральный директор

**Для справки:** Название компании: Объединенная двигателестроительная корпорация, АО (ОДК) Адрес: 109147, Россия, Москва, пер. Маяковского, 11 Телефоны: +74952325502; +74995581694 Факсы: +7(495)2326992 E-Mail: [info@uecrus.com](mailto:info@uecrus.com) Web: <https://www.uecrus.com> Руководитель: Грачев Александр Владимирович, генеральный директор (КоммерсантЪ 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Строительство ЛЭП, электрических сетей и подстанций

### "Россети Сибирь" обновили подстанцию 35 кВ "Силинская" в Кемеровском районе.

Кузбасские энергетики провели технические переоснащение крупного питающего центра в Кемеровском муниципальном округе.

Подстанция 35 кВ "Силинская" обеспечивает электроэнергией 7 населенных пунктов и 33 социально значимых учреждения и инфраструктурных объекта. Общая стоимость работ - порядка 80 млн рублей.

В рамках инвестиционной программы энергетики заменили комплектное распределительное устройство наружной установки 10 кВ, смонтировали новые элегазовые выключатели и трансформаторы тока 35 кВ, два шкафа управления, а также выполнили расключение вторичных цепей. Сейчас ведутся пусконаладочные работы.

Модернизация позволит обеспечить надежное электроснабжение в сельских территориях. Это важно на фоне роста потребления электроэнергии.

"Прежнее оборудование отработало свой нормативный срок, по большому счету, оно неремонтопригодно. Продолжать его эксплуатацию - значит подвергать риску потребителей остаться без света и тепла в критической ситуации. Поэтому в условиях сжатого финансирования проводили техническое перевооружение в несколько этапов, сейчас находимся на финишной прямой, чтобы уверенно войти в отопительный сезон. Новое оборудование обеспечит стабильную работу подстанции, а значит – надежное и бесперебойное электроснабжение наших потребителей", – прокомментировал Сергей Тараданов, заместитель директора по техническим вопросам – главный инженер филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго – РЭС".



**Для справки:** Название компании: *Кузбассэнерго – РЭС, филиал Россети Сибирь, ПАО* Адрес: 650099, Россия, Кемеровская область, Кемерово, ул. Н. Островского, 11 Телефоны: +73842454525 Web: <https://www.rosseti-sib.ru/filials/kuzbassenergo-res> Руководитель: *Клейменов Иван Петрович, заместитель генерального директора – директор филиала* (INFOline, ИА (по материалам компании) 08.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### В Анапе построено 23 км линий электропередачи для подключения новых потребителей.

В рамках инвестиционной программы специалисты филиала АО "Электросети Кубани" "Анапаэлектросеть" построили и ввели в эксплуатацию 7 км воздушных и 16 км кабельных линий электропередачи для подключения новых потребителей, также было построено 3 трансформаторные подстанции.

Также для подготовки электросетевого комплекса города к устойчивой работе в осенне-зимний период энергетики провели комплекс плановых ремонтных работ на объектах электроэнергетики. Был проведен капитальный и текущий ремонт на воздушных линиях класса напряжения 0,4 кВ общей протяженностью 82 км. Кроме того, энергетики отремонтировали электрооборудование на 7 подстанциях и распределительных пунктах.

Ежегодный комплекс плановых ремонтных работ позволяет повышать надежность электроснабжения потребителей не только в преддверии предстоящей зимы, но и создает запас прочности на будущий год, в частности, в курортный сезон, когда энергосистема городов Черноморского побережья испытывает существенные нагрузки в период пиковых температур.

**Для справки:** Название компании: *Электросети Кубани, АО (бывшее АО НЭСК-электросети)* Адрес: 350033, Россия, Краснодарский край, Краснодар, пер. Переправный, 13 Телефоны: +78619921100; +78619921087 Факсы: +78619921099 E-Mail: [info@kubels.ru](mailto:info@kubels.ru) Web: <https://www.kubels.ru> Руководитель: *Греков Олег Владимирович, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 11.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### На модернизацию электросетей Республики Алтай выделят 3,9 млрд рублей.

Республика Алтай получит средства федерального бюджета на замену изношенного оборудования и строительство новых ЛЭП, а также подстанций. "Ожидаемый объем средств для нашей республики на ближайшие три года — более 3,9 млрд руб.",— сообщил в своем Telegram-канале глава региона Андрей Турчак.

По его словам, первая часть от этой суммы поступит в 2025 году. В июле этого





года господин Турчак сообщал, что износ электросетевого оборудования региона составляет около 70%. Это приводит к частым перебоям в работе электросистем и соответственно отключениям на территории республики. Как писал "Ъ-Сибирь", в начале 2022 года компания ПАО "Россети Сибирь" сообщала о планах вложить модернизацию и ремонт электросетей Республики Алтай 428 млн руб. Большая часть средств (196 млн руб.) тогда была направлена на техническое перевооружение подстанции "Эликманарская" (110/10кВ) в Чемальском районе.

**Для справки:** Название компании: *Россети Сибирь, ПАО* Адрес: 660021, Россия, Красноярский край, Красноярск, ул. Богграда, 144А Факсы: +73912744125 E-Mail: [info@rosseti-sib.ru](mailto:info@rosseti-sib.ru) Web: <https://rosseti-sib.ru> Руководитель: *Акилин Павел Евгеньевич, генеральный директор* (Коммерсантъ 08.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **"Россети" реализовали крупный проект для повышения надежности электроснабжения востока Приморья (Приморский край).**

"Россети" завершили в Приморье реконструкцию транзитов, связывающих подстанции 220 кВ "К" и "Горелое". В результате повышена надежность электроснабжения более 70 тыс. жителей восточных районов края, а также промышленных предприятий, включая Дальнегорский горно-обогатительный комбинат и перерабатывающий комплекс "Дальполиметалл". Инвестиции составили свыше 1,4 млрд рублей.

Филиал ПАО "Россети" – МЭС Востока для обхода территорий, затапливаемых во время продолжительных дождей и тайфунов, переустроил ЛЭП, создав дополнительные участки общей протяженностью 55 км. Энергетики установили 241 новую опору, смонтировали провод и грозотрос, сцепную арматуру.

Работы проведены преимущественно в сложных условиях горно-лесистой местности. Линии электропередачи пересекают множество уже существующих коммуникаций, что потребовало дополнительных мероприятий.



**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](mailto:vk-hq@fskees.ru) Web: <https://www.rosseti.ru/company/geography-of-activity/affiliates/mes-east/> Руководитель: *Мальцев Алексей Александрович, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 11.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **"Россети Юг" построили в Ростовской области 27 км ЛЭП для электрификации объектов на трассе М-4 "Дон".**

"Россети Юг" в 2024 году построили 27 км воздушных и более километра кабельных линий электропередачи (ЛЭП) напряжением 6/10 кВ для электроснабжения объектов на платных участках автомобильной дороги М-4 "Дон" на территории Ростовской области. Это позволило подключить к электросетевой инфраструктуре более 40 систем освещения и 3 пункта взимания платы за проезд. Суммарная предоставленная мощность превысила 2 МВт.

Работы проводились в северной и северо-восточной частях региона в рамках реконструкции автомобильной трассы. В Чертковском районе энергетики построили 13 ЛЭП (общая протяженность почти 12 км), Миллеровском – 17 ЛЭП (6 км), Тарасовском – 6 линий электропередачи (более 5 км). Самые крупные энергообъекты возведены в Каменском районе. В поселке Глубокий и хуторе Лесной протяженность воздушной и кабельной линий электропередачи для электрификации пункта взимания платы и системы освещения составляет 3,7 км и 1,3 км соответственно.

Светодиодные светильники на федеральной трассе устанавливаются для обеспечения безопасности дорожного движения и комфорта водителей и пассажиров. Оборудование снабжено автоматизированным управлением с интеграцией в действующую в настоящее время систему освещенности М-4. Протяженность автодороги составляет 1 542 км, на ней действуют 15 платных участков.



**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](mailto:office@rosseti-yug.ru) Web: <https://rosseti-yug.ru> Руководитель: *Эбзеев Борис Борисович, председатель правления, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 12.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



### В Туапсе реализованы крупные инвестиционные проекты для повышения надежности электросетей.

Для обеспечения бесперебойной и качественной работы электросетевого комплекса города Туапсе с начала текущего года специалисты филиала АО "Электросети Кубани" "Туапсеэлектросеть" выполнили комплекс мероприятий по ремонту и техническому обслуживанию объектов электроэнергетики. Было отремонтировано 95 км воздушных и кабельных линий электропередачи и 35 трансформаторных подстанций.

Также для устранения нарастающих дефектов и предотвращения выхода из строя оборудования энергетики произвели внеплановый ремонт на 127 подстанциях.

С начала текущего года филиалом были реализованы крупные инвестиционные объекты и объекты, выполненные в рамках технологического присоединения потребителей. Для перераспределения нагрузки и обеспечения качественным электроснабжением потребителей города Туапсе, в числе которых социально значимые объекты района Кадош: котельная, насосная, газовая станция и объекты для обеспечения связи. Для повышения надежности энергоснабжения центральной части города завершается строительство новой фидерной линии 6 кВ ТТ-17 от питающего центра ПС 110/6 "Туапсе-Тяговая". Полностью реконструирована силовая кабельная линия 6 кВ от ТП-24 до ТП-129 протяженностью 0,7 км по ул. Солнечная, питающая бытовых потребителей.

На территории Красно-Полянского электросетевого участка, в горной, труднодоступной местности, выполнен ремонт силового кабеля 10 кВ методом горизонтального направленного бурения (переход под железной дорогой, соединяющей объекты курорта и переход через реку Мзымта).

Кроме того, для подключения новых потребителей и развития электросетевого комплекса филиала в течение года было построено 3 трансформаторные подстанции: две в городе Туапсе и одна в поселке Небуг, а также 6,5 км линий электропередачи.

Также выполнен капитальный ремонт 11 зданий трансформаторных подстанций.

**Для справки:** Название компании: *Электросети Кубани, АО (бывшее АО НЭСК-электросети)* Адрес: 350033, Россия, Краснодарский край, Краснодар, пер. Переправный, 13 Телефоны: +78619921100; +78619921087 Факсы: +78619921099 E-Mail: [info@kubels.ru](mailto:info@kubels.ru) Web: <https://www.kubels.ru> Руководитель: Греков Олег Владимирович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 13.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Важные ЛЭП реконструировали в Приморье.

Специалисты Россетей завершили реконструкцию линий электропередачи, связывающих крупные подстанции в Приморском крае. Это повысит надежность электроснабжения для более чем 70 тысяч жителей.

Энергетики филиала ПАО "Россети" – МЭС Востока провели переустройство ЛЭП, построили дополнительные участки общей протяженностью 55 километров. Всего установлены 241 опора, смонтированы новый провод и грозотрос, сцепная арматура. Многие элементы энергоинфраструктуры были повреждены обрушившимися на регион в прошлые годы тайфунами. Таким образом, завершена реконструкция электротранзитов, связывающих подстанции 220 кВ "К" и "Горелое".

В результате повышена надежность электроснабжения потребителей районов востока региона с населением более 70 тысяч человек, а также промышленных предприятий, включая Дальнегорский горно-обогатительный комбинат и перерабатывающий комплекс "Дальполиметалл".

"Работы проводились преимущественно в сложных географических условиях лесистой и гористой местности. Линии электропередачи пересекают множество уже существующих коммуникаций, что потребовало дополнительных мероприятий. Общий объем инвестиции составил более 1,4 миллиарда рублей", – рассказали в руководстве Россетей.

Как отметили в минэнерго Приморского края, реконструкция инфраструктуры проведена для предотвращения возникновения нештатных ситуаций, обеспечения жителей, социально значимых объектов бесперебойным и качественным электроснабжением, в том числе в периоды паводков.

"Это большая и важная работа, во многом даже уникальная, проделанная энергетиками Россетей. Сложные участки, большая общая протяженность, но несмотря на данные факторы – реконструкция завершена, что положительным образом скажется на энергокомплексе региона", – подчеркнула и.о. министра Елена Шиш.

**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](mailto:vk-hq@fskees.ru) Web: <https://www.rosseti.ru/company/geography-of-activity/affiliates/mes-east/> Руководитель: Мальцев Алексей Александрович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Приморского края) 13.11.24)



[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Подмосковные энергетики построили и реконструировали более 200 км ЛЭП.**

Специалисты "Мособлэнерго" с начала 2024 года построили и реконструировали 203,79 км воздушных и кабельных линий в ходе реализации проектов инвестиционной программы, сообщает пресс-служба Министерства энергетики Подмосковья.



"Также в Московской области ввели в эксплуатацию

154,45 МВА дополнительной трансформаторной мощности благодаря строительству новых электроустановок и увеличению мощности действующих подстанций", - говорится в сообщении.

Инвестиционная программа реализуется в целях развития электросетевого комплекса Московской области для обеспечения качественного и надежного электроснабжения всех ее потребителей. Так, в квартале Кирилловка Химок реконструировано 475 м воздушной линии ВЛ-0,4 кВ с заменой опор и монтажом самонесущего изолированного провода для повышения надежности электроснабжения частного сектора.

В поселке Нахабино Красногорска для улучшения электроснабжения 500 потребителей частного сектора, расположенных на улицах Лагерной, Дачной, Набережной, Заречной, Поселковой и Южной, построена кабельно-воздушная линия 6 кВ протяженностью один километр от КТП-121. В данной подстанции заменили силовой трансформатор 630 кВА на 1000 кВА и установили выключатели нагрузки пружинного типа и распределительный шкаф низкого напряжения ШРНН-0,4 кВ.

Благодаря реконструкции и вводу в эксплуатацию новых подстанций и сетей повышается надежность работы всего электросетевого комплекса региона, а также создаются условия для технологического присоединения новых потребителей.

Мероприятия по инвестиционным проектам находятся на контроле министерства энергетики Московской области и выполняются в установленные программой сроки.

Всего в 2024 году "Мособлэнерго" в рамках инвестиционной программы планирует построить и реконструировать на территории Московской области 301,21 км воздушных и кабельных линий электропередачи, а также ввести свыше 162,468 МВА дополнительной трансформаторной мощности.

Министерство энергетики, функционирующее в Московской области, реализует программу повышения надежности электроснабжения потребителей. Работы по данной программе в 2024 году затронут 33 городских округа. В нее вошел 381 электрообъект строительства, ремонта и реконструкции. Всего запланировано заменить 658 опор и 97 км проводов линий электропередачи, реконструировать 24,6 ЛЭП 0,4/6/10 кВ и построить почти 50 км ЛЭП.

**Для справки:** Название компании: *Мособлэнерго, АО* Адрес: 143421, Россия, Московская область, Красногорский р-н, 26 км автодороги «Балтия», Бизнес Центр «Рига-Ленд», строение Б3 Телефоны: +74957803962; +74957803961 E-Mail: [mail@mosoblenergo.ru](mailto:mail@mosoblenergo.ru) Web: <http://www.mosoblenergo.ru> Руководитель: *Бойко Владимир Александрович, генеральный директор* (Интернет-портал Правительства Московской области 14.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Введена в эксплуатацию новая подстанция 35 кВ "Бегичево" в г.о. Чехов.**

14 ноября 2024 года в г.о. Чехов введена в работу новая подстанция 35 кВ "Бегичево". Команду на запуск объекта дал генеральный директор компании "Россети Московский регион" Александр Пятигор в присутствии вице-губернатора Московской области Евгения Хромушина, который посетил современный питающий центр в рамках рабочей поездки. Ввод подстанции в работу позволил повысить качество и надежность электроснабжения более 25 000 потребителей г.о. Чехов.



Строительство объекта велось энергетиками "Россети Московский регион" в сжатые сроки в рамках реализации Программы повышения качества и надежности электроснабжения потребителей г.о. Чехов. Ввод нового питающего центра суммарной мощностью 12,6 МВА позволил разгрузить подстанцию 35 кВ "Елохово", обеспечить резервирование существующих потребителей, а также создать возможности для подключения к сетям энергокомпании новых абонентов. Строительство нового энергообъекта – это стимул к социально-экономическому развитию территории, появлению новых производств и строительству современного жилья в округе.

Кроме того, подстанция "Бегичево" включена в транзит электроэнергии между подстанциями 35 кВ "Егоровка" в г.о. Серпухов и 110 кВ "Мишуково" в Наро-Фоминском г.о., что положительно влияет на надежность ее работы.



На территории подстанции установлены два трансформатора по 6,3 МВА, возведено открытое распределительное устройство 35 кВ, построено здание закрытого распределительного устройства 6 кВ, совмещенного с общеподстанционным пунктом управления. Все электрооборудование отечественного производства.

В рамках осмотра питающего центра Александр Пятигор рассказал Евгению Хромушину об общих итогах реализации компанией Программы повышения качества и надежности электроснабжения потребителей в г.о. Чехов.

"Для нас было важно войти в осенне-зимний период с максимально подготовленным электросетевым комплексом к работе в условиях низких температур и повышенных нагрузок, особенно в Чехове. Здесь специалисты компании провели большую работу по обновлению электрооборудования: реконструированы 82 трансформаторные подстанции, 63 км линий электропередачи, установлены 5 пунктов автоматического регулирования напряжения, заменены 10 трансформаторов, введена в работу мобильная подстанция 35 кВ "Фруктовая". Работы по повышению надежности и качества электроснабжения в округе продолжаются", - подчеркнул Александр Пятигор.

Евгений Хромушин, приветствуя гостей, отметил: "Сегодня ввели в эксплуатацию новый питающий центр в Чехове - подстанцию "Бегичево" мощностью 35 кВ. Это важная часть масштабной совместной программы Правительства Московской области и компании Россети Московский регион, которая у нас в регионе является системообразующей территориальной сетевой организацией, по повышению надёжности электроснабжения жителей Подмосковья. Благодаря запуску этой подстанции более 25 тысяч потребителей округа Чехов получают качественный и стабильный энергоресурс. Этот объект также имеет значительный социально-экономический эффект как для округа, так и для региона в целом, так как позволит подключить больше новых абонентов и будет способствовать дальнейшему развитию бизнеса и инфраструктуры. У нас в планах в ближайшее время построить еще несколько больших питающих центров, в т.ч., еще один в г.о. Чехове, а также в Домодедово, Раменском, Дубне и Одинцовском округах, все они будут обслуживать те населенные пункты, где имеется наибольшее количество жалоб от жителей на сбои в электроснабжении".

**Для справки:** Название компании: *Россети Московский регион, ПАО* Адрес: 115114, Россия, Москва, 2-ой Павелецкий проезд, 3, стр. 2 Телефоны: +74956624070; +7(495)3634070 Факсы: +7(499)9510650 E-Mail: [client@rossetimr.ru](mailto:client@rossetimr.ru) Web: <https://rossetimr.ru> Руководитель: Пятигор Александр, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 14.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **На реконструкцию подстанции "Центр" в Набережных Челнах в Татарстане выделят 415 млн рублей.**

В Татарстане на реконструкцию маслонаполненных кабелей подстанции "Центр" направят более 415 млн руб. в рамках инвестиционной программы. Объект находится в Набережных Челнах. Информация об этом появилась в тендере на сайте госзакупок.



Работы пройдут в пять этапов: корректировка проекта (февраль–июнь 2025 года), экспертиза (июль–август 2025 года), разрешение на строительство (август 2025 года), реконструкция (апрель–октябрь 2025 года), сдача объекта (октябрь 2025 года – январь 2026 года).

Заказчиком выступает "Сетевая компания". Все работы должны завершить до января 2026 года.

**Для справки:** Название компании: *Сетевая компания, АО* Адрес: 420094, Россия, Республика Татарстан, Казань, ул. Бондаренко, 3 Телефоны: +78432918559 Факсы: +7(843)2918569 E-Mail: [office@gridcom-rt.ru](mailto:office@gridcom-rt.ru) Web: <http://gridcom-rt.ru> Руководитель: Фардиев Ильшат Шаехович, генеральный директор (Коммерсантъ 15.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **"Россети" инвестируют более 9 млрд рублей в проект повышения надежности сетей, питающих Кавказские Минеральные Воды.**

Началась реконструкция магистральной линии электропередачи 330 кВ "ГЭС-2 – Машук" в Ставропольском крае. Общий объем инвестиций составит более 9 млрд рублей. Проект позволит повысить надежность электроснабжения района Кавказских Минеральных Вод, а также перетоков вырабатываемой в регионе электроэнергии в республики Северного Кавказа.



В результате работ фактически появится новая линия электропередачи, которая пройдет по оптимизированному маршруту. Энергетики филиала ПАО "Россети" – МЭС Юга установят 298 решетчатых металлических и железобетонных опор нового образца, которые являются более надежными. При реконструкции будут применяться отечественные материалы и оборудование, включая сталеалюминиевый провод, грозозащитный трос и стеклянные изоляторы.



Кроме того, на ЛЭП внедрят автоматизированную систему контроля гололедной нагрузки. ЛЭП "ГЭС-2 – Машук" находится в эксплуатации с 1960 года.

**Для справки:** Название компании: *Магистральные электрические сети Юга (МЭС Юга) - филиал ПАО Россети*  
Адрес: 357431, Россия, Ставропольский край, Железноводск, пос. Иноземцево, пер. Дарницкий, 2  
Телефоны: +78793343611; +78793369959  
E-Mail: [org@fskees.ru](mailto:org@fskees.ru) Web: <https://www.rosseti.ru/company/geography-of-activity/affiliates/mes-south/>  
Руководитель: *Солод Александр Викторович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 14.11.24)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Инвестиционные проекты в ВИЭ

### АРВЭ подготовила информационный обзор рынка ВИЭ по итогам 3 квартала 2024 года.

В 3-м квартале 2024 года на оптовом рынке изменений не произошло, а на розничных рынках были введены в эксплуатацию пять солнечных электростанций: Ачхой-Мартановская СЭС в Чеченской Республике, установленной мощностью 9,2 МВт и СЭС Тополиное, СЭС Саньяхта, СЭС Дабан и СЭС Урицкое в Республике Саха (Якутия), общей установленной мощностью 0,52 МВт. По состоянию на 01.10.2024 совокупная установленная мощность ВИЭ-генерации в энергосистеме РФ достигла 6,19 ГВт, в том числе 4 380 МВт – мощность объектов ВИЭ, построенных в рамках ДПМ ВИЭ.

За 3-й квартал 2024 года выработка электроэнергии объектами ДПМ ВИЭ составила 2 584 млн кВт·ч, что на 31% больше, чем в 3 квартале 2023 г., а накопленным итогом за первые 9 месяцев 2024 года – 7 280 млн кВт·ч, что соответствует 0,85% в потреблении электроэнергии в ЕЭС России. При этом объем выработки электроэнергии всеми объектами ВИЭ-генерации в России на 01.10.2024 составил 11,0 млрд кВт·ч.

В отчете традиционно отражены ключевые изменения в законодательстве РФ, принятые в 3 квартале, в частности: в соответствии с постановлением Правительства РФ от 07.09.2024 № 1227 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г № 442" для участников розничных конкурсных отборов инвестпроектов по строительству ВИЭ-генерации введены требования по предоставлению банковских гарантий. Ранее необходимость предоставления финансового обеспечения в рамках конкурсных отборов ВИЭ-генерации была предусмотрена только на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

В отчете приведены карты распределения выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС и их доли в общем объеме выработки электроэнергии в России и других зарубежных странах по итогам первых семи месяцев 2024 года. Дополнительно указаны крупнейшие солнечные и ветровые парки мира.

Подробнее можно прочитать в отчете: Информационный обзор рынка ВИЭ в России (июль – сентябрь 2024 г.)



**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](mailto:info@rreda.org) Web: <https://rreda.ru> Руководитель: Жихарев Алексей Борисович, директор (EenergyMedia 12.11.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Ветер встанет на Востоке. "Коммерсантъ". 15 ноября 2024

#### Правительство разыгрывает генерацию в ДФО на двух отборах

Правительство определилось с объемом новой генерации на Дальнем Востоке, необходимой для решения проблемы сложившегося там энергодефицита. По данным "Ъ", власти хотят провести два отбора проектов новой генерации: квота для ТЭС может составить 678 МВт и для ветряных и солнечных (ВЭС и СЭС) электростанций — 1,7 ГВт.

Минэнерго также предлагает правительству обсудить увеличение объема поддержки зеленой генерации.

Для покрытия энергодефицита на Дальнем Востоке правительство предлагает провести два отдельных конкурса на конкурентном отборе мощности новой генерации (КОМ НГ) — для проектов ТЭС и генерации на возобновляемых источниках энергии (ВИЭ). Это следует из материалов к правкомиссии по развитию электроэнергетики, которая пройдет 18 ноября. Минэнерго должно представить предложения по проведению отборов до 1 апреля 2025 года (о других предложениях см. материал "Инвесторы устремились на юг").

По оценкам "Системного оператора" (СО, диспетчер энергосистемы), квота по строительству "гарантированной генерации" в энергосистеме Востока может составить не менее 678 МВт, остальной дефицит можно закрыть с помощью ВЭС и СЭС в объеме до 1,7 ГВт с датой начала поставки до 2028 года.

Предлагаемые регионы для строительства ВИЭ-генерации — Хабаровский край, Амурская область и Еврейская АО. Ранее на открытый конкурс по наименьшей цене стройки предлагалось выставить проекты ТЭС на 587 МВт (см. "Ъ" от 6 мая). В материалах правкомиссии также упоминается, что Минэнерго должно дать предложения по увеличению объема поддержки ВИЭ-генерации. В Минэнерго дополнительных комментариев не предоставили.

Механизм КОМ НГ был запущен для точечного закрытия дефицитов в энергосистеме. Параметры для каждого отбора утверждает правительство. Инвестор, победивший в отборе, окупает вложения за счет оптового энергорынка, который платит надбавку за мощность новых объектов.





В РФ инвесторы строят объекты ВИЭ по программе поддержки зеленой генерации и получают повышенные платежи энергорынка по договорам поставки мощности (ДПМ) в течение 15 лет. Действующая программа поддержки ВИЭ-генерации рассчитана до 2035 года.

Директор Ассоциации развития возобновляемой энергетики (АРВЭ, объединяет инвесторов в ВИЭ) Алексей Жихарев полагает, что технологически нейтральный КОМ НГ с конкуренцией по одноставочной цене на электроэнергию станет хорошим инструментом для привлечения инвестиций и выбора оптимальных с точки зрения общесистемных затрат решений. "В перспективе такой подход может стать основным для развития энергосистемы", — говорит он.

Учитывая, что солнечная и ветровая электроэнергия стала вдвое дешевле угольной, увеличение квоты для ВИЭ-генерации, по его мнению, — максимально экономически эффективное решение.

"Участники рынка ориентируются на дополнительную возможность для инвестиций в проекты в энергодефицитных районах в совокупности не менее 3 ГВт в перспективе до 2030 года за счет ДПМ ВИЭ и КОМ НГ", — резюмирует он.

По оценкам Центра исследований в электроэнергетике НИУ ВШЭ, расчеты удельной дисконтированной стоимости производства электрической энергии (LCOE) для ВИЭ-генерации на Дальнем Востоке формируются на довольно низком уровне: около 5,9 руб. за кВт•ч для ВЭС, 6,9 руб. за кВт•ч — для СЭС. Ниже LCOE только у АЭС.

**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](mailto:secr@so-ups.ru) Web: <http://so-ups.ru> Руководитель: *Опадчий Федор Юрьевич, председатель правления*

**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](mailto:info@rreda.org) Web: <https://rreda.ru> Руководитель: *Жихарев Алексей Борисович, директор (Коммерсантъ 15.11.24)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)