

ОТРАСЛЕВОЙ ОБЗОР

250 КРУПНЕЙШИХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РФ

Проекты 2026-2029 годов

- Инвестиционные проекты в атомной энергетике, тепловой энергетике, гидроэнергетике, возобновляемой энергетике и электросетевом комплексе
- Планы компаний по строительству новых и модернизации действующих крупнейших объектов электроэнергетики РФ

Агентство INFOLine занимается разработкой и реализацией информационных и аналитических продуктов, консультированием и поддержкой деловых форумов и мероприятий в сфере строительства и инвестиций, ритейла и потребительского рынка, топливно-энергетического комплекса, транспорта, машиностроения и др. На постоянной основе мы оказываем поддержку более 3000 компаний России и мира. В соответствии с правилами ассоциации ESOMAR все продукты агентства INFOLine сертифицируются по общеевропейским стандартам.

Содержание выпуска

Содержание выпуска	2
Об Обзоре	3
Инвестиционные проекты в тепловой энергетике	5
<i>Костромская область: "Интер РАО-Электрогенерация", АО: Костромская ГРЭС (реконструкция)</i>	5
<i>Краснодарский край: "ВО Технопромэкспорт", ООО: ТЭС "Ударная" (строительство)</i>	7
<i>Республика Саха-Якутия: "Интер РАО ЕЭС", ПАО: Новоленская ТЭС (строительство)</i>	11
Инвестиционные проекты в гидроэнергетике	14
<i>Амурская область: "РусГидро", ПАО: Нижне-Зейская ГЭС (строительство)</i>	14
Инвестиционные проекты в атомной энергетике	15
<i>Курская область: "Концерн Росэнергоатом", АО: Курская АЭС-2, энергоблоки №3 и №4 (строительство)</i>	15
<i>Ленинградская область: "Концерн Росэнергоатом", АО: Ленинградская АЭС-2, энергоблоки №3 и №4 (строительство)</i>	16
Инвестиционные проекты в альтернативной энергетике	19
<i>Амурская область: Группа компаний "Хевел": Смирновская СЭС (строительство)</i>	19
<i>Еврейская АО: Группа компаний "Хевел": Дежневская СЭС (строительство)</i>	20
Инвестиционные проекты в электросетевом комплексе	21
<i>Сахалинская область: "Сахалинэнерго", ПАО: ЛЭП "Сахалинская ГРЭС-2 – Углезаводская" (реконструкция)</i>	21
<i>Краснодарский край: "Россети", ПАО: энергокольцо 500 кВ в Сочинском районе (строительство)</i>	21
Приложение. Контактная информация компаний, упомянутых в выпуске	23
Приложение 2. Информационные продукты INFOLine	27

Об Обзоре

Цели Обзора: предоставление актуальной информации о крупнейших реализуемых проектах строительства и реконструкции объектов тепловой, атомной и гидро-генерации, источников возобновляемой энергии и объектов электросетевого комплекса РФ; анализ данных для поиска новых направлений развития и анализа инвестиционной деятельности крупнейших компаний; удобно структурированное описание инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников реализации проекта (заказчика, инвестора, застройщика, подрядчика, проектировщика, поставщиков оборудования и других участников проекта)

Направления использования результатов исследования: поиск клиентов и партнеров, подготовка к переговорам, бенчмаркинг, анализ конкурентов, маркетинговое и стратегическое планирование

Временные рамки исследования: 2026 год и планы до 2029 года

Сроки проведения исследования: II квартал 2026 года

Формат предоставления: PDF, MS Excel

Ключевые параметры рынка:

Согласно "[Схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годы](#)" (СиПР ЭЭС), разработанной АО "СО ЕЭС", прогнозируется ввод в эксплуатацию генерирующего оборудования общим объемом **21,9 ГВт**, в том числе ТЭС – **9,74 ГВт** (из них **7,44 ГВт** на газе, **2,03 ГВт** на угле и **265 МВт** на прочих видах топлива), АЭС – **5,05 ГВт** ГЭС и ГАЭС – **1,02 ГВт**, ВИЭ – **5,82 ГВт**.

Реализация запланированных мероприятий по развитию генерирующих мощностей и электрических сетей позволит обеспечить надежное функционирование энергосистем с учетом прогнозируемого роста потребления электрической энергии и мощности. Совокупный объем инвестиций для реализации мероприятий, предусмотренных схемой и программой, в прогнозных ценах составляет **7,299 трлн руб.**

Основным направлением развития **тепловых электростанций** является проведение модернизации существующего генерирующего оборудования, в том числе с использованием паросилового цикла и газотурбинных установок большой мощности отечественного производства. Вместе с этим реализуется строительство новых генерирующих мощностей с применением локализованных технологий. В рамках государственной программы по развитию **тепловой электроэнергетики Дальнего Востока** ПАО «РусГидро» ведет работы по строительству **Хабаровской ТЭЦ-4, Артемовской ТЭЦ-2** и второй очереди **Якутской ГРЭС-2**, расширению **Нерюнгринской ГРЭС** и **Партизанской ГРЭС**, реконструкции **Владивостокской ТЭЦ-2**.

Основным направлением Госкорпорации Росатом в развитии **атомных электростанций** является строительство энергоблоков с реакторами нового типа **ВВЭР-ТОИ** для замены энергоблоков серии **РБМК-1000 на Курской АЭС** и строительство **Смоленской АЭС-2** по проекту ВВЭР.

К 2035 г. по оптимистичному сценарию, который предусматривает снижение затрат и улучшение инвестиционного климата, установленная мощность ВИЭ в России может достигнуть **17 ГВт** с долей выработки электроэнергии из ВИЭ порядка **3-4%**.

Инвестиционная программа Группы «Россети» на период 2024-2028 гг. подразумевает финансирование в размере **1,23 трлн руб.** За указанный период предполагается ввод **31,5 ГВт трансформаторной мощности** и **78,9 тыс. км ЛЭП**. Крупнейшим проектом компании является строительство объектов электроснабжения для **второго этапа Восточного полигона железных дорог**. Общий объем инвестиций в проект оценивается в **260 млрд руб.** Утвержденная инвестпрограмма компании на 2026 г. составляет **857 млрд руб.**

В ответ на потребность рынка в свежей и актуальной информации о крупнейших инвестиционных проектах, реализуемых в электроэнергетике РФ, информационно-аналитическое агентство INFOLine предлагает Отраслевой обзор "**250 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ. Проекты 2026-2029 годов**".

В рамках составления Обзора специалистами INFOLine проанализированы инвестиционные планы компаний энергетического сектора, разрешения местных властей на строительство, тендерная документация, официальные программы развития электроэнергетических систем РФ. Были исследованы инвестиционные проекты строительства и модернизации ТЭС, ТЭЦ, ГРЭС, АЭС, ГЭС, ВИЭ, ЛЭП и ПС реализация которых ведется в 2026-2029 гг.

В описании каждого объекта содержится:

- указание назначения объекта;
- его местоположение;
- текущая стадия строительства;
- срок начала и завершения работ;
- объем инвестиций;
- контактная информация всех участников строительства (заказчика, инвестора, застройщика, генерального подрядчика, проектировщика, поставщиков оборудования и других участников проекта).

Благодаря этой информации, **Обзор** становится **ПОЛНОСТЬЮ ГОТОВЫМ** инструментом для поиска новых клиентов и партнеров.

Методы исследования и источники информации:

Исследование подготовлено на базе **ежедневных и еженедельных мониторингов:**

- [Тематические новости: "Электроэнергетика РФ"](#)
- [Тематические новости: "Альтернативная энергетика РФ и мира"](#)
- [Тематические новости "Теплоснабжение и водоснабжение РФ"](#)
- [Тематические новости "Объекты инвестиций и строительства РФ"](#)

а также **ежемесячного Обзора:**

- ["Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ"](#)

Информация была подготовлена на основе совокупности источников:

- интервьюирование компаний-участников проектов для выявления дополнительной информации и подтверждение фактической реализации проектов в настоящий момент;
- мониторинг состояния строительной отрасли, реализации инвестиционных проектов в строительстве, ввода нежилых объектов, динамики процессов с использованием статистической информации;
- данные крупнейших строительных компаний (инвестиционные меморандумы, материалы сайтов, пресс- релизы);
- мониторинг более 5 000 СМИ, и выявление ключевых событий на региональных строительных рынках;
- мониторинг государственных и коммерческих тендеров на строительные работы и поставки оборудования и строительных материалов;
- мониторинг распределения ресурсного обеспечения по реализации целевых государственных программ.

Инвестиционные проекты в тепловой энергетике

Костромская область: "Интер РАО-Электрогенерация", АО: Костромская ГРЭС (реконструкция).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

I квартал 2021 года

Срок окончания строительства:

2029 год

Объем инвестиций:

88000 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Костромская область, Волгореченск (57.459577, 41.174553)

Описание проекта:

Костромская ГРЭС - тепловая электростанция, расположенная на правом берегу Волги в городе Волгореченске Костромской области. Установленная мощность объекта - 3720 МВт. Основное топливо ГРЭС - природный газ.

Проект реконструкции Костромской ГРЭС был ранее включен в перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на 2022-2024 годы, а также в СИПР на 2024-2029 гг.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2020 год

В феврале 2020 года Правительство РФ утвердило проект реконструкции Костромской ГРЭС в рамках программы модернизации ТЭС со сроком ввода в 2025 году. В рамках проекта планируется заменить цилиндр высокого давления с заменой/модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины стационарный номер БЛЗТГ 3 и БЛ5ТГ5 с увеличением установленной мощности с 300 МВт до 330 МВт каждой. На блоке №3 также будет произведена замена генератора, блоке №5 - ротора генератора. Дата начала поставки мощности - февраль 2025 года. Срок выполнения работ - 12 месяцев. Стоимость работ для БЛЗ - 1856 млн. рублей, для БЛ5 - 1504 млн. рублей.

В августе 2020 года ПАО "Интер РАО" и администрация Костромской области подписали соглашение о сотрудничестве по реализации инвестиционного проекта по модернизации ГРЭС стоимостью 88 млрд. рублей.

Был заключен договор на поставку оборудования паровых турбин типа К-300-240-1 для модернизации энергоблоков №№ 2,4,7,8.

2021 год

В январе 2021 года произведена замена КПП ВД и КПП ГД 2-ой ступени с подвесной системой котла ТГМП-314.

В I квартале был заключен договор на поставку оборудования для модернизации паровых турбин К-300-240-1 (ЦВД, ЦСД, ЦНД (проточная часть)) энергоблоков №№ 3,5 для Костромской ГРЭС (ЭБ№3,5).

В феврале 2021 года была утверждена программа модернизации генерирующих объектов ТЭС со сроком ввода в 2026 году, в рамках которой будет проведена модернизация энергоблока №6 Костромской ГРЭС. Проект включает комплексную замену конденсационной паровой турбины стационарный номер БЛ6ТГ6 с увеличением установленной мощности до 330 МВт. Дата начала поставки мощности - декабрь 2026 года. Стоимость работ - 2212 млн. рублей.

В июле 2021 года ООО "Энергия ОМ" получило положительное заключение на проектную документацию по строительству резервной ветки газопровода-отвода. Стоимость полного комплекса работ под ключ (проектные, строительно-монтажные и пусконаладочные работы) составит 5290 млн. рублей. Дата окончания исполнения договора - декабрь 2024 года. Эта нитка позволит станции отказаться от использования мазута в качестве резервного топлива.

В августе 2021 года Главгосэкспертиза России выдала положительное заключение проектной документации на строительство газопровода резервного газоснабжения Костромской ГРЭС. После того, как газопровод резервного газоснабжения предприятия будет построен, Костромская ГРЭС сможет закрыть и рекультивировать самое большое в Европе мазутное хозяйство.

В октябре 2021 года на ГРЭС началось возведение газопровода высокого давления, который позволит полностью отказаться от использования мазута в качестве резервного топлива.

В декабре 2021 года был введен в эксплуатацию модернизированный энергоблок №8. Было установлено новое оборудование - цилиндры высокого и среднего давления с проточной частью и роторами, система парораспределения, а также выполнена замена электродвигателей дутьевых вентиляторов котла. В общей сложности смонтирована 471 тона оборудования, произведена замена 69 тонн вспомогательных трубопроводов. В новой турбине использованы реактивные ступени, что наряду с повышением паропроизводительности котла с 950 до 990 тонн пара в час, позволило увеличить мощность энергоблока с 300 до 330 МВт, снижены удельные расходы топлива с 314 г/кВт*ч до 302 г/кВт*ч.



В результате проведенных работ парковый ресурс турбины продлен на 220 тысяч часов.

2022 год

В мае 2022 года АО "Интер РАО-Электрогенерация" и администрация Костромская область заключили инвестиционное соглашение о реализации проекта "Модернизация энергоблоков №4 и №7 Костромской ГРЭС". Задачей модернизации турбоагрегатов является продление паркового ресурса генерирующего оборудования, обеспечение надёжной и безаварийной работы энергоблоков, увеличение их мощности до 330 МВт и улучшение технико-экономических показателей.

В июле 2022 года Костромская ГРЭС ввела в эксплуатацию модернизированный энергоблок 330 МВт со стационарным №4. Стоимость работ составила 1468 млн. рублей.

В качестве основных работ была проведена замена цилиндра высокого давления, цилиндра среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара, замена трубопроводов острого пара, питательной воды и промперегрева. Был заменен силовой трансформатор мощностью 400 МВА.

Проект модернизации предусматривает улучшение показателей экономической эффективности энергоблока №4. После модернизации энергоблока №4 значительно снизился удельный расход условного топлива на производство электроэнергии.

На блоке №2 планируется осуществить комплексную замену конденсационной паровой турбины, установленной мощностью 300 МВт на конденсационную паровую турбину с увеличением установленной мощности до 330 МВт. Предусмотрена также замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины БЛ2ТГ2.

Дата начала поставки мощности - март 2023 года. Стоимость работ - 1986 млн. рублей.

На блоке №7 предусмотрена замена цилиндра высокого давления с заменой или модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ7ТГ7. Дата начала поставки мощности - сентябрь 2023 года. Стоимость работ - 1382 млн. рублей.

В ходе модернизации мощность каждого блока будет увеличена на 30 МВт.

2023 год

В марте 2023 года энергоблок №7 был остановлен для проведения модернизации оборудования. В перечень основных работ входит замена цилиндров высокого и среднего давления. Началась поставка оборудования для модернизации объекта.

В июне 2023 года "Силовые машины" изготовили, провели заводские испытания и начали отгрузку узлов паровой турбины для модернизации энергоблока №7.

2024 год

В январе 2024 года Костромская ГРЭС завершила модернизацию энергоблока №2. В ходе модернизации произведена комплексная замена турбины - смонтировано более 600 тонн оборудования.

В марте 2024 года Костромская ГРЭС завершила модернизацию энергоблока №7. В ходе модернизации произведена замена цилиндров среднего и высокого давления паровой турбины. Для достижения новых параметров работы во всём диапазоне нагрузок энергоблока, решены вопросы обновления и повышения производительности котла с 950 до 990 т/час.

В июле 2024 года шли подготовительные процессы – заключение договоров и поставка оборудования.

В ноябре 2024 года остановлен на модернизацию энергоблок №3. Основное оборудование для турбоагрегата, как и прежде, поставит компания "Силовые машины". Проектом модернизации предусматривается следующий объём работ: замена цилиндров высокого и среднего давления и частичная замена элементов проточной части ЦНД, замена генератора и автоматизированной системы управления блоком, поверхностей нагрева котла.

2025 год

В феврале 2025 года Распоряжением Правительства №482-р срок модернизации энергоблока №5 мощностью 330 МВт был перенесен с февраля 2026 года на ноябрь 2026 года.

В сентябре 2025 года на Костромской ГРЭС успешно завершилась реконструкция открытого распределительного устройства 500 кВ и сопутствующих объектов. "Силовые машины" изготовили и успешно провели заводские испытания цилиндра среднего давления для модернизации паровой турбины энергоблока № 5.

В октябре 2025 года московский арбитраж взыскал с АО "Силовые машины" 57,2 млн рублей неустойки за несвоевременно поставленное оборудование для энергоблока №2. За 14 месяцев просрочки «Интер РАО–Электрогенерация» рассчитывала взыскать с «Силовых машин» 396,1 млн рублей, но суд взыскал 57,2 млн рублей.

В ноябре 2025 года была завершена модернизация энергоблока №3. Для поузловой модернизации паровой турбины энергоблока № 3 "Силовые машины" изготовили цилиндры высокого и среднего давления, узлы проточной части цилиндра низкого давления. С вводом в эксплуатацию обновлённого энергоблока №3 установленная электрическая мощность Костромской ГРЭС достигла 3750 МВт.

В ноябре 2025 года шла реализация второго этапа модернизации Костромской ГРЭС с использованием оборудования "Силовых машин": для энергоблоков № 1 и 6 станции - это комплектные паровые турбины и турбогенераторы, а для энергоблока № 5 - агрегаты для поузловой модернизации паровой турбины.

2026 год

В январе стало известно, что АО «Силовые машины» заплатят 116,6 млн рублей за 13 месяцев задержки поставки оборудования для энергоблока № 7 (31 июля 2023 года вместо 1 июля 2022 года).

Спор касается контракта на 3,6 млрд рублей, в рамках которого «Силовые машины» обязались поставить оборудование для модернизации энергоблоков № 2, 4, 7 и 8 Костромской ГРЭС. Суммарные претензии «Интер РАО-Электрогенерация» к «Силовым машинам» из-за задержек поставок для Костромской ГРЭС по двум спорам, решение по одному из которых опубликовано 26 декабря, — 660,8 млн рублей.

В конце апреля 2026 года арбитраж сократил неустойку «Силовых машин» за задержку поставок на Костромскую ГРЭС. Компания заплатит заказчику 79,9 млн рублей вместо 116,6 млн рублей. Представитель АО «Силовые машины» прокомментировал, что компания планирует обращение в кассационную инстанцию (компания полагает, что размер взыскиваемой неустойки не может превышать однократную ключевую ставку).

Объем ввода новой мощности:

240 МВт

Актуализация – уточнено по материалам СМИ

Инвестор: Интер РАО ЕЭС, ПАО (ИНН 2320109650) Адрес: 119435, Россия, Москва, ул. Большая Пироговская, 27, стр. 2 Телефоны: +74956648840 Факсы: +7(495)6648841 E-Mail: office@interrao.ru Web: <https://www.interrao.ru>
Руководитель: Дрезваль Сергей Георгиевич, генеральный директор

Заказчик: Интер РАО - Электрогенерация, АО (ИНН 7704784450) Адрес: 119435, Россия, Москва, ул. Большая Пироговская, 27, стр. 1 Телефоны: +74956647680 Факсы: +74956647684 E-Mail: ueg.office@interrao.ru Web: <http://iraogeneration.ru/> Руководитель: Матвеев Александр Вадимович, председатель Совета директоров; Светушков Валерий Валерьевич, генеральный директор УК

Управление проектом: Интер РАО-Инжиниринг, ООО (ИНН 5036101347) Адрес: 119435, Россия, Москва, ул. Большая Пироговская, 27, стр. 4 Телефоны: +74956648840 Факсы: +74956648841 E-Mail: irao-e@interrao.ru Web: <https://irao-engineering.ru/> Руководитель: Опалин Игорь Игоревич, генеральный директор

Генеральный подрядчик: КВАРЦ Групп, ООО (ИНН 7728549952) Адрес: 115280, Россия, г. Москва, ул. Автозаводская, 14, здание "ВТИ" Телефоны: +74952699290 Факсы: +74952699290#1166 E-Mail: office@quartz-group.ru Руководитель: Светушков Валерий Валерьевич, генеральный директор УК ООО "Интер РАО-Управление Электрогенерацией"

Подрядчик: ЭнергоСеть, ООО (ИНН 5001061220) Адрес: 123022, Россия, Москва, ул. 2-ая Звенигородская, 13, стр. 41 Телефоны: +74956605019 E-Mail: info@energoset.com Web: <https://ev.group/about/energoset/> Руководитель: Гаврош Дмитрий Александрович, генеральный директор

Подрядчик: Энергия ОМ, ООО (ИНН 7724221857) Адрес: 115211, Россия, Москва, ул. Борисовские Пруды, 10, корп. 5 Телефоны: +74951897076 E-Mail: energia_om@mail.ru Руководитель: Зубков Алексей Владимирович, генеральный директор

Поставщик оборудования: Невский трансформатор, ООО (ИНН 7804475617) Адрес: 196641, Россия, Санкт-Петербург, пос. Металлострой, Славянский проезд, 3А E-Mail: info@nev-tr.ru; supply@nev-tr.ru Web: <https://nev-tr.ru/> Руководитель: Савин Андрей Валериевич, генеральный директор

Поставщик оборудования: Силовые Машины, АО (ИНН 7702080289) Адрес: 195009, Россия, Санкт-Петербург, ул. Ватутина, 3, лит. А Телефоны: +78123467037 Факсы: +78123467035 E-Mail: mail@power-m.ru Web: <https://power-m.ru> Руководитель: Подколзин Алексей Владимирович, генеральный директор

(Дата актуализации - 21.04.26)

Краснодарский край: "ВО Технопромэкспорт", ООО: ТЭС "Ударная" (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

I квартал 2020 года

Срок окончания строительства:

III квартал 2030 года

Объем инвестиций:

230500 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Краснодарский край, Крымский район, Киевское сельское поселение (45.058447, 37.846098)

Описание проекта:



Проектом предусмотрено строительство ТЭС мощностью до 560 МВт на Таманском полуострове. Строительство электростанции в Тамани призвано покрыть энергодефицит в Краснодарском крае и поддержать стабильную работу энергосистемы Крымского полуострова.

Для размещения объекта был подобран земельный участок общей площадью 64 га.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2018 год

В марте 2018 года компания "Технопромэкспорт" выиграла право на строительство новой ТЭС в Краснодарском крае.

В мае 2018 года ООО "ВО "Технопромэкспорт" объявило конкурс в бумажной форме на выполнение проектных и изыскательских работ по объекту строительства ПГУ-ТЭС "Ударная". Начальная (максимальная) цена составляла 891,9 млн. рублей.

В июне 2018 года победителем конкурса признано АО "Фирма ТЭПИНЖЕНИРИНГ". Цена договора составила 866,1 млн. руб. Срок разработки проектной документации - 5-7 месяцев, рабочей - 20-27 месяцев.

Также проектную документацию разрабатывало АО "Ивэлектроналадка".

В сентябре 2018 года был объявлен конкурс на комплектную поставку газотурбинных электростанций и генерирующего оборудования для ПГУ-ТЭС "Ударная" в комплекте с запасными частями, оказанием услуг по шеф-надзору за монтажом и пусконаладочными работами. Поставщиком оборудования для строительства ТЭС стало ЗАО "Трест Севзапэнергоонтаж". Компания должна поставить две турбины по 177 МВт каждая и другое сопутствующее оборудование.

2019 год

Для ввода станции в эксплуатацию в условиях отсутствия внешней сети АО "ОДК-Авиадвигатель" изготовил и поставил для ТЭС два газотурбинных энергоагрегата ГТЭС-25ПА мощностью по 25 МВт.

В октябре 2019 года "ТСН-Электро" ввело в эксплуатацию блочно-модульную КТП 35/10 кВ полной заводской готовности для организации временного электроснабжения строительной площадки ТЭС "Ударная".

В ноябре 2019 года стало известно, что ввод ТЭС в Тамани, ранее запланированный на весну 2021 года, может задержаться на один-два года. Причина - отсутствие разрешения на подключение станции к магистральному газопроводу, которое должен выдать ПАО "Газпром". "Технопромэкспорт" поздно начал этот процесс, и теперь подрядчику потребуется время, чтобы оценить, нужно ли расширять инфраструктуру. Предполагалось, что газ начнет поставляться на станцию в декабре 2021 года.

В декабре 2019 года по результатам рассмотрения проектной документации и результатов инженерных изысканий на первый этап строительства ТЭС "Ударная" было выдано положительное заключение Главгосэкспертизы России, в рамках которого планировался ввод в эксплуатацию двух газотурбинных установок производительностью по 25 МВт со вспомогательными сооружениями.

2020 год

В январе 2020 года "Группа ЧТПЗ" поставила Таганрогскому котлостроительному заводу "Красный котельщик" длинномерные холоднодеформированные котельные трубы со специальными свойствами. Продукция предназначена для изготовления паровых котлов и трубопроводов ТЭС "Ударная". Объем партии составил 300 тонн.

В I квартале 2020 года на объекте был полностью завершён нулевой цикл строительства.

В апреле 2020 года компания "Ди Ферро" поставила металлоконструкции собственного производства для строительства ТЭС. В рамках договора компанией был выполнен проект КМД трех зданий тепловой электростанции, для двух из них изготавливаются металлоконструкции каркаса общим объемом 800 тонн. В комплект поставки также включен профилированный настил с полимерным покрытием PURAL.

В апреле 2020 года Главгосэкспертиза России рассмотрела проектную документацию и результаты инженерных изысканий на второй этап строительства ТЭС "Ударная" в Краснодарском крае. По итогам проведения государственной экспертизы выдано положительное заключение

Документацией предусмотрено строительство объектов второго этапа ТЭС - основного оборудования энергоблока №1 мощностью 225 МВт, а также вспомогательных зданий и сооружений. В качестве предположительного поставщика парогазовой установки 225 МВт называется иранская Marpa.

Также на площадке в рамках второго этапа будут введены в эксплуатацию главный корпус с газотурбинными установками и котельным отделением, воздушно-конденсационная установка, здания и сооружения электротехнических устройств, объекты газового хозяйства и иные сооружения, необходимые для ввода первого энергоблока.

В состав электротехнического оборудования, которое установят на площадке ТЭС на втором этапе, входят два масляных силовых трансформатора мощностью 320 МВА и 25 МВА, рассчитанных на работу в условиях сейсмичности до 8 баллов.

Во II квартале 2020 года АО "ГМС Ливгидромаш" приступило к изготовлению питательных насосных агрегатов высокого давления для двух энергоблоков ПГУ-225 совокупной мощностью 450 МВт. Насосные агрегаты в количестве 4 единиц для подачи питательной воды в контуры высокого давления котлов-утилизаторов будут изготовлены на базе центробежных питательных насосов серии ПЭ 315-105-1 с номинальной подачей 291,4 куб. м/час и напором до 1350 м.

В июне 2020 года стало известно, что помимо проблемы с подключением к магистральному газопроводу ввод может оттянуть решение изменить состав оборудования на станции и поставить туда большую российскую турбину ГТД-110М (производит входящий в "Ростех" завод "ОДК-Сатурн") вместо двух турбин по 25 МВт, тем самым увеличив общую

мощность станции не менее чем на 50 МВт (до 550 МВт).

В июне 2020 года Главгосэкспертиза одобрила третий этап строительства ТЭС, в рамках которого будет введено оборудование второго энергоблока мощностью 225 МВт. В ходе работ на площадке станции разместят воздушно-конденсационную установку, аппарат охлаждения вспомогательного оборудования, блок отключающей арматуры и резервуар аварийного слива турбинного масла.

В сентябре 2020 года на объекте проведены строительно-монтажные работы по возведению основных и вспомогательных зданий и сооружений. Выполнены фундаменты, начато возведение строительных конструкций зданий паровых и газовых турбин, здания объединенного вспомогательного корпуса. Также было завершено закрытие тепловых контуров здания пожарной насосной и здания электротехнических устройств и релейного щита, завершены работы по возведению строительных конструкций на открытом распределительном устройстве. Кроме того были изготовлены и доставлены на площадку основные компоненты энергетических котлов-утилизаторов, выполнен монтаж каркасов котлов.

Также в 2020 году компания ООО "СГС" завершило проектирование и выполнение конструкторских чертежей комплексных систем очистки поверхностных, производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод по объекту: "Ударная ТЭС".

2021 год

В феврале 2021 года Правительство РФ разрешило перенести срок запуска ТЭС с 1 апреля 2021 года на 1 января 2024 года. Компания может также избежать штрафов, но для этого ей тоже нужно подписать соглашения с потребителями электроэнергии. В "Ростехе" пояснили, что перенос запуска ТЭС нужен в связи с изменением состава оборудования и необходимостью перепроектирования ТЭС.

В июне 2021 года было выполнено устройство основного объема подземных инженерных коммуникаций, фундаментов зданий и сооружений первых трех этапов строительства, возведены каркасы основных корпусов, началось строительство газопровода. Также был начат монтаж основного технологического оборудования и строительство газотурбинной установки мощностью 110 МВт.

В августе 2021 года начался отбор оборудования для строительства газопровода-отвода к ПГУ-ТЭС.

К середине сентября 2021 года на объекте были устроены подземные инженерные коммуникации, фундаменты зданий и сооружений первых трех этапов строительства, также возведены каркасы основных корпусов.

В III квартале 2021 года ПАО "ОДК-Сатурн" начало производство ГТЭ-110М мощностью 110 МВт.

В ноябре 2021 года Главгосэкспертиза России сообщила о выдаче положительного заключения на представленную повторно проектную документацию и результаты инженерных изысканий на первый этап строительства ТЭС.

В рамках внесенных корректировок предусмотрена замена основного технологического оборудования. Так, вместо изначально планировавшихся двух энергоблоков по 25 МВт на станции применят первую серийную газовую турбину большой мощности ГТД-110М отечественного производства. Также будут скорректированы категории производственных помещений. Также изменено количество трансформаторов, откорректированы категории ряда производственных помещений. В связи с заменой основного технологического оборудования пересмотрен ряд технологических решений, актуализирован состав электроприемников, расчетные мощности собственных нужд по зданиям и сооружениям, приняты и другие корректировки. Изменения в проектную документацию были подготовлены АО "Фирма ТЭПИИЖЕНИРИНГ".

В октябре 2021 года в рамках исполнения договора на изготовление двух сухих вентиляторных градирен (СВГ) для охлаждения вспомогательного оборудования ПАО "Подольский машиностроительный завод" начало отгрузку первой партии оборудования: вспомогательных трубопроводов, опорно-подвесной системы для обвязки дренажных баков, комплекта водовоздушных теплообменников для градирни и траверс для подъема водовоздушных теплообменников.

В ноябре 2021 года Наблюдательный совет "Совета рынка" принял изменения в договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, благодаря которому ООО "ВО "Технопромэкспорт" будет иметь возможность перезаключить соглашения с потребителями электроэнергии. Это позволит компании избежать штрафов с 1 апреля 2022 года по конец 2023 года.

В декабре 2021 года АО "Уралэлектротяжмаш" поставило 10 баковых выключателей ВЭБ-УЭТМ-220 для подстанции строящейся ТЭС.

2022 год

В сентябре 2022 года Главгосэкспертиза России выдала положительное заключение на завершающий этап строительства ТЭС, предусматривающий установку на электростанции ГТЭ-110М. Мощность турбины составляет 110 МВт, электрический КПД – 35,11%, расход выхлопных газов – 352,8 кг/с, температура газов – не менее 517 °С.

2023 год

В январе 2023 года ПАО "ОДК-Сатурн" изготовило и подготовило к передаче "Технопромэкспорту" газовую турбину ГТД-110М.

В феврале 2023 года стало известно об увеличении стоимости проекта ТЭС до 55,5 млрд. рублей (ранее стоимость строительства ТЭС составляла 51 млрд рублей).

В ноябре 2023 года "Системный оператор" заявил о рисках срыва заявленных сроков ввода в эксплуатацию ТЭС "Ударная" в Тамани. Начаты ведутся пуско-наладочные работы.

2024 год

В марте 2024 года сдан в эксплуатацию первый энергоблок ТЭС мощностью 227 МВт.

В апреле 2024 года ввели в эксплуатацию второй энергоблок ТЭС мощностью 228 МВт.

В июне 2024 года "Ростех" не успел в срок запустить третий энергоблок ТЭС на базе собственной турбины ГТД-110М. Задержка могла возникнуть из-за неготовности общих вспомогательных систем, в частности, подачи воздуха на машину.

В октябре 2024 года "Ростех" полностью запустил "Ударную" ТЭС мощностью 560 МВт на Кубани. Инвестиции составили 55,5 млрд рублей.

2025 год

В июне 2025 года в рамках Петербургского международного экономического форума дочерняя компания Госкорпорации Ростех "Технопромэкспорт", Администрация Краснодарского края и муниципалитет Крымского района заключили соглашение о сотрудничестве при строительстве новых энергоблоков в составе ТЭС "Ударная". Предусмотренный объем инвестиций составляет около 175 млрд рублей в период до 2030 года.

"Технопромэкспорт" возведет на Ударной ТЭС две ПГУ по 160 МВт к июлю 2029 года и январю 2030 года и одну ПГУ на 235 МВт к июлю 2030 года.

В июле 2025 года "Технопромэкспорт" приступила к реализации инвестиционного проекта расширения тепловой электростанции.

2026 год

По состоянию на март 2026 года ТЭС "Ударная" находится в стадии подготовки к реализации масштабного проекта расширения. Действующая станция продолжает штатную эксплуатацию.

Планы расширения ТЭС "Ударная" определены распоряжением Правительства РФ и синхронизированы с программой развития энергосистемы Юга России.

Активная фаза строительства начнется с 2026 году.

Основные этапы ввода новых мощностей:

- 2029 год (июль): ввод в эксплуатацию первого энергоблока мощностью 160 МВт (на базе турбины ГТД-110М)

- 2030 год (январь): ввод в эксплуатацию второго энергоблока мощностью 160 МВт (на базе турбины ГТД-110М)

- 2030 год (июль): ввод в эксплуатацию третьего энергоблока мощностью 235 МВт (на базе турбины ГТЭ-170 производства "Силовых машин")

Суммарная мощность ТЭС "Ударная" превысит 1115 МВт (действующие 560 МВт + новые 555 МВт).

Объем ввода новой мощности:

1115 МВт

Актуализация – уточнено по материалам компании "Ростех"

Инвестор: Государственная корпорация Ростех (Госкорпорация Ростех; ИНН 7704274402) Адрес: 119048, Россия, Москва, ул. Усачева, 24 Телефоны: +74952872525 E-Mail: info@rostec.ru Web: <http://rostec.ru> Руководитель: Чемезов Сергей Викторович, генеральный директор

Заказчик-генеральный подрядчик: Внешнеэкономическое объединение Технопромэкспорт, ООО (ВО Технопромэкспорт; ИНН 7704863782) Адрес: 119019, Россия, Москва, ул. Новый Арбат, 15 стр. 2 Телефоны: +74959899729 E-Mail: inform@tpe-vo.ru Web: <http://tpe-vo.ru> Руководитель: Пронин Александр Николаевич, генеральный директор

Генеральный проектировщик: ТЭПИИЖЕНИРИНГ, АО (ИНН 7701319905) Адрес: 153034, Россия, Ивановская область, г.о. Иваново, Иваново, ул. Смирнова, 105Б Телефоны: +74957778297; +74957778298 Факсы: +74957839370 E-Mail: terin@terin.ru Руководитель: Самохвалов Николай Владимирович, генеральный директор

Генеральный проектировщик: Зарубежэнергопроект, АО (ИНН 7701025817) Адрес: 153034, Россия, Иваново, ул. Смирнова, 105Б Телефоны: +74932325468; +74932411844 E-Mail: zep@zep.ru Web: <https://zep.ru/> Руководитель: Самохвалов Николай Владимирович, генеральный директор

Поставщик оборудования: Трест Севзапэнергомонтаж, ЗАО (Трест СЗЭМ, ЗАО, ИНН 7815012466) Адрес: 191036, Россия, Санкт-Петербург, ул. 6-я Советская, 21/2 Телефоны: +78126764565; +74951206070 E-Mail: mail@tretsizem.ru Web: <https://tretsizem.ru> Руководитель: Галкин Алексей Сергеевич, генеральный директор

Поставщик оборудования: Таганрогский котлостроительный завод Красный Котельщик, ПАО (ТКЗ Красный Котельщик, ИНН 6154023009) Адрес: 347928, Россия, Ростовская область, Таганрог, ул. Ленина, 220 Телефоны: +78634313601 E-Mail: postmaster@tkz.su Web: <http://www.tkz.su/> Руководитель: Клузман Михаил Борисович, генеральный директор

Поставщик оборудования: ОДК-Авиадвигатель, АО (ИНН 5904000620) Адрес: 614990, Россия, Пермский край, Пермь, ГСП, Комсомольский пр., 93 Телефоны: +73422409786 Факсы: +73422815477 E-Mail: office@avid.ru Web: <http://www.avid.ru> Руководитель: Иноземцев Александр Александрович, управляющий директор

Поставщик оборудования: ГМС Ливгидромаш, АО (ИНН 5702000265) Адрес: 303851, Россия, Орловская область, Ливны, ул. Мира, 231 Телефоны: +74867778001; +74867778000 E-Mail: info@hms-livgidromash.ru; lgm@hms-livgidromash.ru Web: <https://www.hms-livgidromash.ru/> Руководитель: *Бородин Сергей Дмитриевич, управляющий директор*

Поставщик оборудования: ОДК-Сатурн, ПАО (ИНН 7610052644) Адрес: 152903, Россия, Ярославская область, Рыбинск, пр. Ленина, 163 Телефоны: +74855328100; +74952862852 E-Mail: saturn@ues-saturn.ru Web: <https://www.ues-saturn.ru> Руководитель: *Поляков Виктор Анатольевич, заместитель генерального директора - управляющий директор*

Поставщик оборудования: Подольский машиностроительный завод, АО (ЗАО, АО, ИНН 5036011735) Адрес: 142115, Россия, Московская область, Подольск, ул. Машиностроителей, 23 Телефоны: +74959138788; +74959138790 E-Mail: info@podolskmash.ru Web: <https://www.podolskmash.ru/> Руководитель: *Сдобнов Максим Николаевич, генеральный директор, Председатель Правления*

Поставщик оборудования: Уралэлектротяжмаш, АО (УЭТМ, АО, ИНН 6673197337) Адрес: 620017, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Фронтовых Бригад, 22 Телефоны: +73433245300; +73433245200 Факсы: +73433245521 E-Mail: secretary@uetm.ru Web: <https://www.uetm.ru> Руководитель: *Калауценко Владимир Николаевич, генеральный директор*

Поставщик оборудования: Силовые Машины, АО (ИНН 7702080289) Адрес: 195009, Россия, Санкт-Петербург, ул. Ватутина, 3, лит. А Телефоны: +78123467037 Факсы: +78123467035 E-Mail: mail@power-m.ru Web: <https://power-m.ru> Руководитель: *Подколзин Алексей Владимирович, генеральный директор*

(Дата актуализации - 07.04.26)

Республика Саха-Якутия: "Интер РАО ЕЭС", ПАО: Новоленская ТЭС (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

III квартал 2023 года

Срок окончания строительства:

III квартал 2028 года

Объем инвестиций:

257000 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Республика Саха, Ленский район, Ленск (60.777036, 115.002565)

Описание проекта:

Установленная мощность новой станции составит 550 МВт. На электростанции будет установлено три энергоблока в составе паросиловых установок единичной мощностью 185 МВт. Основным видом топлива будет газ со Среднеботуобинского месторождения – он будет подаваться по магистральному газопроводу. КПД Новоленской ТЭС на номинальной нагрузке составит около 37%. Инвестиции в строительство составят 257 млрд. рублей в прогнозных ценах без учета НДС.

Основное оборудование:

- три паровые турбины Кт-185/196-12,8;

- три генератора ТЗ ФП-210-2УЗ;

- паровые котлы типа Е-620-13,8/3,25-545/545 ГД.

Ввод новой ТЭС позволит покрыть прогнозируемый дефицит мощности в Бодайбинском энергорайоне, кроме того, она будет снабжать электроэнергией объекты второго этапа Восточного полигона. А также обеспечит активное развитие минерально-сырьевой базы юга Якутии. В числе основных потребителей – ПАО "Газпром", компания "Полус Сухой Лог", ООО "Иркутская нефтяная компания", а также ОАО "Российские железные дороги".

Реализация инвестиционного проекта и объектов необходимой сетевой и газовой инфраструктуры будет осуществляться в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации для энергоснабжения Восточного полигона – ключевого элемента будущей евразийской транспортной системы.

Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики (КРДВ) обеспечит сопровождение проекта на всех этапах его реализации.





ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2022 год

В августе 2022 года был анонсирован проект строительства генерации для развития второго этапа Восточного полигона, который будет реализовывать "Интер РАО".

2023 год

В феврале 2023 года в Ленске было зарегистрировано ООО "Новоленская ТЭС". Учредителями выступили "Интер РАО - Электрогенерация", которой будет принадлежать 99,9% и "Актив-Энергия" с долей 0,1%, которая принадлежит "Интер РАО - Капитал" и "Интер РАО - Центр управления закупками".

В апреле 2023 года Правительство РФ определило технические требования к строительству ТЭС:

- "Интер РАО - Электрогенерация" - назван субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности, осуществляющим поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта;
- определены технические требования к подлежащему строительству новому генерирующему объекту.

В июне 2023 года выбрана площадка будущей ТЭС — она находится в 17 км от города Ленска. Это земельный участок площадью 50 га.

В августе 2023 года предприятия Группы "Интер РАО" приступили к строительству ТЭС.

В сентябре 2023 года стало известно, что АО "АЛРОСА-Газ" построит установку комплексной подготовки газа (УКПГ) на Среднеботуобинском нефтегазоконденсатном месторождении. Новая УКПГ позволит организовать газоснабжение Новоленской ТЭС. Ввод УКПГ в эксплуатацию планируется в 2027 году. С Новоленской ТЭС ее свяжет 200-километровый газопровод. Стоимость новой УКПГ оценивается более чем в 10 млрд. рублей. Еще 8,6 млрд рублей планируется направить на модернизацию газодобывающих мощностей. На Новоленскую ТЭС планируется поставлять 800–1000 млн. куб. м газа в год.

Турбины для электростанции поставит АО "Уральский турбинный завод", генераторы - АО "Силовые машины", трансформаторы - ООО "Воронежский Трансформатор", рабочая и конструкторская документация на котельное оборудование разработана компанией "Интер РАО - инжиниринг".

В ходе строительства будет создано 1500 рабочих мест, после ввода станции в эксплуатацию численность персонала составит порядка 500 человек. Начало поставки мощности на оптовый рынок электроэнергии и мощности запланировано на 1 июля 2028 года.

2024 год

В январе 2024 года Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики обеспечила полное сопровождение заявки на строительство Новоленской ТЭС.

В июне 2024 года на строительной площадке Новоленской ТЭС введён в работу первый бетонный завод. Всего для нужд строителей электростанции на площадке будет установлено два растворобетонных узла: основной и резервный.

В ноябре 2024 года стройка перешла на самообеспечение по бетону и уже выпустила первые партии дорожных плит для укладки на объекте.

2025 год

В 2025 году в зимний период на стройплощадку было поставлено более 80% металлоконструкций для котлов трёх энергоблоков, каждый из которых будет обладать мощностью до 185 МВт. Также доставлена основная часть трубной

продукции для магистрального газопровода протяженностью более 200 км.

В апреле 2025 года ПАО "Интер РАО" перешло к основному этапу строительства объекта.

В августе 2025 года на строительной площадке Новоленской ТЭС приступили к возведению самого высокого в Ленском районе сооружения — дымовой трубы высотой 100 м.

В конце сентября 2025 года высота трубы достигла 90 м.

2026 год

В январе 2026 года глава Якутии Айсен Николаев сообщил, что в 2026 году планируется заключить соглашения о защите капиталовложений на строительство Новоленской ТЭС.

В марте 2026 года "Интер РАО" готовило к отгрузке турбины для ТЭС, поставщиком выступает "Уральский турбинный завод". Турбины мощностью по 185 МВт находятся в разной степени готовности.

Начало поставок электроэнергии на оптовый рынок намечено на 1 июля 2028 года.

Объем ввода новой мощности:

550 МВт

Актуализация - уточнено письмом представителя компании АО "АЛРОСА-Газ" А.А. Цыганова от 09.04.2026

Инвестор: Интер РАО ЕЭС, ПАО (ИНН 2320109650) Адрес: 119435, Россия, Москва, ул. Большая Пироговская, 27, стр. 2 Телефоны: +74956648840 Факсы: +7(495)6648841 E-Mail: office@interrao.ru Web: <https://www.interrao.ru>
Руководитель: Дрезваль Сергей Георгиевич, генеральный директор

Заказчик: Интер РАО - Электрогенерация, АО (ИНН 7704784450) Адрес: 119435, Россия, Москва, ул. Большая Пироговская, 27, стр. 1 Телефоны: +74956647680 Факсы: +74956647684 E-Mail: ueg.office@interrao.ru Web: <http://irao-generation.ru/>
Руководитель: Светушков Валерий Валерьевич, генеральный директор УК; Матвеев Александр Вадимович, председатель Совета директоров

Генеральный подрядчик-проектировщик: Интер РАО-Инжиниринг, ООО (ИНН 5036101347) Адрес: 119435, Россия, Москва, ул. Большая Пироговская, 27, стр. 4 Телефоны: +74956648840 Факсы: +74956648841 E-Mail: irao-e@interrao.ru Web: <https://irao-engineering.ru/ru/>
Руководитель: Опалин Игорь Игоревич, генеральный директор

Заказчик УКПГ: АЛРОСА-Газ, АО (ИНН 1433014654) Адрес: 678171, Россия, Республика Саха (Якутия), Мирный, шоссе 50 лет Октября д.18/1 Телефоны: +74113635051; +74113631455 E-Mail: alrosa-gaz@alrosa.ru Web: <http://alrosagaz.ru/>
Руководитель: Цыганов Андрей Александрович, генеральный директор

Поставщик оборудования (турбинное оборудование): Уральский турбинный завод, АО (УТЗ, АО, ИНН 6673100680) Адрес: 620091, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Фронтовых Бригад, стр. 18 Телефоны: +73433002109; +73433001348; +73433001419; +73433002660 E-Mail: mail@utz.ru Web: <http://www.utz.ru>
Руководитель: Изотин Дмитрий Александрович, генеральный директор; Сорочан Игорь Павлович, председатель Совета директоров

Поставщик оборудования (генераторы): Силовые Машины, АО (ИНН 7702080289) Адрес: 195009, Россия, Санкт-Петербург, ул. Ватутина, 3, лит. А Телефоны: +78123467037 Факсы: +78123467035 E-Mail: mail@power-m.ru Web: <https://power-m.ru>
Руководитель: Подколзин Алексей Владимирович, генеральный директор

Поставщик оборудования (трансформаторы): Воронежский Трансформатор, ООО (ИНН 3662149488) Адрес: 394056, Россия, Воронежская область, Воронеж, ул. Солдатское поле, 299р, Индустриальный парк "Масловский" Телефоны: +74732332000 E-Mail: info@v-tr.ru Web: <https://v-tr.ru/>
Руководитель: Иванов Игорь Александрович, генеральный директор

Сопровождение проекта: Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики, АО (КРДВ, ИНН 7723356562) Адрес: 690091, Россия, Приморский край, Владивосток, пр. Океанский, 17, каб. 1403 Телефоны: +78007075558 E-Mail: info@erdc.ru Web: <https://erdc.ru/>; <https://arctic.erdcr.ru/>; <https://spv.erdcr.ru/>
Руководитель: Запругаев Николай Олегович, генеральный директор

(Дата актуализации - 09.04.26)

Инвестиционные проекты в гидроэнергетике

Амурская область: "РусГидро", ПАО: Нижне-Зейская ГЭС (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Проектирование

Срок начала строительства:

2028 год (оценка)

Срок окончания строительства:

2032 год

Объем инвестиций:

80000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Амурская область, на реке Зeya ниже Зейской ГЭС (52.512099, 128.121166)

Описание проекта:

Нижне-Зейская (Грамотухинская) ГЭС в составе 4 гидроагрегатов общей мощностью 400 МВт и средне-многолетней выработкой 2,33 млрд кВт·ч присутствует в Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2035 года.

Нижне-Зейская ГЭС будет расположена на реке Зeya ниже Зейской ГЭС - второй по мощности гидроэлектростанции Дальнего Востока.

Ключевой задачей новой гидроэлектростанции станет борьба с разрушительными паводками в бассейне Амура путем задержки паводкового стока в водохранилище.

Строительство противопаводковых Нижне-Зейской и Селемджинской ГЭС позволит контролировать до 85% стока реки Зeya. Общий объем противопаводковых емкостей проектируемых гидроузлов составит 7,5 куб. км, что увеличит общий противопаводковый объем водохранилищ в бассейне Зeya более чем на 60%.

Нижне-Зейская и Селемджинская ГЭС обеспечат защиту от паводков до 1 млн человек.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2023 год

В апреле 2023 года институт "Ленгидропроект" приступил к проектированию объекта.

В сентябре 2023 года в рамках Восточного экономического форума "РусГидро" и Правительство Амурской области заключили соглашение о взаимодействии при строительстве Нижне-Зейской противопаводковой гидростанции.

В соответствии с соглашением, "РусГидро" планирует разработать и согласовать схемы выдачи мощности, проектную и разрешительную документацию, осуществить финансирование и строительство гидростанции.

По результатам рассмотрения вариантов, разработанных в 2023-2024 годах, расположение створа объекта принято разместить в 335,5 км от устья реки Зeya, в районе острова Голкин.

2026 год

В марте 2026 года стартовало общественное обсуждение проекта Нижне-Зейской ГЭС.

РусГидро рассчитывает завершить проектирование Нижне-Зейской гидроэлектростанции в сентябре 2026 года.

В общей сложности на реализацию проекта отведено 11 лет: 3 года на проектирование (2023-2026 годы) и 9 лет на строительство, включая подготовительные работы (2026-2034 годы). Начальное наполнение Нижне-Зейского водохранилища запланировано после 2032 года.

Объем ввода новой мощности:

400 МВт

Актуализация – уточнено по материалам компании ПАО "РусГидро"

Инвестор: РусГидро, ПАО (ИНН 2460066195) Адрес: 117393, Россия, Москва, ул. Архитектора Власова, 51 Телефоны: +78003338000 Факсы: +74957850925 E-Mail: office@rushydro.ru Web: <http://www.rushydro.ru> Руководитель: Хмарин Виктор Викторович, генеральный директор

Заказчик: Нижне-Бурейская ГЭС, АО Адрес: 676720, Россия, Амурская область, Бурейский район, п. Новобурейский, мкр. Гидростроителей, стр. 2, лит. 3 Телефоны: +79146019410 E-Mail: nbges@rushydro.ru Web: <https://nbges.rushydro.ru/> Руководитель: Попов Андрей Викторович, генеральный директор учена от <https://www.advis.ru>>office@rushydro.ru Web: <http://www.rushydro.ru> Руководитель: Хмарин Виктор Викторович, генеральный директор

Проектировщик: Ленгидропроект, АО (ИНН 7814159353) Адрес: 197349, Россия, Санкт-Петербург, пр. Испытателей, 22, литер А Телефоны: +78123952901; +78123469203 Факсы: +78123952912; +78123944426 E-Mail: office@lhp.ru Web: <http://www.lhp.rushydro.ru> Руководитель: Жежель Игорь Ильич, генеральный директор

(Дата актуализации - 20.04.26)

Инвестиционные проекты в атомной энергетике

Курская область: "Концерн Росэнергоатом", АО: Курская АЭС-2, энергоблоки №3 и №4 (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Подготовительные работы

Срок начала строительства:

Энергоблок №3 - 2027 год (план)

Энергоблок №4 - 2031 год (план)

Срок окончания строительства:

Энергоблок №3 - 2031-2035 годы

Энергоблок №4 - 2035-2039 года

Объем инвестиций:

510000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Курская область, Курчатов

Описание проекта:

Проектом строительства Курской АЭС-2 предусмотрено сооружение четырех энергоблоков на замену выбывающих мощностей Курской АЭС в Курской области (г. Курчатов, Курчатовский район).

В 2013 году было подписано постановление о строительстве энергоблоков №3 и №4 станции замещения Курской АЭС-2. Проект строительства энергоблоков №3 и №4 предусмотрен Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2035 года.



ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2022 год

В октябре 2022 года проект сооружения энергоблоков № 3 и 4 Курской АЭС-2 с использованием ВВЭР-ТОИ совокупной мощностью 2510 МВт находился в программе реализации "Генплана" "Росэнергоатома" до 2035 года.

К активной фазе реализации проекта планируется приступить после завершения работ над энергоблоками №1 и 2 Курской АЭС-2 в 2024 году.

2023 год

В марте 2023 года в Курской области прошло заседание "круглого стола" в рамках проведения общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности в области использования атомной энергии "Размещение энергоблока №3 Курской АЭС-2", включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду энергоблока №3, и общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности в области использования атомной энергии "Размещение энергоблока №4 Курской АЭС-2",



включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду энергоблока №4.

По итогу круглого стола общественность поддержала размещение в регионе новых энергоблоков Курской АЭС-2.

2024 год

В декабре 2024 года Правительство РФ утвердило "Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики России до 2042", куда вошел проект строительства и эксплуатации энергоблоков №3 и №4 Курской АЭС-2.

2025 год

В марте 2025 года утверждён перечень основного оборудования энергоблоков №3 и №4 Курской АЭС-2, генеральным проектировщиком и генеральным подрядчиком сооружения которой является Инжиниринговый дивизион Госкорпорации "Росатом". Ростехнадзор выдал лицензию на размещение ядерных установок новых энергоблоков №3 и №4 Курской АЭС-2.

2026 год

В январе 2026 года был дан старт заливке фундаментной плиты энергоблока №3. Фундаментная плита энергоблока площадью 5,3 тыс. кв. м разделена на 6 участков бетонирования. На объекте впервые с советского периода вновь применяется поточный метод строительства, что должно повысить темпы и управляемость работ.

Объем ввода новой мощности:

2510 МВт

Актуализация - уточнено по материалам компании АО "Концерн Росэнергоатом"

Инвестор: *Концерн Росэнергоатом, АО (ИНН 7721632827) 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*

Объект: *Филиал АО Концерн Росэнергоатом Курская атомная станция (Курская АЭС) Адрес: 307250, Россия, Курская область, Курчатов, Промзона, АБК - 1* Телефоны: +74713156999; +74713156998; +74713153359 E-Mail: kuaes@kunpp.ru; iac@kunpp.ru Web: https://www.rosenergoatom.ru/stations_projects/sayt-kurskoy-aes Руководитель: *Увакин Александр Владимирович, директор филиала*

(Дата актуализации - 21.04.26)

Ленинградская область: "Концерн Росэнергоатом", АО: Ленинградская АЭС-2, энергоблоки №3 и №4 (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

IV квартал 2023 года

Срок окончания строительства:

2032 год

Объем инвестиций:

561406 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Ленинградская область, Сосновый Бор (59.904225,29.092264)

Описание проекта:

Проектом предусмотрена реализация второй очереди строительства с возведением энергоблоков №3 и №4 (тип реактора ВВЭР-1200) Ленинградской АЭС-2 (№ 7 и № 8 ЛАЭС) совокупной мощностью 2400 МВт взамен выбывающих из эксплуатации энергоблоков №3, №4 ЛАЭС общей мощностью 2000 МВт.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2010-2015 года

В 2010 году компания получила лицензии на размещение 3 и 4 энергоблоков атомной станции.

В 2015 году АО "Атомпроект" провел оценку воздействия на окружающую среду деятельности по строительству и эксплуатации энергоблоков № 3, 4 Ленинградской АЭС-2.

Для сооружения блоков выбрано место, проведены изыскания, площадка оформлена документально.

Правительство Ленинградской области предоставило для сооружения объектов и инфраструктуры второй очереди строящейся Ленинградской АЭС-2 земельные участки площадью 118 га. По итогам оперативного штаба по сооружению ЛАЭС-2, на выделенных землях планируется построить два энергоблока №3 и №4, полигон по захоронению промышленных нерадиоактивных отходов, автодорожный обход города Сосновый Бор и железную дорогу на участке Калище - Копорье.

Генеральным проектировщиком выступает АО "Атомпроект". Стоимость проектирования составляет 858,98 млн. рублей.

2020 год

В июне 2020 года Госкорпорация "Росатом" сообщила о начале подготовительных работ по сооружению блоков №3 и



№4 ЛАЭС-2. Главным конструктором реакторных установок выступает АО ОКБ "Гидропресс", научным руководителем в части ядерной и радиационной безопасности - НИЦ "Курчатовский институт".

На участке будущего строительства планируется сооружение временных бытовых строительных городков и промышленной базы.

В период 2020-2022 гг. будут организованы общественные слушания материалов обоснования лицензии и оценки воздействия на окружающую среду энергоблоков №3 и №4 для получения лицензии на сооружение энергоблоков.

Проект строительства энергоблоков №3 и №4 предусмотрен Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2035 года.

2021 год

В I квартале 2021 года началась работа по подготовке проекта на выполнение подготовительных работ на строительство энергоблоков №3 и №4.

При планируемом строительстве энергоблоков №3 и №4 ЛАЭС-2 будет производиться выемка порядка 3 млн куб. м песчаного грунта из котлованов.

2022 год

В начале 2022 года по энергоблоку №3 велись изыскательские работы (стоимость 2164 млн. рублей), по энергоблоку №4 - проектные работы (стоимость 821 млн. рублей).

В июле 2022 года стало известно о планах АО "Концерн Росэнергоатом" начать строительство второй очереди Ленинградской АЭС-2 в 2024 году.

Общая стоимость строительства двух энергоблоков, обозначенная в договоре генподряда, - 561 млрд 406 млн рублей. Однако, как отмечается в документе, эта цена является приблизительной и в ходе работ может быть откорректирована.

2023 год

В феврале 2023 года на Ленинградская АЭС-2 началось сооружение подстанции для электроснабжения строительной площадки энергоблоков №3 и 4.

В марте 2023 года стартовало сооружение нагорной канавы для отвода поверхностных вод.

В апреле 2023 года на площадке сооружения новых блоков с опережением графика завершили лесосечные работы.

В мае 2023 года государственная экспертиза России выдала положительное заключение на проектную документацию и результаты инженерных изысканий по новым энергоблокам.

В июне 2023 года госкорпорация "Росатом" выдала АО "Концерн Росэнергоатом" разрешение на первый этап строительства энергоблоков №3 и №4 ВВЭР-1200. Срок действия разрешения определен в 5 лет, до 6 ноября 2028 года.

В сентябре 2023 года были завершены основные земляные работы по разработке котлована под ядерный остров (комплекс зданий и сооружений, относящихся к эксплуатации и обеспечению функционирования ядерного реактора энергоблока) энергоблока №3, велось формирование основания котлована, проектная отметка которого составит минус 15,85 м. Генеральный подрядчик АО "КОНЦЕРН ТИТАН-2" приступил к обустройству котлована под турбинный остров.

В ноябре 2023 года госкорпорация "Росатом" выдала АО "Концерн Росэнергоатом" разрешение на второй этап строительства новых энергоблоков. Получение данного документа дает право приступить к строительно-монтажным работам по 67 объектам капитального строительства блока №4.

В декабре 2023 года на площадку сооружения энергоблоков было доставлено первое крупногабаритное оборудование - три башенных крана грузоподъемностью 50 тонн. С их помощью будут монтироваться основные металлоконструкции и устанавливаться вспомогательное оборудование строящихся энергоблоков. На стройбазу генподрядной организации АО "Концерн ТИТАН-2" была поставлена первая партия арматуры весом 3,5 тыс. тонн. Она будет использоваться для армирования фундаментных плит всех объектов новых энергоблоков. Всего для реализации проекта потребуется около 300 тыс. тонн арматуры.

Планируется, что укладка первого бетона в фундаментную плиту под здание реактора энергоблока №3 Ленинградской АЭС-2 запланирована на март 2024 года. По состоянию на декабрь 2023 года ведется монтаж двух новых бетонных заводов, вместе с двумя уже имеющимися им предстоит произвести более 1 млн кубометров бетона.

Основной период строительства энергоблока №4 начнется в 2025 году с заливкой первого бетона энергоблока № 4 в мае.

2024 год

В мае 2024 года на стройплощадке нового энергоблока №3 строители приступили к бетонной подготовке под фундаменты нескольких новых зданий: управления, безопасности, ядерного обслуживания, паровой камеры, вспомогательного корпуса и т.д. В общей сложности потребуется более 64 тыс. куб. м бетонной смеси. На следующих этапах на объектах ядерного острова (комплекс сооружений, которые обеспечивают эксплуатацию и функционирование ядерного реактора) будут выполнены молниезащита и гидроизоляция, армирование и устройство опалубки. Это даст возможность в ближайшие месяцы приступить к бетонированию фундаментов зданий.

Устройство всех фундаментных плит зданий ядерного острова планируется завершить до конца 2024 года.

Также на площадке энергоблока №3 продолжается бетонирование фундаментной плиты здания реактора (забетонировано 4 из 6 захваток), ведется разработка котлована под турбинный остров, устройство свайного основания градирни № 4 и строительство дренажных насосных станций для перекачки грунтовых вод.

2025 год

В марте 2025 года выполнено армирование первой из пяти захваток фундамента здания реактора энергоблока №4. Для

создания прочной конструкции монтажникам понадобилось почти 300 тонн стальной арматуры диаметром от 16 до 40 мм. Для армирования всех захваток будет использовано почти 2 тыс. тонн металла. Общая длина всех металлоконструкций составит почти 300 км.

На Ленинградской АЭС-2 выполнены практически все условия для старта первой ключевой операции 2025 года: на площадке завершены подготовительные работы по устройству будущего фундамента, установлена бетонораздаточная стрела, подготовлены сети для подачи электричества, проложены временные дороги для проезда бетоновозов и другой строительной техники, зарезервированы инертные материалы для приготовления бетона - песок и щебень.

Армирование и бетонирование фундамента здания реактора энергоблока №4 будет проводиться захватками. Планируется, что полностью фундамент будет готов летом 2025 года. После этого строители начнут возводить стены и перекрытия, а монтажники - устанавливать оборудование. Первой на штатное место установят "ловушку расплава" - одну из пассивных систем безопасности АЭС. Ее доставят на площадку в 2026 году.

В мае 2025 года на строительной площадке энергоблока № 4 с реактором ВВЭР-1200 Ленинградской АЭС-2 завершено бетонирование фундаментной плиты здания.

В сентябре 2025 года Сызранское предприятие АО "Тяжмаш" изготовило и отправило важнейшее оборудование для строящегося энергоблока №3 Ленинградской АЭС-2 — устройство локализации расплава, известное как "ловушка расплава". Это высокотехнологичное оборудование предназначено для строящегося блока с реактором ВВЭР-1200.

В ноябре 2025 года была выполнена финальная установка "ловушки расплава" в шахту реактора.

2026 год

В марте 2026 года на блоке №3 ЛАЭС-2 началось создание фундамента здания турбины. Ожидается, что создание монолитной плиты займет всю весну. Для армирования понадобится почти 5 тыс. т стальной арматуры с повышенными требованиями к выносливости при нагрузках и к коррозии, а также свыше 20 тыс. куб. м прочного бетона.

Параллельно с созданием фундамента специалисты монтируют закладные детали для крепления к фундаментной плите будущего оборудования и армируют специальные тоннели. На следующем этапе работы эти тоннели заполняют кабельной продукцией для электропитания оборудования и трубопроводами дренажных систем.

Далее на площадке энергоблока начнется сооружение стен и внутренних строительных конструкций здания. Работы, предваряющие монтаж паровой турбины, планируется начать в 2027 году.

По состоянию на март 2026 года на объекте выполняется одна из ключевых задач года - установка второго яруса внутренней защитной оболочки (ВЗО) на здание реактора энергоблока № 3.

В соответствии с дорожной картой энергоблок №3 Ленинградской АЭС-2 должен быть введен в эксплуатацию в 2030 году, энергоблок №4 - в 2032.

Объем ввода новой мощности:

2400 МВт

Актуализация - уточнено по материалам концерна "Росэнергоатом"

Инвестор: Концерн Росэнергоатом, АО (ИНН 7721632827) 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*

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

Генеральный подрядчик: Концерн ТИТАН-2, АО (ИНН 7827004484) Адрес: 188540, Россия, Ленинградская область, Сосновый Бор, ш. Копорское, 64
Телефоны: +78136973040 Факсы: +78136973040 E-Mail: office2@titan2.ru Web: <https://www.titan2.ru> Руководитель: *Нагинский Григорий Михайлович, генеральный директор*

Конструктор реакторной установки: ОКБ Гидропресс, АО (ИНН 5036092340) Адрес: 142103, Россия, Московская область, Подольск, ул. Орджоникидзе, 21
Телефоны: +74955027910 E-Mail: grpress@grpress.podolsk.ru Web: <https://www.gidropress.podolsk.ru/> Руководитель: *Крыжановский Валерий Иванович, генеральный директор*

Поставщик оборудования: ТЯЖМАШ, АО (ИНН 6325000660) Адрес: 446010, Россия, Самарская область, Сызрань, ул. Гидротурбинная, 13
Телефоны: +78464378109; +78464378999; +78464977577 E-Mail: info@tyazhmash.com; market@tyazhmash.com; sale@tyazhmash.com Web: <https://www.tyazhmash.com/> Руководитель: *Ларионов Роман Михайлович, генеральный директор*

Сопровождение проекта: НИИ Курчатовский институт, ФГБУ (ИНН 7734111035) Адрес: 123182, Россия, Москва, пл. Академика Курчатова, 1
Телефоны: +74991969539; +74991967038 Факсы: +74991961704 E-Mail: nrcki@nrcki.ru; pressa@nrcki.ru Web: <http://nrcki.ru/> Руководитель: *Ковальчук Михаил Валентинович, президент; Дьякова Юлия Алексеевна, директор*

(Дата актуализации - 26.03.26)

Инвестиционные проекты в альтернативной энергетике

Амурская область: Группа компаний "Хевел": Смирновская СЭС (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Проектирование

Срок начала строительства:

I квартал 2027 года (план)

Срок окончания строительства:

IV квартал 2027 года

Объем инвестиций:

32500 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Амурская область, Октябрьский округ (50.25824, 128.983702)

Описание проекта:

Реализация проекта позволит не только повысить надежность и диверсифицировать энергосистему региона, но и даст значительный импульс развитию экономики: создаст новые рабочие места, привлечет инвестиции и обеспечит рост налоговых поступлений. Ожидается, что СЭС будет ежегодно сокращать выбросы CO₂ на 358 тыс. т.

Проект реализуется в рамках дополнительного отбора инвестиционных проектов ВИЭ, проведенного после запуска нового энергорынка в Восточной зоне. Цель проекта - ликвидировать дефицит электроэнергии в трёх регионах: Амурской области, Еврейской автономной области и Хабаровском крае.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2025 год

В октябре 2025 года КРДВ и компания "СЭР ДВ" (дочка "Хевела") подписали соглашение о взаимодействии по проекту строительства СЭС. Соглашение предусматривает сотрудничество при реализации в 2025-2028 годах инвестиционных проектов строительства Дежневской и Семеновской СЭС на территории Еврейской автономной области и Октябрьской и Смирновской СЭС в Амурской области. Общая мощность четырех СЭС составит 1,2 ГВт с суммарными инвестициями 120 млрд рублей.

2026 год

В марте 2026 года изыскания по проекту строительства Смирновской СЭС были завершены.

В апреле 2026 года началось оформление земельных участков под строительство объекта, в активной фазе находится разработка проектной документации.

В III квартале 2026 года начнутся работы по подготовке площадки. Возводить объекта начнут весной 2027 года.

Оборудование для станции будет полностью российским: от солнечных модулей до программного обеспечения.

Объем ввода новой мощности:

325 МВт

Актуализация - уточнено по материалам СМИ

Инвестор: Группа компаний Хевел Адрес: 117342, Россия, Москва, ул. Профсоюзная, 65, к. 1 Телефоны: +78005512661 Факсы: +74959330690 E-Mail: info@hevelsolar.com Web: <https://www.hevelsolar.com> Руководитель: Шахрай Игорь, председатель Совета директоров

Заказчик: СЭР Дальний Восток, ООО (СЭР ДВ; ИНН 9728149098) Адрес: 117420, Россия, Москва, вн.тер.г. м.о. Черемушки, ул. Профсоюзная, 57, помещ. 1/8 Телефоны: +79161300770 E-Mail: info@mod-enersol.ru Руководитель: Котамов Тимур Тагирович, директор

Сопровождение проекта: Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики, АО (КРДВ, ИНН 7723356562) 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

Поставщик оборудования: Хевел, ООО (ИНН 2124030957) 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: Яичников Андрей Анатольевич, директор

Генеральный подрядчик: Юнигрин Энерджи, ООО (ИНН 9728011406) Адрес: 117342, Россия, Москва, ул. Профсоюзная, 65, корп. 1 Телефоны: +74951362008 E-Mail: info@unigreen-energy.com Web: <http://unigreen-energy.com>

Руководитель: *Шахрай Игорь Степанович, генеральный директор*

(Дата актуализации - 20.04.26)

Еврейская АО: Группа компаний "Хевел": Дежневская СЭС (строительство).**Состояние на момент актуализации:**

Подготовительные работы

Срок начала строительства:

II квартал 2026 года

Срок окончания строительства:

IV квартал 2027 года

Объем инвестиций:

30000 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Еврейская АО, Смидовичский район (48.484147, 134.003955)

Описание проекта:

Проектом предусмотрено строительство Дежневской солнечной электростанции.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА**2025 год**

В октябре 2025 года Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики (КРДВ) и компания "СЭР ДВ" (входит в периметр ГК "Хевел") заключили соглашение о взаимодействии при строительстве на Дальнем Востоке крупнейших солнечных электростанций общей мощностью около 1,2 ГВт. Соглашение предусматривает сотрудничество при реализации в 2025-2028 годах инвестиционных проектов строительства Дежневской и Семеновской СЭС на территории Еврейской автономной области.

Компания "СЭР ДВ" является победителем конкурсного отбора по строительству генерации на основе возобновляемых источников энергии в объединенной энергосистеме Востока и построит 1,2 ГВт солнечной генерации.

2026 год

В марте 2026 года по проекту началась подготовка строительной площадки, построены подъездные дороги, производится доставка солнечных модулей на площадку строительства.

Объем ввода новой мощности:

311,9 МВт

Актуализация - уточнено по материалам СМИ

Инвестор: Группа компаний Хевел Адрес: 117342, Россия, Москва, ул. Профсоюзная, 65, к. 1 Телефоны: +78005512661 Факсы: +74959330690 E-Mail: info@hevelsolar.com Web: <https://www.hevelsolar.com> Руководитель: *Шахрай Игорь, председатель Совета директоров*

Заказчик: СЭР Дальний Восток, ООО (СЭР ДВ; ИНН 9728149098) Адрес: 117420, Россия, Москва, вн.тер.г. м.о. Черемушки, ул. Профсоюзная, 57, помещ. 1/8 Телефоны: +79161300770 E-Mail: info@mod-enersol.ru Руководитель: *Котамов Тимур Тагирович, директор*

Сопровождение проекта: Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики, АО (КРДВ, ИНН 7723356562) Адрес: 690091, Россия, Приморский край, Владивосток, пр. Океанский, 17, каб. 1403 Телефоны: +78007075558 E-Mail: info@erdc.ru Web: <https://erdc.ru>; <https://arctic.erdс.ru/>; <https://spv.erdс.ru/> Руководитель: *Запругаев Николай Олегович, генеральный директор*

Поставщик оборудования: Хевел, ООО (ИНН 2124030957) 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: *Яичников Андрей Анатольевич, директор*

(Дата актуализации - 20.04.26)

Инвестиционные проекты в электросетевом комплексе

Сахалинская область: "Сахалинэнерго", ПАО: ЛЭП "Сахалинская ГРЭС-2 – Углезаводская" (реконструкция).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

I квартал 2025 года

Срок окончания строительства:

IV квартал 2026 года

Объем инвестиций:

2000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Сахалинская область, Томаринский район, вблизи с. Ильинское; Долинский район, с. Сосновка (48.052789, 142.185872; 47.321757, 142.690133)

Описание проекта:

Проектом предусмотрена реконструкция участка системообразующей линии электропередачи, соединяющей Сахалинскую ГРЭС-2 и подстанцию "Углезаводская".

Магистральная ЛЭП входит в единую системообразующую сеть 220 кВ Сахалинской области. Линия обеспечивает межсистемную связь и перетоки мощности между крупнейшими электростанциями Сахалина – Сахалинской ГРЭС-2 и Южно-Сахалинской ТЭЦ, а также обеспечивает электроснабжение Долинского и Томаринского районов.

Для повышения надежности системообразующей ЛЭП установят новые опоры, более стойкие к воздействию неблагоприятных внешних факторов, уменьшат расстояние между ними и заменят провода на устойчивые к обледенению. Смонтируют современную систему мониторинга гололедных нагрузок и состояния проводов, которая будет работать от солнечных батарей и передавать данные о температуре, ветре и натяжении проводов.

Проект реализуется по программе обеспечения устойчивой работы электросетевого комплекса Сахалинской области (ПОУРЭК).

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2025 год

В 2025 году модернизировали сложный участок длиной около 13 км в труднодоступной местности.

2026 год

За 2026 год энергетики планируют заменить участок ЛЭП от села Ильинское до села Арсентьевка протяженностью более 21 км, который пролегает в труднодоступной горной местности и часто подвергается разрушительному воздействию гололеда. Будут установлены 19 новых опор, обновлены 72 существующие, старый провод заменят на современный облегченный с увеличенной пропускной способностью и устойчивый к обледенению. Также будут смонтированы устройства для защиты от птиц.

Актуализация - уточнено по материалам компании ПАО "Сахалинэнерго"

Инвестор: *РусГидро, ПАО (ИНН 2460066195) Адрес: 117393, Россия, Москва, ул. Архитектора Власова, 51* Телефоны: +78003338000 Факсы: +74957850925 E-Mail: *office@rushydro.ru* Web: *http://www.rushydro.ru* Руководитель: *Хмарин Виктор Викторович, председатель правления – генеральный директор*

Инвестор, заказчик: *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*

(Дата актуализации - 20.01.26)

Краснодарский край: "Россети", ПАО: энергокольцо 500 кВ в Сочинском районе (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Предпроектные работы

Срок начала строительства:

2027 год (оценка)

Срок окончания строительства:

2030 год



Объем инвестиций:

120000 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Краснодарский край, Сочинский район (43.709823, 39.759524)

Описание проекта:

Для ликвидации проблемы дефицита мощности в энергосистеме Юга "Россети" прорабатывают строительство энергокольца 500 кВ в Сочинском районе Краснодарского края.

Необходимость строительства связана с тем, что в Краснодарском крае в пиковые нагрузки, особенно в жаркую погоду, наблюдается нехватка около 2 ГВт электроэнергии.

Энергокольцо будет связано с новыми источниками генерации: ТЭС "Кубанская" мощностью 470 МВт, а также дополнительный энергоблок на Сочинской ТЭС (480 МВт).

По состоянию на март 2026 года текущая оценка стоимости составляет более 120 млрд рублей.

В 2026 году проект находится на стадии проработки, без раскрытых участников проекта и точной конфигурации.

Проект будет завершен в 2030 году.

Актуализация - уточнено по материалам СМИ

Инициатор-Инвестор-Заказчик: *Федеральная сетевая компания - Россети, ПАО (ранее ФСК ЕЭС; ИНН 4716016979)*

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

(Дата актуализации - 07.04.26)

Приложение. Контактная информация компаний, упомянутых в выпуске

Для удобства работы с контактными данными из текущего выпуска мы приводим полный перечень компаний, упомянутых в Обзоре.

Заказчики и инвесторы

Название компании	Телефон	Web	Руководитель	Объект	Регион
АЛРОСА-Газ, АО (ИНН 1433014654)	74113635051; 74113631455	http://alrosagaz.ru/	Цыганов Андрей Александрович, генеральный директор	Новоленская ТЭС	Республика Саха
Внешнеэкономическое объединение Технопромэкспорт, ООО (ВО Технопромэкспорт; ИНН 7704863782)	74959899729	http://tpe-vo.ru	Пронин Александр Николаевич, генеральный директор	ТЭС "Ударная"	Краснодарский край
Государственная корпорация по атомной энергии Росатом (ИНН 7706413348)	74999494535; 74999494412; 74999494634; 74999494221	https://rosatom.ru	Кириенко Сергей Владиленович, Председатель наблюдательного совета; Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор	Ленинградская АЭС-2, энергоблоки №3 и №4	Ленинградская область
Государственная корпорация Ростех (Госкорпорация Ростех; ИНН 7704274402)	74952872525	http://rostec.ru	Чемезов Сергей Викторович, генеральный директор	ТЭС "Ударная"	Краснодарский край
Группа компаний Хевел	78005512661	https://www.hevelsolar.com	Шахрай Игорь, председатель Совета директоров	Дежневская СЭС	Еврейская АО
Группа компаний Хевел	78005512661	https://www.hevelsolar.com	Шахрай Игорь, председатель Совета директоров	Смирновская СЭС	Амурская область
Интер РАО - Электрогенерация, АО (ИНН 7704784450)	74956647680	http://iraogeneration.ru/	Матвеев Александр Вадимович, председатель Совета директоров; Светушков Валерий Валерьевич, генеральный директор УК	Костромская ГРЭС	Костромская область
Интер РАО - Электрогенерация, АО (ИНН 7704784450)	74956647680	http://iraogeneration.ru/	Светушков Валерий Валерьевич, генеральный директор УК; Матвеев Александр Вадимович, председатель Совета директоров	Новоленская ТЭС	Республика Саха
Интер РАО ЕЭС, ПАО (ИНН 2320109650)	74956648840	https://www.interra.ru	Дрегваль Сергей Георгиевич, генеральный директор	Костромская ГРЭС	Костромская область
Интер РАО ЕЭС, ПАО (ИНН 2320109650)	74956648840	https://www.interra.ru	Дрегваль Сергей Георгиевич, генеральный директор	Новоленская ТЭС	Республика Саха
Концерн Росэнергоатом, АО (ИНН 7721632827)	74957830143	https://www.rosenergoatom.ru	Шутиков Александр Викторович, генеральный директор	Ленинградская АЭС-2, энергоблоки №3 и №4	Ленинградская область
Концерн Росэнергоатом, АО (ИНН 7721632827)	74957830143	https://www.rosenergoatom.ru	Шутиков Александр Викторович, генеральный директор	Курская АЭС-2, энергоблоки №3 и №4	Курская область
Нижне-Бурейская ГЭС, АО	79146019410	https://nbgcs.rushydro.ru/	Попов Андрей Викторович, генеральный директор	Нижне-Зейская ГЭС	Амурская область
РусГидро, ПАО (ИНН 2460066195)	78003338000	http://www.rushydro.ru	Хмарин Виктор Викторович, генеральный директор	Нижне-Зейская ГЭС	Амурская область

РусГидро, ПАО (ИНН 2460066195)	78003338000	http://www.rushydro.ru	Хмарин Виктор Викторович, председатель правления – генеральный директор	ЛЭП "Сахалинская ГРЭС-2 – Углезаводская"	Сахалинская область
Сахалинэнерго, ПАО	74242782782; 74242782359	http://sakhalinenergo.ru	Яковлев Павел Геннадьевич, генеральный директор	ЛЭП "Сахалинская ГРЭС-2 – Углезаводская"	Сахалинская область
СЭР Дальний Восток, ООО (СЭР ДВ; ИНН 9728149098)	79161300770	-	Котамов Тимур Тагирович, директор	Смирновская СЭС	Амурская область
СЭР Дальний Восток, ООО (СЭР ДВ; ИНН 9728149098)	79161300770	-	Котамов Тимур Тагирович, директор	Дежневская СЭС	Еврейская АО
Федеральная сетевая компания - Россети, ПАО (ранее ФСК ЕЭС; ИНН 4716016979)	74959955333	https://www.rosseti.ru/	Рюмин Андрей Валерьевич, генеральный директор	энергокольцо 500 кВ в Сочинском районе	Краснодарский край

Проектировщики

Название компании	Телефон	Web	Руководитель	Объект	Регион
Зарубежэнергопроект, АО (ИНН 7701025817)	74932325468; 74932411844	https://zep.ru/	Самохвалов Николай Владимирович, генеральный директор	ТЭС "Ударная"	Краснодарский край
Интер РАО-Инжиниринг, ООО (ИНН 5036101347)	74956648840	https://ira-engineering.ru/	Опалин Игорь Игоревич, генеральный директор	Новоленская ТЭС	Республика Саха
Интер РАО-Инжиниринг, ООО (ИНН 5036101347)	74956648840	https://ira-engineering.ru/	Опалин Игорь Игоревич, генеральный директор	Костромская ГРЭС	Костромская область
Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики, АО (КРДВ, ИНН 7723356562)	78007075558	https://erdc.ru; https://arctic.erdc.ru/; https://spv.erdc.ru/	Запрягаев Николай Олегович, генеральный директор	Смирновская СЭС	Амурская область
Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики, АО (КРДВ, ИНН 7723356562)	78007075558	https://erdc.ru; https://arctic.erdc.ru/; https://spv.erdc.ru/	Запрягаев Николай Олегович, генеральный директор	Дежневская СЭС	Еврейская АО
Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики, АО (КРДВ, ИНН 7723356562)	78007075558	https://erdc.ru; https://arctic.erdc.ru/; https://spv.erdc.ru/	Запрягаев Николай Олегович, генеральный директор	Новоленская ТЭС	Республика Саха
Ленгидропроект, АО (ИНН 7814159353)	78123952901; 78123469203	http://www.lhp.rushydro.ru	Жежель Игорь Ильич, генеральный директор	Нижне-Зейская ГЭС	Амурская область
НИЦ Курчатowski институт, ФГБУ (ИНН 7734111035)	74991969539; 74991967038	http://nrcki.ru/	Ковальчук Михаил Валентинович, президент; Дьякова Юлия Алексеевна, директор	Ленинградская АЭС-2, энергоблоки №3 и №4	Ленинградская область
ТЭПИНЖЕНИРИНГ, АО (ИНН 7701319905)	74957778297; 74957778298	-	Самохвалов Николай Владимирович, генеральный директор	ТЭС "Ударная"	Краснодарский край

Подрядчики

Название компании	Телефон	Web	Руководитель	Объект	Регион
Внешнеэкономическое объединение Технопромэкспорт, ООО (ВО)	74959899729	http://tpe-vo.ru	Пронин Александр Николаевич, генеральный директор	ТЭС "Ударная"	Краснодарский край
Интер РАО-Инжиниринг, ООО (ИНН 5036101347)	74956648840	https://ira-engineering.ru/	Опалин Игорь Игоревич, генеральный директор	Новоленская ТЭС	Республика Саха
КВАРЦ Групп, ООО (ИНН 7728549952)	74952699290	-	Светушков Валерий Валерьевич, генеральный директор УК ООО "Интер РАО-Управление Электрогенерацией"	Костромская ГРЭС	Костромская область

Концерн ТИТАН-2, АО (ИНН 7827004484)	78136973040	https://www.titan2.ru	Нагинский Григорий Михайлович, генеральный директор	Ленинградская АЭС-2, энергоблоки №3 и №4	Ленинградская область
Энергия ОМ, ООО (ИНН 7724221857)	74951897076	-	Зубков Алексей Владимирович, генеральный директор	Костромская ГРЭС	Костромская область
ЭнергоСеть, ООО (ИНН 5001061220)	74956605019	https://ev.group/about/energoset/	Гаврош Дмитрий Александрович, генеральный директор	Костромская ГРЭС	Костромская область
Юнигрин Энерджи, ООО (ИНН 9728011406)	74951362008	http://unigreen-energy.com	Шахрай Игорь Степанович, генеральный директор	Смирновская СЭС	Амурская область

Поставщики оборудования

Название компании	Телефон	Web	Руководитель	Объект	Регион
Воронежский Трансформатор, ООО (ИНН 3662149488)	74732332000	https://v-tr.ru/	Иванов Игорь Александрович, генеральный директор	Новоленская ТЭС	Республика Саха
ГМС Ливгидромаш, АО (ИНН 5702000265)	74867778001; 74867778000	https://www.hms-livgidromash.ru/	Бородин Сергей Дмитриевич, управляющий директор	ТЭС "Ударная"	Краснодарский край
Невский трансформатор, ООО (ИНН 7804475617)	-	https://nev-tr.ru/	Савин Андрей Валериевич, генеральный директор	Костромская ГРЭС	Костромская область
ОДК-Авиадвигатель, АО (ИНН 5904000620)	73422409786	http://www.avid.ru	Иноземцев Александр Александрович, управляющий директор	ТЭС "Ударная"	Краснодарский край
ОДК-Сатурн, ПАО (ИНН 7610052644)	74855328100; 74952862852	https://www.uec-saturn.ru	Поляков Виктор Анатольевич, заместитель генерального директора - управляющий директор	ТЭС "Ударная"	Краснодарский край
Подольский машиностроительный завод, АО (ЗАО, АО, ИНН 5036011735)	74959138788; 74959138790	https://www.podolskmas-h.ru/	Сдобнов Максим Николаевич, генеральный директор, Председатель Правления	ТЭС "Ударная"	Краснодарский край
Силовые Машины, АО (ИНН 7702080289)	78123467037	https://power-m.ru	Подколзин Алексей Владимирович, генеральный директор	ТЭС "Ударная"	Краснодарский край
Силовые Машины, АО (ИНН 7702080289)	78123467037	https://power-m.ru	Подколзин Алексей Владимирович, генеральный директор	Костромская ГРЭС	Костромская область
Силовые Машины, АО (ИНН 7702080289)	78123467037	https://power-m.ru	Подколзин Алексей Владимирович, генеральный директор	Новоленская ТЭС	Республика Саха
Таганрогский котлостроительный завод Красный Котельщик, ПАО (ТКЗ Красный Котельщик, ИНН 6154023009)	78634313601	http://www.tkz.su/	Клугман Михаил Борисович, генеральный директор	ТЭС "Ударная"	Краснодарский край
Трест Севзапэнергомонтаж, ЗАО (Трест СЗЭМ, ЗАО, ИНН 7815012466)	78126764565; 74951206070; 78464378109;	https://trestszem.ru	Галкин Алексей Сергеевич, генеральный директор	ТЭС "Ударная"	Краснодарский край
ТЯЖМАШ, АО (ИНН 6325000660)	78464378999; 78464977577	https://www.tyazhmash.com/	Ларионов Роман Михайлович, генеральный директор	Ленинградская АЭС-2, энергоблоки №3 и №4	Ленинградская область
Уральский турбинный завод, АО (УТЗ, АО, ИНН 6673100680)	73433002109; 73433001348; 73433001419; 73433002660	http://www.utz.ru	Изотин Дмитрий Александрович, генеральный директор; Сорочан Игорь Павлович, председатель Совета директоров	Новоленская ТЭС	Республика Саха
Уралэлектротяжмаш, АО (УЭТМ, АО, ИНН 6673197337)	73433245300; 73433245200	https://www.uetm.ru	Калаущенко Владимир Николаевич, генеральный директор	ТЭС "Ударная"	Краснодарский край

Хевел, ООО (ИНН 2124030957)	78352765000	https://www.hevelsolar.com	Яичников Андрей Анатолевич, директор	Дежневская СЭС	Еврейская АО
Хевел, ООО (ИНН 2124030957)	78352765000	https://www.hevelsolar.com	Яичников Андрей Анатолевич, директор	Смирновская СЭС	Амурская область

Приложение 2. Информационные продукты iNFOLine

Современные бизнес-тенденции остро ставят вопрос о необходимости мониторинга и анализа отраслевых и общеэкономических событий. Решение данной задачи не представляется возможным без организации работы высокоэффективного информационного отдела. Информационно-аналитическое агентство iNFOLine – это ваш информационный отдел, который будет работать на пользу и развитие вашего бизнеса, услугами которого могут пользоваться все сотрудники фирмы.

iNFOLine является независимой компанией и работает на рынке исследований различных отраслей российской и мировой экономики с 2001 года. Исследования инвестиционных процессов в различных отраслях промышленности и строительного рынка признаны лучшими на рынке России многочисленными клиентами и партнерами компании.

Агентство iNFOLine регулярно проводит собственные комплексные исследования, их результаты зачастую снимают необходимость в проведении дополнительных изысканий по ключевым направлениям экономики РФ.

Готовые обзоры инвестиционных проектов и исследования в ТЭК iNFOLine

Название	Дата выхода	Стоимость
ТЭК		
Исследование "Электроэнергетическая отрасль РФ 2026 года"	31.03.2025	120 000 руб.
Исследование "Нефтяная, газовая и угольная промышленность России 2026 года"	31.03.2025	120 000 руб.
Обзор "Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой отрасли РФ. Проекты 2026-2029 годов. Расширенная версия"(готовится к выходу)	29.05.2026	90 000 руб.
Обзор "Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Казахстана, Азербайджана, Туркменистана, Узбекистана, Кыргызстана, Таджикистана, Беларуси. Проекты 2026-2029 гг."	20.04.2026	90 000 руб.
Отраслевой обзор "110 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике Кыргызстана, Армении, Азербайджана, Казахстана, Узбекистана и Таджикистана. Проекты 2026 года"	13.03.2026	85 00 руб.
Отраслевой обзор: "Инвестиционные проекты в электроэнергетике и тепло- и водоснабжении РФ. Проекты II половины 2025 года"	12.01.2026	39 600 руб.
Отраслевой обзор "50 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике и водоснабжении Республики Узбекистан. Проекты 2025-2028 годов"	11.02.2025	50 000 руб.
Отраслевой обзор "85 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике и водоснабжении Республики Казахстан. Проекты 2025-2028 годов"	11.02.2025	60 000 руб.

Периодические Обзоры инвестиционных проектов

Ежемесячные периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ" – это описание инвестиционных проектов (строительство, реконструкция, модернизация) в промышленном, гражданском, транспортном и инфраструктурном строительстве. В описание каждого объекта включены актуализированные контактные данные участников проекта (застройщик, инвестор, проектировщик, подрядчик, поставщик). Ежемесячно подписчики Обзоров могут получать актуальные сведения о более чем 350 новых реализующихся проектах.

Направления использования данных Обзора: поиск клиентов и партнеров, подготовка к переговорам, сравнительный анализ динамики строительства различных объектов по регионам, бенчмаркинг и конкурентный анализ рынка, маркетинговое и стратегическое планирование.



Название	Периодичность	Стоимость
Инфраструктурное строительство		
Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Промышленное строительство		
Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Гражданское строительство		
Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Транспортное строительство		
Инвестиционные проекты в автомобильном и железнодорожном строительстве РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Строительство в странах ближнего зарубежья		
"Инвестиционные проекты в строительстве Республики Казахстан"	ежемесячно	40 000 руб.
Ежеквартальный обзор "Инвестиционные проекты в гражданском строительстве Республики Узбекистан"	ежеквартально	40 000 руб.
Ежеквартальный Обзор "Инвестиционные проекты в гражданском строительстве Республики Казахстан"	ежеквартально	45 000 руб.
Ежеквартальный обзор "Инвестиционные проекты в строительстве Республики Беларусь"	ежеквартально	40 000 руб.
Ежеквартальный обзор "Инвестиционные проекты в строительстве Республики Узбекистан"	ежеквартально	40 000 руб.
Периодический обзор "Инвестиционные проекты в строительстве: Индивидуальная выборка (по техническому заданию заказчика)"	По согласованию	от 16 500 руб.

Тематические новости по направлению "Индустриальные рынки"

Услуга "Тематические новости" – это оперативная информация о более чем 80 отраслях экономики РФ и мира, собранная и структурированная в ходе ежедневного мониторинга деятельности российских и зарубежных компаний, тысяч деловых и отраслевых СМИ, информационных агентств, федеральных и региональных органов власти.

Направление	Название тематики	Периодичность	Стоимость в месяц
	Новая экономическая парадигма – НЭП 2.0	Ежедневно	6 600 руб.
Цифровизация	Проекты в области цифровизации РФ	еженедельно	18 000 руб.
Энергетика и ЖКХ	Электроэнергетика РФ	ежедневно	8 000 руб.
	Альтернативная энергетика РФ и мира	еженедельно	8 000 руб.
	Инвестиции в традиционной и альтернативной электроэнергетике РФ	еженедельно	6 600 руб.
	Теплоснабжение и водоснабжение РФ	еженедельно	11 000 руб.
Нефтегазовая промышленность	Нефтяная промышленность РФ	ежедневно	6 600 руб.
	Газовая промышленность РФ	ежедневно	6 600 руб.
	Нефте- и газоперерабатывающая промышленность РФ	еженедельно	6 600 руб.
	Инвестиции в нефтегазохимии РФ	2 раза в неделю	19 500 руб.
Химическая промышленность	Химическая промышленность РФ	еженедельно	6 600 руб.
Металлургия и горнодобывающая промышленность	Черная металлургия РФ и мира	ежедневно	6 600 руб.
	Горнодобывающая промышленность РФ и мира	ежедневно	6 600 руб.
	Инвестиционные проекты в чёрной и цветной металлургии РФ	еженедельно	13 000 руб.
	Цветная металлургия РФ и мира	ежедневно	6 600 руб.
	Угольная промышленность РФ	ежедневно	6 600 руб.
	Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ	еженедельно	6 600 руб.
Машиностроение	Энергетическое машиностроение РФ	еженедельно	6 600 руб.
	Электротехническая промышленность РФ	еженедельно	6 600 руб.
	Судостроительная промышленность РФ и зарубежья	еженедельно	6 600 руб.
	Сельскохозяйственное машиностроение и спецтехника	еженедельно	6 600 руб.
	Автомобильная промышленность РФ	еженедельно	6 600 руб.
Строительство	Объекты инвестиций и строительства РФ	ежедневно	11 000 руб.
	Объекты инвестиций и строительства стран Центральной Азии, Кавказа и Республики Беларусь	еженедельно	33 000 руб.
	Промышленное строительство РФ	ежедневно	9 300 руб.
	Эксклюзивно!	Индивидуальный мониторинг СМИ	По согласованию

Заказные исследования и индивидуальные решения

Обращаем Ваше внимание, что вышеперечисленный набор продуктов и направлений не является полным. INFOLine обеспечивает клиентам комплекс индивидуальных информационно-аналитических услуг для решения конкретных задач, возникающих в процессе деятельности компании. Это заказные исследования, составление баз данных, ассортиментно-ценовые мониторинги, индивидуальные мониторинги по запросу клиентов и другие.

Заказные исследования – комплекс индивидуальных услуг, выполненный по запросу и потребностям клиентов. Они призваны решать более узкие и специализированные задачи (SWOT, PEST- анализ, мониторинг цен, базы ВЭД и другие).

Оформление заявки на проведение заказного исследования начинается с заполнения анкеты для оценки сроков реализации услуг, методов исследования, а также параметров бюджета.

Информационное агентство INFOLine создано в 1999 году для оказания информационно-консалтинговых услуг коммерческим организациям. Основной задачей является сбор, обработка, анализ и распространение экономической, финансовой и аналитической информации. Осуществляет на постоянной основе информационную поддержку более 1000 компаний России и мира, самостоятельно и по партнерским программам ежедневно реализует десятки информационных продуктов. Обладает уникальным программным обеспечением и технической базой для работы с любыми информационными потоками.

**Всегда рады ответить на вопросы по телефонам +7 (812) 322-68-48, +7 (495) 772-76-40
или по электронной почте tek_research@infoline.spb.ru, str@allinvest.ru, industrial@infoline.spb.ru
Дополнительная информация на www.infoline.spb.ru и www.advis.ru**