

О Б З О Р**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ**

400 КРУПНЕЙШИХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РФ

АЭС, ТЭС, ГЭС, ВИЭ, электросетевой комплекс
2019 - 2022 годы
РАСШИРЕННАЯ ВЕРСИЯ

- Текущее состояние и перспективы инвестиционной деятельности
- Планы крупнейших энергетических компаний и инвесторов на ближайшее время
- Планируемые инвестиции 2019-2022 годов в проекты электроэнергетики

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 Обзора

Введение	3
Раздел I. Описание крупнейших проектов в электроэнергетике РФ.....	5
Атомная энергетика.....	6
Строящиеся объекты в РФ.....	6
Строящиеся зарубежные объекты.....	17
Планируемые объекты.....	43
Завершенные объекты.....	45
Тепловая энергетика.....	46
Строящиеся объекты.....	46
Планируемые объекты.....	114
Завершенные объекты.....	118
Гидроэнергетика	119
Строящиеся объекты.....	175
Планируемые объекты.....	176
Завершенные объекты.....	177
Возобновляемая энергетика.....	188
Строящиеся объекты.....	188
Планируемые объекты.....	232
Завершенные объекты.....	236
Электросетевой комплекс	236
Строящиеся объекты.....	236
Планируемые объекты.....	325
Завершенные объекты.....	330
Приложение 1. Представленность проектов в Обзоре.....	337
Приложение 2. Карты инвестиционной активности по сегментам электроэнергетики РФ	342
Приложение 3. Производственные итоги в 2018 г. и прогноз инвестиционной деятельности в развитие электроэнергетики РФ до 2021 г.	347
Приложение 4. Перечень продуктов INFOLine по направлению «Индустриальные рынки»	350

Введение

Цель Обзора – Инвестиционная активность в электроэнергетической отрасли России. Предоставление актуальной информации о крупнейших реализуемых инвестиционных проектах отрасли, активно реализуемых в 2019-2022 годах, мониторинг реализации планов крупнейших компаний, выявление крупнейших компаний отрасли (инвесторов, застройщиков, генподрядчиков, проектировщиков, поставщиков оборудования и других участников проектов).

Рекомендуем: для повышения эффективности взаимодействия с потенциальными потребителями продукции и услуг, для сравнительного анализа регионального развития, для бенчмаркинга и конкурентного анализа компаний. Для регулярного отслеживания хода реализации описанных в обзоре проектов рекомендуем воспользоваться услугой Тематические новости: ["Инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ"](#).

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

Временные рамки исследования: 2019 год и планы до 2022 года.

Сроки проведения исследования: май-июль 2019 года.

Срок окончания строительства объектов: не ранее I квартала 2020 года.



«400 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2019-2022 годов. Стандартная версия»

Дата выхода: 31.07.2019

Кол-во стр.: 300

Язык отчета: Русский (по запросу английский)

Формат предоставления: PDF

Стоимость: 50 000 рублей



«400 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2019-2022 годов. Расширенная версия»

Расширенная версия кроме описания проектов включает в себя:

- Производственные итоги в 2018 г.
- Прогноз инвестиционной деятельности в развитие электроэнергетики РФ до 2021 г.
- Карты инвестиционной активности по сегментам электроэнергетики РФ

Дата выхода: 31.07.2019

Кол-во стр.: 350

Язык отчета: Русский (по запросу английский)

Формат предоставления: PDF и MS Excel

Стоимость: 80 000 рублей

Ключевые параметры рынка:

В 2018 г. производство электроэнергии в РФ составило **1070,9 млрд кВт·ч**, что на **1,6%** больше, чем в 2017 г. Производство электроэнергии на АЭС в 2018 г. выросло на **0,7%** до **204,3 млрд кВт·ч**, на ГЭС – на **2,7%** до **183,8 млрд кВт·ч**, на ТЭС – на **0,7%** до **681,8 млрд кВт·ч**, на ВЭС – на **66,3%** до **0,2 млрд кВт·ч**; на СЭС – на **34,7%** до **0,7 млрд кВт·ч**. Потребление электроэнергии в РФ выросло на **1,5%** до **1055,6 млрд кВт·ч**.

В 2019 году Приказом Минэнерго РФ №174 утверждена "Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2019–2025 годы". Схема и программа содействуют развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей. Согласно тексту документа, вводы новых генерирующих мощностей на электростанциях ЕЭС России в период 2019-2025 гг. предусматриваются в объеме 15,1 ГВт.

Обзор "400 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2019-2022 годов" включает описание **420 проектов в атомной, гидро-, тепловой и альтернативной энергетике, а также в сфере электросетевого хозяйства** России (включая значимые проекты атомного комплекса в других странах мира).

В январе 2019 года Постановлением Правительства РФ №43 "О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций" одобрена разработанная Минэнерго **программа модернизации теплоэлектростанций (ТЭС)**. Программа должна позволить использовать инвестиции для загрузки отечественного машиностроения, внедрения современных инновационных технологий. В 2022–2031 гг. предусмотрена модернизация около 39 ГВт мощностей. Программа должна привлечь 1,9 трлн рублей частных инвестиций в модернизацию ТЭС в течение 10 лет. С 2019 года отбор проектов модернизации будет проводиться ежегодно с началом поставки мощности по прошествии 5 календарных лет после проведения отбора. В Обзоре "400 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2019-2022 годов" представлены крупнейшие реализующиеся и планируемые проекты модернизации ТЭС, а также проекты по строительству новых теплоэлектростанций в России.

Специалистами INFOline выявлен рост интереса среди инвесторов к современным решениям в сфере **альтернативной (возобновляемой) энергетике**. Участники рынка отмечают в 2018-2019 гг. оптимизацию и повышение эффективности капитальных затрат, необходимых для строительства ВЭС в России, в сравнении со среднемировым уровнем. Это объясняется локализацией производства ветровых турбин, реализацией мер поддержки отрасли государством, созданием условий для расширения производства энергии на ВИЭ. В Обзоре "400 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2019-2022 годов" описано более **50 значимых проектов по строительству солнечных электростанций и ветропарков**.

Обзор включает описание более **100 крупнейших проектов электросетевого комплекса**: подстанции, линии электропередач. Выявлены значимые проекты межрегиональных распределительных сетевых компаний, описаны крупные проекты в рамках региональных энергосистем.

В описании каждого проекта на стадии от изыскательских до строительных работ содержится:

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

Описание инвестиционных планов по строительству объектов, к непосредственной реализации которых компании еще не приступили или их реализация была приостановлена, а также завершаемых в 2019 году проектов представлено в сокращенном варианте, в табличном структурированном виде.

Преимущества Обзора:

- **420 крупнейших инвестиционных проектов** строительства и реконструкции объектов электроэнергетики России (для атомного комплекса – зарубежных стран) 2019 года;
- **структурированное описание инвестиционных проектов** с указанием назначения объекта, его местоположения, планируемого срока окончания строительства, планируемого объема инвестиций, текущей стадии строительства, проектной мощности, площади, характеристик оборудования и других данных;
- **актуальная контактная информация участников проекта;**
- **наглядная структура представления данных** (по отраслям, по регионам, по стадиям, срокам реализации, объему инвестиций);
- **широкий спектр форматов предоставления результатов Обзора:**
 - Microsoft Word – для чтения и редактирования;
 - PDF – для чтения с гаджетов и подготовки презентаций;
 - Microsoft Excel – для подготовки баз данных и аналитики;
- **возможность импорта** результатов Обзора в CRM-среду вашей компании.

Материалы Обзора значительно упрощают поиск клиентов и партнеров. Логично структурированная достоверная информация значительно упрощает процесс подготовки к переговорам. Данные Обзора незаменимы в ходе сравнительного анализа регионального развития строительства объектов отрасли в процессе коммерческого, маркетингового и стратегического планирования.

Методы исследования и источники информации:

В Обзор были включены объекты, инвестиции в строительство которых составляют **не менее 1 млрд рублей**.

Информация была подготовлена на основе совокупности источников:

- интервьюирование компаний-участников, представителей органов власти субъектов Российской Федерации, а также представителей органов муниципальной власти (администраций городов и районов);
- мониторинг пресс-релизов, информационных сообщений, инвестиционных программ и отчетностей компаний, являющихся участниками проектов (инвестор, проектировщик, подрядчик, поставщик оборудования, другие);
- мониторинг событий и тенденций в сфере энергетического, промышленного строительства: реализация инвестиционных проектов, данные Минэкономразвития, Минпромторга, Министерства строительства и ЖКХ, Минэнерго и других министерств;
- регулярный мониторинг более 5000 СМИ в рамках информационной услуги [Тематические новости](#) по направлениям:
- ["Объекты инвестиций и строительства РФ"](#)
- ["Инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ"](#)
- **NEW!** ["Альтернативная энергетика РФ и мира"](#)
- ["Инвестиции в нефтегазохимии РФ"](#)
- ["Инвестиционные проекты в нефтяной промышленности РФ"](#)
- ["Инвестиционные проекты в газовой промышленности РФ"](#)
- ["Теплоснабжение и водоснабжение РФ"](#)
- ["Строительство котельных и производство котельного оборудования"](#)
- ["Энергетическое машиностроение РФ"](#)
- ["Электротехническая промышленность РФ"](#)
- ["Рынок приборов и систем учета и АСКУЭ"](#)
- ["Промышленное строительство РФ"](#)
- мониторинг государственных и коммерческих тендеров на строительные работы и поставки оборудования и строительных материалов;
- база данных ИА INFOLine по тематике: [Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ](#);
- верификация собранных данных осуществляется на основе официальных документов, а также по запросам (письменным, телефонным) в адрес компаний-участников инвестиционных проектов.

ВНИМАНИЕ!

Для клиентов INFOLine действуют специальные условия приобретения Обзора! Дополнительная информация по телефонам +7(495) 772-7640, +7(812) 322-6848 или по почте: tek@infoline.spb.ru

Рекомендуем для повышения эффективности взаимодействия с вашими потенциальными клиентами следующие продукты:

- ["Топливо-энергетический комплекс России. Итоги 2018 года и тенденции 2019 года"](#)
- ["Крупнейшие инвестиционные проекты в промышленном строительстве РФ. Проекты 2019-2023 годов. Расширенная версия"](#)
- ["Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности России. Проекты 2019-2022 годов. Расширенная версия"](#)
- [Новинка! "Реестр 300 крупнейших производителей и поставщиков электротехнических изделий РФ. 2018 год"](#)

Анкеты информационных потребностей, полный перечень готовых исследований и других продуктов информационно-аналитического агентства INFOLine вы можете запросить по электронной почте tek@infoline.spb.ru. Направив нам заполненную анкету, вы сможете **бесплатно** получить краткую версию Обзора и подписку на услугу "Тематические новости" по одному из выбранных вами направлений сроком на **один месяц**.

Информация об агентстве INFOLine

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

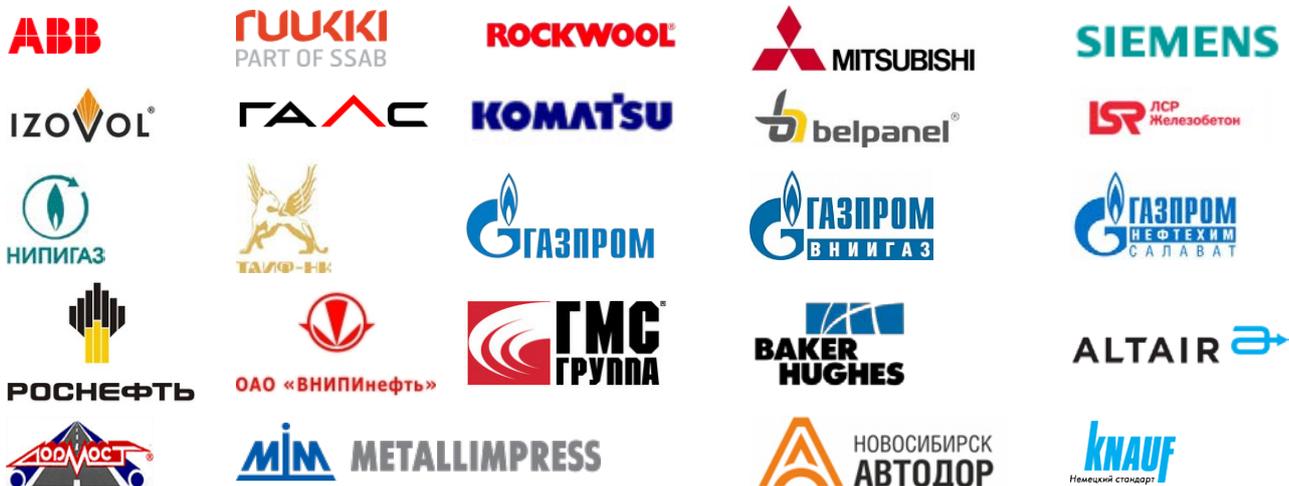


Дополнительную информацию Вы можете получить:

- на сайтах www.infoline.spb.ru и www.advis.ru;
- по телефонам +7 (812) 322-68-48 и +7 (495) 772-76-40;
- по электронной почте tek@infoline.spb.ru, industrial@infoline.spb.ru и mail@advis.ru.

Более 500 компаний России и мира за последний год приобретали наши информационные продукты в сфере строительства. Число наших клиентов постоянно увеличивается.

Более 300 компаний доверили INFOLine ежедневную информационную поддержку, среди них:



Раздел I. Описание крупнейших проектов в электроэнергетике РФ

Атомная энергетика

Курская область: "Концерн Росэнергоатом", АО: Курская АЭС-2, энергоблоки №1 и №2 (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2013

Срок окончания строительства:

IV квартал 2023 года - Энергоблок №1

IV квартал 2024 года - Энергоблок №2

Объем инвестиций:

317000 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Курская область, Курчатовский район, пос. Макаровка

Описание проекта:

В ноябре 2011 года губернатор Курской области Александр Михайлов подписал постановление о размещении двух энергоблоков Курской АЭС-2.

Решение о строительстве было принято с целью своевременного замещения энергоблоков Курской АЭС после окончания срока их эксплуатации. Всего же планируется 4 энергоблока, электрическая мощность каждого из которых составит 1255 МВт.

Строительство предусматривается по проекту ВВЭР-ТОИ. Генеральным проектировщиком выступает АО "НИАЭП" (переименовано в АО "Атомэнергопроект" в 2016 году). Исполнитель инженерных изысканий и разработчик базовой части проекта Курской АЭС-2 - АО "Атомэнергопроект". Застройщиком - техническим заказчиком является АО "Концерн Росэнергоатом", главный конструктор реакторной установки - АО ОКБ "Гидропресс", научный руководитель проекта КуАЭС-2 - НИЦ "Курчатовский институт". Работы подготовительного периода выполнял генеральный подрядчик АО "НИАЭП" силами 4 подрядных организаций, в частности "КСМУ", которая осуществляет работы по временным зданиям, предназначенным для строительства электростанции, а также компании "АНОД", отвечающей за электроснабжение площадки строительства.

В декабре 2013 года начались первые подготовительные работы на территории размещения АЭС.

В 2014 году было получено положительное заключение ФАУ "Главгосэкспертизы России" на материалы инженерных изысканий энергоблоков №1 и №2.

2015 год

2016 год

2017 год

2018 год

2018 год

6 февраля 2018 года завершены приготовления к отправке на площадку сооружения энергоблока №1 Курской АЭС-2 первого крупногабаритного оборудования - устройства локализации расплава (УЛР) активной зоны или т. н. "ловушки". Изготовителем выступила машиностроительная компания АО "Энерготекс".

В феврале 2018 года Волгодонский филиал "Атоммаша" поставил на площадку заготовки для комплекта из четырех единиц теплообменного оборудования.

В апреле 2018 года был подписан контракт с АО "РАСУ" на поставку автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) для Курской АЭС-2. Согласно условиям контракта, АО "РАСУ" должно провести разработку, изготовление, поставку и ввод в действие АСУ ТП для энергоблоков №1 и №2 Курской АЭС-2. Контракт рассчитан на 4 года. По условиям договора работы на энергоблоке №1 должны завершиться до 15 декабря 2020 года, на блоке №2 – до 30 декабря 2021 года. Всего контрактом предусмотрено пять этапов работ по проекту.

В апреле ООО "Трест Росспецэнергомонтж" завершило монтаж армоблоков контурных стен в осях 3-5 рядов А, В, необходимых для бетонирования фундаментной плиты.



В конце апреля 2018 года на площадке сооружения Курской АЭС-2 в фундаментную плиту реакторного здания энергоблока №1 были уложены первые кубометры бетона. Был дан старт основным строительным работам, началось сооружение самого мощного энергоблока в России поколения 3+ электрической мощностью 1255 МВт.

В июне 2018 года ООО "Инвест проект" выиграло тендер на выполнение второго этапа работ по устройству песчаной и песчано-гравийной подушки под фундаменты зданий и сооружений первого и второго энергоблоков. Цена заключаемого контракта - 3 млрд. руб. Дата окончания работ, предусмотренная контрактом - 30 ноября 2019 года. В начале июля ПАО "ЗиО-Подольск" (входит в машиностроительный дивизион Росатома – Атомэнергомаш) приступило к изготовлению сепараторов-пароперегревателей (СПП) для машзала первого энергоблока станции с реактором ВВЭР-ТОИ. Оборудование входит в состав вспомогательных систем, которые обеспечивают работу турбоустановки.

В августе на энергоблоке №1 были выполнены строительно-монтажные работы по возведению цеха для изготовления армометаллоблоков, площадь которого достигает более 16 тыс. кв. м. Завершен монтаж металлоконструкций каркаса, стеновых и кровельных панелей. В августе было завершено бетонирование фундаментной плиты энергоблока №1.

В сентябре на площадке строительства станции замещения Курской АЭС было завершено строительство железнодорожного моста.

В октябре 2018 года на площадке сооружения энергоблока №2 начался монтаж электрического оборудования – датчиков автоматизированной системы контроля напряженно-деформированного состояния (АСК НДС).

В декабре 2018 года стартовало армирование фундаментной плиты реакторного здания энергоблока №2. Подрядчиком выступило ООО "Трест Россэм".

На объектах энергоблока №1 выполнялись работы по бетонированию фундаментной плиты здания блочной насосной станции – первого объекта системы основной охлаждающей воды, а также монтаж трубопроводов РАВ в границах здания турбины. В цехе изготовления армометаллоблоков были выполнены работы по изготовлению армоблоков внутренней защитной оболочки реакторного здания энергоблока №1. На энергоблоке №2 были начаты работы по устройству бетонной подготовки вспомогательного реакторного здания.

2019 год

В январе 2019 года на энергоблоке №1 была установлена вторая крупногабаритная часть устройства локализации расплава (УЛР) активной зоны – ферма-консоль.

В январе 2019 года сообщалось, что капитальные вложения в строительство в 2019 году могут составить порядка 19 млрд. рублей.

В конце января 2019 года АО "КОНЦЕРН ТИТАН-2" завершило бетонирование фундаментной плиты здания турбины энергоблока №1. В ходе строительных работ было уложено 14600 куб. м бетона, смонтировано 3575 тонн арматуры.

В феврале 2019 года АО "РАСУ" поставило комплектные распределительные устройства с элегазовой изоляцией (КРУЭ) и элегазовые токопроводы (ТЭ) напряжением 330 кВ для энергоблоков №1 и №2.

В марте 2019 года на площадке сооружения Курской АЭС-2 установлен последний, 10-й блок перекрытия кольцевых стен реакторного здания энергоблока №1.

В апреле 2019 года в Петрозаводском филиале компании "АЭМ-технологии" приступили к изготовлению комплекта ёмкостей системы пассивного залива активной зоны (СПАЗ) для энергоблока №1 Курской АЭС-2.

В апреле 2019 года на площадке сооружения Курской АЭС-2 завершился монтаж первого яруса внутренней защитной оболочки (ВЗО) реактора энергоблока №1.



В июне 2019 года на площадке Курской АЭС-2 было завершено бетонирование фундаментной плиты здания реактора и вспомогательного реакторного здания энергоблока №2. В июне 2019 года на площадке велись работы по бетонированию перекрытия кольцевого коридора здания реактора энергоблока №1, были начаты работы по армированию перекрытий здания турбины энергоблока №1. Работы планируется завершить в сентябре 2019 года. В августе на энергоблоке №2 начались работы по возведению стен энергоблока №2. Всего в конструктив контурных стен будет уложено свыше 5000 куб. м бетона. Окончание работ по возведению контурных стен второго энергоблока запланировано на октябрь 2019 года.

Были начаты работы по бетонированию внутренней защитной оболочки здания реактора энергоблока №1. Планируется уложить 1506 куб. м самоуплотняющейся бетонной смеси. Следующий этап – начало монтажа армоблоков внутренней защитной оболочки второго яруса энергоблока №1 запланирован на начало сентября 2019 года.

Актуализация – уточнено по материалам компании, СМИ и тендерной документации (извещения №31503068272, №31603964168, №31604070564, №31806558841 на сайте zakupki.gov.ru)

Заказчик: Концерн Росэнергоатом, АО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: *****
 Руководитель: *Локшин Александр Маркович, председатель Совета директоров; Петров Андрей Ювенальевич, генеральный директор*

Генеральный подрядчик, проектировщик: Атомэнергопроект, АО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: *****
 E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Лимаренко Валерий Игоревич, президент управляющей организации АО "НИАЭП"*

Подрядчик: Концерн ТИТАН-2, АО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: *****
 Руководитель: *Нагинский Григорий Михайлович, генеральный директор*

Подрядчик: Энергоспецмонтаж, ПАО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: *****
 Руководитель: *Самохвалов Александр Владимирович, генеральный директор*

Подрядчик: МПС инжиниринг, АО Адрес: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Титов Алексей Витальевич, технический директор; Шабашев Валерий Анатольевич, генеральный директор*

Подрядчик: Научно-исследовательский и конструкторский институт монтажной технологии - Атомстрой, АО (НИКИМТ-Атомстрой, АО) Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Соснин Григорий Иванович, генеральный директор*

Подрядчик: Электроцентромонтаж, АО (ЭЦМ, АО) Адрес: ***** Телефоны: *****; ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Амирханов Зураб Султан-Гиреевич, генеральный директор; Чесноков Андрей Геннадьевич, Председатель Совета директоров*

Подрядчик: Техстройальянс, ООО Адрес: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Руководитель: *Тарасов Андрей Валерьевич, генеральный директор*

Подрядчик: Трест Росспециэнергомонтаж, ООО (Трест РосСЭМ, ООО) Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Рыков Дмитрий Павлович, генеральный директор*

Подрядчик: Инвест проект, ООО Адрес: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Руководитель: *Маментнебиев Рустам Мирзекеримович, генеральный директор*

Поставщик оборудования: Энерготекс, АО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Сорокин Алексей Васильевич, директор*

Поставщик оборудования: Филиал АО АЭМ-технологии Атоммаш в г. Волгодонск Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Аббасов Ровшан Мубаризович, директор филиала*

Поставщик оборудования: Русатом Автоматизированные системы управления, АО (РАСУ) Адрес: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Бутко Андрей Борисович, генеральный директор*

Поставщик оборудования: ЗиО-Подольск, ПАО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Смирнов Анатолий Михайлович, генеральный директор*

Поставщик оборудования: Петрозаводскмаш (филиал АЭМ-технологии, АО) Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Котов Игорь Владимирович, генеральный директор*
(Дата актуализации – 26.06.19)

Демонстрационная версия. Полный текст не приводится

Для получения полного описания **ТОП-проектов** и предоставления дополнительной информации, обратитесь к нам:

- по телефонам +7 (812) 322-68-48 и +7 (495) 772-76-40;
- по электронной почте tek@infoline.spb.ru, industrial@infoline.spb.ru или mail@advis.ru.

Тепловая энергетика

Красноярский край: "Сибирская генерирующая компания", ООО: Красноярская ТЭЦ-1 (реконструкция).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

III квартал 2018 года

Срок окончания строительства:

2024 год

Объем инвестиций:

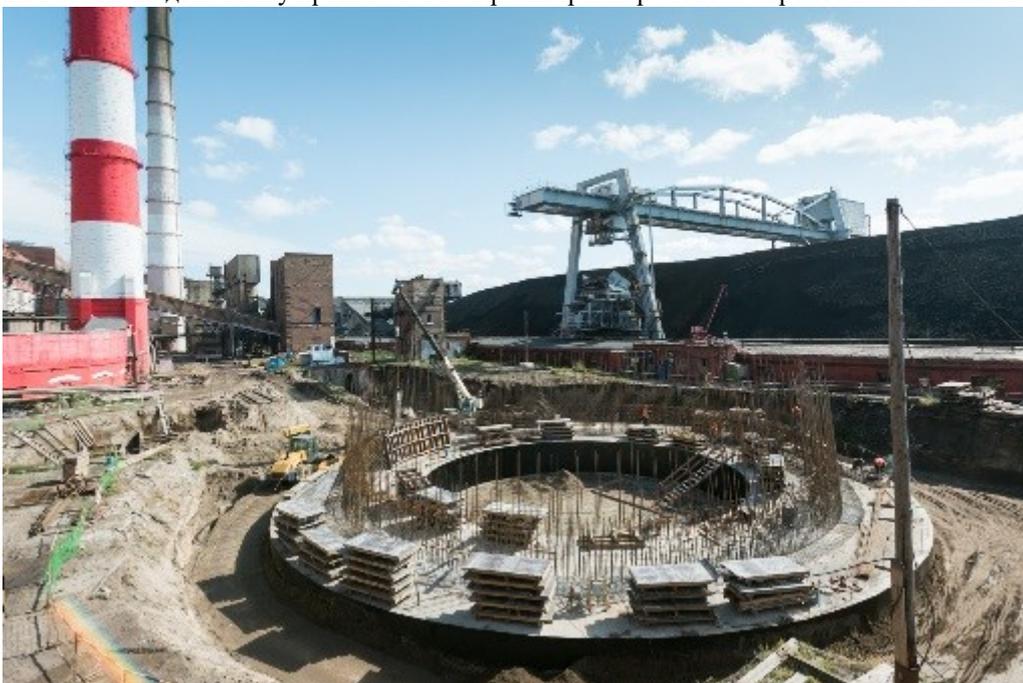
16000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Красноярский край, Красноярск, ул. Фестивальная, 2

Описание проекта:

В рамках программы модернизации природоохранного оборудования ООО "СГК" и Федеральной экологической программы "Чистый воздух" в сентябре 2018 года на Красноярской ТЭЦ-1 началось строительство новой дымовой трубы высотой 270 м взамен дымовых труб №2 и №3 высотой 105 м и 120 м соответственно. Дымовая труба №1 была разобрана. Работы по демонтажу провело ООО "Красноярская ремонтно-строительная компания".



Проектировщиками проекта строительства новой трубы выступили ООО "Энерго-Юг" и АО "КОТЭС" (с марта 2019 г. - АО "ЭННОВА"). Генеральный подрядчик – АО "ЖБСС".

Трубу планируется построить к июню 2020 года и поэтапно подключать к ней котлы.

По проекту эти работы должны завершиться к 2021 году.

Кроме этого, план модернизации Красноярской ТЭЦ-1 включает замену существующего оборудования по очистке дымовых газов (батареиных циклонов с КПД 95%), оснащение котлов современными электрофильтрами с эффективностью очистки свыше 99%. Проектные работы по установке, а также комплектация оборудованием и материалами 14 электрофильтров начнутся в 2019 году, в 2021 году планируется приступить к монтажу, в 2024 году – завершить работы. Также планируется вывод из эксплуатации малоэффективных турбоагрегатов, ввод нового турбинного оборудования и систем охлаждения.

В июне 2019 года строящаяся дымовая труба достигла отметки 102,5 м.

Прогнозируемые затраты на строительство трубы превысят 1000 млн. рублей. Полный объем инвестиций на программу модернизации оценивается в 16000 млн. рублей.

Актуализация – уточнено по материалам компании и тендерной документации (извещения № 31705223435 и № 31806403858 на сайте zakupki.gov.ru)

Инвестор: Сибирская генерирующая компания, ООО (СГК) Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Солженицын Степан Александрович, генеральный директор*

Заказчик: Красноярская ТЭЦ-1 Адрес: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Бородулин Сергей Викторович, директор*

Проектировщик: Энерго-Юг, ООО Адрес: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Аполосов Михаил Дмитриевич, генеральный директор*

Проектировщик: Эннова, АО (АО "КОТЭС") Адрес: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Мильто Антон Владимирович, генеральный директор*

Генеральный подрядчик: ЖБСС, АО Адрес: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Скаырский Виктор Иванович, генеральный директор*

Подрядчик: Красноярская ремонтно-строительная компания, ООО (КРСК) Адрес: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Катеренюк Андрей Ильич, генеральный директор*
(Дата актуализации – 15.07.19)

Демонстрационная версия. Полный текст не приводится

Гидроэнергетика

Магаданская область: "РусГидро", ПАО: Усть-Среднеканская ГЭС (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

1991 год

Срок окончания строительства:

IV квартал 2022 года

Объем инвестиций:

90000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Магаданская область, Среднекамский район

Описание проекта:

Энергия Усть-Среднеканской ГЭС будет в основном использоваться для нужд золотодобывающих предприятий Магаданской области. Кроме того, реализация проекта частично обеспечит потребителей Оймяконского района Республики Саха, увеличит зимнюю энергоотдачу Колымской ГЭС при работе в каскаде, обеспечит комплексный подход к решению различных проблем нижнего бьефа, в том числе судоходства.

Строительно-монтажные работы на Усть-Среднеканской ГЭС (4 гидроагрегата по 142,5 МВт) начались в 1991 году. Первоначально работы велись достаточно быстрыми темпами. В конце 1990-х годов РАО ЕЭС практически прекратило финансирование проекта. В дальнейшем финансирование строительства ГЭС осуществлялось относительно небольшими суммами главным образом за счет федерального бюджета.

Технические характеристики Усть-Среднеканской ГЭС



Наименование показателя	Ед.измерения	Значение
Установленная мощность	МВт	570
Среднегодовая выработка	млн. кВт·ч	2500
Количество гидроагрегатов	шт	4*142 МВт
Общий объем водохранилища	млн. куб.м	5,400
Рабочий объемы водохранилища	млн. куб.м	2,570
НПУ водохранилища	м	290
Начальный уровень водохранилища	м	256,5
Тип плотины	-	песчано-гравийная земляная плотина с водонепроницаемым ядром
Длина плотины	м	2100
Высота, высота над основанием	м	66



В 2006 году на строительство ГЭС из федерального бюджета было выделено 990 млн руб., после чего строительные работы значительно активизировались. Во втором полугодии 2007 года планировалось начать сборку гидроагрегатов. В 2007 году из федерального бюджета на достройку станции выделено 1,3 млрд руб.

После вхождения ОАО "Колымаэнерго" в 2008 году в состав "РусГидро" холдинг подключился к процессу финансирования строительства Усть-Среднеканской ГЭС. В 2008 году на строительство было направлено 2,6 млрд руб.: 1 млрд 950 млн - из федерального бюджета, 612 млн руб. выделило "РусГидро".

С 2008 года госфинансирование осуществляется напрямую на счета АО "Усть-Среднеканская ГЭС".

Согласно первоначальной инвестиционной программе ввод первых двух агрегатов намечался на 2010-2011 годы. Однако позднее сроки ввода первой очереди были сдвинуты на 2012 год.

Были продолжены работы по строительству ВЛ-220/110кВ "п/ст Оротукан-Стройбаза". Всего было смонтировано 30 металлических опор. Под пусковую отметку построена глухая плотина. Возведено административное здание ГЭС. Всего в 2009 году на строительстве было освоено 1,9 млрд руб.

В начале 2010 года Счетная палата обратилась с просьбой выделить дополнительные бюджетные средства на Усть-Среднеканскую ГЭС, поскольку установила, что в 2010 году недофинансирование этого объекта может составить 812,2 млн руб. вместо запланированных 2 млрд руб. Эта просьба нашла поддержку в Правительстве РФ. В 2010 году работы по строительству отводного канала и сборке гидроагрегатов были продолжены.

Финансирование строительства Усть-Среднеканской ГЭС в 2010 году составило 2,6 млрд руб.

В 2011 году на строительство Усть-Среднеканской ГЭС было потрачено 4,7 млрд руб. В течение года была возведена плотина, смонтирован первый агрегат.

В апреле 2016 года ПАО "Силовые машины" изготовило и завершило отгрузку гидрогенератора для гидроагрегата №2. В июне 2016 г. рабочее колесо гидротурбины, изготовленное ПАО "Силовые машины", доставлено в Магаданскую область. В III квартале 2016 года были активизированы работы по монтажу спиральной камеры гидроагрегата №3.

2018 год

Во II квартале 2018 года на строящейся Усть-Среднеканской ГЭС строители возобновили после зимней паузы отсыпку плотины из смеси песчано-суглинистого и гравийно-галечникового грунтов.

В III квартале 2018 года на штатное место установлен ротор генератора гидроагрегата №3. Установка ротора гидроагрегата №3 была произведена под руководством шеф-инженера изготовителя оборудования - российского концерна "Силовые Машины". Перед монтажом ротора в кратере был смонтирован статор генератора, проведены его высоковольтные испытания.

2019 год

В январе 2019 года ПАО "РусГидро" ввело в работу гидроагрегат №3. 5 марта гидроагрегат был введен в эксплуатацию, в результате чего мощность Усть-Среднеканской ГЭС возросла почти вдвое - с 168 МВт до 310,5 МВт.



В марте 2019 г. компания приступила к строительству гидроагрегата №4 мощностью 142,5 МВт. Стоимость строительства гидроагрегата составляет 22500 млн. руб. Ввод в эксплуатацию планируется в конце 2022 года, в результате чего мощность станции будет увеличена до 453 МВт.



Актуализация - уточнено по материалам компании и СМИ

Инвестор: РусГидро, ПАО Адрес: Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: *****
 Руководитель: *Шульгин Николай Григорьевич, председатель Правления-генеральный директор; Трутнев Юрий Петрович, председатель Совета директоров*

Заказчик: Усть-Среднеканская ГЭС, АО Адрес: Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: *****
 Руководитель: *Карпухин Николай Игоревич, генеральный директор управляющей организации АО "УК ГИДРООГК"*

Проектировщик: Ленгидропроект, АО Адрес: Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: *****
 Руководитель: *Жежель Игорь Ильич, генеральный директор; Фролов Кирилл Евгеньевич, председатель Совета директоров*

Генеральный подрядчик: Усть-СреднеканГЭСстрой, АО Адрес: Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: *****
 ***** Web: ***** Руководитель: *Хаджиев Рашид Хамитович, генеральный директор*

Поставщик оборудования: Силовые машины, ПАО Адрес: Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: *****
 Web: ***** Руководитель: *Петреня Юрий Кириллович, генеральный директор; Мордашов Алексей Александрович, председатель Совета директоров*

(Дата актуализации – 18.06.19)

Демонстрационная версия. Полный текст не приводится

Возобновляемая энергетика

Краснодарский край: "Elawan Energy": Береговая ВЭС (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Проектирование

Срок начала строительства:

Нет данных

Срок окончания строительства:

2021 год

Объем инвестиций:

7500 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Краснодарский край, Темрюкский район, пос. Береговой

Описание проекта:

В 2012 году был разработан бизнес-план и принято решение о согласовании строительства ВЭС в Темрюкском районе Краснодарского края. С мая 2013 по май 2015 года проводился ветромониторинг.

В ноябре 2018 года предстатели Elawan Energy одобрили площадку, выделенную под строительство ВЭС мощностью 90 МВт.

ВЭС будет состоять из 30 ветроэнергоустановок пропеллерного типа единичной мощностью 3 МВт. Среднегодовая выработка электроэнергии составит 244 млн. кВтч/год.

Проектом предусмотрено использование современных ветроэнергоустановок, которые отвечают всем последним мировым требованиям безопасности. Конструкция ветротурбин спроектирована на безопасную работу при скорости ураганного ветра до 60 м/с.

Разработана схема выдачи электрической мощности, согласованная с профильными ведомствами, также получено разрешение от Федерального агентства воздушного транспорта на размещение ветропарка с точки зрения безопасности авиapolетов.

В ходе подготовки к строительству ветропарка будет реализован комплекс работ по очистке местности от взрывоопасных предметов, территория будет обследована на предмет наличия объектов культурного наследия.

Ввод станции в эксплуатацию запланирован на 2021 год.

По состоянию на II квартал 2019 года велось проектирование объекта. ВЭС проектируется в соответствии с нормами и законодательством Российской Федерации с утверждением проектной документации Главгосэкспертизой.

Актуализация – уточнено по материалам СМИ, представителем компании

Инвестор: Ветроэнергетическая отдельная генерирующая компания, АО (ВетроОГК) Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Корчагин Александр Сергеевич, генеральный директор*

Заказчик: Краснодарский край, Министерство топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Волошин Александр Михайлович, министр*

Заказчик: Темрюкский район Краснодарского края, Администрация Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Бабенков Федор Викторович, глава*

Поставщик оборудования: Elawan Energy Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Шмидт Игнасио, руководитель по развитию бизнеса*

Подрядчик и проектировщик: Ветрогенерирующая компания, ЗАО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Рудаков Алексей Евгеньевич, генеральный директор*

(Дата актуализации – 24.06.19)

Демонстрационная версия. Полный текст не приводится

Электросетевой комплекс

Ленинградская область, Республика Карелия: "ФСК ЕЭС", ПАО: ВЛ 330 кВ Петрозаводск – Тихвин-Литейный (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Проектирование

Срок начала строительства:

Нет данных

Срок окончания строительства:

ПИР – IV квартал 2019 года

СМР – 2020 год

Объем инвестиций:

3000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Ленинградская область, Республика Карелия

Описание проекта:

В июле 2018 года ПАО "ФСК ЕЭС" объявило открытый одноэтапный конкурс без предварительного квалификационного отбора на право заключения договора на завершение работ по разработке проектной документации, выполнение работ по разработке закупочной и рабочей документации по титулу "Строительство ВЛ 330 кВ Петрозаводск – Тихвин-Литейный ориентировочной протяженностью 280 км" для нужд филиала ПАО "ФСК ЕЭС" - МЭС Северо-Запада. ООО "ЭТС-ПРОЕКТ" было признано победителем конкурса.

В ходе проекта планируется строительство ВЛ 330 кВ Петрозаводск -Тихвин-Литейный ориентировочной протяженностью 280 км с расширением ПС 330 кВ Петрозаводск на одну линейную ячейку 330 кВ и расширением ПС 330 кВ Тихвин-Литейный на одну новую линейную ячейку 330 кВ.

ООО "ЭТС-ПРОЕКТ" обязуется провести инженерно-геодезические, инженерно-геологические, гидрометеорологические и экологические изыскания.

Сумма контракта составила 286 млн. рублей. Срок завершения разработки проектной документации – декабрь 2019 года.

Согласно "Схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы" ввод объекта в эксплуатацию планируется в 2020 году.

Актуализация - уточнено по материалам тендерной документации (извещения №31806680356 на сайте zakupki.gov.ru)

Инвестор: Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы, ПАО (ФСК ЕЭС) Адрес: *****

Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: Муров Андрей Евгеньевич, председатель правления; Ливинский Павел Анатольевич, председатель Совета директоров

Заказчик: Магистральные электрические сети Северо-Запада (МЭС Северо-Запад) - филиал ФСК ЕЭС, ПАО

Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: Стрельцов Сергей Викторович, генеральный директор

Проектировщик: ЭТС-Проект, ООО Адрес: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель:

Рыбин Александр Сергеевич, генеральный директор

(Дата актуализации - 30.05.19)

Демонстрационная версия. Полный текст не приводится

Инвестиционные планы строительства объектов электроэнергетики

В процессе подготовки Обзора "400 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2019-2022 годов" специалистами INFOLine были выявлены инвестиционные планы по строительству объектов теплоэнергетики, к непосредственной реализации которых компании еще не приступили или их реализация была приостановлена. Проекты находятся на стадиях разработки концепций, поиска участков или финансирования и т.п. Кроме того, были выявлены инвестиционные проекты, окончательные параметры и сроки реализации которых еще не определены. Такие инвестиционные проекты приведены в приложении к Обзору, т.к. вероятность их реализации в ближайшее время весьма высока.

Инвестор	Регион	Объекты	Начало реализации	Окончание реализации	Инвестиции, млрд руб.	Описание проектов
"РусГидро", ПАО	Приморский край	Уссурийская ТЭЦ	Нет данных	Нет данных	Нет данных	В 2015 году "РАОЭС Востока" подписало трехсторонний меморандум с властями Муданьцзяна и китайским "Амур энерго-строй альянсом" по проекту строительства Уссурийской ТЭЦ, нацеленной на экспортные поставки. Установленная электрическая мощность проектируемого объекта должна составить 226 МВт, тепловая мощность — 342 Гкал/час.
"АК АЛРОСА", ПАО	Республика Саха	газовая ТЭС на 200 МВт в Якутии	Нет данных	Нет данных	Нет данных	"Полнос", АЛРОСА и Якутия планируют инвестпроект по строительству энергоинфраструктуры для месторождений золота Сухой Лог и Чертово Корято в Иркутской области, стороны рассчитывают ввести ТЭС до 2023 года.
"Миннефтегазстрой", АО	Краснодарский край	Армавирская ТЭЦ	Нет данных	Нет данных	10,8	Соглашение о реконструкции Армавирской ТЭЦ в рамках Российского инвестиционного форума-2018 в Сочи подписали глава Армавира и гендиректор АО "Миннефтегазстрой". Работы планировалось начать в 2018 году.
"Евразхолдинг", ООО	Свердловская область	Качканарская ТЭЦ	Нет данных	2022	Нет данных	В январе 2013 года ЕВРАЗ принял решение начать работы по масштабной реконструкции Качканарской ТЭЦ. Планировалось строительство двух паровых турбин мощностью 60 МВт. Согласно схеме и программе развития Единой энергетической системы России ввод в эксплуатацию запланирован в 2022 году.



Крупнейшие завершённые и завершаемые инвестиционные проекты строительства объектов электроэнергетики

В результате работы над Обзором были выявлены инвестиционные проекты, реализация которых была завершена в 2018 г. и I полугодии 2019 г. или находится на финальной стадии в 2019 г.

Инвестор	Регион	Объекты	Начало реализации	Окончание реализации	Инвестиции, млрд руб.	Описание проектов
"Газпром энергохолдинг", ООО	Республика Чечня	Грозненская ТЭС	I кв. 2017	II кв. 2019	25	ООО "Газпром энергохолдинг" в июне 2019 года в рамках программы ДПМ ввел в эксплуатацию Грозненскую ТЭС электрической мощностью 360 МВт, тепловой мощностью 280 Гкал/ч, состоящую из двух газотурбинных установок.
"ВО Технопромэкспорт", ООО	Республика Крым	Таврическая ТЭС	II кв. 2015	I кв. 2019	35,5	В рамках ФЦП "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года" в марте 2019 г. ООО "ВО Технопромэкспорт" ввело в эксплуатацию Таврическую ТЭС в г. Симферополь Республики Крым совокупной мощностью 470 МВт. Выработку энергомощности осуществляют два парогазовых блока по 235 МВт каждый.
"ВО Технопромэкспорт", ООО	Республика Крым	Балаклавская ТЭС	II кв. 2015	I кв. 2019	35,5	В рамках ФЦП "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года" в марте 2019 г. ООО "ВО Технопромэкспорт" ввело в эксплуатацию Балаклавскую ТЭС в г. Севастополь на юго-западе Крымского полуострова совокупной мощностью 470 МВт. Выработку энергомощности осуществляют два парогазовых блока по 235 МВт каждый.
"КрымТЭЦ", АО	Республика Крым	Сакская ТЭЦ	II кв. 2017	IV кв. 2018	14	В декабре 2018 года АО "КрымТЭЦ" ввело в эксплуатацию Сакскую ТЭЦ электрической мощностью 122 МВт, тепловой мощностью – 50 Гкал/ч.
"Квадра", ПАО	Тульская область	Алексинская ТЭЦ	2012	I кв. 2019	10	ПАО "Квадра" в феврале 2019 года ввело в эксплуатацию ПГУ-115 МВт на Алексинской ТЭЦ.
"Татэнерго", АО	Республика Татарстан	ПГУ-230 МВт на Казанской ТЭЦ-1	II кв. 2016	III кв. 2018	15,6	АО "Татэнерго" в августе 2018 года в рамках программы ДПМ ввело в эксплуатацию ПГУ-230 МВт из двух блоков на Казанской ТЭЦ-1.

Приложение 1. Представленность проектов в Обзоре

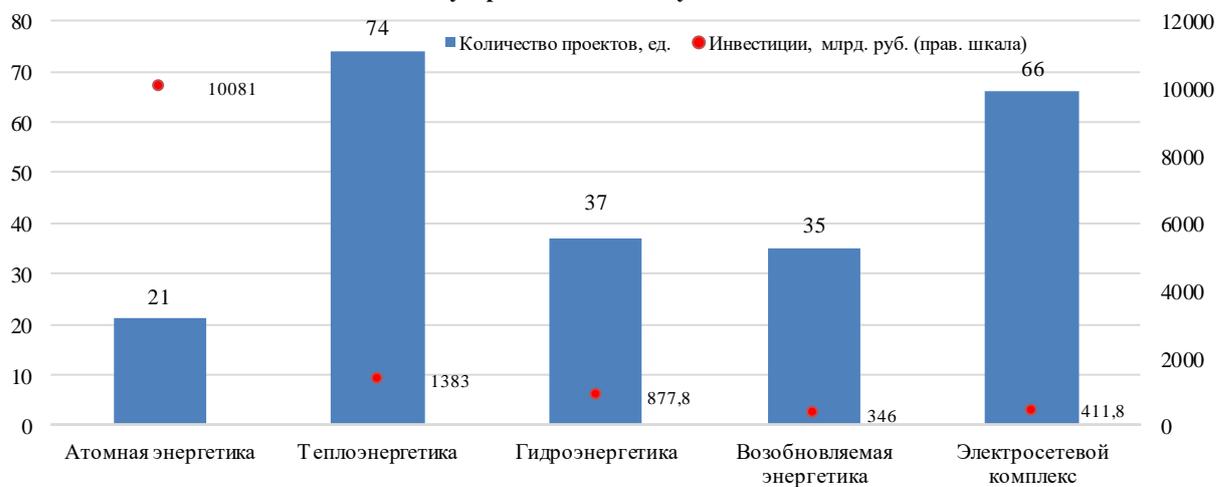
В рамках подготовки Обзора "400 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2019-2022 годов" специалистами INFO Line проанализированы "Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы", тендерная документация, информационные сообщения и инвестиционные программы компаний, являющихся участниками проектов (инвестор, проектировщик, подрядчик, поставщик оборудования, другие), более 5000 СМИ. Осуществлено интервьюирование компаний-участников, представителей органов власти субъектов Российской Федерации, а также представителей органов муниципальной власти (администраций городов и районов).

Были исследованы инвестиционные проекты строительства и реконструкции объектов электроэнергетики, ведущиеся по состоянию на май-июль 2019 года и планируемые к завершению в 2019-2022 годах.

В Обзоре содержится информация о **420** инвестиционных проектах: 233 проекта на стадии от изыскательских до строительных работ (включая 12 зарубежных проектов атомного комплекса, в реализации которых непосредственное участие принимают российские компании); также в Обзоре приведена структурированная информация в табличном виде о 85 планируемых и 102 завершённых в 2018-2019 годах проектах.

На диаграммах и карте России приведена информация только о проектах на стадии от изыскательских до строительных работ.

Распределение инвестиционных проектов по отраслям, кол-ву проектов и объёму инвестиций

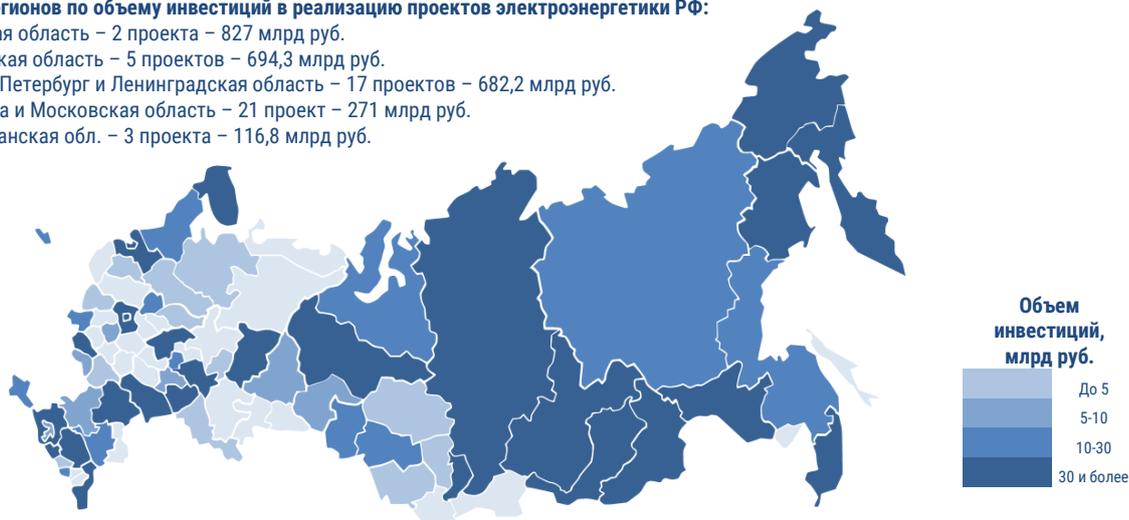


Источник: INFO Line

Большинство приведенных в Обзоре проектов являются проектами нового строительства (131 проект), также в Обзор включены крупные объекты реконструкции и комплексной модернизации (102 проекта).

TOP-5 регионов по объему инвестиций в реализацию проектов электроэнергетики РФ:

1. Курская область – 2 проекта – 827 млрд руб.
2. Амурская область – 5 проектов – 694,3 млрд руб.
3. Санкт-Петербург и Ленинградская область – 17 проектов – 682,2 млрд руб.
4. Москва и Московская область – 21 проект – 271 млрд руб.
5. Магаданская обл. – 3 проекта – 116,8 млрд руб.



Источник: INFOLine

Дальний Восток является лидером среди округов по объему инвестиций и количеству инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ. Это объясняется необходимостью увеличения выработки электроэнергии для новых крупных промышленных объектов, осуществлением программ развития региона, реализацией комплекса строительных проектов для повышения надежности электроснабжения потребителей Байкало-Амурской и Транссибирской магистралей и другими факторами.

В ДФО реализуются значимые инфраструктурные проекты, заявлены планы лидеров отрасли по возведению энергетических объектов. Также Дальний Восток обладает мощным потенциалом для строительства объектов на возобновляемых источниках энергии, ранее слабо использованным.

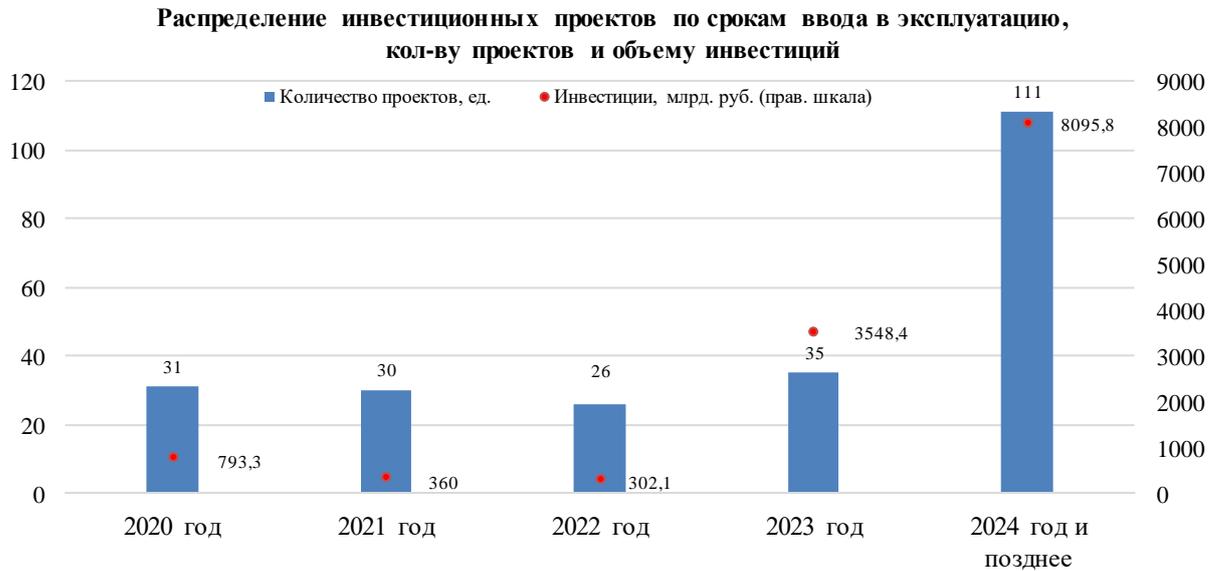
Распределение инвестиционных проектов по федеральным округам, кол-ву проектов и объему инвестиций



Источник: INFOLine



На диаграмме отражена представленность проектов по намеченным срокам ввода в эксплуатацию:



Источник: INFOLine

Обзоре представлены проекты, находящиеся на различных стадиях: изыскательские работы, проектирование, подготовительные и строительные работы.



Источник: INFOLine

Инвестиции в строительство одного объекта, представленного в Обзоре, составляют **не менее 1 млрд рублей**. Общий объем инвестиций в проекты, описанные в Обзоре, составляет **более 13 трлн рублей**.

Для получения полного описания **ТОП-проектов** и предоставления дополнительной информации, обратитесь к нам:

- по телефонам +7 (812) 322-68-48 и +7 (495) 772-76-40;
- по электронной почте tek@infoline.spb.ru, industrial@infoline.spb.ru или mail@advis.ru.



Приложение 2. Карты инвестиционной активности по сегментам электроэнергетики РФ

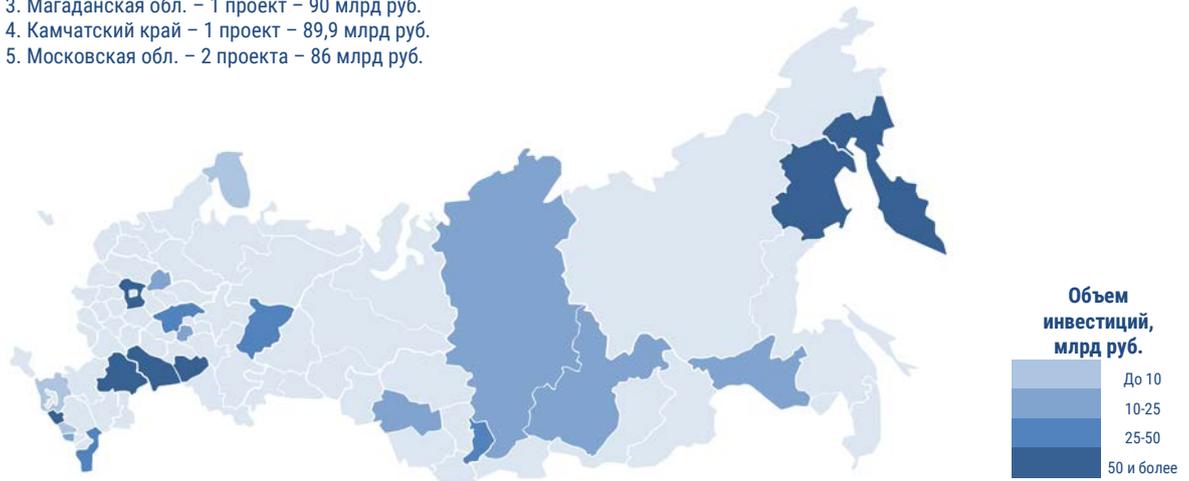
Проекты в гидроэнергетике РФ

В рамках подготовки Обзора "400 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2019-2022 годов" специалистами ИА INFOLine были исследованы инвестиционные проекты строительства и реконструкции объектов гидроэнергетики, ведущиеся по состоянию на май-июль 2019 года и планируемые к завершению в ближайшие годы.

В сегменте гидроэнергетики анонсировано и реализуется более **40** значимых инвестиционных проектов строительства с объемом инвестиций от 1 млрд рублей, совокупные вложения в которые составляют более **877 млрд рублей**. В Обзоре представлено описание 37 строящихся и модернизируемых объектов, 3 планируемых и 4 завершенных проекта.

TOP-5 регионов по объему инвестиций:

1. Карачаево-Черкесская Республика – 2 проекта – 105,7 млрд руб.
2. Самарская обл. – 1 проект – 95 млрд руб.
3. Магаданская обл. – 1 проект – 90 млрд руб.
4. Камчатский край – 1 проект – 89,9 млрд руб.
5. Московская обл. – 2 проекта – 86 млрд руб.



Источник: INFOLine

Лидерами по объему инвестиций в значимые проекты гидроэнергетического комплекса являются Карачаево-Черкесская Республика, Самарская и Магаданская области. Среди крупнейших проектов: **реконструкция Каскада Кубанских ГЭС** (объем инвестиций – 94,7 млрд рублей), программа комплексной **модернизации** основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений **Жигулевской ГЭС** (объем инвестиций – 94,7 млрд рублей), продолжение **строительства Усть-Среднеканской ГЭС** (объем инвестиций – 90 млрд рублей).

Наибольшее количество проектов реализуется в Северо-Кавказском федеральном округе – 11 проектов. 8 проектов реализуется в Сибирском федеральном округе (2-е место по количеству проектов). 6 проектов сосредоточено в Приволжском федеральном округе (3-е место по количеству проектов).

Большинство гидроэнергетических проектов реализуется в рамках Программы комплексной модернизации (ПКМ) ПАО "РусГидро". В рамках реализации ПКМ на станциях "РусГидро" планируется заменить более 50%

общего парка турбин, 40% генераторов и 60% трансформаторов. Кроме того, запланирована замена вспомогательного оборудования и оборудования вторичной коммутации, высоковольтных выключателей, а также реконструкция гидротехнических сооружений. Описание проектов в Обзоре **"400 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2019-2022 годов"** приведено в удобном виде с включением таблиц, включающих структурированную информацию по запланированным объемам работ на ближайшие годы.

Также в Обзоре представлено описание крупнейших проектов в гидроэнергетике, инвесторами/заказчиками которых являются АО "ЕвроСибЭнерго", ПАО "Иркутскэнерго", ГК "Норильский никель", ПАО "ТГК-1" и другие компании.

Демонстрационная версия. Полный текст не приводится

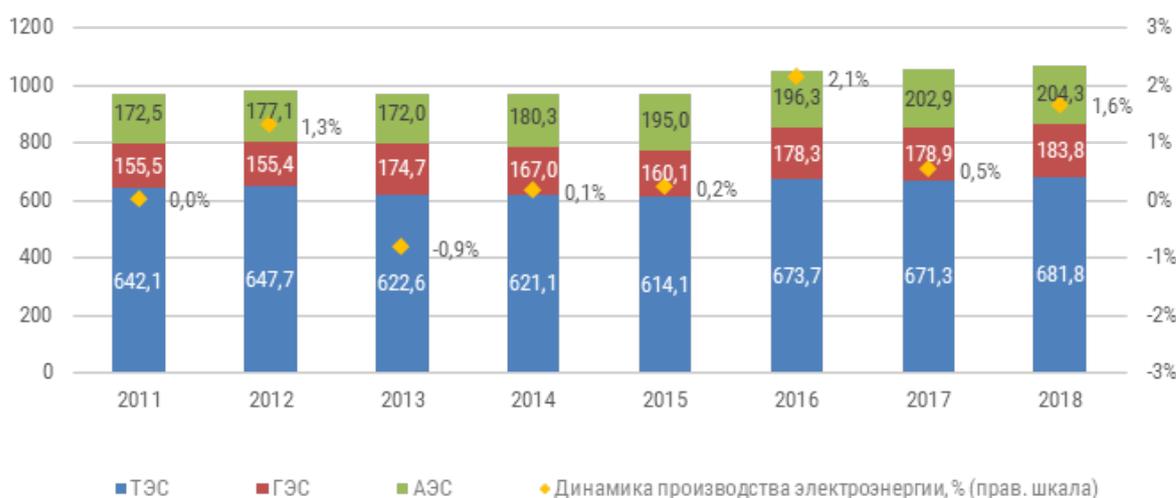
Приложение 3. Производственные итоги в 2018 г. и прогноз инвестиционной деятельности в развитие электроэнергетики РФ до 2021 г.

В 2018 г. производство электроэнергии в РФ увеличилось на **1,6%** и составило **1070,9** млрд кВт·ч.

Потребление электроэнергии выросло на **1,5%** до **1055,6** млрд кВт·ч. Рост обусловлен температурным фактором: в феврале, марте и декабре 2018 г. в энергосистеме наблюдалось существенное снижение среднемесячной температуры наружного воздуха относительно аналогичного показателя 2017 года.

В 2018 г. были введены в эксплуатацию 4,5 ГВт мощностей, из которых 2,2 ГВт – это новые блоки атомных электростанций (Ленинградская АЭС-2 ввела блок №1 – 1 200 МВт, и Ростовская АЭС блок №4 – 1 030 МВт) и 2,2 ГВт – теплоэлектростанции. Крупнейшими введенными объектами являются 4 ПГУ Прегольской ТЭС (**456 МВт**), Затонская ТЭЦ (**440 МВт**), бл.1 Грозненской ТЭС (**180 МВт**).

Производство электроэнергии по видам генерации, млрд кВт·ч



Демонстрационная версия. Полный текст не приводится



Приложение 4. Информационные продукты INFOLine по направлению «Индустриальные рынки»

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.

Исследования INFOLine

Название	Дата выхода	Стоимость
ТЭК		
Топливо-энергетический комплекс России. Итоги 2018 года и тенденции 2019 года.	19.04.2019	150 000 руб.
"Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти и газа РФ 2019-2022 годов"	08.05.2019	30 000 руб.
Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке нефти и газа РФ 2019-2022 годов	08.02.2019	40 000 руб.
"300 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности России, Казахстана, Беларуси, Киргизии и Армении. Проекты 2018-2021 годов"	21.09.2018	80 000 руб.
Новинка! "400 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2019-2022 годов"	31.07.2019	50 000 руб./80 000 руб.
Строительство		
Строительная отрасль России. Итоги 2018 года и тенденции 2019 года	19.04.2019	150 000 руб.
"Крупнейшие инвестиционные проекты строительства искусственных сооружений РФ. Проекты 2019-2022 годов. Расширенная версия"	15.04.2019	70 000 руб.
"Крупнейшие инвестиционные проекты в промышленном строительстве РФ. Проекты 2019-2023 годов. Расширенная версия"	19.04.2019	70 000 руб.
"Крупнейшие инвестиционные проекты строительства агрокомплексов РФ. Проекты 2019-2022 годов". Расширенная версия	01.11.2018	70 000 руб.
"600 крупнейших инвестиционных проектов России, Казахстана, Беларуси, Киргизии и Армении (ЕАЭС) 2018-2020 годов"	09.08.2018	150 000 руб.
"Крупнейшие инвестиционные проекты Республики Беларусь 2018-2020 годов"	13.08.2018	50 000 руб.
"Крупнейшие инвестиционные проекты Республики Казахстан 2018-2020 годов"	13.08.2018	50 000 руб.
"Крупнейшие инвестиционные проекты Кыргызской Республики 2018-2020 годов"	13.08.2018	35 000 руб.
"Крупнейшие инвестиционные проекты Республики Армения 2018-2020 годов"	13.08.2018	35 000 руб.
Новинка! "Реестр 300 крупнейших производителей и поставщиков электротехнических изделий РФ. 2018 год"	30.11.2018	35 000 руб.
Реестр: 250 ведущих проектировщиков промышленных объектов России	28.02.2017	20 000 руб.
Реестр: 140 ведущих инжиниринговых компаний РФ в сфере водоочистки, водоснабжения и водоотведения	25.12.2017	25 000 руб.

Периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ"

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	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в нефтегазовой и химической промышленности РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Промышленное строительство		
Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Гражданское строительство		
Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Транспортное строительство		
Инвестиционные проекты в автомобильном и железнодорожном строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ	ежемесячно	5 000 руб.

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.



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
Новинка!	Альтернативная энергетика РФ и мира	1 раз в неделю	6 000 руб.
Энергетика и ЖКХ	Электроэнергетика РФ	ежедневно	6 000 руб.
	Инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Теплоснабжение и водоснабжение РФ	1 раз в неделю	10 000 руб.
	Строительство котельных и производство котельного оборудования	1 раз в неделю	4 000 руб.
	Объекты инвестиций и строительства РФ	ежедневно	10 000 руб.
Нефтегазовая промышленность	Нефтяная промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Газовая промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Топливный рынок и АЗС	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Инвестиции в нефтегазохими РФ	2 раза в неделю	15 000 руб.
Химическая промышленность	Химическая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
Металлургия и горнодобывающая промышленность	Черная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	Инвестиционные проекты в чёрной и цветной металлургии РФ	1 раз в неделю	10 000 руб.
	Цветная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	Горнодобывающая промышленность РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	Угольная промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
Лесная отрасль	Лесопромышленный комплекс РФ и мира	1 раз в неделю	5 000 руб.
Машиностроение	Энергетическое машиностроение РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Электротехническая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Рынок приборов и систем учета и АСКУЭ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Судостроительная промышленность РФ и зарубежья	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Сельскохозяйственное машиностроение и спецтехника	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Автомобильная промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
Эксклюзивно!	Индивидуальный мониторинг СМИ	По согласованию	от 15 000 руб.



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@infoline.spb.ru, str@allinvest.ru, industrial@infoline.spb.ru

Дополнительная информация на www.infoline.spb.ru и www.advis.ru

