

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



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



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

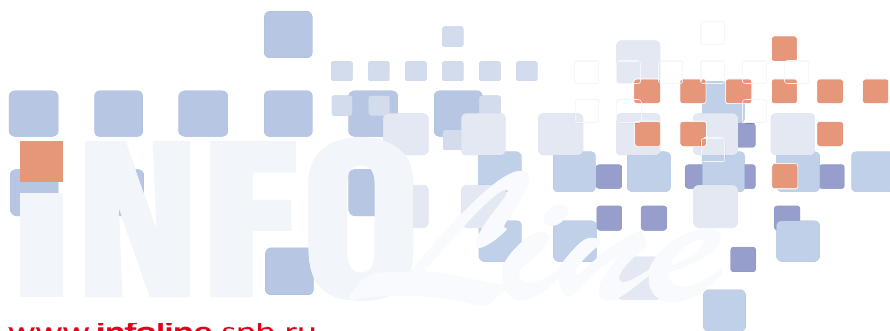
Информационная услуга «Тематические новости»

Электроэнергетика РФ

Демонстрационный выпуск
Периодичность: ежедневно

Информационные услуги для Вашего бизнеса

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





Содержание выпуска

Введение	4
Общие новости	6
<i>Итоги работы оптового рынка электроэнергии и мощности с 03.04.2020 по 09.04.2020.</i>	6
<i>Крупный бизнес просит ФАС проверить энергетиков. "Ведомости". 10 апреля 2020.</i>	6
Отраслевые мероприятия	8
<i>Международная конференция и выставка "РЗА-2020" переносятся на II полугодие 2020 года.</i>	8
Инвестиционные проекты	9
Инвестиционные проекты в атомной энергетике	9
<i>Реактор БН-600 прослужит еще пять лет. "УралБизнесКонсалтинг ИАА ". 10 апреля 2020</i>	9
Инвестиционные проекты в гидроэнергетике	11
<i>9 апреля 2020 года состоялось заседание Совета директоров ПАО "РусГидро".</i>	11
Инвестиционные проекты в теплоэнергетике	13
<i>"Газпром" продолжает реализацию крупнейших инвестпроектов.</i>	13
Строительство ЛЭП, электрических сетей и подстанций	14
<i>Ростовский филиал "Россети Юг" направит свыше 800 млн рублей на повышение надежности энергоснабжения.</i>	14
Новости федеральных компаний	15
Новости о Госкорпорации "Росатом"	15
<i>"Калининатомэнергоремонт" ведет ремонтные работы на Калининской АЭС.</i>	15
<i>АО "Атомэнергоспром" опубликовало консолидированную финансовую отчетность за 2019 год.</i>	15
Новости ПАО РусГидро	16
<i>На Волжской ГЭС после капитального ремонта досрочно введен в работу гидроагрегат №7.</i>	16
Новости федеральных сетевых компаний	17
<i>Совет директоров ФСК рекомендовал акционерам передать полномочия единоличного исполнительного органа компании "Россетям".</i>	17
<i>Совет директоров ФСК рекомендовал дивиденды по итогам 2019 г в размере 0,0095 руб на акцию.</i>	17
Региональные новости электроэнергетических компаний	18
Новости компаний СЗФО	18
<i>"Россети Ленэнерго" ведут подготовку электросетевого комплекса к предстоящему осенне-зимнему периоду 2020-2021 годов.</i>	18
Новости компаний ЦФО	19
<i>С начала года Ивэнерго подключил к электрическим сетям 118 новых потребителей.</i>	19
Новости компаний ЮФО	20
<i>Глава Республики Калмыкия Бату Хасиков и гендиректор "Россети Юг" Борис Эбзеев провели переговоры по вопросам энергоснабжения региона.</i>	20
<i>Компания "Россети Юг" обеспечила электроэнергией 2,6 тысяч потребителей в первом квартале.</i>	20
Возобновляемая энергетика РФ	21
<i>При нынешнем уровне развития технологий и их стоимости, строить генерацию только на ВИЭ пока очень дорого.</i>	21
Возобновляемая энергетика мира	22
<i>В Польше построят биогазовые станции на птичьем помете общей мощностью 1,5МВт.</i>	22
<i>Siemens поможет Uniper перейти с угля и газа на зеленый водород.</i>	22
Международные проекты	23



Энергопуск Белорусской АЭС планируется на сентябрь-октябрь, — глава Минэнерго. 23

Зарубежные новости 24

В Европе цены на электроэнергию упали до 2-летнего минимума — аналитики. 24

TVA собирается строить АЭС малой мощности на площадке Клич-Ривер. 24

Информационные продукты iNFOLine 25





Введение

В последние годы существенно меняется система регулирования и структура электроэнергетики России, сформирован конкурентный рынок электроэнергии и мощности. Потребление электроэнергии в РФ неуклонно растёт, это обусловлено, в основном, температурным фактором и увеличением потребления промышленными предприятиями.

В то же время изменяется и мировая энергетика: развивается распределенная генерация, возобновляемая энергетика – система меняется и с точки зрения рыночных условий, и в части технологического оснащения. Чтобы определить оптимальный уровень инвестиционных расходов и выбрать наиболее подходящие в данной ситуации технические решения, необходимы данные об инвестиционных планах компаний, динамике цен на энергию, реализации уже запущенных проектов, обзор действующей модели рынка. Все эти и многие другие сведения можно получить в результате тщательного и структурированного мониторинга деловой активности на рынке электроэнергетики.

Услуга "Тематические новости: Электроэнергетика РФ" – это собранная со всего рынка и систематизированная оригинальная информация о событиях сектора электроэнергетики РФ и зарубежья.

Характеристики информационного бюллетеня:

- информационный бюллетень услуги "Тематические новости: Электроэнергетика РФ" включает новости о событиях и мероприятиях в сфере генерации, распределения и сбыта электроэнергии, строительстве энергетических объектов на территории РФ и зарубежья.
- значимые новости содержат **справки о компаниях**, где предоставлена необходимая контактная информация организаций.
- материалы информационного бюллетеня структурированы по **тематическим разделам**.
- периодичность предоставления информационного бюллетеня – **1 раз в день**.
- суммарное количество оригинальных публикаций, включенных в один информационный бюллетень, в среднем составляет **50 материалов**.

Широкий спектр форматов предоставления "Тематических новостей":



HTML – для чтения в on-line;



Microsoft Word – для чтения и редактирования;



СЖМ-архив – для накопления архивов;



PDF – для чтения off-line, для носимых устройств.

Структура выпуска:

- общие новости отрасли и нормативные документы;
- отраслевые мероприятия;
- инвестиционные проекты по сегментам электроэнергетики;
- новости федеральных сетевых компаний;
- новости генерирующих компаний;
- новости прочих электроэнергетических и инженеринговых компаний;
- возобновляемая энергетика;
- региональные и зарубежные новости;
- международные проекты.

Источники информации:

- материалы обнародованные компаниями, работающими на данном рынке;
- официальные документы Правительства РФ, федеральных и региональных органов власти (министерства, администрации и др.);
- материалы зарубежных и российских экспертных и аналитических центров;
- мониторинг СМИ, публикации в деловых и отраслевых массмедиа;
- материалы новостных лент информационных агентств и отраслевых порталов.



Тестовая 30-дневная подписка на услугу даст вам бесплатный доступ к оперативной информации о динамике рынка и колебаниях инвестиционного климата. Для оформления **ДЕМОНСТРАЦИОННОЙ** и за консультацией по продуктам вы можете обратиться по телефонам: +7 (812) 322-68-48 и +7 (495) 772-76-40, а также написать нам на электронную почту mail@advis.ru. Будем рады ответить на любые ваши вопросы!

Информационное агентство INFOLine также предоставляет услуги [индивидуального мониторинга СМИ](#) в соответствии с вашим техническим заданием.

С полным списком тематик в линейке ТЭК вы можете ознакомиться на нашем сайте в разделе "[Тематические новости](#)".

Более 2000 постоянных клиентов INFOLine, среди них:

BOSCH**ЛУУКИ**
PART OF SSAB**ROCKWOOL** **MITSUBISHI****SIEMENS****IZOVOL****ГАС****KOMATSU****LIEBHERR****ЛСР**
Железобетон**ЕURO**
EMENT
ЕМЦЕМЕНТ-групп**ВТБ****ГАЗПРОМ****РЖД****СБЕРБАНК**
Всегда рядом
РОСНЕФТЬ**ВЭБ**
РФ**ГМС**
ГРУППА**BAKER**
HUGHES**MARS**

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 mail@advis.ru

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



Общие новости

Общие новости электроэнергетики

Итоги работы оптового рынка электроэнергии и мощности с 03.04.2020 по 09.04.2020.

На истекшей неделе по сравнению с предыдущей плановое электропотребление снизилось на территории обеих ценовых зон. Относительно уровней аналогичного периода прошлого года плановое потребление за период с начала 2020 года также снизилось на территории обеих ценовых зон.

По сравнению с предыдущей неделей значения среднего недельного индекса равновесных цен были выше на территории обеих ценовых зон. Средние индексы равновесных цен с начала 2020 года были ниже значений индексов за аналогичный период прошлого года на территории обеих ценовых зон.

Общий объем планового электропотребления на рынке на сутки вперед за прошедшую неделю составил 17,73 млн МВт•ч. В европейской части РФ и на Урале плановое электропотребление составило 14,06 млн МВт•ч, снизившись по отношению к прошлой неделе на 3,2%. Суммарный объем планового потребления в европейской части РФ и на Урале с начала года по отношению к аналогичному периоду прошлого года снизился на 2,2%. В Сибири плановое электропотребление составило 3,67 млн МВт•ч, снизившись на 5,7% по отношению к прошлой неделе. Суммарный объем планового потребления в Сибири с начала года по отношению к аналогичному периоду прошлого года снизился на 0,8%.

За истекшую неделю в структуре плановой выработки европейской части России и Урала доля ТЭС снизилась на 0,5 процентного пункта и снизилась на 4,2 процентного пункта относительно среднего значения с начала года. В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели выросла на 1 процентный пункт и была на 2,6 процентного пункта ниже относительно среднего значения с начала года.

В европейской части РФ и на Урале на ТЭС пришлось 62,10% выработки, на ГЭС, АЭС и ВИЭ – 11,86%, 25,62% и 0,41% соответственно. В Сибири структура выработки сформировалась следующим образом: ТЭС – 49,24%, ГЭС – 50,51%, ВИЭ – 0,25%.

Индекс равновесных цен в европейской части РФ и на Урале за неделю вырос на 8,1% и составил 1 141,8 руб./МВт•ч (средневзвешенный индекс равновесных цен за период с начала года снизился на 7,7% по отношению к аналогичному периоду прошлого года). В Сибири индекс за неделю вырос на 9,1% - до 966,0 руб./МВт•ч (средневзвешенный индекс равновесных цен за период с начала года снизился по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 11,5%).

По состоянию на 7 апреля 2020 года общая задолженность участников рынка составила 67,813 млрд рублей, в том числе задолженность по ценовым зонам составила 67,793 млрд рублей, по неценовым зонам – 0,020 млрд рублей. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 10.04.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Крупный бизнес просит ФАС проверить энергетиков. "Ведомости". 10 апреля 2020

Они могли манипулировать ценами на оптовом рынке электроэнергии.

Крупные потребители попросили Федеральную антимонопольную службу (ФАС) проверить энергокомпании, которые активно используют механизм оперативных заявок без указания цены (ОЦЗ) на оптовом рынке электроэнергии. Он мог применяться для завышения цен, говорится в письме "Сообщества потребителей энергии" на имя руководителя службы Игоря Артемьева от 2 апреля. "Ведомости" ознакомились с содержанием документа, подлинность подтвердили в сообществе. Представитель ФАС не ответил на запрос "Ведомостей".

Основной объем электроэнергии продается на рынке на сутки вперед (РСВ), отклонения от потребления расторгиваются на балансирующем рынке в режиме реального времени. ОЦЗ позволяет участникам увеличивать или снижать ранее запланированные объемы в зависимости от обстоятельств, по сложившейся на рынке цене.

Чем недовольны потребители

Потребители изучили отчеты Совета рынка о ценах на РСВ в I квартале 2019 г. и об использовании ОЦЗ в IV квартале 2019 г. и пришли к выводу, что некоторые производители заявляли на РСВ не всю доступную мощность, цена росла, а затем они добивали объемы на балансирующем рынке через ОЦЗ, говорится в письме. В итоге генерирующая компания получала дополнительную прибыль, уточняет замглавы сообщества Валерий Дзюбенко. По оценкам потребителей, в среднем с РСВ "уводится" 1,12 ГВт (1,3% объема торгового графика) в первой ценовой зоне (Европа и Урал) и 0,61 ГВт (4,6%) – во второй (Сибирь).

Эта модель, считает сообщество, привела к значительному росту цен на РСВ в начале 2019 г. (на 10,2 и 11,3% в первой и второй ценовой зонах соответственно), а переплата потребителей составила 35,4 млрд руб. В октябре 2019 г. замруководителя ФАС Виталий Королев говорил "Коммерсанту", что служба выявила признаки нарушения антимонопольного законодательства, проверяется наличие согласованных действий генерирующих компаний. Цены снизились, но, считают потребители, возможность для манипулирования остается. Они просят ФАС изучить



отчеты Совета рынка и запросить данные о компаниях. "Мы не можем утверждать, что компании, которые пользовались этим инструментом, что-то нарушали. Нужна правовая оценка со стороны ФАС. Может быть, это некий пробел в нормативных документах, позволяющий манипулировать ценами, и его можно исправить", – говорит Дзюбенко.

Совет рынка объясняет рост цен в начале 2019 г. малой водностью ГЭС, изменением режимов АЭС, подорожанием топлива, изменением профиля графика спроса, сетевыми ограничениями в Сибири и, следовательно, загрузкой более дорогой генерации. Механизм ОЦЗ интересует участников рынка, идет "активная дискуссия" о его подверженности злоупотреблениям, ежеквартально проводится анализ, говорит представитель регулятора: "Вопросы принятия решений о наличии фактов манипулирования и соответствующих мер являются прерогативой ФАС".

Как компании используют ОЦЗ

Компании, которые активно используют ОЦЗ, в отчетах не названы. В Совете рынка их тоже не называют. По оценкам Сообщества потребителей энергии, это могут быть структуры "Газпрома", "Интер РАО" "Т плюс", Сибирской генерирующей компании (СГК), "Энел Россия", "Фортума" и др.

Инструмент ОЦЗ существует на всех развитых рынках, он используется для корректировки загрузки в случаях, когда меняется температура воздуха и атмосферное давление, нужно выровнять график нагрузки генерирующего оборудования для снижения износа или минимизировать затраты, если цена РСВ ниже экономически обоснованной заявки генератора, говорит представитель "Интер РАО": "ОЦЗ используется нашей компанией исключительно для оптимизации и повышения эффективности выработки". Каждый случай применения ОЦЗ рассматривается регулятором, работа механизма не раз обсуждалась на заседаниях набсовета и он признан достаточно эффективным, отметил он.

По статистике объем торговли на балансирующем рынке не превышает 4% от общего объема рынка и прошлый год не стал исключением, говорит представитель "Газпром энергохолдинга": "Отклонение торговых графиков I квартала 2019 г. от фактической выработки "старой мощности" по группе составило 1,6%. Такое значение является репрезентативным и соответствует среднестатистическому. Таким образом, фактические режимы работы станций сформированы в соответствии с заявками на РСВ". Более того, доля наиболее эффективных объектов внутри группы на РСВ растет, добавил он.

"Фортум" действует на оптовом рынке в строгойшем соответствии с действующими регламентами и нормативными актами, отметил представитель компании: "Информация о недобросовестном поведении не соответствует действительности".

Когда цены снижаются

Иногда цены снижаются из-за действий отдельных крупных потребителей-металлургов, говорит представитель "Совета производителей энергии": "По данным мониторинга Совета рынка, во втором полугодии 2019 г. крупные потребители второй ценовой зоны занижали планируемое потребление и затем добивали необходимые объемы на балансирующем рынке. У потребителей изменилась и стратегия подачи ценовых заявок – сокращены объемы заявок без указания цены". Это привело к снижению цен, вплоть до того, что в сентябре 2019 г. цены РСВ в Иркутске, Красноярске и Хакасии снизились на 60%, добавил он.

На рынке действуют рыночные механизмы, напоминает старший аналитик АКРА Денис Красновский: "В первой ценовой зоне больше потребителей и меньше генерации (и она, в основном, тепловая), поэтому цены выше, чем во второй ценовой зоне, где много генерации и она, в основном, гидрогенерирующая. Манипуляции здесь вполне возможны (хотя и напрямую запрещены правилами оптового рынка электроэнергии и мощности), но для этого ФАС и существует, чтобы исполнять роль "офицера рынка" и не допускать искусственного завышения цены".

СГК и "Энел Россия" отказались от комментариев, "Т плюс" и ФАС не ответили на вопросы "Ведомостей". (Ведомости 10.04.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Отраслевые мероприятия

Международная конференция и выставка "РЗА-2020" переносятся на II полугодие 2020 года.

Организационный комитет Международной конференции и выставки "Релейная защита и автоматика энергосистем 2020", ранее запланированной на май 2020 года, принял решение о переносе мероприятия на II полугодие 2020 года.

Решение принято в соответствии с решениями руководства Российской Федерации, направленными на предупреждение распространения коронавирусной инфекции на территории страны.

В сложившейся ситуации защита и безопасность участников мероприятий – первоочередная задача организаторов. Принимаемые меры направлены исключительно на сохранение жизни и здоровья людей.

Вместе с тем подготовка к мероприятию не останавливается. На официальном сайте www.rza-expo.ru продолжается регистрация участников и ведется работа с партнерами.

Новые даты проведения конференции и выставки РЗА-2020 будут определены на очередном заседании Организационного комитета по подготовке и проведению, о чем мы сообщим незамедлительно.

Уточняющие вопросы можно задать по адресу: contact@rza-expo.ru

Благодарим всех спикеров, делегатов, партнеров и экспонентов за участие и оказанное доверие!

"Релейная защита и автоматика энергосистем" — традиционно крупнейшее профессиональное событие в сфере РЗА, объединяющее научно-практическую конференцию и выставку.

Мероприятие проходит при поддержке Министерства энергетики Российской Федерации и Исследовательского комитета В5 "Релейная защита и автоматика" Международного совета по большим электрическим системам высокого напряжения – СИГРЭ. Организаторы – АО "СО ЕЭС", ПАО "РусГидро", ПАО "ФСК ЕЭС", РНК СИГРЭ и АО "Электрификация". (INFOline, ИА (по материалам компании) 13.04.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты

Инвестиционные проекты в атомной энергетике

Реактор БН-600 прослужит еще пять лет. "УралБизнесКонсалтинг ИАА". 10 апреля 2020

Ростехнадзор продлил лицензию на эксплуатацию энергоблока с реактором БН-600 на Белоярской АЭС до 2025 года. Этому предшествовала реализация масштабной программы модернизации объекта в соответствии с современными требованиями. Эксперты отмечают, что для Свердловской области дальнейшая работа "быстрого" реактора означает не только экономическую устойчивость, но и минимизацию негативного влияния энергопроизводителей на окружающую среду.



Напомним, реактор на быстрых нейтронах с натриевым теплоносителем БН-600 начал работу в апреле 1980 года в 3-м энергоблоке на Белоярской АЭС, его электрическая мощность — 600 МВт. До 2015 года, когда был запущен энергоблок № 4 с реактором БН-800, БН-600 оставался единственным в мире действующим энергетическим реактором на быстрых нейтронах. Экспертным сообществом на международном уровне он признан одним из самых надежных и безопасных в мире.

Как сообщили в Управлении информации и общественных связей Белоярской АЭС, с 2009 года на атомной станции реализована крупномасштабная программа модернизации энергоблока, затрагивающая все направления безопасности. Был установлен второй комплект аварийной защиты реактора, смонтирована система аварийного расхолаживания с использованием воздушного теплообменника, создан резервный блочный щит управления и так далее. Выполнен большой объем работ по обследованию и замене оборудования, в том числе полностью заменены модули парогенераторов.

В 2010 году энергоблок подтвердил соответствие самым современным требованиям безопасности, и продление срока эксплуатации было обосновано до 2025 года. Однако Ростехнадзор выдал лицензию на 10 лет, запросив дополнительное обоснование работоспособности незаменимых элементов реактора. К настоящему моменту эта работа успешно проведена.

На сегодняшний день АО "ОКБМ Африкантов" и НИЦ "Курчатовский институт" — ЦНИИ КМ "Прометей" выполнили материаловедческую программу и сделали вывод о технической возможности дальнейшей работы энергоблока. На основании этого Ростехнадзор продлил лицензию Белоярской АЭС до 2025 года.

"Мы завершили работу по продлению срока эксплуатации энергоблока № 3 до 2025 года. В ходе исследований мы доказали, что технические параметры БН-600 позволяют эксплуатировать его вплоть до 2040 года. В настоящее время АО "Атомпроект" разрабатывает инвестиционный проект дополнительного продления срока эксплуатации, работы по которому планируется завершить до 2024 года, после чего мы будем обращаться в Ростехнадзор для получения лицензии на эксплуатацию третьего энергоблока на 2025-2040 годы", — прокомментировал событие директор Белоярской АЭС Иван Сидоров.

Эксперты атомной станции отмечают, что продление срока эксплуатации энергоблока БН-600 до 2025 года позволит Белоярской АЭС безопасно выработать дополнительно более 22 млрд кВт/ч электроэнергии. Чтобы выдать такой объем электроэнергии, тепловой электростанции потребуется свыше 11 млн т угля. Производство электроэнергии на АЭС позволяет уменьшить негативное воздействие на земную поверхность и развитие необратимых геологических процессов, сократить выбросы в атмосферу углеводородов и других токсичных веществ.

"Мировой тренд таков, что на сегодняшний день есть два основных направления развития энергетики: традиционная, в том числе использование наработок "мирного атома", и альтернативная или зеленая энергетика. При этом наибольшую эффективность и, как ни странно, безопасность профессиональное сообщество связывает именно с атомной энергетикой. Если все сделано как положено, оборудование тестируется в соответствии со всеми требованиями и нормами, которые сегодня существуют в законодательстве, предприятия атомной энергетики работают без каких-либо проблем", — отмечает эксперт Комитета по аграрно-продовольственной политике и природопользованию Совета Федерации Юлия Корнеева.

По ее словам, на сегодняшний день нет оснований сомневаться в безопасности дальнейшей эксплуатации БН-600. Также очевидно его важнейшее значение для энергосистемы Свердловской области. Следует также понимать, что в условиях распространения пандемии коронавируса к энергетикам выдвигаются особые требования по бесперебойному энергообеспечению регионов страны, поскольку это все напрямую влияет на безопасность территорий, на здоровье населения и так далее.

"Говоря о Белоярской атомной станции и продлении лицензии энергоблока № 3, нужно опираться на выводы экспертного сообщества и компетентных органов. Реактор БН-600 — объект суперсложный, он инспектируется не



просто в круглосуточном, а ежесекундном режиме. К таким объектам всегда приковано пристальное внимание, потому что речь идет о благополучии даже не отдельного региона, а достаточно большого участка планеты. И любое заключение о возможности или невозможности выдачи лицензии, приостановке или продлении деятельности подобного объекта основывается на данных многочисленных исследований компетентных организаций, в частности, таких как Ростехнадзор. Причем лица, принимающие эти решения, несут за них личную ответственность вплоть до уголовной. Таким образом, у нас есть все основания доверять выводам профессионалов относительно безопасности дальнейшей работы БН-600", — пояснила Юлия Корнеева.

В настоящее время энергоблок № 3 Белоярской АЭС отмечает 40-летний юбилей. С момента включения в энергосистему 8 апреля 1980 года БН-600 выработал более 157 млрд кВт/ч электроэнергии. Но главным итогом работы энергоблока за прошедшие 40 лет эксперты называют его безопасную и надежную эксплуатацию.

Для справки: Название компании: *Белоярская АЭС* Адрес: *624250, Россия, Свердловская область, Заречный, а/я 149, Белоярская АЭС* Телефоны: *+7(34377)36359* Факсы: *+7(34377)38008* E-Mail: post@belnpp.ru Web: www.belnpp.rosenergoatom.ru Руководитель: *Сидоров Иван Иванович, генеральный директор* (УралБизнесКонсалтинг ИАА 10.04.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты в гидроэнергетике

9 апреля 2020 года состоялось заседание Совета директоров ПАО "РусГидро".

В связи с введением в России режима повышенной готовности и предпринимаемыми мерами по борьбе с коронавирусной инфекцией, заседание состоялось в формате видеоконференцсвязи.



Совет директоров утвердил отчет об исполнении бизнес-плана ПАО "РусГидро" за 2019 год, включая отчет об исполнении инвестиционной программы и программы комплексной модернизации генерирующих объектов за 2019 год.

По итогам 2019 года чистая прибыль ПАО "РусГидро" по российским стандартам финансовой отчетности составила 38,7 млрд рублей, что на 5% выше предыдущего года. Скорректированная на неденежные статьи чистая прибыль* выросла до 44,2 млрд рублей, или на 3%. Показатель EBITDA – 78,2 млрд рублей.

В 2019 году в результате реализации Программы комплексной модернизации ГЭС установленная мощность увеличилась на 62,5 МВт.

Фактическая выработка электрической энергии в 2019 году составила 102,3% от плана. Рост обусловлен высокими показателями выработки электроэнергии ГЭС в результате эффективного планирования водно-энергетических режимов в условиях сниженной водности в 1 полугодии 2019 года и повышенной водности в водохранилищах ГЭС Волжско-Камского каскада во второй половине 2019 года и ГЭС Дальнего Востока в течение года. Четыре станции ПАО "РусГидро" – Бурейская, Воткинская, Камская ГЭС и Кубанская ГАЭС – по итогам 2019 года установили исторические рекорды годовой выработки электроэнергии.

Совет директоров утвердил отчет об исполнении консолидированного бизнес-плана Группы РусГидро за 2019 год, в том числе консолидированной инвестиционной программы и плана мероприятий по оптимизации издержек.

По итогам 2019 года показатель EBITDA Группы РусГидро по международным стандартам финансовой отчетности составил 97,5 млрд рублей, чистая прибыль – 643 млн рублей, скорректированная чистая прибыль*** – 51,6 млрд рублей.

В 2019 году Группа ввела в эксплуатацию Нижне-Бурейскую ГЭС в Амурской области (320 МВт), самую мощную гидроэлектростанцию, строительство которой начато в постсоветский период; крупнейшую в Северной Осетии Зарамагскую ГЭС-1 (346 МВт); Сахалинскую ГРЭС-2 мощностью 120 МВт в Хабаровском крае и важнейшие объекты схемы выдачи мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань, завершение строительства которой запланировано на 2020 год. В Якутии завершено строительство современной водогрейной котельной мощностью 300 Гкал/ч, которая повышает надежность теплоснабжения Якутска и частично замещает мощности выводимой из эксплуатации Якутской ГРЭС.

Осуществлено технологическое присоединение около 20,5 тыс. потребителей электроэнергии суммарной заявленной мощностью 773 МВт, в том числе 435 крупных, среди наиболее значимых - плавучая атомная тепловая станция в Чукотском АО, муниципальное бюджетное учреждение Анивский "ОКС" в Сахалинской области, компрессорная станция "Зейская" ПАО "Газпром", вторая очередь золото-извлекательной фабрики и карьер на месторождении "Албын" в Амурской области.

В результате реализации мероприятий по оптимизации издержек в 2017-2019 гг. обеспечено сокращение операционных расходов в сумме 22,6 млрд руб., что составляет 164,3% от плана, в том числе в рамках оптимизации административно-управленческих расходов – 2,2 млрд руб.

Совет директоров утвердил Техническую политику Группы РусГидро.

Документ вынесен на повторное рассмотрение Совета директоров после включения в него дополнительных целевых ориентиров по надежности, эффективности и безопасности.

Техническая политика направлена на решение базовых задач Группы РусГидро: развитие энергетической инфраструктуры, обеспечение надежности и безопасности за счет обновления производственных объектов и их эффективной эксплуатации, развитие энергетики Дальнего Востока, в том числе на основе возобновляемых источников энергии, а также выполнение поручений Президента и Правительства Российской Федерации.

Документ учитывает приоритетные направления технологического развития, актуальные изменения нормативно-правовой базы электроэнергетики, содержит обязательные, перспективные и запрещенные к применению технические решения. Применение единых технологий и технических решений позволит обеспечить плановое изменение производственных объектов в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро.

Совет директоров принял к сведению информацию о статусе реализации приоритетных проектов на Дальнем Востоке по состоянию на 31 декабря 2019 года.



В настоящее время РусГидро завершает в макрорегионе строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань, завершило проектирование и технико-ценовой аудит первого этапа инвестиционного проекта "Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино".

Для справки: Название компании: *РусГидро, ПАО* Адрес: *127006, Россия, Москва, ул. Малая Дмитровка, 7*
Телефоны: +7(495)1220555; +7(800)3338000 Е-Mail: office@rushydro.ru; press@rushydro.ru Web: www.rushydro.ru
Руководитель: *Шульгинов Николай Григорьевич, председатель Правления-генеральный директор; Трутнев Юрий Петрович, председатель Совета директоров (INFOLine, ИА (по материалам компании) 13.04.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





Инвестиционные проекты в теплоэнергетике

"Газпром" продолжает реализацию крупнейших инвестпроектов.

Правление ПАО "Газпром" приняло к сведению информацию о статусе реализации крупнейших инвестиционных проектов.

В рамках Восточной газовой программы компания продолжает наращивать добычные и газотранспортные мощности.

На Чаяндинском месторождении в Якутии идет сооружение объектов, необходимых для вывода месторождения на проектный уровень добычи — 25 млрд куб м газа в год. В частности, ведутся работы по соответствующему расширению мощности действующей установки комплексной подготовки газа (УКПГ), которая обеспечивает подачу газа в газопровод "Сила Сибири". Кроме того, в 2020 году запланирован запуск установки мембранного выделения гелиевого концентрата.

На Ковыктинском месторождении в Иркутской области продолжается эксплуатационное бурение. В работе находится семь буровых установок, в следующем году их количество будет увеличено до 18 единиц.

В 2020 году на газопроводе "Сила Сибири" планируется, в частности, завершить строительство второй компрессорной станции — "Иван Москвитин". К сооружению участка газопровода от Ковыктинского месторождения до Чаяндинского компания намерена приступить в III квартале текущего года.

Статус реализации проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода составляет 58%. На первой и второй технологических линиях завода завершается монтаж основного оборудования, идет его подготовка к пусконаладке. На третьей и четвертой линиях устанавливается газоразделительное оборудование. Запуск ТЭС "Свободненская" мощностью 160 МВт, которая будет обеспечивать предприятие электроэнергией, планируется в конце 2020 года.

Ведется расширение газопровода "Сахалин — Хабаровск — Владивосток". На участке от г. Комсомольска-на-Амуре до г. Хабаровска построено 66 из около 390 км линейной части газопровода.

На полуострове Ямал в 2020 году "Газпром" планирует, в частности, ввести в эксплуатацию 52 новые газовые скважины на Бованенковском месторождении. На Харасавэйском месторождении начаты работы по сварке труб для газосборных коллекторов и газопровода-подключения до Бованенковского месторождения. В текущем году на Харасавэйском месторождении предусмотрено также начало эксплуатационного бурения, строительства УКПГ и дожимной компрессорной станции.

Последовательно расширяется Северный газотранспортный коридор. Ведется сооружение компрессорных станций и цехов на газопроводах "Бованенково — Ухта — 2" и "Ухта — Торжок — 2". Реализуется проект развития газотранспортных мощностей на участке от Грязовца до строящейся КС "Славянская".

Продолжаются работы на строящемся Комплексе по производству, хранению и отгрузке сжиженного природного газа в районе компрессорной станции "Портовая".

Вопрос о статусе реализации крупнейших инвестиционных проектов компании будет внесен на рассмотрение Совета директоров ПАО "Газпром".

Для справки: Название компании: *Газпром, ПАО* Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Наметкина, 16 Телефоны: +7(495)7193001; +7(495)7192526; +7(812)6093421 Факсы: +7(495)7198333; +7(495)7193737; +7(812)4137333 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: www.gazprom.ru Руководитель: *Миллер Алексей Борисович, председатель правления* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 10.04.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Строительство ЛЭП, электрических сетей и подстанций

Ростовский филиал "Россети Юг" направит свыше 800 млн рублей на повышение надежности энергоснабжения.

Ростовский филиал "Россети Юг" в текущем году направит свыше 800 млн рублей на ремонт и техническое обслуживание энергокомплекса Ростовской области. Работы позволят улучшить энергоснабжение потребителей региона и подготовить энергокомплекс к очередному осенне-зимнему периоду. При этом большое внимание уделено сельским районам и отдаленным населенным пунктам.



До конца года специалисты компании отремонтируют более 1,3 тыс. км линий электропередачи разных классов напряжения, 1,3 тыс. трансформаторных подстанций, расчистят 446 гектаров вдоль трасс воздушных линий (ВЛ) от растительности, которая может стать причиной коротких замыканий, технологических нарушений в работе энергосистемы и, как следствие, перебоев энергоснабжения, особенно во время непогоды.

Ремонт пройдет и на таких крупных объектах донской столицы, как подстанция Р-19, которая обеспечивает электроснабжение западных районов города и Ростовскую областную клиническую больницу, подстанция Р-10, от которой зависит электроснабжение жителей и предприятий Северного жилого массива Ростова-на-Дону с населением 220 тыс. человек. Станет надежнее электроснабжение потребителей Белокалитвенского района, где на нескольких улицах хутора Семимаячный построят 2,2 км воздушных линий электропередачи и установят трансформаторную подстанцию (ТП) мощностью 100 кВА. В хуторе Старая станица Каменского района по ул. Шолохова появится новый участок ВЛ и подстанция мощностью 160 кВА. Такие же работы пройдут по ул. Заречная х. Ушаковка Тарасовского района. В этих районах запланирован также ремонт более 70 выключателей и 8 силовых трансформаторов 110 кВ – оборудование, от которого зависит надежность и безопасность работы энергообъектов. Значительно повысят надежность электроснабжения потребителей ремонтные работы в населенных пунктах Стефанинодар, Харьковский, Порт-Катон, Марков, Новомирский Азовского района, где энергетики заменят 600 метров провода и 10 дефектных опор.

Ремонтная кампания ростовского филиала "Россети Юг" и подготовка к ОЗП идет в соответствии с планом, несмотря на изменившиеся условия. Производственный персонал обеспечен всеми необходимыми средствами индивидуальной защиты.

Для справки: Название компании: *Ростовэнерго, ОАО* Адрес: 344002, Россия, Ростов-на-Дону, ул. Б.Садовая, 49
Телефоны: +7(800)1007060 Факсы: +7(863)2385166 E-Mail: office@re.mrsk-yuga.ru Web: www.rostovenergo.mrsk-yuga.ru Руководитель: Федоров Николай Владимирович, директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 13.04.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости федеральных компаний

Новости о Госкорпорации "Росатом"

"Калининатомэнергоремонт" ведет ремонтные работы на Калининской АЭС.

Рассказывает Сергей Смолянец, заместитель главного инженера по производству "Калининатомэнергоремонт".

"Этот рельсовый путь представляет собой окружность диаметром 43 метра и длиной более 130 метров. Он обеспечивает передвижение крана кругового действия, по-другому полярного крана, грузоподъемностью 360 тонн, расположенного под куполом гермооболочки на отметке + 54,950 метров. Тележка полярного крана перемещается вдоль моста, а сам кран передвигается по круговому рельсу на 360 градусов над шахтой реактора, что позволяет совершать транспортные операции в любой точке центрального зала здания реактора. Работы можно назвать уникальными, исходя из острой необходимости использования полярного крана при проведении ремонтных работ в реакторном отделении и при загрузке-выгрузке ядерного топлива".

На сегодняшний день идет демонтаж опор рельса с последующей установкой новых опор. Работы ведутся круглосуточно.

Напомним, 10 апреля на Калининской АЭС идут 140 суток планового капитального ремонта с масштабной модернизацией важных систем жизнеобеспечения.



Для справки: Название компании: *Калининская атомная станция, Филиал АО Концерн Росэнергоатом (Калининская АЭС)* Адрес: *171841, Россия, Тверская область, Удомля, Калининская атомная станция* Телефоны: *+7(48255)67359* Факсы: *+7(48255)54591* E-Mail: center@knpp.ru; knpp@knpp.ru; voitenko@knpp.ru Web: www.knpp.rosenergoatom.ru Руководитель: *Дорофеев Александр Евгеньевич, главный инженер; Игнатов Виктор Игоревич, директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 10.04.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

АО "Атомэнергопром" опубликовало консолидированную финансовую отчетность за 2019 год.

Консолидированная выручка АО "Атомэнергопром" (Группа) выросла на 98,7 млрд руб. (на 12%) и составила 886,8 млрд рублей. Основной рост выручки пришелся на продажи электроэнергии, ураносодержащей продукции и услуг по обогащению, а также на реализацию строительных работ.

Прибыль от операционной деятельности увеличилась на 21,6 млрд руб. (на 12%) и составила 207,7 млрд рублей.

Прибыль Группы за 2019 год составила 140,4 млрд руб., что на 69,8 млрд руб. меньше аналогичного показателя за 2018 год. Стоит отметить, что наиболее значительное влияние на динамику данного показателя оказало однократное отражение в первом квартале 2018 года дохода в сумме 46,9 млрд руб. в связи с признанием двух совместных предприятий по добыче урана в Казахстане в качестве совместной операции по стандарту МСФО 11 "Совместное предпринимательство". Кроме того, уменьшение прибыли на 49,8 млрд руб. связано с разнонаправленным эффектом курсовых разниц за рассматриваемые периоды (в отчетности отражены: убыток по курсовым разницам за 2019 год в сумме 15,2 млрд руб. и прибыль 34,6 млрд руб. за 2018 год). Это является следствием волатильности курса рубля (валютные активы превышают валютные обязательства, соответственно, укрепление курса рубля приводит к курсовым убыткам). В сопоставимых условиях, без учета влияния указанных факторов, рост прибыли Группы составил бы 17 млрд руб. (12,5%).

Активы Группы за 2019 год выросли на 207,2 млрд руб., или на 6%. Основные показатели финансовой устойчивости и ликвидности свидетельствуют о стабильном финансовом положении Группы.



Для справки: Название компании: *Атомный энергопромышленный комплекс, АО (Атомэнергопром)* Адрес: *119017, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 24* Телефоны: *+7(495)9692939* Факсы: *+7(495)9692936* E-Mail: info@atomenergoprom.ru Web: www.atomenergoprom.ru Руководитель: *Комаров Кирилл Борисович, директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 10.04.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости ПАО РусГидро

На Волжской ГЭС после капитального ремонта досрочно введен в работу гидроагрегат №7.

На Волжской ГЭС (ПАО "РусГидро") после капитального ремонта досрочно введен в работу гидроагрегат со ст. №7 установленной мощностью 115 МВт. Специалисты оценили состояние генератора: общее качество проектирования, изготовления и монтажа оборудования, а также выполнили профилактические работы новой системы автоматического возбуждения.

**РусГидро**

Основные работы по капитальному ремонту гидроагрегата выполнила подрядная организация - АО "Гидроремонт-ВКК" с привлечением шеф-инженеров ПАО "Силовые машины". Все ремонтные работы проводились с соблюдением правил защиты персонала от коронавирусной инфекции.

"Ускорение темпов работ связано с началом раннего весеннего половодья на Волге. К началу этого периода на Волжской ГЭС к работе всегда готовят основное генерирующее оборудование для максимально эффективного использования водных ресурсов во время половодья", - отметил главный инженер Волжской ГЭС Максим Галкин.

До конца 2020 года гидроэнергетики также выполнят капитальный ремонт четырех и текущий ремонт всех гидроагрегатов. Проведенные работы позволят снизить затраты на эксплуатацию оборудования и более эффективно использовать гидроресурсы.

В настоящее время более 80% административно-управленческого персонала Волжской ГЭС переведено на удаленный режим работы. Для специалистов и производственно-технического персонала, которые продолжают работать и обеспечивать непрерывное производство электроэнергии, проводится весь комплекс профилактических мероприятий по защите от коронавирусной инфекции.

Для справки: Название компании: РусГидро, ПАО Адрес: 127006, Россия, Москва, ул. Малая Дмитровка, 7
Телефоны: +7(495)1220555; +7(800)3338000 E-Mail: office@rushydro.ru; press@rushydro.ru Web: www.rushydro.ru
Руководитель: *Шульгинов Николай Григорьевич, председатель Правления-генеральный директор; Трутнев Юрий Петрович, председатель Совета директоров*

Для справки: Название компании: Силовые машины, ПАО Адрес: 195009, Россия, Санкт-Петербург, ул. Ватутина, 3, литера А
Телефоны: +7(812)3467037 Факсы: +7(812)3467035 E-Mail: mail@power-m.ru Web: www.power-m.ru
Руководитель: *Липатов Тимур Владимирович, генеральный директор; Мордашов Алексей Александрович, председатель Совета директоров (INFOLine, ИА (по материалам компании) 13.04.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости федеральных сетевых компаний

Совет директоров ФСК рекомендовал акционерам передать полномочия единоличного исполнительного органа компании "Россетям".

Акционеры обсудят это предложение на годовом общем собрании 15 мая.

Совет директоров "ФСК ЕЭС" рекомендовал акционерам компании на годовом общем собрании, которое пройдет 15 мая, передать полномочия единоличного исполнительного органа компании управляющей организации – холдингу "Россети", говорится в материалах ФСК.

До сих пор ФСК обладала определенной автономностью и действовала по директиве правительства.

В феврале стало известно, что президент Владимир Путин согласился с предложением главы "Россетей" Павла Ливинского о том, что полномочия единого исполнительного органа ФСК будут переданы "Россетям", после чего произойдут слияние исполнительных аппаратов двух компаний и, вероятно, их оптимизация. Как сообщал "Коммерсант", за этим также должны последовать создание общего казначейства на базе материнской структуры и отказ правительства от прямого управления ФСК через директивы.

После слияния исполнительных аппаратов двух компаний и перевода функций единого исполнительного органа на уровень холдинга ожидается, что глава ФСК Андрей Муров станет вторым по статусу топ-менеджером "Россетей" — первым заместителем Ливинского. По словам источников "Коммерсанта", переход Мурова на новую должность может состояться в середине лета.

"Дорожная карта" по структурным изменениям будет подготовлена к годовому собранию акционеров "Россетей", которое традиционно проходит летом, после этого будет запущен процесс консолидации, рассказывал в феврале один из собеседников газеты.

В марте Андрей Муров подтвердил журналистам, что консолидация ФСК обсуждается с "Россетями".

ФСК управляет магистральным электросетевым комплексом. Основным акционером ФСК является госкомпания "Россети", которой принадлежит 80,13% акций, напрямую Росимуществу принадлежит 0,59% акций, миноритарным акционерам — 19,28% акций.



Для справки: Название компании: *Российские сети, ПАО (Россети)* Адрес: 121353, Россия, Москва, ул. Беловежская, 4 Телефоны: +7(495)9955333 Факсы: +7(495)6648133 E-Mail: info@rosseti.ru; dipso@rosseti.ru Web: www.rosseti.ru Руководитель: *Ливинский Павел Анатольевич, генеральный директор; Новак Александр Валентинович, председатель Совета директоров*

Для справки: Название компании: *Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы, ПАО (ФСК ЕЭС)* Адрес: 117630, Россия, Москва, ул. Академика Челомея, 5А Телефоны: +7(800)2001881; +7(495)7109333 Факсы: +7(495)7109655 E-Mail: info@fsk-ees.ru Web: www.fsk-ees.ru Руководитель: *Ливинский Павел Анатольевич, председатель Совета директоров; Муров Андрей Евгеньевич, председатель правления (Big Electric Power News 10.04.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Совет директоров ФСК рекомендовал дивиденды по итогам 2019 г в размере 0,0095 руб на акцию.

Совет директоров ФСК ЕЭС рекомендовал акционерам на годовом собрании 15 мая принять решение выплатить дивиденды по итогам 2019 года в размере 0,95 копейки на одну обыкновенную акцию, говорится в материалах компании.

Если предложение совета будет одобрено акционерами, с учетом промежуточных выплат всего дивидендные выплаты за прошлый год составят 23,3 млрд рублей.

Ранее Андрей Муров говорил, что дивиденды за 2019 год будут не меньше выплат за 2018 год.

За 2018 год компания выплачивала дивиденды в размере 1,6 копейки на обыкновенную акцию. Тогда суммарный объем дивидендных выплат составил 20,45 млрд рублей из годовой чистой прибыли по РСБУ, которая составила 56,2 млрд рублей.

Дивидендная политика ФСК предполагает выплату дивидендов в объеме не менее 50% от очищенной чистой прибыли по большей из величин в отчетности — по РСБУ или МСФО. (Big Electric Power News 10.04.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Региональные новости электроэнергетических компаний

Новости компаний СЗФО

"Россети Ленэнерго" ведут подготовку электросетевого комплекса к предстоящему осенне-зимнему периоду 2020-2021 годов.

В 2020 году "Россети Ленэнерго" (юридическое наименование – ПАО "Ленэнерго") выполнят ремонт более 3579 километров воздушных линий электропередачи 0,4-110 кВ, 1982 трансформаторных подстанций в Санкт-Петербурге и Ленинградской области. В планах – расчистка более 3604 гектаров просек трасс линий электропередачи 6-110 кВ.



Энергетики "Россети Ленэнерго" также проведут плановое техническое обслуживание имеющихся резервных источников энергоснабжения, будет выполнена программа дополнительного оснащения резервными источниками снабжения электроэнергией территорий, где выявлена потребность в резервировании электроснабжения потребителей. Кроме того, будет продолжена практика усиленной отработки практических навыков взаимодействия персонала при ликвидации технологических нарушений.

"К зиме готовимся по плану. Независимо от внешних обстоятельств темпы работ будут выдержаны. Ремонтные программы и мероприятия, критически важные для нужд регионов, будут выполнены в полном объеме и в строгом соответствии с графиком", – отмечает глава "Россетей" Павел Ливинский.

Ежегодная реализация ремонтной программы – основа для повышения надежности и качества электроснабжения потребителей и ключевой элемент подготовки электросетевой компании к осенне-зимнему периоду. Выполненные работы позволят значительно сократить количество технологических нарушений на сетях и скорость их устранения.

Для справки: Название компании: *Ленэнерго, ПАО (Россети-Ленэнерго)* Адрес: 196247, Россия, Санкт-Петербург, пл. Конституции, 1 Телефоны: +7(812)5958613 Факсы: +7(812)3183254 E-Mail: office@lenenergo.ru Web: www.lenenergo.ru Руководитель: *Ливинский Павел Анатольевич, председатель совета директоров; Рюмин Андрей Валерьевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 13.04.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости компаний ЦФО

С начала года Ивэнерго подключил к электрическим сетям 118 новых потребителей.

Энергетики "Россети Центр и Приволжье Ивэнерго" подвели итоги работы по технологическому присоединению объектов к электрическим сетям за два месяца 2020 года. До введения режима повышенной готовности в регионе специалисты филиала подключили 118 новых потребителей.



В числе присоединенных объектов полигон ТБО и сооружение коммунального хозяйства в Палехском и Заволжском районах, жилой многоквартирный дом в деревне Панино Савинского района, фельдшерско-акушерский пункт в селе Седельницы Комсомольского района, продолжается работа по освещению улиц в разных районах Ивановской области, за два месяца 2020 подключено более 15 объектов.

Также энергетики подключили к электроснабжению цифровую радиовещательную передающую станцию ФГУП "Российская телевизионная радиовещательная сеть", расположенную в поселке Придорожный Заволжского района. Её техприсоединение позволит качественно улучшить телевизионный сигнал в этой наиболее удаленной от областного центра части Ивановской области. Для электроснабжения станции энергетики построили более 0,4 км линии электропередач с применением самонесущего изолированного провода и реконструировали существующую ВЛ №121 подстанции "Заволжск".

Для справки: Название компании: *Россети Центр и Приволжье, ПАО (МРСК Центра и Приволжья)* Адрес: 603950, Россия, Нижегородская область, Нижний Новгород, ул. Рождественская, 33 Телефоны: +7(831)4317400; +7(831)4318336; +7(831)4319323 Факсы: +7(831)4333806 E-Mail: info@mrsk-cp.ru; press@mrsk-cp.ru Web: www.mrsk-cp.ru Руководитель: *Мангаров Юрий Николаевич, председатель совета директоров; Исаев Олег Юрьевич, генеральный директор ПАО "МРСК Центра" - управляющей организации ПАО "МРСК Центра и Приволжья"* (INFOline, ИА (по материалам компании) 10.04.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости компаний ЮФО

Глава Республики Калмыкия Бату Хасиков и гендиректор "Россети Юг" Борис Эбзеев провели переговоры по вопросам энергоснабжения региона.

Глава Республики Калмыкия Бату Хасиков и Генеральный директор ПАО "Россети Юг" Борис Эбзеев и обсудили в телефонном режиме актуальные вопросы энергоснабжения региона в период реализации мероприятий по профилактике распространения острых инфекционных заболеваний.



Борис Эбзеев отметил, что в текущих условиях, как никогда ранее, важен диалог и взаимодействие энергокомпаний и глав регионов, чтобы обеспечить население, медицинским учреждениям, социальным объектам, стратегическим предприятиям максимально качественное энергоснабжение в сложившихся обстоятельствах. Он также поблагодарил Бату Хасикова за поддержку в организации этой работы.

Обсуждался также вопрос подготовки электросетевого комплекса к осенне-зимнему периоду в непростых эпидемиологических условиях. Бату Хасиков отметил, что энергетикам пришлось взять на себя большую ответственность и одновременно с решением непростых задач текущего периода заниматься перспективными проектами.

"Несмотря ни на что, мы не допустим отставание в реализации ремонтной программы. Это непростая задача, нам многое приходится менять и выстраивать новые алгоритмы работы, пересматривать некоторые технические решения, но со всеми сроками и поставленными задачами мы справляемся благодаря, в том числе, и поддержке глав регионов. Сетевой комплекс Калмыкии будет подготовлен к ОЗП в срок", - подчеркнул Борис Эбзеев.

На обслуживание и ремонт сетей Республики Калмыкия "Россети Юг" направит 92 млн рублей. Специалисты калмыцкого филиала компании отремонтируют свыше 150 км линий электропередачи разных классов напряжения. Ремонт пройдет и на 519 трансформаторных подстанций.

Стороны договорились о тесном взаимодействии и поддержке мероприятий по обеспечению надежного и качественного электроснабжения потребителей региона.

Для справки: Название компании: *Калмэнерго, ОАО* Адрес: 358007, Россия, Республика Калмыкия, Элиста, Северная промышленная зона Телефоны: +7(84722)42410; +7(84722)24797 Факсы: +7(84722)44196 E-Mail: tatinovalv@ke.mrsk-yuga.ru Web: <http://kalmenergo.mrsk-yuga.ru/> Руководитель: *Алаев Тимур Улюмджиевич, генеральный директор* (Официальный сайт Главы Республики Калмыкия 13.04.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Компания "Россети Юг" обеспечила электроэнергией 2,6 тысяч потребителей в первом квартале.

Компания "Россети Юг" исполнила обязательства по 2,6 тыс. договоров техприсоединения, предоставив новым потребителям 67,8 МВт мощности в первом квартале 2020 года. За этот период в филиалы компании поступило более 3,9 тыс. заявок на подключение к электросетям, общая запрашиваемая мощность составила 315 МВт.



Доля заявок на технологическое присоединение, поданных посредством дистанционных сервисов, неуклонно растет. В первом квартале, до перевода всех услуг в онлайн-формат в связи с эпидемиологической обстановкой, она составляла 88 %. Начиная с 18 марта все заявки – их более 560 - были поданы только с помощью электронных сервисов.

"Сегодня наши онлайн-сервисы и каналы обратной связи проходят настоящую проверку, - отметил генеральный директор компании "Россети" Павел Ливинский. - Это означает, что мы не просто предоставляем высокое качество наших услуг, реально работающие онлайн-сервисы и быструю обработку поступающих звонков и обращений в электронной или письменной форме, это означает, что каждый наш сотрудник должен, просто обязан быть всегда на стороне клиента, стремиться найти решение вопросов и проблем, с которыми столкнулись потребители".

По итогам первого квартала наибольшая потребность в техприсоединении отмечена в ростовском и астраханском филиалах - по 1,5 тыс. поданных заявок на 114 МВт и 56,2 МВт соответственно. Сегодня в "Россети Юг" действует 14,5 тыс. договоров на технологическое присоединение с общей запрашиваемой мощностью 1,8 тыс. МВт.

Для справки: Название компании: *Россети Юг, ПАО (МРСК Юга, ПАО)* Адрес: 344002, Россия, Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49 Телефоны: +7(863)2385464; +7(863)2385895 Факсы: +7(863)2385565 E-Mail: office@mrsk-yuga.ru Web: www.mrsk-yuga.ru Руководитель: *Эбзеев Борис Борисович, генеральный директор; Архипов Сергей Александрович, председатель Совета директоров* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 13.04.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Возобновляемая энергетика РФ

При нынешнем уровне развития технологий и их стоимости, строить генерацию только на ВИЭ пока очень дорого.

При нынешнем уровне развития технологий и их стоимости, пока очень дорого строить генерацию только на ВИЭ, поэтому необходимо рассматривать включение традиционной генерации на дизеле, мазуте или угле. ВИЭ возможно интегрировать в единую систему с любым видом генерации, буфером между ними являются накопители энергии.

Об этом упомянул заместитель генерального директора компании "Альтрэн" Дмитрий Степанов, комментируя ЭПР заявление министра энергетики РФ о том, что модернизация неэффективной генерации, в том числе с использованием ВИЭ в изолированных энерго районах России позволит сэкономить до 10 млрд. рублей.

"Если мы говорим именно о модернизации неэффективной генерации, то надо рассматривать строительство автономных гибридных энергосистем, которые включают в себя и ВИЭ, и накопители, и новые ДЭС. Только в этом случае сможем подготовить максимально эффективное решение в расчете на минимальную стоимость выработки кВт*ч с учетом возврата инвестиций на протяжении длительного периода", - считает эксперт.

Дмитрий Степанов отмечает, что все действующие дизельные электростанции, а именно они и являются основным объектом генерации энергии, можно разделить на три группы. Первая - с привлекательным ветровым или солнечным потенциалом. Для этой группы объектов уже созданы все условия для захода частного инвестора, и именно к таким объектам сейчас основной интерес. Но в общем объеме рынка, это незначительный сегмент.

"По нашим оценкам это около 15-20% от всех ДЭС, которые обеспечивают электроснабжение населенных пунктов. Общая мощность таких ДЭС около 800 МВт или около 900 станций", - уточнил эксперт.

Вторая группа объектов - там, где средний ветровой или солнечный потенциал. Такие проекты будут интересны частным инвесторам только в случае снижения стоимости заемных денег или значительного роста стоимости дизельного топлива.

Третья группа - там, где ВИЭ неэффективны. На этих объектах модернизация за счет ВИЭ не целесообразна.

Для первой и второй группы очень важно содействие региона для повышения привлекательности для инвестора. Это может быть предоставление налоговых льгот, содействие в выделении земельного участка для строительства, содействие в установлении контактов в муниципалитетах и в организации конкурсных отборов, содействие в строительстве, создание рыночных условий для привлечения местных субподрядчиков.

"Пока на этом рынке представлено мало инвесторов. Многие иностранные и российские компании активно проявляют интерес к таким проектам. Наша компания обладает сильными компетенциями в данном сегменте, и мы готовы консультировать и помогать инвесторам при выходе на рынок", - говорит Дмитрий Степанов.

Он также подчеркнул, что сложно в целом сказать, насколько более эффективными становятся модернизированные объекты.

"Каждый конкретный случай необходимо рассматривать отдельно. По тем проектам, которые мы готовим к реализации, при доле ВИЭ в размере 25-30% от мощности ДЭС экономия на топливе по окончании срока возврата инвестиций может достигать 30-40%", - резюмировал эксперт. (Энергетика и промышленность России 10.04.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Возобновляемая энергетика мира

В Польше построят биогазовые станции на птичьем помете общей мощностью 1,5МВт.

В Западно-Поморском воеводстве Польши построят биогазовые электростанции на отходах птицеводства общей мощностью 1,5 МВт.

Проект реализует финско-шведская компания Ductor.

Две биогазовые электростанции, расположены в 100 км от побережья Балтийского моря, будут иметь установленную мощность 0,5 МВт, а третья - 1 МВт.

Три завода будут перерабатывать 50 тыс. тонн помета с птицефабрик, что составляет 1% от его образования в Польше в год. Биогазовые установки позволяют эффективно утилизировать отходы птицеводства с производством возобновляемой электроэнергии и органических азотных удобрений.

Проект будет финансировать Esperotia Investments Ltd.

Все три станции будут введены в эксплуатацию в 2021 году. (ЭлектроВести – портал про энергоснабжение 13.04.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Siemens поможет Uniper перейти с угля и газа на зеленый водород.

Siemens Gas and Power и дочерняя компания финского энергетического концерна Fortum немецкая Uniper подписали соглашение о сотрудничестве по разработке проектов по декарбонизации выработки электроэнергии и секторальной синергии (sector coupling), с акцентом на производство и использование зеленого водорода (то есть производимого электролизом с помощью возобновляемых источников энергии).

Партнёры оценят потенциал парка имеющихся газовых турбин и газохранилищ Uniper с точки зрения использования водорода и определят возможную роль водорода в преобразовании угольных электростанций немецкого энергетического предприятия.

Uniper была создана "на осколках" старого, "дореформенного" энергетического концерна E.ON. К ней отошли активы в тепловой генерации E.ON. Сегодня Uniper управляет тепловыми электростанциями общей мощностью 34 ГВт в разных странах, в том числе в России, где компания работает под маркой "Юнипро".

Uniper недавно объявила, что закроет или переоборудует свои угольные электростанции в ЕС не позднее 2025 года и станет углеродно-нейтральной в Европе к 2035 году. В настоящее время европейские выбросы CO2 компании оцениваются в 22 миллиона тонн в год.

"После поэтапного отказа от угля и перехода к надёжному энергоснабжению на основе газа, использование "климатически-дружественного" газа станет важным шагом на пути к успешной трансформации энергосистемы; следовательно, декарбонизация газовой промышленности, включая производство электроэнергии на основе газа, необходима для достижения климатических целей Германии и Европы", — отмечает исполнительный директор Uniper Андреас Ширенбек.

"Мы готовы инвестировать и определили стратегический курс, чтобы значительно ускорить декарбонизацию нашего портфеля. При этом важно объединять усилия, действовать открыто в плане технологий и работать с проверенными высокотехнологичными партнерами, такими как Siemens".

Siemens Gas and Power заявляет, что может помочь декарбонизировать угольные электростанции посредством так называемой "коричневой (браунфилд) трансформации" (то есть с сохранением существующей инфраструктуры и других активов) и значительно сократить выбросы от газовых электростанций, включая интеграцию решений по хранению энергии и использование "зеленого газа".

"Зеленый водород" может способствовать достижению климатических целей и, таким образом, является ключом к успешному энергетическому повороту", — говорит Йохен Айкхольт, член правления Siemens Energy. "Но мы находимся в самом начале. Совместные проекты с нашими клиентами, такие как партнерство с Uniper, нацеленное на "браунфилд трансформацию" и проектирование цепочки создания стоимости в "зеленом водороде", здесь чрезвычайно важны. Здесь мы можем показать, что экологически чистое энергоснабжение, не содержащее CO2, возможно и имеет смысл в реальных условиях и с использованием существующих электростанций".

Uniper в рамках своей новой стратегии планирует постепенно увеличивать долю "зеленого" газа или "зеленого водорода" в своем обычном газовом бизнесе, как в производстве электроэнергии, так и в торговле энергией.

Аналогичной стратегии придерживаются и другие европейские электрические компании. Например, шведская Vattenfall ещё в 2018 году приняла стратегию "отказа от ископаемого топлива в течение одного поколения". Компания планирует сначала полностью прекратить использование угля до 2030 года, а после этого постепенно сокращать потребление природного газа, переходя, в том числе, на синтетические газы. (RenEn 10.04.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Международные проекты

Энергопуск Белорусской АЭС планируется на сентябрь-октябрь, — глава Минэнерго.

Министерство энергетики Белоруссии планирует, что физический пуск Белорусской АЭС будет осуществлен в июне нынешнего года, выдача электроэнергии начнется осенью, сообщил в субботу министр энергетики республики Виктор Каранкевич в эфире белорусского телеканала ОНТ.

"По физическому пуску мы ориентируемся, что это период — июль месяц, ну и соответственно выдача первых киловатт-часов электрической энергии — энергетический пуск — это сентябрь-октябрь", — отметил глава Минэнерго, передает ТАСС.

Белоруссия ведет строительство АЭС рядом с городом Островец в Гродненской области по российскому проекту "ВВЭР-1200". Она будет состоять из двух энергоблоков мощностью 1200 МВт каждый. Ввод первого энергоблока в энергосистему планируют на 2020 год. Генподрядчиком строительства АЭС является "Атомстройэкспорт" (структура "Росатома").

Для справки: Название компании: *Белорусская атомная электростанция, РУП (Белорусская АЭС, РУП)* Адрес: 231201, Республика Беларусь, Гродненская область, Островец, площадка строительства атомной электростанции Телефоны: +10(37515)9170338; +10(37515)9177974; +10(37515)9177975 Факсы: +10(37515)9170342 E-Mail: belaes@belaes.by Web: <http://belaes.by/> Руководитель: *Филимонов Михаил Васильевич, генеральный директор* (Big Electric Power News 13.04.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Зарубежные новости

В Европе цены на электроэнергию упали до 2-летнего минимума — аналитики.

Снижение энергозатрат позволит промышленному сектору Евросоюза пережить пандемию. На фоне серьезных ограничительных мер, принятых странами Евросоюза по борьбе с коронавирусом, европейская промышленность получила небольшую передышку за счет резкого снижения цен на электроэнергию, сообщает британское аналитическое агентство Argus.

Так, в Германии цены на электроэнергию базисной нагрузки по состоянию на 23 марта 2020 года опустились до более чем 2-летнего минимума в 33,95 евро за МВт-ч. Правда, 6 апреля 2020 года стоимость тока выросла до 38,35 евро за МВт-ч, но все равно остается существенно ниже, чем в предыдущие годы.

По данным Argus, большинство участников рынка ожидают падение спроса на электроэнергию в Европе с ближайшеи недели, что связано с введением ограничительных мер по борьбе с коронавирусом.

Рейтинговое агентство Moody's сообщает, что потребление электроэнергии уже сократилось на 15-25% в таких странах, как Италия, Испания и Франция, где правительства уже продлили жесткие меры карантина. Таким образом, падение спроса на э/энергию в Евросоюзе по итогам 2020 года составит 5-9%, и это намного выше, чем в кризисном 2009 года, когда потребление уменьшилось на 5-6%.

Как отмечает Aurora Energy Research, снижение энергетических затрат позволит промышленному сектору Евросоюза пережить период пандемии. В марте 2020 года активность в европейском производственном секторе упала, индекс PMI показывает, что экономики Италии, Испании и Германии уходят в рецессию, вспышка коронавируса сводит практически к нулю потребительский спрос, что, в свою очередь, уменьшает спрос на электроэнергию со стороны промышленности. По осторожным прогнозам, в апреле индекс PMI может быть даже хуже, чем в марте.

Как сообщалось ранее, в Украине цены на электроэнергию для промышленности в два раза выше европейских. По данным ГП "Оператор рынка", в апреле-марте 2020 года стоимость украинской э/энергии базисной нагрузки колеблется в диапазоне 50-60 евро за МВт/ч, тогда как в странах Центральной Европы (Польша, Венгрия, Словакия, Румыния) — 25-30 евро за МВт/ч.

Тем не менее, украинские чиновники от энергетической отрасли продолжают манипулировать цифрами. Например, зампреда Комитета Верховной Рады по вопросам ТЭК и ЖКХ Алексей Кучеренко на своей странице в Facebook написал, что электроэнергия для промышленности в Западной Европе в 2-3 раза выше, чем в Украине. (Дело. Ежедневная газета 08.04.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

TVA собирается строить АЭС малой мощности на площадке Клинч-Ривер.

Американская энергетическая компания Tennessee Valley Authority (TVA), являющаяся оператором нескольких АЭС в США, заключила соглашение с Университетом Теннесси в Ноксвилле на предмет совместной работы по анализу возможности строительства ядерного реактора малой мощности на площадке АЭС "Клинч-Ривер".

Напомним, на площадке "Клинч-Ривер" в 1970-х годах было начато строительство АЭС, которая должна была стать первой в США коммерческой АЭС на быстрых нейтронах, однако строительство было остановлено после прихода к власти в 1977 году президента Дж.Картера, который негативно относился к дальнейшему развитию ядерной энергетики. За прошедшие годы неоднократно выдвигались предложения либо возобновления начатого строительства энергоблока, либо строительства на этой площадке АЭС с реакторами других типов.

В декабре 2019 года TVA получила разрешение от Комиссии по ядерному регулированию (NRC) на строительство на этой площадке либо одного энергоблока мощностью до 800 МВт, либо двух или более энергоблоков суммарной мощностью до 800 МВт. Однако само по себе наличие принципиального разрешения ещё не означает начала строительства, и конкретного решения TVA пока не приняла.

Как сообщается в совместном пресс-релизе TVA и Университета Теннесси, стороны намерены рассмотреть различные варианты проектов энергоблоков для строительства на данной площадке. Конкретный проект пока ещё не выбран, но подчёркивается, что в разработке проекта АЭС будут использоваться самые передовые достижения ядерной науки, чтобы возможный будущий энергоблок стал бы одним из прототипов для АЭС следующего поколения.

В случае, если будет выбран конкретный проект, для начала его строительства TVA должно будет ещё раз получить соответствующее разрешение от NRC. (Atomic-energy.ru 13.04.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Информационные продукты INFOline

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 нефтегазохимию 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