

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»

Энергетическое машиностроение РФ

Демонстрационный выпуск
Периодичность: еженедельно

Информационные услуги для Вашего бизнеса

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





Содержание выпуска

Введение	3
Энергетическое машиностроение	5
Общие новости энергетического машиностроения	5
<i>Минпромторг России продолжает прием заявок банков по программе льготного кредитования.</i>	5
<i>Минпромторг и Минэнерго планируют сформировать отраслевой заказ на 5-10 лет для поддержки энергомашиностроения.</i>	5
<i>Пандемия сильно не повлияла на сроки работ по российской газовой турбине - Минэнерго.</i>	5
Инвестиционные проекты в энергетическом машиностроении	7
<i>В Минэнерго назвали Ростех готовым к серийному производству газовой турбины на 110 МВт.</i>	7
<i>ОДК подготовила производство к выпуску отечественной газовой турбины.</i>	7
<i>Завод в Оренбуржье планирует выпускать ветряки собственной разработки для условий Арктики.</i>	8
<i>В Ростовской области производство ветроустановок вышло на максимальную мощность.</i>	8
Новости предприятий атомного машиностроения	10
<i>Росатом официально начал проект ядерного реактора-"сжигателя" опасных веществ. "ПРАЙМ". 11 июня 2020</i>	10
Новости о компании "Турбоатом"	12
<i>В цехах "Турбоатома" продолжаются работы над оборудованием для украинских гидроэлектростанций.</i>	12
Новости о компании "Siemens"	13
<i>СТГТ модернизировало лопатки турбины SGT5-2000E для Новгородской ТЭЦ, удвоив их ресурс.</i>	13
<i>Энергокомпания обсудили особенности работы в текущих условиях.</i>	13
Новости о компании General Electric	14
<i>"Сотовая" связь между Россией и США в турборежиме. "Энергетика и промышленность России". 11 июня 2020</i>	14
Новости прочих компаний	16
<i>"РЭП Холдинг" начал отгрузку оборудования для месторождений Ямала.</i>	16
<i>Электротяжмаши-Привод: Введен в эксплуатацию СТДП-5000 на нефтеперерабатывающей станции "Ярославль-3".</i>	16
<i>Дизельинсервис: пуск ДЭС на Балашовской ЛПУМГ для ООО "Газпром трансгаз Саратов".</i>	17
<i>Оборудование для ГТЭС на Харасавэйском месторождении (ЯНАО) изготовит НПО "Искра".</i>	17
<i>НПО "Искра" завершает поставку оборудования для Южного газоперекачивающего завода.</i>	17
<i>АО "Подольский машиностроительный завод" досрочно осуществило поставку трёх парогенераторных установок на Усинское месторождение ПАО "ЛУКОЙЛ".</i>	18
<i>Российский разработчик ветротурбин намерен построить ветропарк в ДФО.</i>	18
<i>КМПО поставит три ГПА ангарного типа для ДКС Уренгойского месторождения.</i>	19
<i>ГПЭС на КС "Ярынская" оснащена новыми энергоблоками.</i>	19
<i>Вaker Hughes завершила первый этап испытаний LM9000 для проекта Арктик СПГ-2 в ЯНАО.</i>	20
<i>"Морианскхиммаши" поведут через банкротство. "Коммерсантъ в Воронеже". 16 июня 2020</i>	21
Международные новости энергетического машиностроения	23
<i>На Атоммаше приступили к сварке верхнего полукорпуса реактора для второго блока АЭС Руппур.</i>	23
<i>Калужский турбинный завод в три этапа поставит турбину для ТЭЦ ГОКа в Казахстане.</i>	23
<i>Росатом изготовил и поставил запчасти для АЭС "Дукованы" (Чехия).</i>	24
Новости зарубежных компаний энергетического машиностроения	25
<i>DNV GL успешно провела более 20 дистанционных проверок ветряных турбин в режиме онлайн.</i>	25
<i>Ученые создали устройство, генерирующее энергию благодаря тени.</i>	25
<i>Глубоководные ветряные мельницы эффективнее добывают чистую энергию.</i>	26
<i>Эстонская фирма намерена производить ветряки совместно с госкомпанией из Китая.</i>	26
<i>Новая электростанция в Италии будет создана на базе ГТУ компании Ansaldo.</i>	26
<i>Shanghai Electric вводит в эксплуатацию первую в Китае плавающую ветротурбину.</i>	26
Информационные продукты INFOline	28



Введение

К 2035 году Правительство РФ намерено реформировать энергетический сектор страны и через его структурную трансформацию добиться более высоких, качественных показателей эффективности. В том числе потребуется обеспечить его технологическую независимость, которая в свою очередь расширит конкурентоспособность российского ТЭК. Оборудование, установленное на энергетических объектах в советское время, стремительно устаревает, поэтому обостряется необходимость в скорейшей модернизации действующих электростанций и вводе новых объектов. Востребованность в изготовлении современных генераторов, турбин и другой продукции остается высокой. Получить информацию о развитии ситуации в сфере отечественного и зарубежного энергетического машиностроения, технических и научных инновациях, а также инвестиционных возможностях данного рынка можно лишь в процессе комплексного мониторинга отрасли.

Характеристики информационного бюллетеня:

- информационный бюллетень услуги "Тематические новости: Энергетическое машиностроение РФ" – это собранная со всего рынка и систематизированная оригинальная информация о событиях энергетического машиностроения в РФ и за рубежом.
- 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;



СММ-архив – для накопления архивов;



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

Структура выпуска:

- общие новости отрасли и нормативные документы;
- отраслевые мероприятия;
- инвестиционные проекты;
- новости ведущих компаний энергетического машиностроения;
- новости компаний атомного машиностроения;
- международные проекты;
- зарубежные новости.

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**LUUKKI**
PART OF SSAB**ROCKWOOL** **mitsubishi****SIEMENS****IZOVOL****ГАС****KOMATSU****LIEBHERR****ISR** ЛСР
Железобетон **URO**
EMENT
БРОЩЕЦЕНТ**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



Энергетическое машиностроение

Общие новости энергетического машиностроения

Минпромторг России продолжает прием заявок банков по программе льготного кредитования.

Министерство промышленности и торговли Российской Федерации продолжает прием документов кредитных организаций (банков) для участия в квалификационном отборе по программе льготного кредитования в рамках постановления Правительства Российской Федерации № 163.



Программа льготного кредитования распространяется на широкий перечень машиностроительной продукции, в том числе на продукцию автомобильной промышленности и железнодорожного машиностроения, продукцию отраслей тяжелого, энергетического машиностроения, станкостроения, оборудование для индустрий детских товаров, музыкальных инструментов, реабилитационной и спортивной, оборудование для легкой промышленности, а также на деревянные дома.

В рамках механизма субсидирования банкам будут возмещаться выпадающие доходы в размере 10% от стоимости объекта кредитования при условии предоставления скидки в не меньшем размере заемщику при уплате им первоначального взноса по кредиту.

Заявления банков на участие в программе субсидирования в целях заключения соглашений о предоставлении субсидии принимаются Минпромторгом России в срок до 15 июня 2020 года.

Для покупки специализированной техники или деревянного дома в кредит потребителю следует обратиться в банк, участвующий в программе, и оформить льготный кредитный договор на приобретение соответствующей техники или деревянного дома.

Для справки: Название компании: Министерство промышленности и торговли Российской Федерации (Минпромторг России) Адрес: 125039, Россия, Москва, Пресненская наб., 10, стр. 2, Башня 2 Телефоны: +7(495)5478888; +7(495)6477404; +7(495)5478072; +7(495)8702921P21476 E-Mail: pressa@minprom.gov.ru; info_admin@minprom.gov.ru Web: www.minpromtorg.gov.ru Руководитель: Мантуров Денис Валентинович, министр (INFOline, ИА (по материалам Министерства промышленности и торговли) 10.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Минпромторг и Минэнерго планируют сформировать отраслевой заказ на 5-10 лет для поддержки энергомашиностроения.

Минпромторг и Минэнерго намерены сформировать отраслевой заказ для поддержки энергомашиностроительных предприятий в кризис, вызванный коронавирусом, сообщил заместитель министра энергетики РФ Евгений Грабчак во время онлайн-конференции Росконгресса.

"Мы сейчас в рамках антикризисного плана с Минпромторгом совместно возобновили идею формирования так называемого отраслевого заказа, который должен по идее нашу промышленность поддержать. Идея очень простая — посмотрим на фактическое техническое состояние (оборудования — прим. ред), посмотрим на инвестиционные программы, посмотрим планы по вводам и, наконец-то, сделаем единую номенклатуру оборудования на 5-10 лет вперед, которая потенциально может пригодиться в энергосистеме. И дадим понимание нашей промышленности, какие объемы потребления будут на перспективу 5-10 лет", — цитирует его ТАСС.

Грабчак отметил, что в рамках реализации этой программы Минпромторг готов предоставить льготное кредитование для производителей потенциального востребованного оборудования. Минэнерго, в свою очередь, по его словам, могло бы обговорить с энергокомпаниями возможность взять на себя обязательства по закупке этого оборудования.

"В нашем понимании, это должно поддержать промышленность именно в период спада и не позволить некрупным российским производствам уйти в дефолт и в банкротство. Такая мера поддержки промышленности мне кажется интересной", — сказал Грабчак. (Big Electric Power News 10.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Пандемия сильно не повлияла на сроки работ по российской газовой турбине - Минэнерго.

Пандемия коронавируса значительно не повлияла на сроки работ по российской газовой турбине, заявил замглавы Минэнерго РФ Евгений Грабчак в ходе онлайн-конференции по вопросам стабильного функционирования электроэнергетики в условиях ограничений из-за COVID-19.



"Я не думаю, что (пандемия – ред.) повлияла очень сильно, потому что это процесс достаточно долгий - локализации, постройки турбины, научно-исследовательских каких-то работ. Поэтому в этом плане эти два-три-четыре месяца - они серьезного, по нашему мнению, не произвели эффекта с точки зрения задержки локализации, и мы думаем, что те компании, которые устремления свои заявили, они, соответственно, дальше продолжают эти все процессы", - сказал Грабчак.

В РФ не производятся газовые турбины большой мощности, от 110 МВт и выше. Это оборудование, основное на теплоэлектростанциях с парогазовым циклом, импортируется. Отсутствие российских технологий больших турбин, еще и в условиях западных санкций, стало одной из причин резонансного спора с немецкой Siemens в связи с поставками турбин в Крым.

Разработкой отечественной турбины занимается совместное предприятие входящей в "Ростех" ОДК, "Интер РАО" и "Роснано". Кроме того, планы по разработке и выпуску турбин есть у "Силовых машин". (ПРАЙМ 10.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





Инвестиционные проекты в энергетическом машиностроении

В Минэнерго назвали Ростех готовым к серийному производству газовой турбины на 110 МВт.

Ростех, занимающийся разработкой технологии отечественной газовой турбины мощностью 110 МВт (ГТД-110М), готов к серийному производству этой турбины. Об этом сообщил заместитель министра энергетики РФ Евгений Грабчак в ходе онлайн-встречи в виртуальной студии Фонда "Росконгресс".

"Есть проект ГТД-110М - это турбина мощностью 110 МВт полностью российская. У нас на Ивановских ПГУ она достаточно активно тестируется, и коллеги из Ростеха сейчас говорят, что она полностью готова для серийного производства и ввода в эксплуатацию. Они готовы начинать реализовывать объекты генерации с помощью этой турбины", - сказал он.

Ранее первый заместитель генерального директора госкорпорации "Ростех" Владимир Артяков заявил, что корпорация начнет серийный выпуск турбин ГТД-110М в 2020 году. По словам главы Минпромторга Дениса Мантурова, Ростех планирует финансировать серийный выпуск этих турбин из своего инвестиционного фонда.

В России пока нет собственной технологии производства газовых турбин средней и большой мощности, но участие в программе модернизации тепловых мощностей предполагает использование только локализованного в стране оборудования.

Также самостоятельно приступили к собственной разработке отечественной технологии производства газовых турбин большой мощности и "Силовые машины" Алексея Мордашова. Компания занимается разработкой отечественной газовой турбины мощностью 65 МВт и 170 МВт.

Для справки: Название компании: Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго РФ, Министерство энергетики РФ) Адрес: 107996, ГСП-6, Россия, Москва, ул. Щепкина, 42 Телефоны: +7(495)6319858 Факсы: +7(495)6318364 E-Mail: minenergo@minenergo.gov.ru Web: www.minenergo.gov.ru Руководитель: *Новак Александр Валентинович, министр*

Для справки: Название компании: Государственная корпорация Ростех (Госкорпорация Ростех) Адрес: 119048, Россия, Москва, ул. Усачева, 24 Телефоны: +7(495)2872525; +7(495)9876500 E-Mail: info@rostec.ru Web: <http://rostec.ru> Руководитель: *Чемезов Сергей Викторович, генеральный директор*

Для справки: Название компании: Фонд Росконгресс Адрес: 123610, Россия, Москва, Краснопресненская набережная, 12, подъезд 7, пом. 1101 Телефоны: +7(495)6404440 E-Mail: info@roscongress.org Web: <https://roscongress.org> Руководитель: *Стуглев Александр Анатольевич, директор (ТАСС 10.06.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

ОДК подготовила производство к выпуску отечественной газовой турбины.

Ростех планирует финансировать серийный выпуск из своего инвестиционного фонда

Объединенная двигателестроительная корпорация (ОДК) подготовила производственные линии к началу выпуска отечественной газовой турбины мощностью 110 МВт, сообщил ТАСС директор по производству ОДК Валерий Теплов.



"Производство для турбин ГТД-110М уже организовано", - сказал Теплов, отвечая на вопрос, когда начнется производство турбины. По его словам, ОДК обладает всеми производственными возможностями для серийного выпуска турбины.

На прошлой неделе заместитель министра энергетики РФ Евгений Грабчак говорил, что Ростех готов к серийному производству этой турбины. Ранее первый заместитель генерального директора госкорпорации "Ростех" Владимир Артяков заявил, что корпорация начнет серийный выпуск турбин ГТД-110М в 2020 году. По словам главы Минпромторга Дениса Мантурова, Ростех планирует финансировать серийный выпуск этих турбин из своего инвестиционного фонда.

В России пока нет собственной технологии производства газовых турбин средней и большой мощности, но участие в программе модернизации тепловых мощностей предполагает использование только локализованного в стране оборудования.



Для справки: Название компании: Объединенная двигателестроительная корпорация, АО (ОДК) Адрес: 105118, Россия, Москва, пр. Буденного, 16 Телефоны: +7(495)2325502; +7(499)5580126 Факсы: +7(495)2326992 E-Mail: info@uk-odk.ru; info@uecrus.com Web: www.uecrus.com/rus Руководитель: Артюхов Александр Викторович, генеральный директор (ТАСС 17.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Завод в Оренбуржье планирует выпускать ветряки собственной разработки для условий Арктики.

Лопастей ветроэнергетической установки будут с углеволоконной поверхностью, которая необходима для обогрева деталей

Тюльганский электромеханический завод (ООО "ТЭМЗ") в Оренбургской области зарегистрировал в государственной информационной системе промышленности технологию изготовления лопастей ветроэнергетической установки с углеволоконным поверхностным слоем. Он необходим для обогрева деталей при использовании ветряка в условиях Арктики, сообщил в субботу ТАСС генеральный директор предприятия Сергей Колесников.



"Несколько лет назад завод получил заказ на поставку ветрогенератора арктического исполнения в город Лабитнанги: требовалось решить серьезную проблему с обледенением лопастей в жестких полярных условиях. Идея использовать углеволокно в качестве источника обогрева лопастей ветрогенератора возникла у главного инженера нашего завода. Данная технология является своего рода ноухау ООО "ТЭМЗ". Возможно, это ранее кто-то уже применял, но нам такие примеры не известны. В настоящий момент на стадии подписания находится договор с одним из государственных заказчиков на поставку ветроэнергетической установки арктического исполнения, эта продукция востребована для работы в условиях Арктики", - сказал Колесников.

Тюльганский электромеханический завод в настоящее время производит электротехническую продукцию для распределительных электрических сетей, а также развивает направление ветроэнергетики. Ветрогенераторы для использования в условиях Крайнего Севера являются перспективным видом продукции компании, отметил Колесников. Отладка серийного производства потребует финансовых вложений и времени, но завод готов к модернизации и увеличению количества рабочих мест в случае появления заказов.

Конкурентное преимущество

Колесников объяснил, что в мире есть признанные лидеры по производству ветрогенераторов, но их ветряки большой мощности и огромных размеров не подходят к применению в условиях Арктики. Их сложно доставить и смонтировать, а вырабатываемая мощность является избыточной для наиболее часто встречающихся на Крайнем Севере объектов - военных, научно-исследовательских, нефтегазодобывающих.

"Арктика нуждается в компактных ветрогенераторах средней мощности, которые будут легко монтироваться и доставляться. Например, наша установка умещается в 20-футовый контейнер вместе с лопастями и башней, которая будет легко разбираться, собираться и подниматься с помощью лебедочного механизма. Конечно, подобные предложения есть от зарубежных стран, но пока мы можем выиграть за счет низкой себестоимости при не уступающем качестве. На данный момент наша продукция более конкурентная по сравнению с установками из США, Дании или Китая", - уточнил Колесников.

Руководитель предприятия считает стратегически важной задачей обеспечить объекты в Арктике ветроустановками именно отечественного производства. Тюльганский электромеханический завод рассчитывает на развитие этого сегмента и появление новых заказов.

"Сейчас арктический Север электроснабжается за счет дизельных станций, которые там установлены, соответственно, необходимо обеспечить подвоз топлива, с чем возникают дополнительные трудности. Это все повышает себестоимость электроэнергии. Наша технология позволяет использовать в условиях Арктики ветрогенераторы, что снизит затраты на электроснабжение и даст импульс для развития этой зоны", - добавил он.

Для справки: Название компании: Тюльганский электро-механический завод, ООО Адрес: 460512, Россия, Оренбург, п. Каргала, ул. Заводская, 1 Телефоны: +7(3532)399238; +7(3532)399238 E-Mail: an@temz.ru Web: www.ooo-temz.ru Руководитель: Колесников Сергей Александрович, генеральный директор (ТАСС 13.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Ростовской области производство ветроустановок вышло на максимальную мощность.

Донское предприятие ООО "Башни ВРС" завершили второй этап инвестиционного проекта и вышли на максимальную мощность производства. Об этом сообщил заместитель губернатора – министр промышленности и энергетики Игорь Сорокин.

В рамках второго этапа было внедрено новое оборудование и расширено производство. Кроме того, увеличился штат рабочих.





Теперь донское предприятие планирует выпускать 12 стальных башен для ветроустановок ежемесячно. Проектная мощность предприятия составляет 144 башни в год.

Башня транспортируется на место установки в виде 3-4 секций. Её высота – более 84 метров а диаметр – 4,3 метра. Масса конструкции составляет 190 тонн.

- На реализацию проекта, в том числе на приобретение основного и вспомогательного оборудования, инвесторами направлено 1 млрд 087 млн рублей, - рассказал Игорь Сорокин.

Для справки: Название компании: *Башни ВРС, ООО* Адрес: 347910, Россия, Ростовская область, Таганрог, ул. Ленина, 224, литера Б Телефоны: +7(495)9267766; +7(495)9885388 E-Mail: info@rusnano.com; severstal@severstal.com Руководитель: *Спиридонов Петр Алексеевич, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Ростовской области) 16.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости предприятий атомного машиностроения

Росатом официально начал проект ядерного реактора-"сжигателя" опасных веществ. "ПРАЙМ". 11 июня 2020

Госкорпорация "Росатом" официально дала старт выполнению в России проекта по созданию уникального ядерного реактора для опробования технологий "выжигания" наиболее опасных радиоактивных веществ, остающихся после переработки отработавшего ядерного топлива (ОЯТ) атомных электростанций, соответствующий приказ подписал генеральный директор Росатома Алексей Лихачев.

Об этом сообщило издание предприятия Росатома "Горно-химический комбинат" (ЗАО Железногорск, Красноярский край) газета "Вестник ГХК". Именно на этом предприятии планируется построить новый реактор.

"Восьмого мая 2020 года Алексей Лихачев подписал приказ... "О старте работ по разработке и демонстрации ключевых технологических решений и созданию исследовательского жидкосолевого реактора с модулем переработки отработавшего ядерного топлива", -- пишет "Вестник ГХК".

Отмечается, что этот приказ появился после того, как президент России Владимир Путин в апреле этого года подписал указ, согласно которому правительство РФ должно подготовить и согласовать программу развития ядерных технологий в России. "Указ президента определил источники финансирования исследовательского жидкосолевого реактора и перевел реализацию проекта в практическую плоскость", -- отмечает издание.

ЗАЧЕМ НУЖЕН НОВЫЙ РЕАКТОР

Переработка в промышленных масштабах отработавшего ядерного топлива АЭС -- одна из ключевых задач, которые решаются для развития глобальной атомной энергетики, учитывая возрастающие объемы ОЯТ в мире. Как подчеркивают эксперты, не решив проблему ОЯТ, атомная энергетика не сможет рассчитывать на свое масштабное развитие.

Переработка ОЯТ -- высокотехнологичный процесс, направленный на минимизирование радиационной опасности отработавшего ядерного топлива, выделение полезных веществ (прежде всего урана и плутония) и обеспечение их дальнейшего применения в атомной энергетике, а также безопасную утилизацию неиспользуемых компонентов ОЯТ, обладающих очень высокой радиоактивностью.

Вместе с тем для обеспечения экономической эффективности и повышения экологической безопасности системы обращения с отработавшим ядерным топливом предстоит решить проблему так называемых минорных актинидов - долгоживущих радиоактивных изотопов трансурановых химических элементов, главным образом америция и юрия, которые вносят главный вклад в высокую радиоактивность отходов, остающихся после переработки ОЯТ. Эффективно перерабатывать минорные актиниды можно с помощью так называемой трансмутации -- "пережигания" в ядерных реакторах на быстрых нейтронах или с помощью ускорителей.

Для этих целей предлагается использовать так называемые жидкосолевые ядерные реакторы (ЖСР) на расплавах фторидов металлов. Как поясняют специалисты, такие установки будут обладать рядом преимуществ, в том числе повышенной безопасностью, поскольку на них в силу технологических особенностей не могут произойти тяжелые аварии. Кроме того, такие реакторы не нуждаются в изготовлении традиционных топливных элементов.

Технические возможности площадки ГХК предоставляют возможность разместить подобную пилотную экспериментальную реакторную установку, инфраструктурно связав ее с переработкой ОЯТ по новым, экологически безопасным технологиям, обрабатываемым сейчас на железногорском комбинате. Более того, не исключено, что новая реакторная установка сможет также снабжать теплом Железногорск.

БЛИЖАЙШИЕ РАБОТЫ

В соответствии с приказом главы Росатома ГХК определен головной организацией-координатором проекта по созданию российского исследовательского жидкосолевого ядерного реактора.

Головной научной организацией определен Национальный исследовательский центр "Курчатовский институт", головной проектной организацией -- "Научно-исследовательский и конструкторский институт энерготехники имени Доллежала" (НИКИЭТ, Москва), научным руководителем в части топливных солей -- "Высокотехнологический научно-исследовательский институт неорганических материалов имени Бочвара" (ВНИИМ, Москва), головной организацией по проведению реакторных испытаний -- "Научно-исследовательский институт атомных реакторов" (НИИАР, Димитровград, Ульяновская область).

На нынешний год запланирован значительный объем научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по проекту, в том числе по месту размещения будущей реакторной установки, отмечает "Вестник ГХК". "В начале года комбинатом выполнено лазерное сканирование и сферическое фотографирование предполагаемого места размещения и окружающих объектов. На практике это означает, что проектировщики НИКИЭТ уже "ходят" по виртуальной выработке и привязывают к ней пространственный облик будущей реакторной установки", -- пишет издание.

Ранее сообщалось, что на рубеже середины 2020-х годов должен быть закончен технический проект новой реакторной установки, а ГХК должен в те же сроки получить лицензию на размещение у себя исследовательского



реактора. Во второй половине 2020-х годов ожидается лицензия уже на строительство реактора, а его пуск, как планируется, пройдет после 2030 года. (ПРАЙМ 11.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





Новости о компании "Турбоатом"

В цехах "Турбоатома" продолжаются работы над оборудованием для украинских гидроэлектростанций.

Реконструкция пяти украинских гидроэлектростанций (ГЭС) осуществляется на средства европейских банков.

В цехах АТ "Турбоатом" завершается изготовление основных узлов для гидроагрегата №4 Киевской ГАЭС. В частности, в цеху №73 приступили к окончательной балансировке рабочего колеса. В цеху №83 завершается окончательная обработка крышки турбины и направляющий аппарат подготовлен под ее установку и дальнейшую контрольную сборку. Задачей производства является завершить работы по данному заказу и подготовить продукцию под сдачу в июле текущего года.



Рабочее колесо для ДнепроГЭС-2 (станционный 14) полностью сдано заказчику и завод приступил к его отгрузке на станцию. В июне запланировано завершить работы по регулирующему кольцу, а в июле полностью завершить сборку направляющего аппарата.

Для Среднеднепровская ГЭС (станционный №1) цех №83 собрал рабочее колесо и завершает окончательную обрезку лопастей. Согласно планов, производство уже в текущем месяце соберет рабочее колесо под функциональные испытания. Работы по направляющему аппарату продолжаются.

Направляющий аппарат и рабочее колесо для Каневской ГЭС (станционный 18) сданы заказчику.

Для Кременчугской ГЭС (станционный №4) изготовлена и сдана заказчику камера рабочего колеса: закладные части готов под отгрузку.

Напомним, что реконструкция украинских ГЭС осуществляется на средства европейских банков. В частности, "Турбоатом" совместно с "Электротяжмашем" осуществляет ряд проектов:

Каневская ГЭС. В ноябре 2016 года "Турбоатом" и "Укрэнерго" заключили контракт на модернизацию двух блоков станции. В соответствии с контрактом "Турбоатом" разрабатывает конструкторскую, проектную и техническую документацию, а также производит и поставляет 7 гидравлических турбин ПЛ 15-ГК-600 в полной комплектации для реконструкции двух энергоблоков Каневской ГЭС.

Киевская ГАЭС. Контракт на реконструкцию трех агрегатов станции заключен между "Турбоатомом" и "Укрэнерго" 30 декабря 2016 года. "Турбоатом" выступил генеральным подрядчиком проекта "под ключ". Для станции "Турбоатом" разрабатывает документацию, проводит модельные испытания и поставляет на станцию три радиально-осевые гидротурбины типа РО75-В-300, проводит демонтажные, монтажные, пусконаладочные работы и ввод в эксплуатацию.

Среднеднепровская ГЭС. Контракт на реконструкцию двух гидроагрегатов (поворотно-лопастные турбины и генераторы) заключен 22 ноября 2017 года между "Турбоатомом" и "Укрэнерго". Реализация контракта запланирована до сентября 2021 года.

Днепровская ГЭС-2. Контракт на реконструкцию двух гидроагрегатов (поворотно-лопастные турбины и генераторы) заключен 22 ноября 2017 года между "Турбоатомом" и "Укрэнерго". Реализация контракта запланирована до мая 2021 года.

Кременчугская ГЭС - контракт на реконструкцию поворотных агрегатов был заключен между "Турбоатомом" и "Укрэнерго" 14 марта 2019 года. Предметом контракта является реконструкция двух турбин и двух генераторов гидроагрегатов ст. №№ 4, 5, включая проектирование, изготовление, поставку оборудования, выполнение демонтажно-монтажных работ и услуг инжинирингового сопровождения. (metallurgprom.org)


Для справки: Название компании: *Турбоатом, ПАО* Адрес: 61037, Украина, Харьков, Московский проспект, 199
 Телефоны: +38(057)3492450 Факсы: +38(057)3492171; +38(057)3492195 E-Mail: office@turboatom.com.ua Web: www.turboatom.com.ua Руководитель: *Субботин Виктор Георгиевич, генеральный директор* (09.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости о компании "Siemens"

СТГТ модернизировало лопатки турбины SGT5-2000E для Новгородской ТЭЦ, удвоив их ресурс.

ООО "Сименс Технологии Газовых Турбин" (СТГТ) завершило работы по восстановительному ремонту и модернизации лопаток газотурбинной установки ГТЭ-160 (SGT5-2000E) до новейшей версии Si3D Enhanced. 

Благодаря нанесению усовершенствованного покрытия ресурс лопаток был увеличен более чем в два раза. Это позволяет эксплуатировать лопатки два межсервисных интервала без необходимости промежуточного восстановительного ремонта.

Работы были выполнены по заказу ПАО "ТГК-2" для Новгородской ТЭЦ. Модернизированные турбинные лопатки позволят значительно снизить затраты на техническое обслуживание оборудования и эксплуатировать газовую турбину более 10 лет без восстановительного ремонта лопаток. Выполнение заказа завершено в срок, несмотря на сложности в связи с эпидемиологической обстановкой.

"Сервисный центр СТГТ играет ключевую роль в локализации сервиса газотурбинного оборудования в России. Мы намерены и дальше расширять спектр оказываемых услуг и быть надежным партнером для российских заказчиков", – отметил руководитель Департамента Сервиса и технического обслуживания СТГТ Хольгер Раабе.

"Сименс" - первая и единственная международная компания среди производителей оригинального оборудования (ОЕМ) в области турбиностроения, решившая передать российскому дочернему предприятию технологии для восстановления компонентов горячего тракта. СТГТ гордится тем, что делает доступными для российских партнеров самые последние мировые разработки – такие как это усовершенствованное покрытие", - добавил руководитель Сервисного центра СТГТ Николай Аржакин.

Сервисный центр СТГТ был открыт в 2018 году для полной локализации ремонта и восстановления компонентов горячего тракта газотурбинных установок производства компании "Сименс". В Сервисном центре производится комплексный объем работ по ремонту и модернизации лопаток в полном соответствии с технологиями и спецификациями компании "Сименс". Площадка имеет все необходимые ресурсы и квалификацию для модернизации лопаток для российских заказчиков с использованием последних мировых технических решений.

Для справки: Название компании: Сименс Технологии Газовых Турбин, ООО Адрес: 198323, Россия, Ленинградская область, Ломоносовский муниципальный район, Виллозское сельское поселение, Южная часть производственной зоны Горелово, ул. Сименса, 1 Телефоны: +7(812)3267579; +7(812)6437300; +7(812)6435978 Факсы: +7(812)6435957 Web: <http://www.energy.siemens.com> Руководитель: Петцольд Нико, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 16.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Энергокомпании обсудили особенности работы в текущих условиях.

Сегодня состоялась онлайн-конференция "Обеспечение стабильной и надежной работы объектов энергетики Российской Федерации в текущих условиях" в рамках подготовки к Международному форуму "Российская энергетическая неделя". Мероприятие прошло при поддержке "Сименс Энергетика" в России. Представители крупнейших энергокомпаний страны и Минэнерго обсудили работу энергогенерирующих и электросетевых объектов и оборудования в сложившихся реалиях.

В первой части встречи участники рассмотрели особенности взаимодействия заказчика и производителя оригинального оборудования в формате дистанционного сотрудничества, обсудили проблемные вопросы с обслуживанием энергооборудования в России, поставкой запчастей и исполнением условий заключенных контрактов. В контексте ограничений на физическое перемещение сервисных специалистов были подчеркнуты дополнительные возможности и запрос на внедрение цифровых решений и платформ.

Так, в своем выступлении Президент "Сименс Энергетика" в России Олег Титов отметил: "С начала пандемии компания продолжает выполнять все свои контрактные обязательства перед заказчиками. Благодаря последовательной реализации стратегии по наращиванию локализации и компетенций специалистов в России мы практически не зависим от привлечения иностранного персонала из-за границы. К примеру, в мае этого года силами специалистов СТГТ впервые в России в удаленном режиме были проведены пусконаладочные работы на Няганской ГРЭС. Вместе с нашими заказчиками мы активно внедряем цифровые решения, повышающие эффективность и надежность объектов энергосистемы страны".

Участники онлайн-сессии также обсудили работу энергосетевых объектов. О сотрудничестве с сетевыми компаниями, выполнении сервисных работ и предложениях по повышению эффективности взаимодействия в условиях чрезвычайных ситуаций и аварийных остановок выступил Генеральный директор предприятия "Сименс Трансформаторы" Игорь Иванов. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 10.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости о компании General Electric

"Сотовая" связь между Россией и США в турборежиме. "Энергетика и промышленность России". 11 июня 2020

Отечественные комплектующие занимают свое место в машинах General Electric

На фоне тревожных новостей, сотрясавших отрасль и экономику в конце мая этого года, сообщение РИА Новостей о начале комплектования турбин General Electric 6FA российскими компонентами прошло малозамеченным. Тем не менее это событие для отечественной энергетики едва ли стоит недооценивать.

Речь шла о российском производителе, который в 2018 году заявил о себе на рынке комплектующих энергетических турбин, запустил первое и единственное в стране производство высококачественных сварных сотовых уплотнений – деталей, без которых не обходится ни одна современная газовая турбина. Ввиду требований повышения эффективности и экономичности "сотой" стал оборудоваться и парк паровых генерирующих турбин, а также турбокомпрессоры.

Компания РОТЕК, организовавшая в Подмоскowie производство сотовых уплотнений, смогла занять нишу, прежде заполнявшуюся продукцией из Великобритании, США и Китая. После поставок уплотнений в Индонезию для газовой турбины Rolls-Royce RT61 в 2019 году РОТЕК открыл вторую производственную линию и расширил номенклатуру выпускаемых уплотнений с учетом потребности рынка по всем основным типам генерирующих и авиационных турбин.

Первая партия "соты" для одной из самых распространенных машин General Electric 6FA была изготовлена на производственной линии с автоматизированной системой оптического контроля геометрии ячейки и сварной точки. Российское подразделение швейцарской компании Sulzer провело монтаж сотовых уплотнений, заменив отслужившие свой срок компоненты, произведенные в США, на "соту" РОТЕК. Несмотря на то, что технология производства уплотнений была разработана компанией самостоятельно (на мировом рынке невозможно ее просто купить), качество готового продукта полностью соответствует требованиям, предъявляемым к компонентам газовой турбины и не уступает продукции завода-изготовителя.

Руководитель производственного дивизиона РОТЕК Валерий Иванов сообщил: "Освоение продукта было непростым, учитывая требования General Electric и заказчика, но опыт, полученный при освоении производства соты для авиадвигателя ПД 14 (будет устанавливаться на среднемагистральном пассажирском самолете МС-21), позволил провести работы в сжатые сроки".

Современные сотовые уплотнения способствуют повышению надежности и эффективности не только на ТЭЦ и АЭС. Роль этих компонентов и эффект от их применения в составе газоперекачивающих агрегатов (ГПА) компрессорных станций, не раз отмечалась и руководством Газпрома. Начальник Управления ПАО "Газпром" к.т.н. Сергей Перевезенцев в журнале "Газовая промышленность" (№12, 2018 г.), в частности, приводил в пример преимущества сотовых уплотнений, опыт использования которых показал их эффективность, значительный экономический эффект, а также надежность в эксплуатации и ремонтпригодность (Рис. 1).

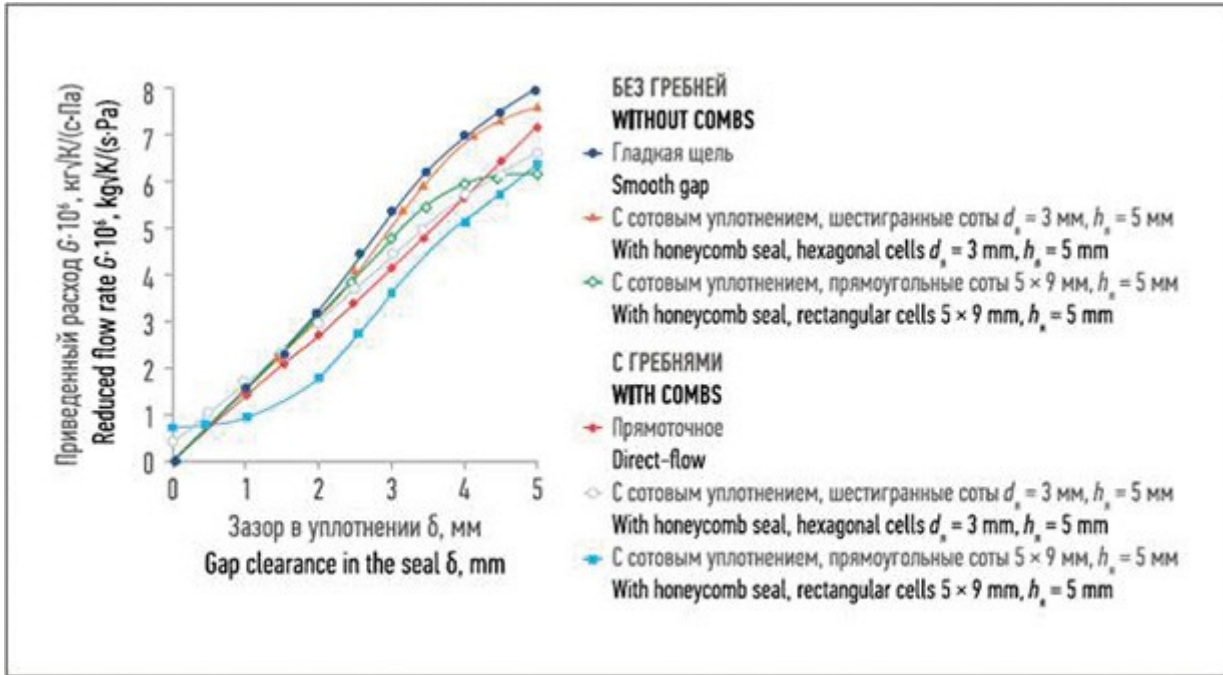


Рис. 1. Результаты экспериментальных исследований расходных характеристик уплотнений различной конструкции

В этом же материале начальник департамента импортозамещения ПАО "Газпром" Павел Крылов подчеркивал, что создание конкурентоспособного инновационного оборудования в рамках концепции импортозамещения и повышения эффективности и надежности эксплуатации газоперекачивающих агрегатов (ГПА), представляет для ПАО "Газпром" одну из актуальных задач в свете стратегии перспективного развития энергетического машиностроения. Профильные руководители из газовой монополии знают, о чем говорят; количество ГПА, эксплуатирующихся компанией, превышает 1,5 тысячи единиц, а число узлов уплотнений в каждом агрегате от 8 до 10 шт. (без учета нагнетателей).

Вопреки периодически возникающим громким заявлениям, сегодня сложно похвастаться большим количеством российских технологических компаний, способных конкурировать на мировом рынке и сокращать зависимость от импортных поставок, крайне осложнившихся после 2014 года. РОТЕК, производящий современные сотовые уплотнения, – одна из них. И начало сотрудничества по комплектации турбин General Electric можно рассматривать как еще один шаг на пути к созданию отечественной газовой турбины большой мощности. (Энергетика и промышленность России 11.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости прочих компаний

"РЭП Холдинг" начал отгрузку оборудования для месторождений Ямала.

"РЭП Холдинг" отгрузил 3 комплекта центробежных компрессоров ЦБК-255-2,2/41-9000/10 для Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения в рамках договора с ПАО НПО "Искра". Оборудование, изготовленное на Невском заводе, будет установлено на дожимной компрессорной станции 2В Уренгойского НГКМ для подачи газа в магистраль. Всего по условиям контракта с ПАО НПО "Искра" в 2020 году на Невском заводе будет изготовлено 15 комплектов центробежных компрессоров. Они войдут в состав газоперекачивающих агрегатов "Урал" мощностью 10 МВт, 9 из которых будут установлены на Уренгойском НГКМ, а 6 – на Ен-Яхинском НГКМ.



Справка:

Уренгойское месторождение находится в Ямало-Ненецком автономном округе России. По запасам углеводородов оно отнесено к разряду супергигантских. Здесь есть все виды углеводородного сырья: газ, нефть, газовый конденсат, которые залегают на глубинах от тысячи до четырех с половиной тысяч метров. Разработку месторождения ведет ООО "Газпром добыча Уренгой".

Для справки: Название компании: РЭП Холдинг, АО (РЭПХ) Адрес: 192029, Россия, Санкт-Петербург, пр. Обуховской Обороны, 51 лит. АФ Телефоны: +7(812)3725880; +7(812)3725881 Факсы: +7(812)4126484 E-Mail: reph@reph.ru Web: www.reph.ru Руководитель: Мишин Игорь Николаевич, президент

Для справки: Название компании: НПО Искра, ПАО Адрес: 614038, Россия, Пермский край, Пермь, ул. Академика Веденеева, 28 Телефоны: +7(342)2627200; +7(342)627001 Факсы: +7(342)2845398; +7(342)2845454 E-Mail: iskra@iskra.perm.ru Web: www.npoiskra.ru Руководитель: Сыров Дмитрий Владимирович, исполнительный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 10.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Электротяжмаш-Привод: Введен в эксплуатацию СТДП-5000 на нефтеперерабатывающей станции "Ярославль-3".

Завершён ввод в эксплуатацию синхронного турбодвигателя СТДП-5000-2УХЛ4, мощностью 5000 кВт, на нефтегазоперерабатывающей станции "Ярославль-3" Ярославского районного нефтепроводного управления, входящего в состав ООО "Транснефть-Балтика".

Взрывозащищённые двигатели серии СТДП предназначены для привода быстроходных механизмов (насосов, компрессоров, газовых нагнетателей) во взрывоопасных зонах. Взрывобезопасный уровень взрывозащиты обеспечивается путем автоматического отключения двигателей от всех источников электроэнергии при снижении избыточного давления защитного газа в оболочках двигателей ниже установленного предела.

Двигатели поставляются комплектно в сборе с бесщеточным возбудителем и шкафом управления возбуждением.

Качество изделий подтверждается следующими разрешительными документами: сертификатом соответствия ТР ТС 012/2011; декларацией соответствия ТР ТС 020/2011 и сертификатом соответствия СДС "Ростехэкспертиза" требованиям промышленной безопасности.



Для справки: Название компании: Электротяжмаш-Привод, ООО Адрес: 618911, Россия, Пермский край, Лысьва, ул. Пожарского, 8 Телефоны: +7(34249)91567; +7(495)4117756 Факсы: +7(34249)66780 E-Mail: office@privod.lsv.ru; info@privod-lysva.ru Web: <http://privod-lysva.ru> Руководитель: Оксман Александр Львович, председатель Совета директоров; Кузнецов Андрей Анатольевич, генеральный директор

Для справки: Название компании: Транснефть – Балтика, ООО Адрес: 195009, Россия, Санкт-Петербург, Арсенальная набережная, 11, лит. А Телефоны: +7(812)3806225; +7(812)3806491 Факсы: +7(812)6600770 E-Mail: baltneft@spb.transneft.ru Web: <http://www.baltic.transneft.ru/> Руководитель: Радов Владимир Маркович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 16.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Дизельзипсервис: пуск ДЭС на Балашовской ЛПУМГ для ООО "Газпром трансгаз Саратов".

На объекте Балашовское линейное производственное управление магистральных газопроводов (Балашовское ЛПУМГ) завершены работы по капитальному ремонту и пуску дизельной электростанции (ДЭС) мощностью 500 кВт. Работы выполнялись по заказу ООО "Газпром трансгаз Саратов".

Нашими специалистами был проведен капитальный ремонт отечественной ДЭС КАС-500 в заводские условия, далее оборудование было отправлено на объект для выполнения пуско-наладочных работ и комплексного опробования. Все работы были выполнены в срок в соответствии с требованиями заказчика. Администрация предприятия выражает благодарность сервисному инженеру Никитину Александру за проявленный профессионализм при реализации проекта.

**ДИЗЕЛЬЗИПСЕРВИС**

Для справки: Название компании: *Дизельзипсервис, ООО* Адрес: 192241, Россия, Санкт-Петербург, пр. Славы, 52, корп. 1 Телефоны: +7(812)3331814 Факсы: +7(812)4380493 E-Mail: info@spbdiesel.ru Web: <http://spbdiesel.ru> Руководитель: *Карасева Марина Юрьевна, генеральный директор*

Для справки: Название компании: *Газпром трансгаз Саратов, ООО* Адрес: 410052, Россия, Саратовская область, Саратов, пр. 50 лет Октября, 118 А Телефоны: +7(8452)306800; +7(8452)306600; +7(8452)306770 Факсы: +7(8452)306838 E-Mail: secr@utg.gazprom.ru Web: <http://saratov-tr.gazprom.ru> Руководитель: *Чернощевков Леонид Николаевич, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 11.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Оборудование для ГТЭС на Харасавэйском месторождении (ЯНАО) изготовит НПО "Искра".

Станция будет работать в когенерационном цикле, снабжая потребителей электроэнергией и теплом. Она создается на базе 7 энергоблоков ЭГЭС-4 производства НПО "Искра". Компания также поставит АСУ ТП электростанции.

Энергоблок ЭГЭС-4 разработан НПО "Искра" на базе газотурбинной установки ГТУ-4П, которая серийно производится АО "ОДК-Пермские моторы". Турбогенераторы изготовит Лысьвенский завод тяжелого электрического машиностроения "Привод".

Генеральным проектировщиком ЭСН выступила компания "Гипроспецгаз". Станция полностью обеспечит потребности месторождения в электрической и тепловой энергии.



Для справки: Название компании: *НПО Искра, ПАО* Адрес: 614038, Россия, Пермский край, Пермь, ул. Академика Веденеева, 28 Телефоны: +7(342)2627200; +7(342)627001 Факсы: +7(342)2845398; +7(342)2845454 E-Mail: iskra@iskra.perm.ru Web: www.npoiskra.ru Руководитель: *Сыров Дмитрий Владимирович, исполнительный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 15.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

НПО "Искра" завершает поставку оборудования для Южного газоперекачивающего завода.

ПАО НПО «Искра» (входит в структуру Госкорпорации «Роскосмос» и АО «ОРКК») завершает «Поставку под ключ основного и вспомогательного оборудования для Южного газоперерабатывающего завода». Согласно условиям контракта НПО «Искра» спроектировало и поставляет основное и вспомогательное оборудование для компрессорной станции газоперекачивающего завода, а также выполняет на объекте шефмонтаж и пусконаладочные работы.

Основным оборудованием для станции станут четыре газоперекачивающих агрегата блочно-контейнерного типа ГКУ-10ДКС мощностью 10 МВт производства ПАО НПО «Искра». Каждый газоперекачивающий агрегат состоит из одного центробежного компрессора производства пермского предприятия и комплектуется газотурбинными установками. Для минимизации монтажных работ на площадках оборудование для компрессорной станции и насосов конденсата поставляется на складах.

«Также мы осуществляем поставку и подбор полного комплекта станционного оборудования для обеспечения работы компрессорной станции. Особенность агрегатов «Искры» в том, что они спроектированы для функционирования в условиях жаркого климата», — отмечает исполнительный директор ПАО НПО «Искра» Дмитрий Сыров.



Компрессорная станция запроектирована и построена для обеспечения технологических условий, необходимых для работы газоперерабатывающего завода в соответствии с требованиями тендерной документации. Проектная производительность завода составляет 2,2 млрд. куб. м очищенного газа, 38,5 тыс. тонн сжиженного пропан-бутана и 234 тыс. куб. м газового конденсата в год.

Справка:

ПАО НПО «Искра» – предприятие с большой историей, основанное 26 декабря 1955 года для разработки и создания образцов ракетной техники. Сегодня организация, имея статус Федерального научно-производственного центра, является одним из крупнейших промышленных предприятий России по направлениям топливно-энергетического комплекса и ракетно-космической техники, располагает современной производственной и экспериментальной базой, штатом высококвалифицированных специалистов обладающих необходимым опытом и техническими знаниями, способными решать комплексные задачи по разработке, изготовлению и поставке высокотехнологичного, наукоемкого оборудования. Выпускаемое ПАО НПО «Искра» оборудование по своим техническим параметрам соответствует уровню лучших мировых образцов. (INFOline, ИА (по материалам компании) 11.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

АО "Подольский машиностроительный завод" досрочно осуществило поставку трёх парогенераторных установок на Усинское месторождение ПАО "ЛУКОЙЛ".

Согласно договору с ООО "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг" АО "Подольский машиностроительный завод" осуществляет поставку трех парогенераторных установок и оказание услуг по шефнадзору за монтажом и пусконаладочными работами в рамках инвестиционного проекта "Строительство парогенераторных установок на Усинском нефтяном месторождении". Этот договор стал продолжением поставок аналогичных парогенераторных установок производства ЗиО, которые в количестве 8 единиц уже успешно эксплуатируются на месторождении и получили положительный отзыв Заказчика.



Парогенераторные установки с прямоточным котлом разработаны ЗиО в рамках программы импортозамещения и предназначены для повышения нефтеотдачи методом выработки влажного пара или горячей воды высокого давления для паротеплового воздействия на нефтяные пласты высоковязкой нефти Усинского нефтяного месторождения. Досрочная поставка парогенерирующего оборудования ЗиО позволит приступить к монтажным и пусконаладочным работам. Начало эксплуатации запланировано на конец 2020 — начало 2021 года.

Для справки: Название компании: Подольский машиностроительный завод, АО Адрес: 142115, Россия, Московская область, Подольск, ул. Машиностроителей, 23 Телефоны: +7(495)9138788 Факсы: +7(495)9138783 E-Mail: info@podolskmash.ru Web: www.podolskmash.ru Руководитель: Рубцов Алексей Иванович, генеральный директор

Для справки: Название компании: ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг, ООО Адрес: 109028, Россия, Москва, Покровский бульвар, 3, стр. 1 Телефоны: +7(495)6202354 Факсы: +7(495)6278080 E-Mail: ee@lukoil.com Web: <http://ee.lukoil.ru> Руководитель: Борисенко Сергей Владимирович, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 16.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Российский разработчик ветротурбин намерен построить ветропарк в ДФО.

Группа компаний "Инновационные системы" (Воронеж) планирует строительство ветропарка на территории Дальневосточного федерального округа, говорится в сообщении Агентства Дальнего Востока по привлечению инвестиций и поддержке экспорта (АНО АПИ), оказывающего поддержку проекту.



Для реализации проектов инвестор рассматривает возможность организации производства двухроторных турбин или их основных узлов в Приморском или Хабаровском краях, используя созданные площадки территорий опережающего развития (ТОР).

По словам гендиректора ГК "Инновационные системы" Елены Тихоновой, компания разработала и производит двухроторные ветротурбины мегаваттного класса.

"Показатель производительности у разработанной установки в 2,5 раза выше, чем у имеющихся зарубежных аналогов такой же мощности, что делает себестоимость вырабатываемой электроэнергии значительно дешевле. Кроме того, ветроустановки спроектированы для работы на относительно небольших скоростях ветра - 8-9 м/с, что является основным конкурентным преимуществом отечественной разработки", - говорится в сообщении.



В настоящее время производственная база компании располагается в Воронеже, она ориентирована на экспорт продукции в другие страны. В частности, уже заключены контракты на поставку ветротурбин с Вьетнамом и Саудовской Аравией.

"Мы видим значительный потенциал в применении нашей технологии для решения проблем энергоснабжения удаленных территорий Дальнего Востока и Арктики с высокими затратами на "северный завоз" дизельного топлива. Географические условия ДФО требуют особых подходов к логистике и монтажу оборудования, поэтому нам пришлось разработать технологию, при которой наши ветротурбины монтируются без применения дорогостоящих кранов, а весь комплект оборудования может быть доставлен к точке строительства в стандартных контейнерах", - сказала Тихонова.

ГК "Инновационные системы" является резидентом "Сколково". В настоящее время совместно с крупными государственными компаниями Вьетнама группа ведет строительство в этой стране ветропарка "Конг Хай 1", с поэтапной локализацией производства в Юго-Восточной Азии.

Для справки: Название компании: Инновационные системы, ООО Адрес: 394048, Россия, Воронежская область, Воронеж, ул. Острогжская, 151 Телефоны: +7(473)2032070 E-Mail: info@insokbm.com Web: www.insokbm.com Руководитель: *Тихонова Елена Львовна, генеральный директор* (Интерфакс - Россия 16.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

КМПО поставит три ГПА ангарного типа для ДКС Уренгойского месторождения.

Строительство компрессорной станции ведется на Сенюманской залежи Песцовой площади Уренгойского НГК. Станция предназначена для поддержания на ГП-16, в условиях снижающегося пластового давления, объема добычи на стабильном уровне (около 30 млрд м³/год). Заказчик – ООО "Газпром добыча Уренгой", разработчиком проекта является институт "ВНИПИгаздобыча".



Агрегаты оснащены приводными двигателями НК-16-18СТ мощностью 18 МВт производства Казанского машиностроительного объединения. ГПА имеют ангарное исполнение, что обеспечивает удобство при ремонте и замене отдельных блоков и узлов.

В агрегатах применены центробежные компрессоры 324ГЦ2-380/53-57М1 с масляными подшипниками и системой сухих газодинамических уплотнений (Сумское МНПО), с системой автоматики ООО "Вега-Газ". В настоящее время на станции эксплуатируются восемь комплектов ГПА-16 Волга НК/ГА. Проектом предусмотрены две ступени ДКС в составе 14 газоперекачивающих агрегатов.

Для справки: Название компании: Казанское Моторостроительное Производственное Объединение, ОАО (КМПО) Адрес: 420036, Россия, Республика Татарстан, Казань, ул. Дементьева, 1 Телефоны: +7(843)5332600; +7(843)5719401; +7(843)2947614; +7(843)2212600; +7(843)2212736 Факсы: +7(843)5719363 E-Mail: kmpo@oao.kmpo.ru Web: www.kmpo.ru Руководитель: *Хамаев Азат Киямович, председатель Совета директоров; Каримуллин Дамир Заудатович, генеральный директор*

Для справки: Название компании: Газпром добыча Уренгой, ООО Адрес: 629300, Россия, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, ул. Железнодорожная, 8 Телефоны: +7(349)4948409 Факсы: +7(349)4220449 E-Mail: urengoigazprom@ugp.gazprom.ru; gdu@gd-urengoy.gazprom.ru Web: www.urengoy-dobycha.gazprom.ru Руководитель: *Корякин Александр Юрьевич, генеральный директор* (Турбины и Дизели 16.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

ГПЭС на КС "Ярынская" оснащена новыми энергоблоками.

Для электроснабжения компрессорной станции, входящей в состав магистрального газопровода Бованенково – Ухта, АО "Звезда– Энергокомплекс" построило электростанцию собственных нужд. Первая очередь ЭСН включает семь газопоршневых энергоблоков Звезда-ГП-1500ВК-02М3-0211 мощностью по 1,5 МВт, ДГУ Звезда-1000ВК-02М3-020 мощностью 1 МВт и автоматизированную систему управления "Звезда-АСУ".

Все оборудование изготовлено на предприятии, там же выполнялись все необходимые испытания изделий. Энергоблоки смонтированы в едином здании, что обеспечивает удобство обслуживания. Применение унифицированных комплектов, разработанных АО "Звезда– Энергокомплекс", существенно сокращает сроки реализации проектов и значительно повышает качество исполнения.

В ходе строительства второй очереди ЭСН выполнены шефмонтажные и пусконаладочные работы. На станции установлены два газопоршневых энергоблока Звезда-ГП-1500ВК-02М3, пять дизель-генераторных установок мощностью от 630 до 1000 кВт производства АО "Звезда–Энергокомплекс".



Для справки: Название компании: *Звезда-Энергокомплекс, ООО* Адрес: 98097, Россия, Санкт-Петербург, пр. Стачек, 47 Телефоны: +7(812)7779099 E-Mail: office@zvec.ru Web: www.zvec.ru Руководитель: *Андреев Алексей Владиславович, генеральный директор* (Турбины и Дизели 15.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Baker Hughes завершила первый этап испытаний LM9000 для проекта Арктик СПГ-2 в ЯНАО.

Компания Baker Hughes сообщила, что она завершила первый этап испытаний (First Engine to Test, FETT) нового авиапроизводного газотурбинного двигателя LM9000. Испытания проводились в испытательном центре компании во Флоренции, Италия.

В декабре 2018 года компания НОВАТЭК выбрала Baker Hughes для поставки газотурбинных установок LM9000 для проекта Арктик СПГ 2.

Специалисты Baker Hughes считают, что успешное завершение испытаний FETT открывает путь для поставок аналогичных турбин для новых проектов СПГ НОВАТЭКа.

Успешное завершение испытаний показало, что LM9000 достигает эффективности простого цикла свыше 44%, говорится в сообщении компании. Этот показатель в сочетании с более низкими выбросами NOx является ключом к повышению экологичности двигателя (15 ppm при сухом способе подавлении эмиссии). Небольшие габариты и модульная конструкция для быстрого и легкого обслуживания делают LM9000 газовой турбиной, подходящей для всех отраслей применений, как в качестве механического привода, так и энергетической установки, говорится в сообщении компании.

— Это важнейшая веха для развития нашей инновационной газотурбинной технологии LM9000 и важный шаг вперед в своевременной поставке установок для проекта Арктик СПГ 2, которая состоится, несмотря на проблемы COVID-19", — сказал Род Кристи, исполнительный вице-президент компании Baker Hughes. — Основываясь на нашем более чем 30-летнем опыте поставки высокоэффективных и надежных технологий СПГ, можно сказать, что результаты FETT являются признанием гибкости, надежности и пригодности LM9000 для крупных проектов СПГ по всему миру, таких как Арктик СПГ 2.

По мнению разработчиков LM9000 мощностью 65 МВт обладает самым большим межремонтным интервалом: обеспечивает увеличение межремонтного периода на 50% по сравнению с текущей технологией, характерной для авиапроизводных двигателей. За счет модульности имеется возможность замены двигателя в течение 24 часов, LM9000 будет обладать степенью готовности более 99% при лучшей в своем классе общей стоимости жизненного цикла.

Совместно разработанный Baker Hughes и GE двигатель LM9000 оснащен новой свободной силовой турбиной, специально разработанной для нужд производства СПГ. Турбина обеспечивает более высокий КПД и позволяет работать в широком диапазоне скоростей от 2600 до 3780 об./мин. с практически неизменной мощностью и эффективностью. Свободная силовая турбина так же позволяет использовать двигатель в энергетике с частотой 50 или 60 Гц без использования редуктора.

Помимо всего, в процессе создания двигателя компания Baker Hughes инвестировала средства в производство уникального инженерного и производственного оборудования, испытательных стендов и инструмента для LM9000 на своих заводах во Флоренции.

При испытаниях была использована возможность дистанционного тестирования турбомашин Baker Hughes для преодоления ограничений на передвижение, наложенных COVID-19. Более 80 экспертов из различных мест были подключены дистанционно для выполнения цикла испытаний при полной скорости и полной нагрузки ГТУ. Кроме того, технология "удаленного свидетеля", такая как умные очки и шлемы, позволила в режиме реального времени и беспрепятственно обмениваться результатами реальных и виртуальных испытаний с расширенными командами по всему миру.

Общий объем работ Baker Hughes по проекту Арктик СПГ 2 включает поставку газотурбинного оборудования для производства электроэнергии и трех модулей сжижения на гравитационных платформах (GBS), которые будут производить 6,6 млн тонн СПГ в год каждый. (gtt.ru)

Для справки: Название компании: *Арктик СПГ 2, ООО (Арктик СПГ-2)* Адрес: 117393, Россия, Москва, ул. Ак. Пилюгина, 22, Деловой центр «Алгоритм» Телефоны: +7(495)7205053 E-Mail: arcticospg@arcticospg.ru Web: www.novatek.ru Руководитель: *Карпушин Олег Вячеславович, генеральный директор* (17.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



"Моршанскхиммаш" поведут через банкротство. "Коммерсантъ в Воронеже". 16 июня 2020

"Комплектэнерго" может получить имущество завода по итогам конкурсного производства

Двухлетние процедуры банкротства на тамбовском производителе металлических емкостей и теплообменных аппаратов ООО "Завод Моршанскхиммаш" дошли до конкурсного производства. О его введении попросили



Завод «Моршанскхиммаш»

крупнейшие кредиторы - работающая на заводе группа "Комплектэнерго" Игоря Тихомирова, областное управление налоговой службы и московское ООО "Энерготехпром" (суммарно 71% из 220 млн руб. требований). "Комплектэнерго" уже выплачивает долги контрагентам завода и зарплаты его сотрудникам, и эксперты полагают, что инвестору придется также выкупить долг у ФНС для более спокойного хода банкротства.

11 июня арбитражный суд Тамбовской области признал банкротом ООО "Завод Моршанскхиммаш" и открыл в отношении компании конкурсное производство. Ранее решение о введении этой процедуры принял комитет кредиторов завода, состоящий из представителей московского ООО "Комплектэнерго" (входит в одноименную группу Игоря Тихомирова), областного управления налоговой службы и белгородского ООО "Энерготехпром". Из 220 млн руб. требований кредиторов на "Комплектэнерго" приходится более 82 млн руб., на "Энерготехпром" (ранее предоставляло заводу займы и выкупало долги) - почти 42 млн руб., на налоговую службу - свыше 32 млн руб. Также в число крупнейших кредиторов входит Тамбовская энергосбытовая компания, ООО "Крафт групп" и ООО "Автоуслуги". Совокупно на шесть кредиторов приходится свыше 82% требований. Всего в реестре числится 15 кредиторов.

Процедура наблюдения была введена на "Моршанскхиммаше" в ноябре 2018 года. Проблемы предприятия связаны не только с выполнением обязательств перед контрагентами и нехваткой заказов: в течение двух лет работникам завода (всего их около 350 человек) задерживали выплату зарплаты. По факту ее невыплаты в сентябре-декабре 2016 года (31 млн руб.) и в январе-июне 2017-го (33 млн руб.) региональное управление СКР возбуждало уголовные дела, по результатам рассмотрения которых руководству предприятия назначались штрафы. Более поздние задолженности становились предметом административных разбирательств.

В момент введения наблюдения тамбовские власти отмечали, что процедура необходима, "чтобы дать передышку предприятию". В областном управлении констатировали, что после получения регионом контроля над заводом в 2017 году он не смог выйти на безубыточность. Этот выход был запланирован на лето 2019 года, но еще раньше на предприятии начались процедуры банкротства.

Уже к моменту введения наблюдения на "Моршанскхиммаш" нашли инвестора - группу "Комплектэнерго", которая занимается поставкой оборудования в атомной и нефтехимической отраслях. Сам "Моршанскхиммаш" выпускает, в частности, фюзеляжные топливные баки для военно-транспортных самолетов, металлические бункеры, емкости для космических аппаратов.

В ходе банкротства взаимоотношения "Комплектэнерго" и нынешнего учредителя завода, тамбовского областного государственного предприятия "Тамбовская управляющая компания" (ТОГУП ТУК), уже вызвали претензии налоговиков. Ранее расходные операции банкротящегося предприятия по расчетным счетам были приостановлены. Но налоговики установили, что "Комплектэнерго" и ТОГУП ТУК начали выплачивать долги завода через свои счета. С июля 2017 по апрель 2018 года "Комплектэнерго" по распорядительным письмам руководства завода оплатило задолженность предприятия на сумму более 17 млн руб., в том числе 13 млн руб. - на зарплату, авансы и алименты. Также выплаты шли на оплату работ, техобслуживания, электроэнергии, экспертизы технической безопасности, страхования объектов.

По мнению УФНС, "использование должником и "Комплектэнерго" общей материально-технической базы, осуществление расчетов с кредиторами через расчетный счет ООО, наличие общих работников... свидетельствуют о наличии между сторонами фактической аффилированности". "Осуществление ООО "Завод "Моршанскхиммаш"" финансовых операций с использованием расчетных счетов третьих лиц... не отвечает интересам конкурсных кредиторов и с высокой вероятностью может повлечь за собой причинение кредиторам значительного ущерба", - считают в ФНС.

Ведомство добивалось в суде введения обеспечительных мер в виде запрета на расчеты через счета учредителя и инвестора, но суд не поддержал эти требования, и схема продолжает работать. Из отчета временного управляющего "Моршанскхиммаша" Ивана Климентова следует, что сейчас балансовая стоимость имущества предприятия превышает 786 млн руб. Конкурсным управляющим юрлица должен стать Валерий Макаров. Примечательно, что на майском собрании кредиторов представители "Комплектэнерго" и "Энерготехпрома" по ключевым вопросам голосовали одинаково, чаще всего - в противовес налоговой службе.

Опрошенные "Ъ-Черноземье" юристы отмечают, что хотя "Комплектэнерго" фактически уже контролирует банкротство, ФНС может значительно осложнить инвестору получение официального статуса владельца. Руководитель направления "Банкротство" фирмы "Рустам Курмаев и партнеры" Олег Пермяков подчеркивает, что комитет кредиторов из трех человек принимает решение большинством голосов, то есть у двух компаний-



кредиторов теоретически есть возможность действовать в обход ФНС: "Но на практике налоговики все решения комитета кредиторов оспаривают по формальным основаниям: "слишком дорого или дешево оценили", "слишком быстро или слишком долго" и так далее. Любые решения будут оспариваться, пока заинтересованные участники банкротства не выкупят у ФНС права требования и налоговый орган не выйдет из процесса".

"Либо подозрения со стороны ФНС в отношении "Комплектэнерго" являются частью этой стратегии, либо организация и впрямь является аффилированным кредитором: такой кредитор часто за свои средства погашает долги перед поставщиками и выплачивает зарплаты, чтобы не обесценился нужный ему актив. Более того, кредитор уже после включения его требований в реестр как неаффилированного может стать аффилированным путем покупки доли в уставном капитале у акционеров общества-банкрота. В данной ситуации это ООО, и такая сделка вообще могла быть совершена тайно", - предположил господин Пермяков.

Партнер юридической компании "Нафко" Павел Иккерт признает, что в последнее время аффилированным кредиторам стало сложнее получить контроль над ходом банкротства: "Активная позиция "Комплектэнерго", участвующего в деятельности завода так, как будто бы он уже принадлежит ему, может не устраивать прочих кредиторов, в том числе и ФНС. Признание "Комплектэнерго" аффилированным кредитором может лишить компанию такого контроля над банкротством, а следовательно, снизить шансы на получение производственных мощностей банкрота на своих условиях. Но пока позицию налоговой суд не поддержал. У "Комплектэнерго" остается ряд способов получить формальный контроль над предприятием - купить его на торгах, выкупить все заявленные требования и заключить мировое соглашение или же предложить прочим кредиторам выкупить интересующее его имущество должника, возместив его стоимость".

ООО "Комплектэнерго"

По собственным данным, ООО "Комплектэнерго" основано в 2002 году и ранее уже сотрудничало с "Моршанскхиммашем". Занимается изготовлением и поставкой энергетического оборудования на атомные станции и другие объекты энергетики. Поставляло оборудование на девять российских АЭС, в том числе на новые энергоблоки Нововоронежской АЭС. Среди реализуемой продукции - конденсаторы и турбинное оборудование для АЭС, теплообменное оборудование, системы очистки, насосное оборудование, запорная арматура, электродвигатели. Также компания, по собственным данным, являлась официальным представителем украинского производителя турбинного оборудования ПАО "Турбоатом", совместно с которым поставляла продукцию для российских АЭС. По данным Kartoteka.ru, уставный капитал ООО "Комплектэнерго" составляет 400 тыс. руб. Учредитель - Игорь Тихомиров, гендиректор - Виктор Сухорученко. В 2018 году выручка компании превысила 2 млрд руб., чистая прибыль - 10 млн руб.

Для справки: Название компании: *Завод Моршанскхиммаш, ООО* Адрес: 393954, Россия, Тамбовская область, Моршанск, ул. Зеленая, 4 Телефоны: +7(47533)25356 E-Mail: mhm@mhm1932.ru Web: <http://mhm1932.ru>
Руководитель: *Соболев Олег Сергеевич, генеральный директор*

Для справки: Название компании: *КомплектЭнерго, ООО* Адрес: 127247, Россия, Москва, б. Бескудниковский, 46-3, 52 Телефоны: +7(495)6410274 Факсы: +7(495)6410273 E-Mail: info@kegroup.ru Web: <http://kegroup.ru>
Руководитель: *Сухорученко Виктор Вячеславович, генеральный директор* (Коммерсантъ в Воронеже 16.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Международные новости энергетического машиностроения

На Атоммаше приступили к сварке верхнего полукорпуса реактора для второго блока АЭС Руппур.

В Волгодонском филиале АО "АЭМ-технологии" "Атоммаш" (входит в машиностроительный дивизион Росатома – Атомэнергомаш) приступили к сварке верхнего полукорпуса реактора для второго блока АЭС Руппур в Бангладеш.



Предварительно состоялась сборка элементов полукорпуса реактора — специалисты соединили две обечайки и фланец. Далее, с помощью крана изделие переместили на сварочный стенд, где приступили к сварке двух кольцевых швов. Сварка под нагревом осуществляется при температуре — 150-300 градусов.

После операции изделие нагревают до 300 градусов в зонах сварных швов. С помощью мостового крана грузоподъемностью — 180 тонн, специалисты перемещают изделие в печь на термообработку на 4 суток. Параллельно изготавливают нижний полукорпус атомного реактора, который состоит из трех обечаек и днища.

Реактор представляет собой вертикальный цилиндрический корпус с эллиптическим днищем, внутри которого размещается активная зона и внутрикорпусные устройства. Сверху он герметично закрыт крышкой с установленными на ней приводами механизмов и органов регулирования и защиты реакторов и патрубками для вывода кабелей датчиков внутриреакторного контроля. В верхней части корпуса имеются патрубки для подвода и отвода теплоносителя, а также патрубки для аварийного подвода теплоносителя при разгерметизации контура.

АЭС "Руппур" проектируется и строится по российскому проекту. Станция будет состоять из двух энергоблоков мощностью 1200 МВт каждый с реакторами типа ВВЭР поколения 3+.

Для справки: Название компании: *Филиал АО АЭМ-технологии Атоммаш в г. Волгодонск* Адрес: 347360, Россия, Ростовская область, Волгодонск, ул. Жуковское шоссе, 10 Телефоны: +7(8639)292929 Факсы: +7(8639)292220 E-Mail: office@atomash.ru Web: www.aemtech.ru Руководитель: *Аббасов Ровшан Мубаризович, директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 11.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Калужский турбинный завод в три этапа поставит турбину для ТЭЦ ГОКа в Казахстане.

ТЭЦ Соколовско-Сарбайского горно-обогатительного производственного объединения (ТЭЦ АО "ССГПО") заключило с ОАО "Калужский турбинный завод" (МОЕХ: КТЯР) (КТЗ, входит в "ООО "НордЭнергоГрупп") контракт на замену турбины в городе Рудный, сообщила пресс-служба КТЗ.



"Турбина ПР-40/45-8,8/1,0 обеспечит станцию города Рудный новой мощностью в 42,3 МВт. Изделие будет оснащено системой производственного отбора пара для собственных нужд станции", - цитирует пресс-служба главного конструктора завода Александра Голдина.

Основное предназначение изделия - привод турбогенератора (выработка электроэнергии) при одновременной возможности отпуска пара тепловым потребителям через регулируемый производственный отбор. Также в конструкции турбины предусмотрен выхлоп отработанного пара непосредственно в теплофикационный коллектор ТЭЦ для подогрева сетевой воды.

Оборудование планируется поставить на ТЭЦ до конца мая 2021 года тремя партиями. Как сообщили "Интерфаксу" в пресс-службе завода, в первую отгрузочную партию войдут два подогревателя высокого давления. Второй партией поставят генератор, третьей - паровую турбину со вспомогательным оборудованием и САУ ПТУ.

ОАО "Калужский турбинный завод" входит в состав энергомашиностроительного концерна ООО "НордЭнергоГрупп" (дочерняя компания ООО "Севергрупп"), является одним из крупнейших в России производителей оборудования для энергетики, выпускает паровые турбины различных типов и турбогенераторы.

Для справки: Название компании: *Калужский турбинный завод, ОАО (КТЗ)* Адрес: 248010, Россия, Калужская область, Калуга, ул. Московская, 241 Телефоны: +7(4842)767006; +7(4842)767101; +7(4842)551712; +7(4842)767009 Факсы: +7(4842)562290 E-Mail: ktz@oaoktz.ru Web: www.oaoktz.ru Руководитель: *Мамин Юрий Алексеевич, генеральный директор* (Интерфакс - Россия 15.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Росатом изготовил и поставил запчасти для АЭС "Дукованы" (Чехия).

Компания "ЦКБМ" (входит в машиностроительный дивизион Росатома – Атомэнергомаш) изготовила и отгрузила комплекты запчастей для главных циркуляционных насосов (ГЦН) АЭС "Дукованы". Кольца блоков уплотнения ГЦН для планово-предупредительного ремонта были изготовлены в рекордно короткие сроки благодаря развитию системы бесперебойного процесса обеспечения производства.



"В рамках программы по обеспечению бесперебойного процесса производства мы изготовили комплекты запчастей для АЭС "Дукованы" всего за один месяц с соблюдением всех требований к качеству, предъявляемых к продукции. Такие сроки изготовления позволили удовлетворить требования заказчика и обеспечить выполнение планового ремонта АЭС в срок", – отметил Алексей Кузьмин, директор по производству АО "ЦКБМ"

ЦКБМ является российским разработчиком и изготовителем главных циркуляционных насосов (ГЦН) для водоводяных энергетических реакторов (ВВЭР). Предприятие осуществляет регулярные поставки запасных частей и оказывает необходимую конструкторскую и технологическую поддержку своим заказчикам, обеспечивая сервисное обслуживание насосного оборудования атомных электростанций в России и за ее пределами.

Для справки: Название компании: Центральное конструкторское бюро машиностроения, АО (ЦКБМ) Адрес: 190020, Россия, Санкт-Петербург, наб. Обводного канала, 138, корп. 1Б Телефоны: +7(812)6766363 Факсы: +7(812)3365481 E-Mail: postbox@ckbm.ru Web: www.ckbm.ru Руководитель: Бурцев Игорь Юрьевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 15.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости зарубежных компаний энергетического машиностроения

DNV GL успешно провела более 20 дистанционных проверок ветряных турбин в режиме онлайн.

В связи с ограничениями передвижения инспекторы в настоящее время не могут получить доступ к строящимся объектам для проведения необходимых технических проверок

Норвежское классификационное общество DNV GL объявило об успешном выполнении более двадцати дистанционных проверок ветряных турбин, расположенных на разных континентах. Необходимость проведения мониторинга в режиме онлайн была обусловлена ограничениями в передвижении в связи с пандемией коронавируса, сообщило издание Power Engineering International.

В связи с ограничениями передвижения инспекторы в настоящее время не могут получить доступ к строящимся объектам для проведения необходимых технических проверок. Для решения данной проблемы DNV GL организовала многопрофильную инспекционную группу для разработки технологического решения, которое позволило бы проводить инспектирование дистанционно.

"Используя мировой опыт инспектирования ветряных турбин и удаленного обслуживания нефтегазовых активов, нам удалось разработать гибкий и инновационный подход к проведению инспекций в виртуальном формате. Это позволяет нашим клиентам по всему миру эффективно работать в условиях пандемии и не приостанавливать свою операционную деятельность", - сказал исполнительный вице-президент DNV GL по странам Северной Европы, Ближнего Востока и Африки Праеев Разия.

Парки ветряных электростанций, где был произведен виртуальный мониторинг, расположены в США, Польше, Китае, Швеции и Великобритании. Их суммарная мощность составляет более 500 МВт. Подход к проведению проверок различался в зависимости от специфики каждого из объектов, однако все из них включали детальную инспекцию ветряных турбин с точки зрения их эксплуатационных характеристик, мониторинг строительства и обзор сопутствующей инфраструктуры. (ТАСС 09.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Ученые создали устройство, генерирующее энергию благодаря тени.

SEG-генератор наиболее эффективно работает тогда, когда половина его поверхности освещена ярким солнцем, а другая находится в тени.

В производстве солнечной энергии тень — это проблема, мешающая эффективной генерации. Однако ученые из Национального университета Сингапура сумели использовать эту проблему во благо. Разработанный ими SEG-генератор на теновом эффекте (Shadow-Effect Energy Generator) описан в статье, которая опубликована в издании Energy & Environmental Science.

В основе работы SEG-генератора лежит разность потенциалов между участками устройства, которые находятся на свету и в тени соответственно. Благодаря этой разности и возникает электрический ток. Сама генерирующая поверхность состоит из ячеек, в которых на кремниевую пластину нанесена сверхтонкая пленка золота.

Несмотря на использование золота в конструкции, разработчики утверждают, что SEG-генератор будет заметно дешевле "классических" солнечных батарей. Кроме того, первые испытания устройства показали, что в условиях переменной освещенности оно в два раза эффективнее. "Мы также обнаружили, что оптимальная площадь поверхности для выработки электроэнергии — когда половина элемента SEG освещена, а другая половина в тени, поскольку это дает достаточно места для генерации и сбора заряда соответственно", — говорит Эндрю Ви, один из разработчиков устройства.

Прототип, созданный командой ученых, дал ток напряжением в 1,2 В. Этого оказалось достаточно, чтобы поддерживать работу цифровых часов. Это не слишком много, но авторы проекта обещают увеличить его мощность. Интересно, что SEG-генератор также может выполнять функцию датчика движения: он способен реагировать на перемещения объектов, которые отбрасывают тень на прибор.

"Благодаря своей экономичности, простоте и стабильности SEG предлагает многообещающую архитектуру для генерации экологически чистой энергии, а также может использоваться как часть интеллектуальных сенсорных систем, особенно в зданиях", — пишут авторы работы. Впрочем, SEG-генератору предстоит еще множество улучшений. В первую очередь разработчики хотят подобрать более дешевую альтернативу золотой пленке, а также адаптировать технологию для портативных носимых девайсов. (INFOline, ИА (по материалам компании) 10.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Глубоководные ветряные мельницы эффективнее добывают чистую энергию.

Ветряные мельницы, которые стоят в воде, можно перемещать дальше от побережья. Новые платформы для башен позволяют ставить их на большой глубине: такое решение учитывает комфорт людей, которые недовольны, что живут вблизи ветряных мельниц. Директор проекта WindFloat Atlantic рассказал NYT о новых ветряных мельницах.

Идея ставить ветряные мельницы в море появилась в начале 1990-х годов, так как для огромных конструкций нужно было много свободного места. Кроме этого, строительство приходилось согласовывать с местными жителями, которые не всегда воспринимали эту идею положительно. Разместить мельницы в воде было удобно всем сторонам. Позже появилась другая проблема: мельницы нельзя ставить слишком глубоко в воду, так как конструкция получится сильно громоздкой. Команда проекта WindFloat Atlantic нашла решение: новую конструкцию ставят на три 30-ти метровые колонны. При общей высоте конструкции в 200 метров, мельницу можно погрузить на стометровую глубину. В конце мая представители проекта WindFloat Atlantic поставили третью глубоководную башню в воды северо-запада Португалии.

За последние три десятилетия морской ветер усилился, поэтому использовать энергию ветра стало более выгодно. Несмотря на то, что на долю морских ветров по-прежнему приходится менее 1% мирового производства электроэнергии, за последнее десятилетие общие объемы добычи выросли почти на 30%, а отрасль стала одним из основных факторов производства электроэнергии в Северной Европе.

Насколько мощным оружием в борьбе с изменением климата может стать эта отрасль? По мнению аналитиков Международного энергетического агентства (International Energy Agency), которое находится в Париже, установка ветряных мельниц в воде будет иметь технический потенциал, если получит распространение по всему миру. Выработка электроэнергии является как источником выбросов, так и потенциальным средством их сокращения. (Хайтек 10.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Эстонская фирма намерена производить ветряки совместно с госкомпанией из Китая.

Eleon, предприятие, занимающееся развитием ветряной энергии в Эстонии, заключило договор о долгосрочном стратегическом партнерстве с китайской государственной компанией Chinese State Shipbuilding Corporation (CSSC), согласно которому будет создано совместное ветроэнергетическое предприятие, сообщила в среду пресс-служба Eleon.

По словам председателя правления Eleon Олега Сынаялга, в последние месяцы Eleon и CSSC проводили длинные и плодотворные переговоры, которые 8 июня завершились подписанием договора.

"Создание совместного предприятия с крупной китайской компанией является для Eleon прорывом в планах предприятия по шагам развития на международных рынках. Сотрудничество позволит нам вместе с сильным партнером вывести технологию Eleon на крупнейший в мире рынок ветряной энергии. Мы высоко ценим возможность начать производство ветряков Eleon вместе с CSSC", - сказал Сынаялг.

Eleon AS — это основанное в 2007 году эстонское предприятие, которое создало и производит в Эстонии ветряки мегаватт-класса. Eleon разработал и запатентовал уникальную в мировом масштабе прямоприводную технологию ветряной энергии, у которой большие преимущества перед конкурентами при строительстве как наземных, так и морских ветряных парков.

CSSC – это крупнейшая в мире судостроительная компания, чье дочернее предприятие Haizhuang Windpower с 2004 года занимается производством ветряков и инвестициями в ветряные парки. (ПРАЙМ 10.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Новая электростанция в Италии будет создана на базе ГТУ компании Ansaldo.

Контракт на строительство электростанции комбинированного цикла в коммуне Презенцано заключен с энергетической компанией Edison. На новой электростанции будет установлена газотурбинная установка GT36 класса H производства компании Ansaldo. Общая мощность парогазовой электростанции составит 760 МВт. Объем инвестиций в строительство станции превысит 370 млн евро.

Применение новых технологий компании Ansaldo позволит уменьшить количество выбросов углекислого газа на 40 % по сравнению со средним показателем в Италии, выбросы оксида азота сократятся на 60 % по сравнению с существующими установками комбинированного цикла такой же мощности. Работы по строительству электростанции планируется начать в первой половине текущего года, они продлятся 30 месяцев. (Турбины и Дизели 17.06.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Shanghai Electric вводит в эксплуатацию первую в Китае плавающую ветротурбину.

Компания Shanghai Electric, ведущий международный производитель и поставщик энергогенерирующего и промышленного оборудования, сегодня сообщила об успешном вводе в эксплуатацию первой в Китае офшорной ветровой турбины мощностью 8 мВт. Запуск нового агрегата, оснащенного технологией "холодного пуска",



наглядно подтверждает способность компании обрабатывать крупные заказы на плавающие ветротурбины подобного типа. Shanghai Electric также обнародовала планы по дальнейшему созданию решений в области интегрированных систем на базе возобновляемых источников энергии в сочетании с энергоаккумулирующими системами и технологиями промышленного Интернета вещей 5G+.

Офшорная турбина 8MW-167 представляет собой ветроэнергетическую установку с самыми высокими в Китае параметрами выходной мощности. По сравнению с моделью 7MW-154 турбина D8 вырабатывает на 20% больше электричества и снижает приведенную стоимость электроэнергии (LCOE) приблизительно на 11%. Ветроэнергетическая установка 8 мВт стала результатом заключенного в марте 2018 года соглашения с Siemens Gamesa Renewable Energy (SGRE). По условиям этого документа Shanghai Electric получила лицензию на производство и сбыт офшорных установок SGRE 8.0-167DD на китайском рынке.

На сегодняшний день компания располагает мощным потенциалом для извлечения максимальной выгоды их растущего сегмента китайского рынка офшорных турбин: к концу 2025 года предприятие планирует подключить к национальной энергосети установки совокупной мощностью до 26 гВт. В концепцию Shanghai Electric входит создание интегрированного экологически чистого решения, расширяющего пределы использования солнечной и ветровой энергии.

Офшорная ветровая турбина 8MW оснащена 81,4-метровыми лопастями, формирующими ротор диаметром в 167 метров и ометаемой площадью в 21 900 кв.м. Испытания агрегата проходили на территории офшорного промышленного парка Шаньтоу Хаоцзян. Пилотный проект интегрированного экологически чистого энергетического решения также включает плавающую ветровую установку 4 мВт и устанавливаемые на крыше строения фотовольтаические модули 2,42 мВт. Проект также включает энергоаккумулирующую установку, зарядное оборудование мощностью 2 мВт/ч, комплект интеллектуальной системы управления внутренней атмосферы в помещениях, Промышленный интернет вещей 5G+, центр управления микросетью, систему энергетического управления и другие элементы.

Решение было адаптировано под природные условия, характерные для Азиатско-Тихоокеанского региона с частыми тайфунами, тропическими штормами и прочими стихийными бедствиями, способными принести значительный вред электросетевой инфраструктуре и даже приводить к аварийным отключениям электроэнергии. Именно поэтому для операторов электроэнергетических систем особое значение имеет возможность возобновления работы микросетей после таких аварийных ситуаций. Благодаря наличию функции "холодного пуска", вышеописанное смарт-решение гарантирует стабильное функционирование промышленного парка.

В качестве вспомогательного источника энергии команда специалистов Shanghai Electric использовала литиевые батареи, за счет чего система преобразования энергии получила способность самостоятельно регулировать напряжение и частоту тока в пределах эталонных значений. После перехода в холостой режим турбина 8 мВт синхронизируется и подключается к шине микросети. По достижении минимально допустимой скорости ветра турбина начинает вырабатывать энергию. В дальнейшем обслуживающий персонал может увеличивать нагрузку без ущерба для общего показателя частоты, выводя таким образом турбину на полную мощность. Благодаря полной готовности турбины 8 мВт к сетевому подключению и отличному центральному контроллеру микросети (MGCC), весь процесс подключения к энергосети происходит без создания каких-либо помех. (ТАСС 16.06.20)

[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 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.

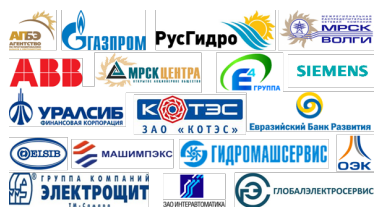
Заказные исследования – комплекс индивидуальных услуг, выполненный по запросу и потребностям клиентов. Они призваны решать более узкие и специализированные задачи (SWOT, PEST- анализ, мониторинг цен, базы ВЭД и другие).

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.
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.
	Инвестиции в нефтегазохимии 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 и мира	1 раз в неделю	10 000 руб.
	Цветная металлургия 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.
	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.
	Объекты инвестиций и строительства РФ	ежедневно	10 000 руб.
Строительство	Новинка! Объекты инвестиций и строительства стран ближнего зарубежья	еженедельно	25 000 руб.
	Промышленное строительство РФ	ежедневно	7 000 руб.
	Дорожное строительство и инфраструктурные проекты РФ	ежедневно	6 000 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