

И С С Л Е Д О В А Н И Е

Д Е М О - В Е Р С И Я

ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС РОССИИ

Итоги 2018 года и тенденции 2019 года
Перспективы развития до 2021 года

INFO *Line*

информационное агентство

information agency

- ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОТРАСЛЕЙ ТЭК
- КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ОТРАСЛЕЙ ТЭК
- 10 РЕЙТИНГОВ КОМПАНИЙ
- 130 КРУПНЕЙШИХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ
- БИЗНЕС-СПРАВКИ ПО 14 КРУПНЕЙШИМ КОМПАНИЯМ
- ПРОГНОЗ РАЗВИТИЯ ОТРАСЛЕЙ ТЭК ДО 2021 ГОДА

КОМПЛЕКС ИНФОРМАЦИОННЫХ ПРОДУКТОВ INFOline: «ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС РОССИИ»



4 раздела, 130 слайда, 96 диаграмм, более 100 проектов

Перед Вами **краткая версия** исследования

**«ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС РОССИИ.
Итоги 2018 года и тенденции 2019 года. Перспективы
развития до 2021 года»,**

которое включает в себя результаты многолетней отраслевой работы INFOline:

- Мониторинг событий в отраслях топливно-энергетического комплекса.
 - Формирование аналитических баз данных и рейтингов компаний.
 - Анализ инвестиционных проектов 2019-2021 годов.
- Аналогичные исследования по другим отраслям доступны на сайте www.economica2020.ru

Ежедневный мониторинг событий – услуга «Тематические новости»

Периодические обзоры «Инвестиционные проекты в нефтегазовой и химической промышленности», «Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ»

Исследования «Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой отрасли 2019-2022 годов», «Крупнейшие инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ 2019-2022 годов»

СОДЕРЖАНИЕ ПОЛНОЙ ВЕРСИИ ИССЛЕДОВАНИЯ

■ Часть I. Основные показатели ТЭК

- 1.1. Динамика и структура ВВП
- ★ 1.2. Объем топливного и электроэнергетического секторов
- 1.3. Инвестиционная деятельность в ТЭК
- ★ 1.4. Кредитование предприятий ТЭК
- ★ 1.5. Внешнеэкономическая деятельность: экспорт
- 1.6. Нефтегазовые доходы бюджета

■ Часть II. Ключевые события ТЭК

- ★ 2.1. Государственное регулирование
- ★ 2.2. Сделки M&A
- ★ 2.3. Отставки и назначения

■ Часть III. Положение в отраслях ТЭК

3.1. Положение в нефтяной отрасли

- 3.1.1. Добыча нефти
- ★ 3.1.2. Переработка и экспорт нефти
- 3.1.3. Производство и экспорт нефтепродуктов
- 3.1.4. Важнейшие события отрасли
- NEW** ★ 3.1.5. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспорте нефти
- NEW** 3.1.6. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти
- NEW** 3.1.7. Проекты нефтегазовых компаний в судостроении
- 3.1.8. Рейтинги компаний нефтяной отрасли
- ★ 3.1.9. Бизнес-справки о компаниях: ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Лукойл», ПАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Татнефть»

3.2. Положение в газовой отрасли

- ★ 3.2.1. Добыча и потребление газа
- 3.2.2. Экспорт газа
- 3.2.3. Переработка газа и производство СПГ
- 3.2.4. Важнейшие события отрасли
- NEW** ★ 3.2.5. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче газа
- NEW** 3.2.6. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке газа
- 3.2.7. Рейтинги компаний газовой отрасли
- 3.2.8. Бизнес-справки о компаниях: ПАО «Газпром», ПАО «НОВАТЭК»

3.3. Положение в угольной отрасли

- ★ 3.3.1. Добыча угля
- 3.3.2. Обогащение и экспорт угля
- 3.3.3. Поставки угля на внутренний рынок
- 3.3.4. Важнейшие события отрасли
- NEW** ★ 3.3.5. Крупнейшие инвестиционные проекты угольной отрасли
- 3.3.6. Рейтинги компаний угольной отрасли
- 3.3.7. Бизнес-справки о компаниях: АО «Сибирская угольная энергетическая компания», АО «УК «Кузбассразрезуголь»

3.4. Положение в электроэнергетической отрасли

- ★ 3.4.1. Производство и потребление электроэнергии
- 3.4.2. Средние цены на энергию и энергоресурсы
- 3.4.3. Задолженность потребителей
- 3.4.4. Важнейшие события отрасли
- NEW** ★ 3.4.5. Крупнейшие инвестиционные проекты в электроэнергетике
- 3.4.6. Рейтинги компаний электроэнергетики
- 3.4.7. Бизнес-справки о компаниях: ПАО «ИНТЕР РАО», ПАО «Русгидро», АО «Концерн Росэнергоатом», ООО «Газпром Энергохолдинг», ПАО «Россети»

■ Часть IV. Перспективы развития ТЭК

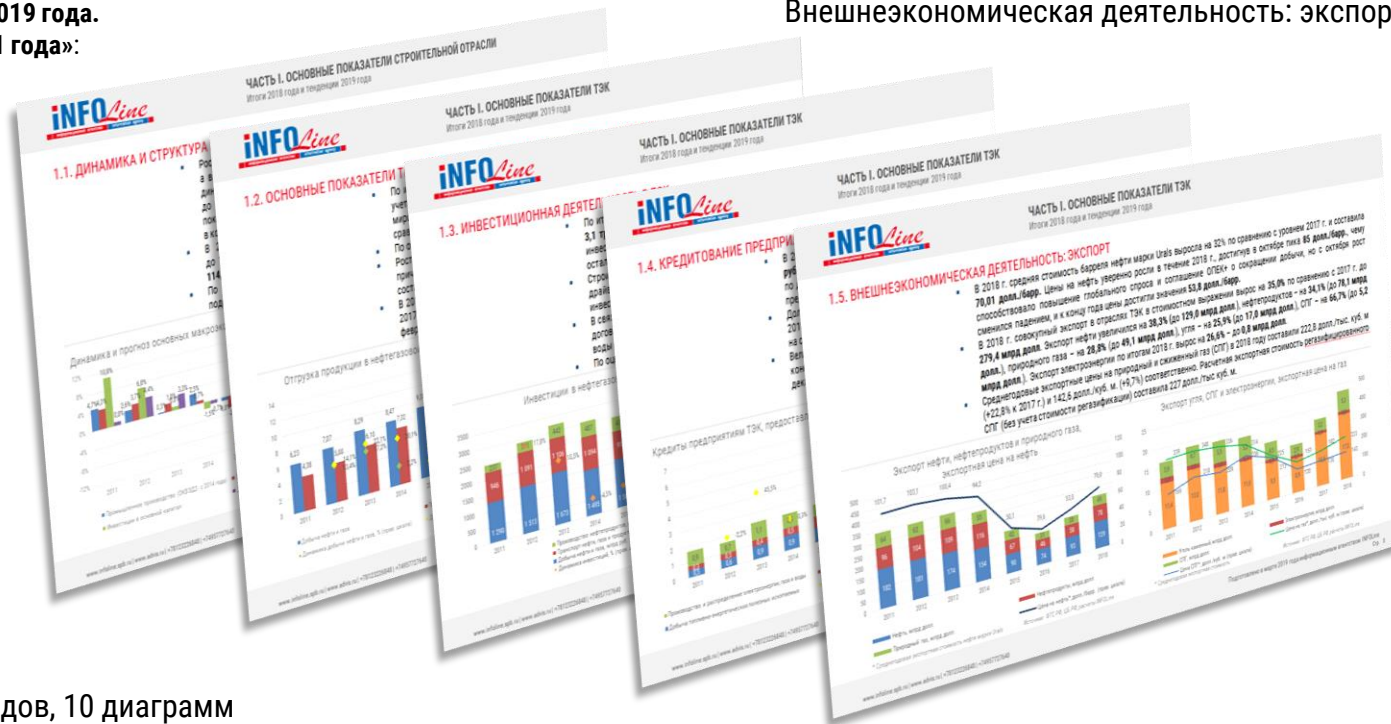
- 4.1. Консенсус-прогноз макроэкономических показателей России
- 4.2. Перспективы развития нефтяной отрасли до 2021 года
- NEW** 4.3. Разработанные INFOLine сценарии развития нефтяной отрасли
- 4.4. Перспективы развития газовой отрасли до 2021 года
- NEW** 4.5. Разработанные INFOLine сценарии развития газовой отрасли
- 4.6. Перспективы развития угольной отрасли до 2021 года
- NEW** 4.7. Разработанные INFOLine сценарии развития угольной отрасли
- 4.8. Перспективы развития электроэнергетики до 2021 года
- NEW** 4.9. Разработанные INFOLine сценарии развития электроэнергетики

Отраслевые министерства, ведомства, ассоциации
 Список источников, Список сокращений
 Соглашение об использовании информации, Об авторе

- ★ - раздел представлен в демо-версии
- ★ - раздел частично представлен в демо-версии
- NEW** - новый раздел

ЧАСТЬ I. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЭК

В полной версии Исследования
«ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС РОССИИ.
Итоги 2018 года и тенденции 2019 года.
Перспективы развития до 2021 года»:



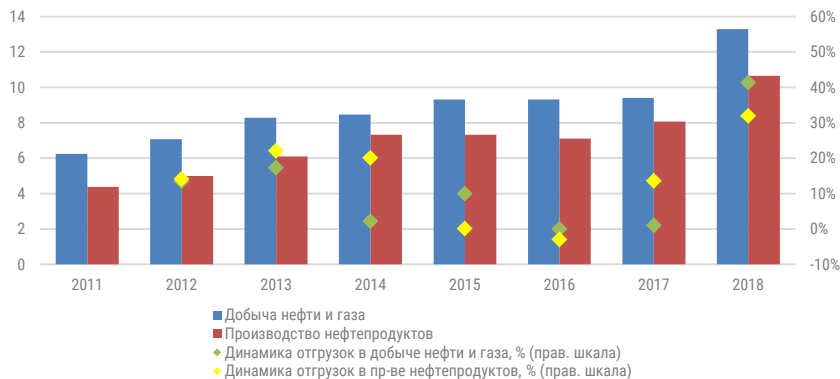
Инвестиционная деятельность в ТЭК
Кредитование предприятий ТЭК
Внешнеэкономическая деятельность: экспорт

В полной версии – 5 слайдов, 10 диаграмм

1.2. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТОПЛИВНОГО И ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

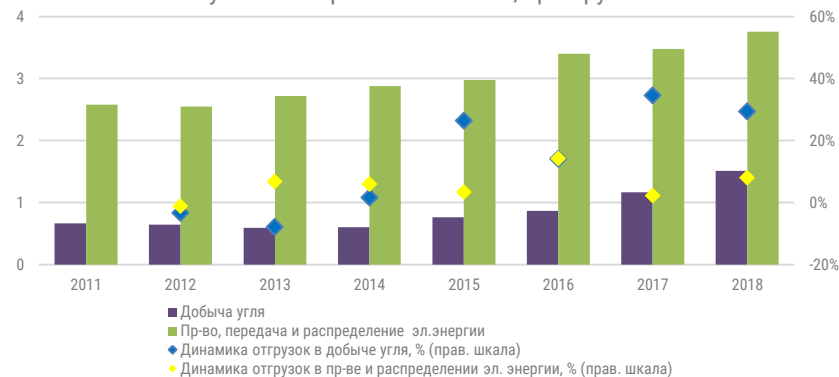
- По итогам 2018 г. объем отгруженной продукции собственного производства в нефтегазовой промышленности (без учета транспортировки) увеличился на **37,0%** по сравнению с 2017 г. и составил **23,9 трлн руб.** за счет повышения мировых цен на нефть, а также рекордных показателей добычи нефти и газа. Рост объема отгруженной продукции отмечался как в добыче **41,3%**, так и в переработке **31,9%**.
- По оценкам Минэнерго доля ТЭК в ВВП России увеличилась в 2018 г. на 3 п.п. и составила **25%**.
- Отгрузка продукции в угольной промышленности в денежном выражении в 2018 г. составила **1,5 трлн руб. (+29,3%** к 2017 г.). Основными причинами увеличения стали рост цен на каменный уголь на внешнем рынке и увеличение физических объемов добычи.
- В 2018 г. объем отгруженной продукции собственного производства в электроэнергетике увеличился по сравнению с 2017 г. на **8,0%** – до **3,75 трлн руб.** Увеличение производства электроэнергии произошло за счет холодной погоды в феврале, марте и декабре, а также в связи с ростом промышленного производства.

Отгрузка продукции в нефтегазовой промышленности, трлн руб.



Источник: ФГС, расчеты INFOline

Отгрузка продукции в электроэнергетике и угольной промышленности, трлн руб.

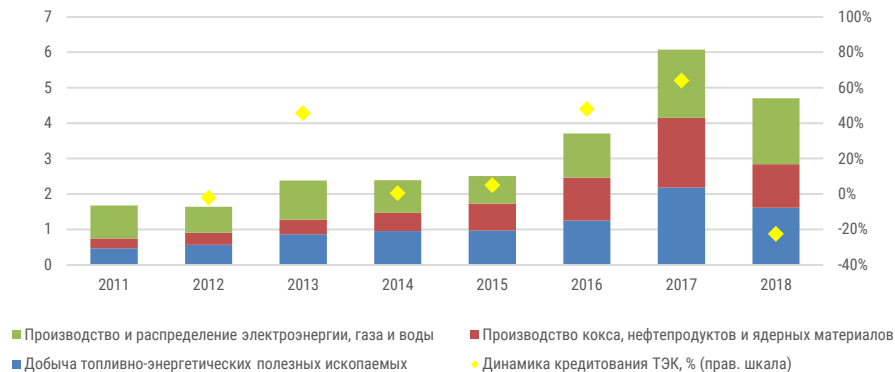


Источник: ФГС, расчеты INFOline

1.4. КРЕДИТОВАНИЕ ПРЕДПРИЯТИЙ ТЭК

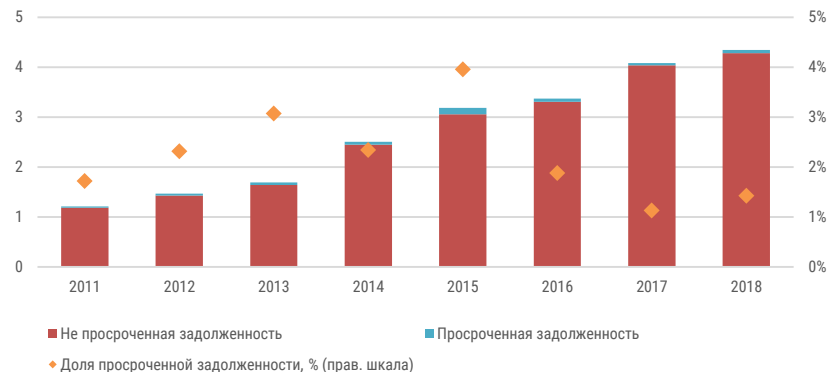
- В 2018 г. предприятия ТЭК сократили объемы привлечения заемного финансирования: так, было получено **4,7 трлн руб.** кредитов, на **22,6%** меньше, чем в 2017 г. На **26,1%** уменьшился объем кредитов, предоставленных предприятиям по добыче ТЭПИ, на **37,6%** – предприятиям по производству кокса, нефтепродуктов и ядерных материалов, на **3,4%** – предприятиям по производству и распределению электроэнергии, газа и воды.
- Доля валютной задолженности за год сократилась на **1,9 п.п.** и на конец 2018 г. составила **26,9% (1,17 трлн руб.)**. В 2018 г. предприятиям ТЭК предоставлено рублевых кредитов на **4,49 трлн руб.** (-20,4% к 2017 г.) и валютных займов на сумму **0,21 трлн руб.**, что на **51,1%** меньше, чем в 2017 г.
- Величина задолженности предприятий ТЭК на 01.01.2019 г. достигла исторического максимума **4,3 трлн руб.**, что на **6,3%** больше показателя на конец декабря 2017 г.
- Доля просроченной задолженности на конец 2018 г. увеличилась на **0,3 п.п.** и составила **1,4%**.

Кредиты предприятиям ТЭК, предоставленные в валюте и в рублях, трлн руб.



Источник: ЦБ РФ, расчеты INFOLine

Задолженность по кредитам в ТЭК, трлн руб.

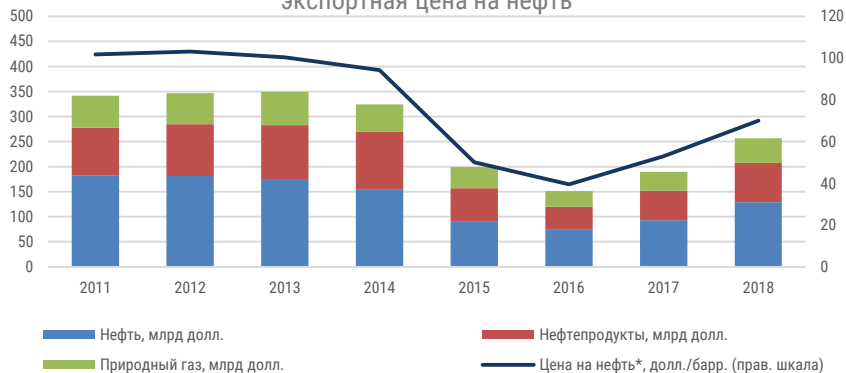


Источник: ЦБ РФ, расчеты INFOLine

1.5. ВНЕШНЕЭКОНОМИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ: ЭКСПОРТ

- В 2018 г. средняя стоимость барреля нефти марки Urals выросла на 32% и составила **70,01 долл./барр.** Цены на нефть уверенно росли в течение первых 10 месяцев 2018 г., достигнув в октябре пика **85 долл./барр.**, чему способствовало повышение глобального спроса и соглашение ОПЕК+ о сокращении добычи, но с октября рост сменился падением, и к концу года цены достигли значения **53,8 долл./барр.**
- В 2018 г. совокупный экспорт в отраслях ТЭК в стоимостном выражении вырос на **35,0%** по сравнению с 2017 г. до **279,4 млрд долл.** Экспорт нефти увеличился на **38,3%** (до **129,0 млрд долл.**), нефтепродуктов – на **34,1%** (до **78,1 млрд долл.**), природного газа – на **28,8%** (до **49,1 млрд долл.**), угля – на **25,9%** (до **17,0 млрд долл.**), СПГ – на **66,7%** (до **5,2 млрд долл.**), электроэнергии на **26,6%** – до **0,8 млрд долл.**
- Среднегодовые экспортные цены на природный и сжиженный газ (СПГ) в 2018 году составили **222,8 долл./тыс. куб. м** (+22,8% к 2017 г.) и **142,6 долл./куб. м.** (+9,7%) соответственно. Расчетная экспортная стоимость регазифицированного СПГ (без учета стоимости регазификации) составила **227 долл./тыс куб. м.**

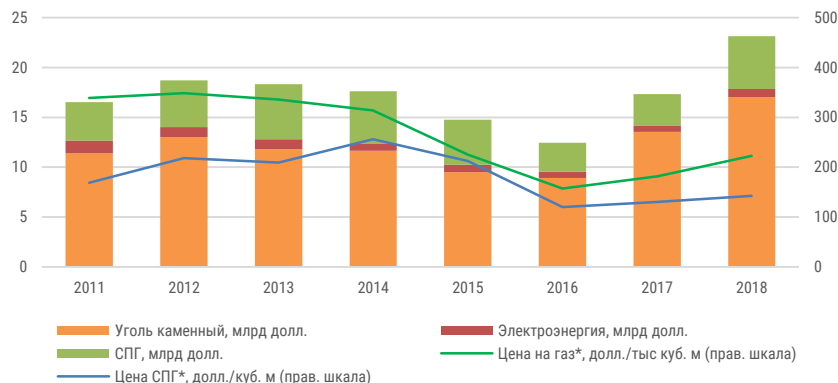
Экспорт нефти, нефтепродуктов и природного газа, экспортная цена на нефть



* Среднегодовая экспортная стоимость нефти марки Urals

Источник: ФТС РФ, ЦБ РФ, расчеты INFOline

Экспорт угля, СПГ и электроэнергии, экспортная цена на газ



* Среднегодовая экспортная стоимость

Источник: ФТС РФ, ЦБ РФ, расчеты INFOline

ЧАСТЬ II. КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ТЭК

В полной версии Исследования
«ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС РОССИИ.
Итоги 2018 года и тенденции 2019 года.
Перспективы развития до 2021 года»:



Государственное регулирование
Сделки M&A
Отставки и назначения



В полной версии – 25 слайдов

2.1. ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ



- **В апреле–мае 2018 г. в России отмечался рекордный рост цен на бензин и дизельное топливо. За январь–май цены на бензин выросли на 7,7%, обогнав инфляцию почти в пять раз.** Во многих регионах России прошли акции протеста автомобилистов в связи с резким ростом цен на топливо. Для стабилизации цен на топливо Правительство РФ, в результате договоренности с крупнейшими нефтяными компаниями, с 1 июня снизило акцизы на дизель и бензин и отменило запланированное на 1 июля повышение акцизов. Нефтяные компании, в свою очередь, взяли на себя обязательство заморозить цены на заправках, а также увеличить месячные продажи в опте не менее чем на 3% по сравнению с аналогичным месяцем прошлого года.












- **Федеральным законом от 19 июля 2018 г. № 210-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О газоснабжении в Российской Федерации» (текст документа)** скорректированы полномочия органов государственной власти в сфере газификации и органов местного самоуправления в сфере организации газоснабжения населения. На Правительство РФ возложены полномочия по утверждению методики расчета показателей газификации, на органы местного самоуправления - подготовка населения к использованию газа в соответствии с межрегиональными и региональными программами газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, а также согласование схемы расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

- **27 августа 2018 г.** Президент России Владимир Путин провёл **заседание Комиссии по вопросам стратегии развития ТЭК и экологической безопасности (стенографический отчет)**. В ходе заседания членов Комиссии обсудили текущую ситуацию в российском ТЭК, а также ключевые направления и ориентиры развития. Особое внимание в ходе совещания было уделено развитию угольной отрасли. Президент отметил целесообразность оказания государственной поддержки инвестиционному процессу в угольной отрасли, а также необходимость развития железнодорожной инфраструктуры для обеспечения экспортных поставок угля в направлении портов Дальнего Востока. По оценкам Минэнерго в развитие угольной отрасли и портовой инфраструктуры РФ в ближайшее время будет вложено около 1,5 трлн рублей.

2.2. КРУПНЕЙШИЕ СДЕЛКИ M&A

Участники	Актив	Стоимость, млрд руб.	Дата завершения	Формат и описание	
 <p>РОССИЙСКИЙ ФОНД ПРЯМЫХ ИНВЕСТИЦИЙ Российский фонд прямых инвестиций</p>  <p>MUBADALA Инвестиционный фонд Mubadala</p>	 <p>ГАЗПРОМ НЕФТЬ</p> <p>ПАО «Газпром нефть»</p>	49% уставного капитала ООО «Газпромнефть-Восток»	22	Июль 2018	В июле 2018 г Совет директоров ПАО «Газпром нефть» одобрил продажу консорциуму Российского фонда прямых инвестиций (РФПИ) и суверенного фонда ОАЭ Mubadala 49% акций Газпромнефть-Восток. Компания работает на 12 зрелых месторождениях, расположенных на территориях Парбельского и Кargasокского районов Томской области, а также Тарского района Омской области. Доказанные и вероятные запасы углеводородов на месторождениях Газпромнефти-Востока составляют около 40 млн т н.э. по классификации PRMS или около 300 млн барр.
 <p>СУЭК</p> <p>АО «Сибирская угольно-энергетическая компания»</p>	 <p>СИБИРСКАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ</p> <p>ООО «Сибирская генерирующая компания»</p>	99,94% уставного капитала ООО «Сибирская генерирующая компания»	21,3	Август 2018	В августе 2018 г. АО «Сибирская угольно-энергетическая компания» (СУЭК) увеличило свою долю в ООО «Сибирская генерирующая компания» (СГК) с 10 тыс. рублей до 21,398 млрд рублей. С 2018 г. СГК напрямую контролируется СУЭК.
 <p>ИНТЕР РАО ЕЭС</p> <p>АО «Интер РАО Капитал»</p>	 <p>РусГидро</p> <p>Компании Группы «РусГидро»</p>	4,915% акций ПАО «Интер РАО»	17,2	Август 2018	В августе 2018 г. АО «Интер РАО Капитал» (дочернее общество ПАО «Интер РАО») и компании Группы «РусГидро» подписали договоры купли-продажи в отношении 4,915% акций ПАО «Интер РАО». Совокупная стоимость сделок составляет 17,2 млрд рублей. В соответствии со Стратегией развития Группы до 2020 года акции ПАО «Интер РАО», находящиеся в собственности АО «Интер РАО Капитал», могут быть использованы для реализации крупному международному стратегическому инвестору с потенциальным увеличением акций в свободном обращении.
 <p>QIA QATAR INVESTMENT AUTHORITY</p> <p>Qatar Investment Authority (QIA)</p>	 <p>GLENCORE</p> <p>Glencore</p>	14,16% акций ПАО «НК «Роснефть»	590*	Сентябрь 2018	В сентябре 2018 г. Консорциум Катарского суверенного фонда (Qatar Investment Authority, QIA) и швейцарского трейдера Glencore завершил сделку по продаже 14,16% акций Роснефти структуре QIA. В результате сделки консорциум был расформирован, и теперь прямая доля участия Glencore в Роснефти составляет 0,57%, QIA - 18,93%.

*По оценкам INFOline

2.3. ОТСТАВКИ И НАЗНАЧЕНИЯ



ТРАНСНЕФТЬ
БАЛТИКА

- В сентябре 2018 г. генеральным директором **ООО «Транснефть–Балтика»** назначен **Владимир Радов**, ранее занимавший должность главного инженера предприятия.



Северсталь | АО «Воркутауголь»

- В октябре 2018 г. **Александр Бедарев** назначен техническим директором компании **«Воркутауголь»**. На этом посту он сменил Александра Вовка, который возглавил шахту «Заполярная».



РОСНЕФТЬ
«РОСПАН ИНТЕРНЭШЛ»

- В октябре 2018 г. генеральным директором **АО «Роспан интернешнл»** назначен **Александр Мошкин**. На этом посту он сменил Александра Слепцова.



СИБ АНТРАЦИТ

- В октябре 2018 г. генеральным директором **ООО «УК «Сибантрацит»** назначен **Максим Барский**.



ГАЗПРОМ
ПХГ

- В октябре 2018 г. генеральным директором **ООО «Газпром ПХГ»** избран **Игорь Сафонов**. Сергей Шилов, возглавлявший ООО «Газпром ПХГ», освобожден от занимаемой должности в апреле 2018 г. в связи с уходом на пенсию.



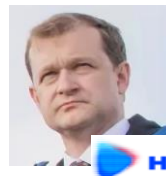
СУЭК

- В ноябре 2018 г. генеральным директором балкерного терминала **АО «Дальтрансуголь»** назначен **Владимир Долгополов**. Предыдущий гендиректор компании Владимир Шаповал перешел на должность советника генерального директора «Дальтрансугля».



ЛУКОЙЛ

- В декабре 2018 г. **Андрей Богданов** назначен генеральным директором **ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»**. Прежний руководитель Алексей Коваленко возглавит нефтеперерабатывающий завод S.C. PETROTEL-LUKOIL S.A. (Румыния).

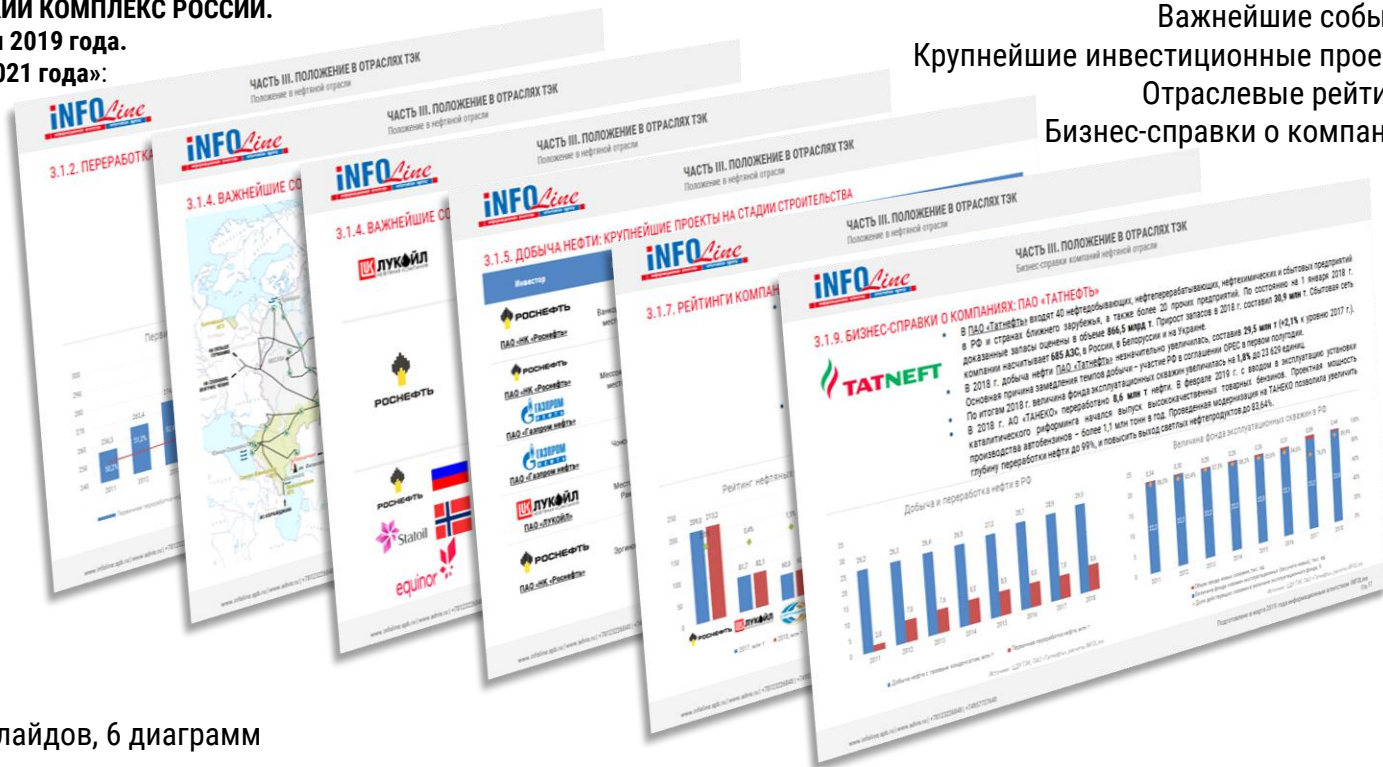


НОВАТЭК

- В декабре 2018 г. заседании Совета директоров **ПАО «НОВАТЭК»** в состав Правления в должности Заместитель Председателя Правления – Директор по СПГ избран **Кот Евгений Анатольевич**.

ЧАСТЬ III. ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛЯХ ТЭК: НЕФТЯНАЯ ОТРАСЛЬ

В полной версии Исследования
«ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС РОССИИ.
Итоги 2018 года и тенденции 2019 года.
Перспективы развития до 2021 года»:



Ключевые производственные показатели
Важнейшие события
Крупнейшие инвестиционные проекты
Отраслевые рейтинги
Бизнес-справки о компаниях

В полной версии – 26 слайдов, 6 диаграмм

3.1.2. ПЕРЕРАБОТКА И ЭКСПОРТ НЕФТИ

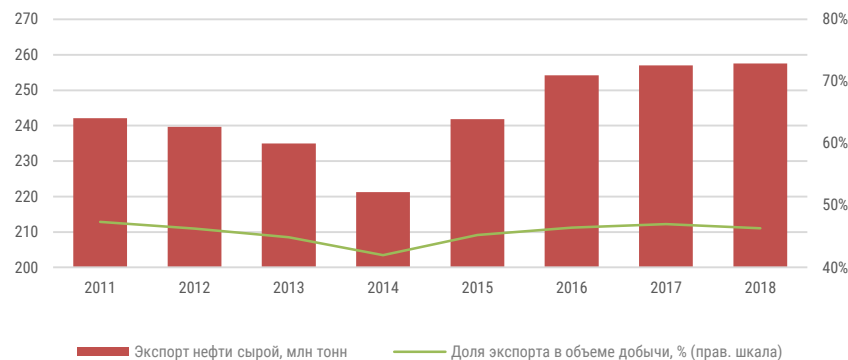
- Объем первичной переработки нефти в России после трехлетнего снижения в 2018 г. вырос на **2,5%** и составил **286,9 млн т**. Основной причиной роста стало завершение ремонтов и ввод новых установок на крупнейших НПЗ: Омский и Московский НПЗ (ПАО «Газпром нефть»); Рязанский, Сызранский и Саратовский НПЗ (ПАО «НК «Роснефть») и ТАНЕКО (ПАО «Татнефть»).
- После введения в августе 2018 г. нового пакета санкций США, впервые включающих запрет на экспорт технологий для российской нефтеперерабатывающей отрасли, появились риски у многих проектов модернизации НПЗ, рассчитывающих на импортные технологии.
- По итогам 2018 г. глубина переработки нефти в России выросла на **2,1 п.п.** и достигла **83,4%**.
- В 2018 г. экспорт нефти из РФ увеличился на **0,2%** к уровню 2017 г. – до **257,5 млн т**. Экспорт в дальнее зарубежье в 2018 году достиг **239,6 млн т** (рост на **0,3%**), в ближнее зарубежье - **18 млн т** (снижение на **0,2%**).
- С октября 2018 г. пошлина на экспорт нефти из России была повышена на 7,5 долл. – со **130** до **137,5** долл. за тонну.

Первичная переработка нефти в РФ



Источник: ЦДУ ТЭК, Минэнерго, расчеты INFOLine

Экспорт нефти из РФ



Источник: ФТС, Минэнерго, расчеты INFOLine

3.1.5. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ: ДОБЫЧА И ТРАНСПОРТИРОВКА НЕФТИ

- В сегменте добычи и транспортировки нефти анонсировано и реализуется **более 80** инвестиционных проектов строительства с объемом инвестиций от **3 млрд руб.**, совокупные вложения в которые составляют **22,6 трлн руб.**
- Максимальный объем инвестиций в значимые проекты добычного комплекса нефтяной отрасли приходится на Красноярский край (вкл. шельф моря Лаптевых), где реализуется 5 инвестиционных проектов общей стоимостью **5,2 трлн руб.**: Ванкорская группа месторождений и Хатангский участок, Юрубчено-Тохомское и Курумбинское НГКМ – ПАО «НК «Роснефть» и Пайяхское месторождение – АО «Нефтегазхолдинг» (ранее Независимая Нефтяная компания - ННК).
- Наибольшее количество крупных инвестиционных проектов сосредоточено в Ханты-Мансийском АО (**20 проектов**), среди которых: Эргинский кластер, Самотлорское и Соровское месторождения - ПАО «НК «Роснефть», Имилорское месторождение ПАО «ЛУКОЙЛ», Панлорский 4 лицензионный участок ПАО «Сургутнефтегаз».
- Крупные проекты по добыче нефти реализуются ПАО «ЛУКОЙЛ» на шельфе Каспийского моря: Центральное НГКМ, Ракушечное НГКМ, месторождение им. Ю. Корчагина и месторождение им. В. Филановского.

Значимые инвестиционные проекты в добыче нефти в 2019-2021 гг.

ТОП-5 регионов по объему инвестиций:

1. Красноярский край (вкл. шельф моря Лаптевых) – 5 проектов – 5206 млрд руб.
2. Ханты-Мансийский автономный округ – 20 проектов – 3274 млрд руб.
3. Республика Дагестан (вкл. шельф Каспийского моря) – 5 проектов – 3128 млрд руб.
4. Ямало-Ненецкий АО – 7 проектов – 1825 млрд руб.
5. Ненецкий АО (вкл. шельф Печорского моря) – 5 проектов – 880 млрд руб.



Крупнейшая компания-инвестор в сфере строительства объектов добычи нефти

КОМПАНИЯ
ПАО «НК «Роснефть»

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
1,2 трлн руб. (на 2019 г.)



РУКОВОДИТЕЛИ

Сечин Игорь Иванович, Главный исполнительный директор -
Председатель Правления
Герхард Шрёдер, Председатель Совета директоров

КРУПНЕЙШИЕ ПРОЕКТЫ
СТРОИТЕЛЬСТВА

Ванкорская группа месторождений
Красноярский край (3,0 трлн руб.)
Мессояхская группа месторождений
Ханты-Мансийский автономный округ (1,3 трлн руб.)

Источник: INFOLine «Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке нефти и газа РФ 2019-2021 гг.»

3.1.5. ДОБЫЧА НЕФТИ: КРУПНЕЙШИЕ ЗАВЕРШЕННЫЕ ПРОЕКТЫ

Инвестор	Объект	Начало реализации	Окончание реализации	Инвестиции, млрд руб.	Описание проектов
 РОСНЕФТЬ	Тагульское месторождение в Красноярском крае	2009	2022	1500*	В декабре 2018 г. введено в эксплуатацию Тагульское месторождение в Красноярском крае. Продолжаются строительные-монтажные работы на 1-м пусковом комплексе установки подготовки нефти (УПН) проектной мощностью 2,3 млн т в год, а также на других объектах обустройства месторождения (кустовые площадки, нефтепроводы и прочие). Планируется, что полка добычи 4,5 млн т в год будет достигнута после 2022 г. Извлекаемые запасы нефти месторождения по категориям ABC1 и C2 российской классификации оцениваются более чем в 524 млн т н.э.
ПАО «НК «Роснефть»	Русское месторождение в Ямало-Ненецком АО	2016	2022	270	В декабре 2018 г. введено в эксплуатацию Русское месторождение в Ямало-Ненецком АО. Завершены работы по энергокомплексу и испытанию напорного нефтепровода «ЦПС Русское – ПСП Заполярное», в соответствии с графиком ведутся строительные-монтажные работы и подготовка к технологическому запуску основных объектов обустройства. Полка добычи 6,5 млн т в год будет достигнута после 2022 г.
	Куюмбинское месторождение в Красноярском крае	2010	2021	180	В декабре 2018 г. введен в эксплуатацию первый пусковой комплекс Куюмбинского месторождения в Красноярском крае – запущен основной объект обустройства ЦПС, завершено строительство 34 км внутрипромысловых трубопроводов и вахтовый жилой комплекс. На полку добычи более 1,5 млн т в год, планируется выйти после 2021 г. По классификации PRMS доказанные запасы углеводородов составляют 7,7 млн т н.э.
 ПАО «Газпром нефть», ПАО «НОВАТЭК»	Нефтяная часть Яро-Яхинского месторождения в Ямало-Ненецком АО	2015	Нет данных	Нет данных	В декабре 2018 г. АО «Арктикгаз» запустило нефтяную часть Яро-Яхинского месторождения в Ямало-Ненецком АО. Прогнозируемая мощность – 1,2 млн тонн нефти в год. Разработка газа и газового конденсата на нем началась в апреле 2015 года. Запасы Яро-Яхинского месторождения по российской классификации на начало 2018 года составляли 206 млрд куб. м газа и 32 млн тонн жидких углеводородов.
 ПАО «НК «Роснефть»	Среднеботуобинское месторождение в Якутии	2015	2021	40	В декабре 2018 г. на Среднеботуобинском месторождении в Якутии введены в эксплуатацию объекты второй очереди обустройства (нефтепровод, центральный пункт сбора, приемно-сдаточный пункт), обеспечивающие подготовку и сдачу нефти до 5 млн т в год. Ожидаемая полка добычи около 5 млн т в год будет достигнута к 2021 г.

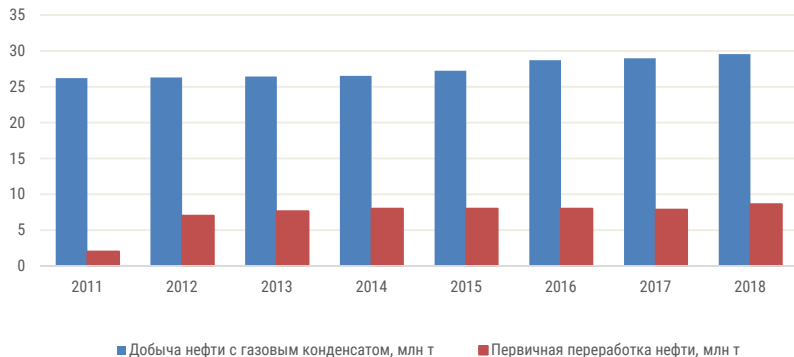
*Инвестиции в освоение Ванкорского кластера, в состав которого входит Тагульское месторождение

3.1.8. БИЗНЕС-СПРАВКИ О КОМПАНИЯХ: ПАО «ТАТНЕФТЬ»



- В ПАО «Татнефть» входят 40 нефтедобывающих, нефтеперерабатывающих, нефтехимических и сбытовых предприятий в РФ и странах ближнего зарубежья, а также более 20 прочих предприятий. По состоянию на 1 января 2018 г. доказанные запасы оценены в объеме **866,5 млрд т**. Прирост запасов в 2018 г. составил **30,9 млн т**. Сбытовая сеть компании насчитывает **685 АЗС**, в России, в Белоруссии и на Украине.
- В 2018 г. добыча нефти ПАО «Татнефть» незначительно увеличилась, составив **29,5 млн т (+2,1%** к уровню 2017 г.). Основная причина замедления темпов добычи – участие РФ в соглашении ОПЕК в первом полугодии.
- По итогам 2018 г. величина фонда эксплуатационных скважин увеличилась на **1,8%** до 23 629 единиц.
- В 2018 г. АО «ТАНЕКО» переработано **8,6 млн т** нефти. В феврале 2019 г. с вводом в эксплуатацию установки каталитического риформинга начался выпуск высококачественных товарных бензинов. Проектная мощность производства автобензинов – более 1,1 млн тонн в год. Проведенная модернизация на ТАНЕКО позволила увеличить глубину переработки нефти до 99%, и повысить выход светлых нефтепродуктов до 83,64%.

Добыча и переработка нефти в РФ



Источник: ЦДУ ТЭК, ПАО «Татнефть», расчеты INFOline

Величина фонда эксплуатационных скважин в РФ



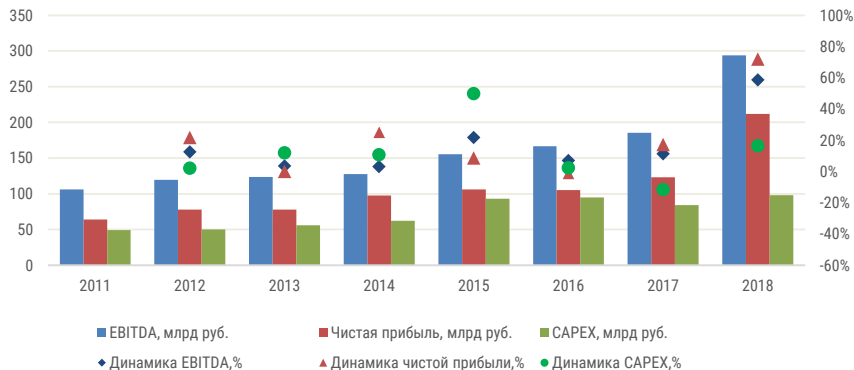
Источник: ЦДУ ТЭК, ПАО «Татнефть», расчеты INFOline

3.1.8. БИЗНЕС-СПРАВКИ О КОМПАНИЯХ: ПАО «ТАТНЕФТЬ»



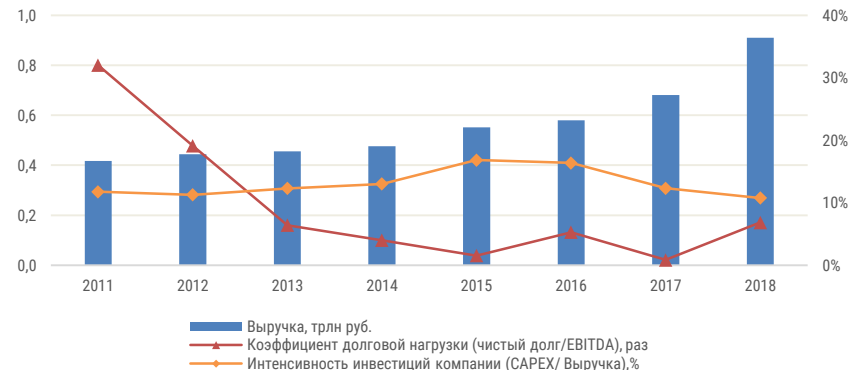
- По итогам 2018 г. ПАО «Татнефть» продемонстрировало рекордные финансовые результаты. Выручка компании увеличилась на **33,7%** – до **910,5 млрд руб.**, EBITDA – на **58,7%** до **294,0 млрд руб.**, чистая прибыль продемонстрировала увеличение на **72,0%** – до **211,8 млрд руб.** При этом коэффициент долговой нагрузки компании увеличился с исторического минимума 0,02 до **0,2**.
- Капитальные затраты ПАО «Татнефть» по итогам 2018 г. увеличились на **16,5%** – до **98,0 млрд руб.**
- В 2019 году компания планирует инвестиционную программу в размере **127,3 млрд руб.** Из этой суммы 38,2 млрд руб. планируется направить на развитие нефтеперерабатывающего комплекса «Танеко», 27,5 млрд руб. – на разработку и добычу нефти в Татарстане, 22 млрд руб. – на добычу сверхвязкой нефти.
- В феврале 2019 г. международное рейтинговое агентство Moody's повысило долгосрочный рейтинг ПАО «Татнефть» с Ваа3 до Ваа2. Прогноз по рейтингу был изменен с «позитивного» на «стабильный».

ЕБИТДА, чистая прибыль и CAPEX



Источник: ПАО «Татнефть», расчеты INFOLine

Выручка, долговая нагрузка и интенсивность CAPEX



Источник: ПАО «Татнефть», расчеты INFOLine

ЧАСТЬ III. ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛЯХ ТЭК: ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ

В полной версии Исследования
**«ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС РОССИИ.
 Итоги 2018 года и тенденции 2019 года.
 Перспективы развития до 2021 года»:**



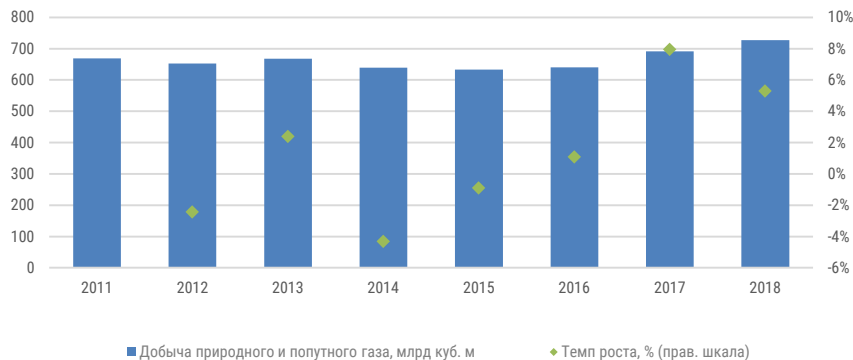
Ключевые производственные показатели
 Важнейшие события
 Крупнейшие инвестиционные проекты
 Отраслевые рейтинги
 Бизнес-справки о компаниях

В полной версии – 26 слайдов, 6 диаграмм

3.2.1. ДОБЫЧА И ПОТРЕБЛЕНИЕ ГАЗА

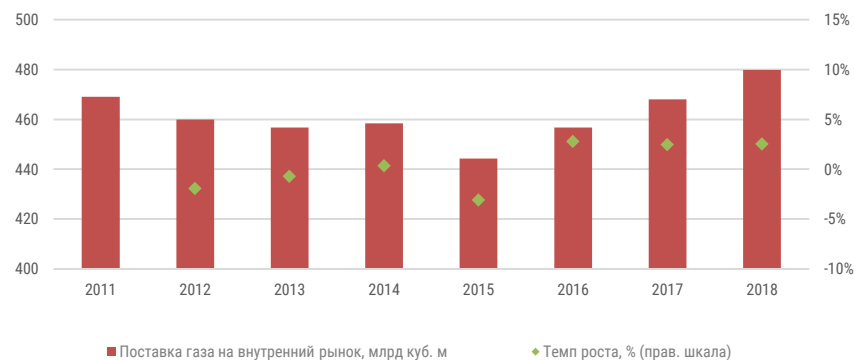
- В 2018 г. добыча газа в России выросла на **5,3%** и составила **727,6 млрд куб. м** - рекордный показатель для России за последние 18 лет. Такая динамика связана, в первую очередь, с увеличением экспортных поставок природного газа ПАО «Газпром» в Европу, вызванного ростом потребления и сокращением объемов добычи газа на крупнейшем европейском месторождении Гронинген (Голландия).
- С вводом в эксплуатацию в конце 2018 г. 3-го газового промысла Бованенковское месторождение достигло проектной мощности - **115 млрд куб. м/год**, что составляет более четверти текущей годовой добычи ПАО «Газпром» (497,6 млрд куб. м в 2018 г.).
- Энергетическая стратегия РФ до 2035 года предполагает рост добычи газа в России до **821-885 млрд куб. м**.
- По итогам 2018 г. поставка газа на внутренний рынок увеличилась на 2,5% и составила **479,8 млрд куб. м**.
- В 2018 г. по программе газификации регионов России газифицировано более 200 населенных пунктов, уровень газификации увеличился на **0,4 п.п.** и составил **68,5%**.

Добыча природного и попутного газа



Источник: ЦДУ ТЭК, расчеты INFOline

Поставка газа на внутренний рынок



Источник: Минэнерго РФ, расчеты INFOline

3.2.5. ДОБЫЧА ГАЗА: ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПЛАНЫ

Инвестор	Объект	Начало реализации	Окончание реализации	Инвестиции, млрд руб.	Описание проектов
 ПАО «Газпром»	Ковыктинская группа месторождений	2019	После 2022	540	Разведка запасов газа Ковыктинской группы газоконденсатных месторождений: Ангаро-Ленское, Левобережное, Ковыктинское, Хандинское и Чиканское, находящихся на территории Жигаловского и Казачинско-Ленского районов Иркутской области. Общий размер запасов (категории С1+С2): 2,7 трлн куб. м газа и 90,6 млн т газового конденсата – в пределах лицензионных участков Ковыктинский, Хандинский, Чиканский. Планируемая проектная мощность – 25 млрд куб. м газа в год.
	Тота-Яхинское газовое месторождение в Иркутской области	2010	Нет данных	50	Разведка запасов газа Тота-Яхинского газового месторождения, расположенного в Тазовском районе Ямало-Ненецком автономном округе в 490 км к северо-востоку от г. Салехард. Запасы Тота-Яхинского месторождения оцениваются в 70,07 млрд куб. м газа.
 ПАО «Газпром»  АО «Русгаздобыча»	Парусовая группа месторождений в Ямало-Ненецком АО	2008	2030	80	Разведка запасов газа Парусовой группы месторождений: Парусовое, Северо-Парусовое и Семаковское месторождения, расположенных на Тазовском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе. Общий объем доказанных запасов газа - 450 млрд куб. м и 20 млн т жидких углеводородов (нефть и конденсат). Выход на полку добычи намечен на 2030 г., она составит около 16,5 млрд куб. м газа в год.
	Няхартинский участок в Ямало-Ненецком АО	2017	Нет данных	Нет данных	Разведка запасов газа Няхартинского участка недр, находящегося в Ямало-Ненецком автономном округе, частично на суше, частично в западной части Тазовской губы Карского моря. Извлекаемые ресурсы Няхартинского участка по российской классификации достигают 215 млрд куб. м газа и более 70 млн т жидких углеводородов.
 ПАО «НОВАТЭК»	Харбейское месторождение в Ямало-Ненецком АО	2015	Нет данных	Нет данных	Разведка запасов газа Харбейского нефтегазоконденсатного месторождения, расположенного в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа. Запасы газа оцениваются в 220 млрд. куб. м, извлекаемые запасы нефти - более 40 млн. тонн по категориям АВС1+С2.

ЧАСТЬ III. ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛЯХ ТЭК: УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

В полной версии Исследования
**«ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС РОССИИ.
 Итоги 2018 года и тенденции 2019 года.
 Перспективы развития до 2021 года»:**



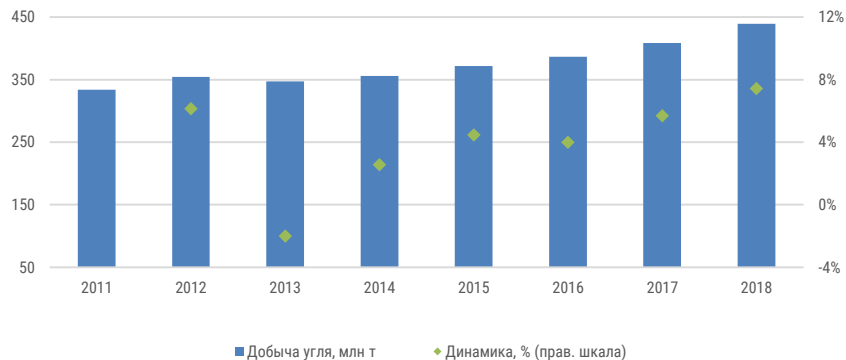
Ключевые производственные показатели
 Важнейшие события
 Крупнейшие инвестиционные проекты
 Отраслевые рейтинги
 Бизнес-справки о компаниях

В полной версии – 15 слайдов, 6 диаграмм

3.3.1. ДОБЫЧА УГЛЯ

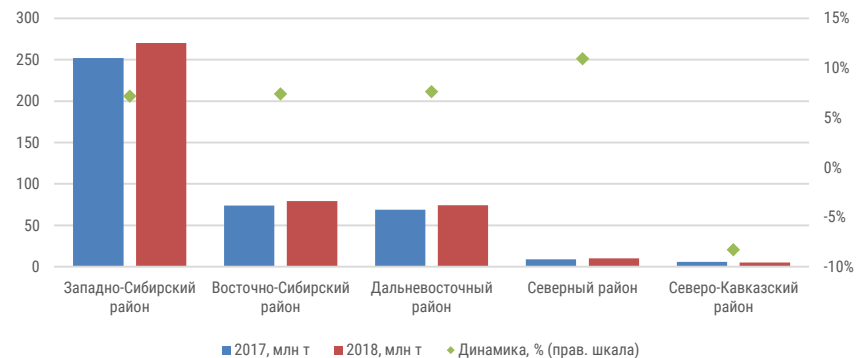
- По итогам 2018 г. в угольной отрасли установлен рекорд, добыто самое большое количество угля за всю историю РФ и РСФСР - **439,3 млн т**. Рост по отношению к показателю 2017 г. составил **7,4%**. Советский рекорд добытого угля состоялся в 1988 г. и составил 425,5 млн тонн.
- Рост добычи традиционно обеспечен увеличением добычи в Кузнецком бассейне в Западно-Сибирском экономическом районе (+7,2% или **+12,0 млн т** по сравнению с 2017 г.). Добыча угля в Восточно-Сибирском и Дальневосточном экономических районах также продемонстрировала рост: на **7,4%** или **5,4 млн т** и на **7,6%** или **5,2 млн т** соответственно.
- В 2018 г. добыча угля подземным способом увеличилась на **2,8%**, до **108,3 млн т**, открытым способом - на **9,0%** до **330,9 млн т**. В результате доля угля, добытого подземным способом, в структуре добычи в РФ снизилась на **1,1 п.п.** до **24,7%**, а угля, добытого открытым способом увеличилась до **75,3%**.

Добыча угля



Источник: ЦДУ ТЭК, Минэнерго РФ, расчеты INFOLine

Добыча угля по экономическим районам



Источник: ЦДУ ТЭК, расчеты INFOLine

3.3.5. ОБОГАЩЕНИЕ УГЛЯ: ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПЛАНЫ

Инвестор	Объект	Начало реализации	Окончание реализации	Инвестиции, млрд руб.	Описание проектов
 АО УК «Кузбассразрезуголь»	Обогащительная фабрика «Талдинская-Энергетическая» в Кемеровской области	2019	2020	8	На Талдинском разрезе компания АО Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (входит в ООО «УГМК-Холдинг») планирует строительство новой обогащительной фабрики – «Талдинская-Энергетическая» мощностью 6 млн тонн угля в год.
 ООО «Берингпромуголь»	Обогащительная фабрика в Чукотском АО	2019	2020	6,5	Приступить к строительству планируется в 2019 году, а запустить – к 2020 году. К 2024 году предприятие выйдет на объем добычи в 2 млн тонн. К этому времени будет модернизирован порт Беринговский, через который уголь поступает на экспорт в страны АТР.
 ПАО «НЛМК»	Горно-обогащительный комплекс «Жерновский» в Кемеровской области	2019	2022	4	Строительство горно-обогащительного комплекса «Жерновский» планируется начать в 2019 году. Технический проект предусматривает добычу 3 млн тонн угля и его полное обогащение на фабрике. Помимо этого, для отгрузки планируется строительство железной дороги, погрузочной станции, автодороги.
 ООО «ПМХ-Уголь»	Обогащительная фабрика на «Шахта им. С.Д. Тихова» в Кемеровской области	Нет данных	2020	1	«Промышленно-металлургический холдинг» (ПМХ) планирует к 2020 году построить обогащительную фабрику на шахте им. Тихова в Кузбассе мощностью около 3 млн тонн угля в год.
 ООО «Арктические разработки»	Обогащительная фабрика «Апсатская» в рамках освоения Апсатского каменноугольного месторождения в Забайкальском крае	Нет данных	2025	0,6	ООО «Арктические разработки» ведет реализацию проекта освоения Апсатского каменноугольного месторождения, которое расположено на территории Каларского района Забайкальского края. Месторождение удалено на 36 км к северу от Байкало-Амурской магистрали и от районного центра с. Чара. В рамках развития Апсатского разреза предполагается строительство обогащительной фабрики «Апсатская», которая будет перерабатывать 1,5 млн т в год.

ЧАСТЬ III. ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛЯХ ТЭК: ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ОТРАСЛЬ

В полной версии Исследования
**«ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС РОССИИ.
 Итоги 2018 года и тенденции 2019 года.
 Перспективы развития до 2021 года»:**



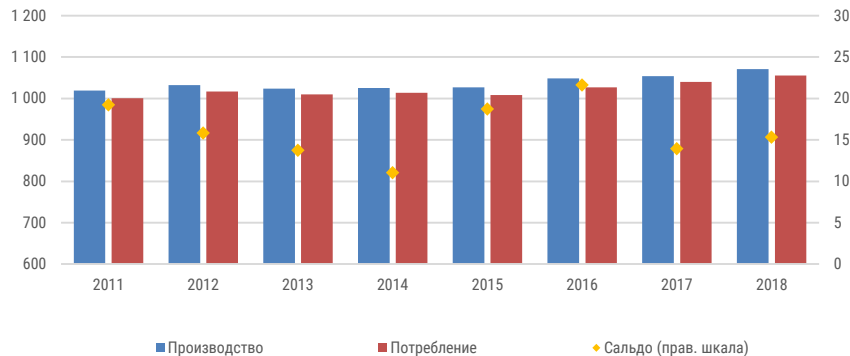
Ключевые производственные показатели
 Важнейшие события
 Крупнейшие инвестиционные проекты
 Отраслевые рейтинги
 Бизнес-справки о компаниях

В полной версии – 27 слайдов, 6 диаграмм

3.4.1. ПРОИЗВОДСТВО И ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

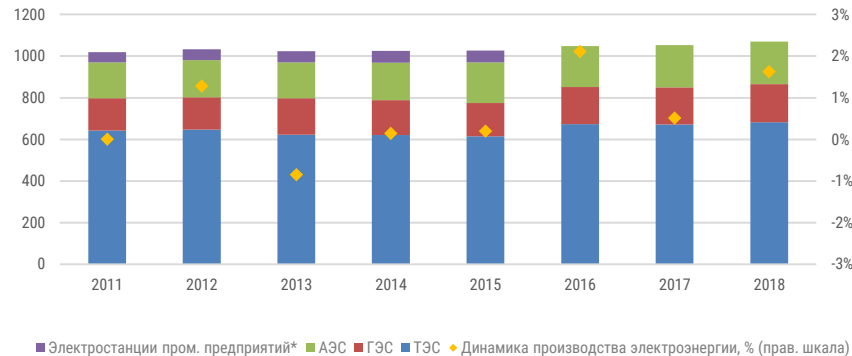
- В 2018 г. производство электроэнергии в РФ увеличилось на **1,6%** и составило **1070,9 млрд кВт·ч**.
- Потребление электроэнергии выросло на **1,5%** до **1055,6 млрд кВт·ч**. Рост обусловлен температурным фактором: в феврале, марте и декабре 2018 г. в энергосистеме наблюдалось существенное снижение среднемесячной температуры наружного воздуха относительно аналогичного показателя 2017 года.
- Производство на атомных электростанциях в 2018 г. выросло на **0,7%** до **204,3 млрд кВт·ч**, на ГЭС – на **2,7%** до **183,8 млрд кВт·ч**, на ТЭС – на **0,7%** до **681,8 млрд кВт·ч**, на ВЭС – на **66,3%** до **0,2 млрд кВт·ч**; на СЭС – на **34,7%** до **0,7 млрд кВт·ч**.
- В 2018 г. были введены в эксплуатацию 4,5 ГВт мощностей, из которых 2,2 ГВт – это новые блоки атомных электростанций (Ленинградская АЭС-2 ввела блок №1 – 1 200 МВт, и Ростовская АЭС блок №4 – 1 030 МВт) и 2,2 ГВт – теплоэлектростанции.

Производство и потребление электроэнергии, млрд кВт·ч



Источник: СО ЕЭС, расчеты INFOline

Производство электроэнергии по видам генерации, млрд кВт·ч



* с 2016 года включены в показатели по видам генерации

Источник: СО ЕЭС, расчеты INFOline

3.4.5. ВОЗОБНОВЛЯЕМАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА: ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПЛАНЫ

Инвестор	Объект	Начало реализации	Окончание реализации	Инвестиции, млрд руб.	Описание проектов
 <p>РусГидро ПАО «РусГидро»</p>	Загорская ГАЭС-2 в Московской области	III кв. 2019	2024	114	ПАО «Русгидро» вело строительство Загорской ГАЭС-2 на р. Кунье в Московской области мощностью 840 МВт по договору о предоставлении мощности (ДПМ). В 2013 г. проект был остановлен ввиду затопления площадки. В апреле 2018 г. НП «Совета рынка» перенес срок запуска ГАЭС на январь 2024 г. В 2019 г. был объявлен конкурс на выполнение работ по выравниванию здания станционного узла. Итоги конкурса будут подведены во II квартале 2019 г., после подписания договора исполнитель должен выполнить работы за 32 месяца.
 <p>ПАО «Энел Россия»</p>	Ветропарк в районе поселка Териберка Мурманской области	II кв. 2019	IV кв. 2021	20,2	ООО «Энел Рус Винд Кола» (дочернее предприятие «Энел Россия») планирует строительство ветропарка мощностью 201 МВт в Мурманской области вдоль дороги г. Мурманск – п. Туманный – п. Териберка. Ветропарк будет состоять из 67 турбин по 3 МВт. Технологическим партнером проекта выступит компания Siemens Gamesa.
 <p>ПАО «Фортум»</p>	Ветропарки в Ставропольском крае	2019*	2020	20*	ПАО «Фортум» планирует строительство ветряных электростанций общей мощностью 200 МВт в Ставропольском крае. В настоящее время компания выбирает и согласовывает площадки для ветропарков.
 <p>ООО «Ветропарк»</p>	Ветропарк в Ленинградской области	IV кв. 2019	IV кв. 2020	6,8	ООО «Ветропарк» планирует строительство ветропарка мощностью 68,4 МВт рядом с поселком Свирица Ленинградской области на площади 1200 Га. В настоящее время ведется проектирование ВЭС. В ближайшее время планируется получить разрешение на строительство.
 <p>RIM Group</p>	Адыгейская ГЭС в Республике Адыгея	IV кв. 2019*	2021	4	В начале 2019 г. Министерство промышленности и энергетики Чечни и Холдинг Rim Group подписали соглашение, согласно которому компания построит ГЭС мощностью 80 МВт в Республике Адыгея на р. Кубань в системе существующих гидросооружений Краснодарского водохранилища. Также Холдинг выступит поставщиком оборудования. По состоянию на I квартал 2019 г. проходят геологические изыскания.

* По оценке INFOLine

ЧАСТЬ IV. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЭК

В полной версии Исследования
**«ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС РОССИИ.
 Итоги 2018 года и тенденции 2019 года.
 Перспективы развития до 2021 года»:**



Консенсус-прогноз макроэкономических показателей России
 Разработанные INFOLine сценарии развития отраслей ТЭК
 Перспективы развития отраслей ТЭК до 2021 года

В полной версии – 11 слайдов, 10 диаграмм

КОМПЛЕКСНАЯ ЛИНЕЙКА ИССЛЕДОВАНИЙ И ОБЗОРОВ ПО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ КОМПЛЕКСУ

Отраслевой Обзор «Топливо-энергетический комплекс России. Итоги 2018 года и тенденции 2019 года. Перспективы развития до 2021 года»

Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке нефти и газа РФ 2019-2022 годов

Крупнейшие инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ 2019-2022 годов

Реестр «300 крупнейших производителей и поставщиков электротехнических изделий РФ. 2018 год»

Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти и газа РФ 2019-2022 годов

Периодические обзоры «Инвестиционные проекты в нефтегазовой и химической промышленности», «Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжения РФ»

Крупнейшие инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении России, Казахстана, Беларуси, Киргизии и Армении (ЕАЭС) 2018-2020 годов

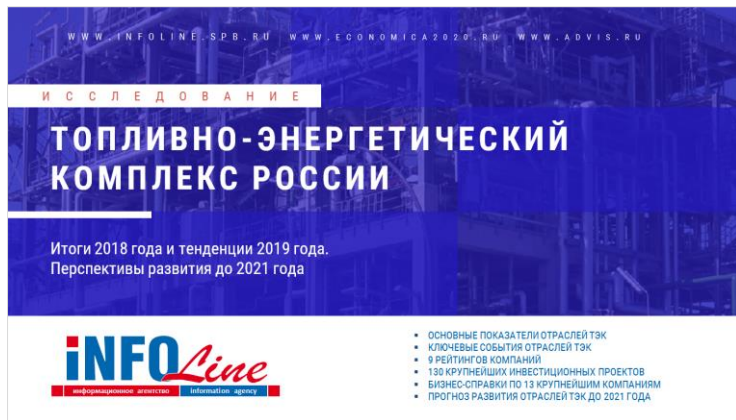
Тематические новости по отраслям: «Энергетика и ЖКХ», «Нефтегазовая промышленность», «Металлургия», **NEW!** «Альтернативная энергетика РФ и мира»



Информационное агентство INFOLine также проводит индивидуальные исследования в соответствии с Вашим техническим заданием.

Для заказа индивидуальных исследований Вы можете обратиться по электронной почте research@advis.ru или по телефонам +7(812)322-68-48 или +7(495)772-76-40

ОТРАСЛЕВОЙ ОБЗОР «ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС РОССИИ. ИТОГИ 2018 ГОДА И ТЕНДЕНЦИИ 2019 ГОДА. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ДО 2021 ГОДА»



Дата выхода: **март 2019 / июнь 2019**
Кол-во страниц: **130 / 155** Кол-во диаграмм: **96**
Язык отчета: **Русский/Английский (по запросу)**
Формат предоставления: **Презентация (PDF)**
Стоимость: **150 000 руб.**

Структура Исследования:

Часть I. Основные показатели ТЭК (5 слайдов) Наглядное представление объемов и динамики развития топливного и энергетического секторов, тенденций кредитования и инвестиционной деятельности в ТЭК, объемов и цен экспорта, а также прогноз нефтегазовых доходов федерального бюджета.

Часть II. Ключевые события ТЭК (25 слайдов) Освещение аспектов государственного регулирования отрасли (лицензирование недропользования, изменения нормативной базы деятельности в ТЭК), важнейшие события и международная деятельность (заключение соглашений между компаниями разных государств, совместная реализация международных инвестиционных проектов).

Часть III. Положение в отраслях ТЭК (93 слайда) Детальное описание состояния всех направлений топливно-энергетического комплекса:

- **Положение в нефтяной отрасли** - добыча, переработка, экспорт, новости компаний, инвестиционные проекты в области разработки месторождений, транспортировки нефти и нефтепродуктов, переработки;
- **Положение в газовой отрасли** - добыча, переработка и производство СПГ, экспорт, новости компаний, инвестиционные проекты в области разработки месторождений, транспортировки газа, сжижения и переработки газа;
- **Положение в угольной отрасли** - добыча, обогащение и экспорт угля, новости компаний, инвестиционные проекты в добыче и обогащении угля;
- **Положение в электроэнергетической отрасли** - производство и потребление, средние цены, задолженность потребителей, инвестиционные проекты в сегментах генерации и сетевого хозяйства.

Часть IV. Прогноз развития ТЭК (7 слайдов). Сценарные условия и показатели экономического развития России в 2019-2021 годах, разработанные INFOLine сценарии развития нефтяной отрасли (прогноз добычи и экспорта нефти), газовой отрасли (прогноз добычи и экспорта газа), угольной отрасли (прогноз добычи и экспорта угля) и электроэнергетики (прогноз производства электроэнергии и ввода/вывода генерирующих мощностей).

КРУПНЕЙШИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТИ И ГАЗА РФ 2019-2022 ГОДОВ



Дата выхода: **апрель 2019**
Кол-во страниц: **100**
Язык отчета: **Русский**
Формат предоставления: **PDF**
Стоимость: **30 000 руб.**

Содержание обзора:

- 80 инвестиционных проектов с совокупным объемом инвестиций свыше 3,5 трлн рублей
- Местоположение объекта
- Проектная мощность
- Текущая стадия строительства
- Срок завершения работ
- Объем инвестиций
- Контактная информация всех участников строительства (заказчика, инвестора, застройщика, ген. подрядчика, проектировщика и других)

КРУПНЕЙШИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В ДОБЫЧЕ И ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТИ И ГАЗА РФ 2019-2022 ГОДОВ



Дата выхода: **февраль 2019**
Кол-во страниц: **230**
Язык отчета: **Русский**
Формат предоставления: **PDF**
Стоимость: **40 000 руб.**

Содержание обзора:

- 70 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспортировке нефти и нефтепродуктов
- 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи, транспортировки и хранения газа
- Местоположение объекта
- Проектная мощность
- Текущая стадия строительства
- Срок завершения работ
- Объем инвестиций
- Контактная информация всех участников строительства (заказчика, инвестора, застройщика, ген. подрядчика, проектировщика и других)

КРУПНЕЙШИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РФ 2019-2022 ГОДОВ



Дата выхода: **июнь 2019**
 Кол-во страниц: **300**
 Язык отчета: **Русский**
 Формат предоставления: **PDF**
 Стоимость: **50 000 руб.**

Содержание обзора:

- Более 300 инвестиционных проектов (АЭС, ВИЭ, ГЭС, ТЭС, распределенная генерация, сетевой комплекс)
- Местоположение объекта
- Проектная мощность, технические характеристики
- Текущая стадия строительства
- Срок завершения работ
- Объем инвестиций
- Контактная информация всех участников строительства (заказчика, инвестора, застройщика, ген. подрядчика, проектировщика и других)

РЕЕСТР 300 КРУПНЕЙШИХ ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ И ПОСТАВЩИКОВ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИХ ИЗДЕЛИЙ РФ. 2018 год



Дата выхода: **ноябрь 2018**
 Кол-во страниц: **220**
 Язык отчета: **Русский**
 Формат предоставления: **PDF**
 Стоимость: **35 000 руб.**

Содержание реестра:

- Характеристика рынка электротехнической продукции РФ
- Структурированное описание производителей и поставщиков электротехнических изделий РФ, в том числе контактных данных
- Предоставление информации о компаниях, оборудование которых аттестовано к применению на объектах электроэнергетики и нефтегазового комплекса, гражданских и промышленных объектах, на электрифицированном железнодорожном транспорте
- Технические характеристики производимых изделий
- Данные о ключевых клиентах поставщиков электротехнических изделий

ПЕРИОДИЧЕСКИЙ ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В НЕФТЕГАЗОВОЙ И ХИМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РФ



Дата выхода: **1 раз в месяц**
Кол-во страниц: **50**
Язык отчета: **Русский**
Формат предоставления: **WORD, PDF, EXCEL**
Стоимость: **5 000 руб.**

Содержание обзора:

- Более 30 инвестиционных проектов (НПЗ, ГПЗ, СПГ, системы газоснабжения, объекты нефтяной промышленности)
- Местоположение объекта
- Текущая стадия строительства
- Срок начала строительства
- Срок завершения работ
- Объем инвестиций
- Контактная информация всех участников строительства (заказчика, инвестора, застройщика, ген. подрядчика, проектировщика и других)

ПЕРИОДИЧЕСКИЙ ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ, ТЕПЛО- И ВОДОСНАБЖЕНИИ РФ

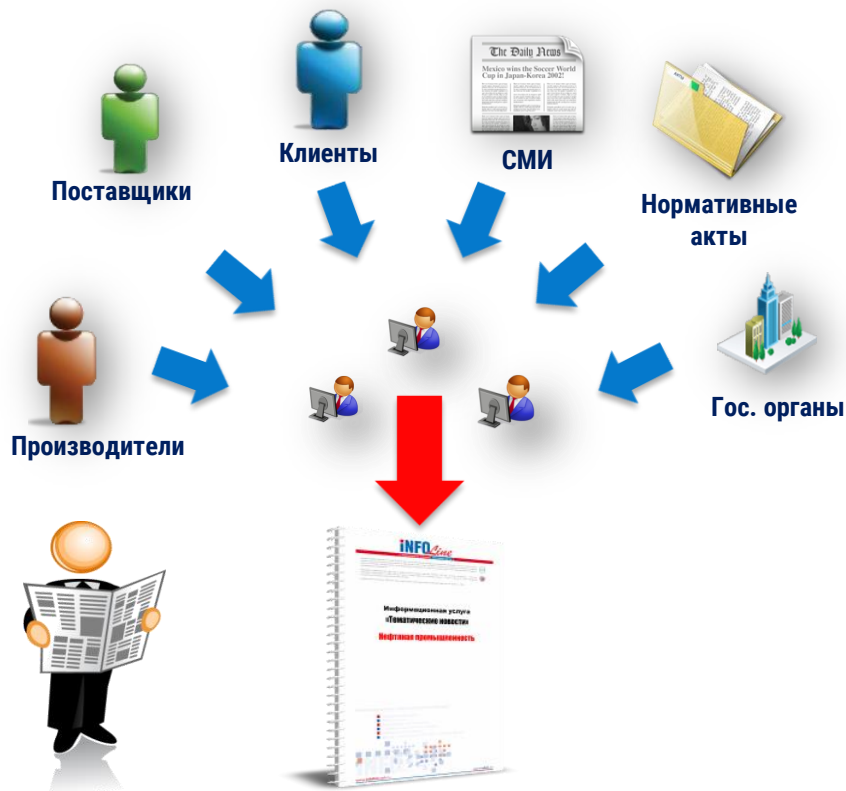


Дата выхода: **1 раз в месяц**
Кол-во страниц: **50**
Язык отчета: **Русский**
Формат предоставления: **WORD, PDF, EXCEL**
Стоимость: **5 000 руб.**

Содержание обзора:

- Более 30 инвестиционных проектов (ГРЭС, ТЭЦ, ТЭС, ГЭС, объекты Альтернативной энергетики, подстанции, котельные, мини-ТЭЦ, очистные сооружения, коллекторы, сети водоснабжения)
- Местоположение объекта
- Текущая стадия строительства
- Срок начала строительства
- Срок завершения работ
- Объем инвестиций
- Контактная информация всех участников строительства (заказчика, инвестора, застройщика, ген. подрядчика, проектировщика и других)

ТЕМАТИЧЕСКИЕ НОВОСТИ: ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС



Оперативная информация о состоянии отраслей ТЭК

- Общие новости в отраслях ТЭК
- **Международное сотрудничество**
- Нормативные документы
- **Отраслевые мероприятия**
- Инвестиционная деятельность компаний
- **Новости о запуске промышленных производств**
- Инвестиционные планы
- **Важнейшие новости по федеральным округам и в Московском регионе**

Периодичность – от 1 раза в день до 1 раза в месяц

- ✓ Информация по России в целом и по округам
- ✓ **Контактные данные участников рынка**
- ✓ Ключевые материалы выделены графически
- ✓ **Более 5 000 анализируемых источников**
- ✓ Уникальные технологии сбора и предоставления информации

INFOLine - партнер по информационному обслуживанию и исследованиям ведущих компаний России

Более **2 000** постоянных клиентов



Мы гордимся клиентами
Они рекомендуют нас

ОТРАСЛЕВЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ

ОТРАСЛЕВЫЕ АНАЛИТИЧЕСКИЕ ОБЗОРЫ

Итоги 2018 года и тенденции 2019 года
Перспективы развития до 2021 года

INFO *Line*

информационное агентство

information agency

ИССЛЕДОВАНИЯ ОТРАСЛЕЙ В 2012-2018 гг. И ПРОГНОЗЫ НА 2019-2021 гг.

- «Строительная отрасль России»
- «Транспортная отрасль России»
- «Агропромышленный комплекс» и «Производство продуктов питания»
- «Топливо-энергетический комплекс России»
- «Розничная торговля и рынок потребительских товаров России»

ОБЗОРЫ ЭКОНОМИКИ И КЛЮЧЕВЫХ ОТРАСЛЕЙ



ИССЛЕДОВАНИЯ ОТРАСЛЕЙ:

- [«Строительная отрасль России»](#)
- [«Транспортная отрасль России»](#)
- [«Агропромышленный комплекс»](#) и [«Производство продуктов питания»](#)
- [«Топливо-энергетический комплекс России»](#)
- [«Розничная торговля и рынок потребительских товаров России»](#)

- В 2019 году INFOLine представляет серию отраслевых Исследований, которые, помимо подробного анализа развития отрасли, включают в себя: рейтинги компаний, анализ ВЭД, описание крупнейших сделок M&A, анализ изменений в государственном регулировании, динамику развития отраслей за последние 5 лет и прогноз развития отраслей на 2017-2019 гг. и ещё ряд элементов, необходимых для понимания текущей ситуации и перспектив.
- Исследования выпущены в формате удобной электронной презентации: оптимальное сочетание ключевых выводов и тезисов, графических материалов (всего более 1000 рисунков, диаграмм, таблиц), а также гиперссылки на важнейшие нормативные документы и сайты компаний. Материалы доступны на английском языке.
- Единый (по методике и структуре) набор из 7 (!) Исследований охватывает все ключевые отрасли и рынки экономики России. Обзоры включают сценарный прогноз и перспективы развития на ближайшие три года.

Специальное предложение: **Вы можете БЕСПЛАТНО получить краткую версию Исследования одной из интересующих Вас отраслей**, для этого отправьте запрос на электронную почту mail@infoline.spb.ru или свяжитесь с нами по телефонам: (812) 322-68-48, (495) 772-7640.

РАЗВИТИЕ СЕРИИ ОБЗОРОВ

Использование информации:

- Повысить эффективность управления рисками и стратегического планирования и улучшить качество взаимодействия с клиентами позволяет **комплексная система мониторинга информации о рынках**
- Выявление и оценка перспективных компаний-партнеров требует оперативного и **комплексного бенчмаркинга на ключевых рынках**
- Выявление инвестиционных возможностей и развитие отношений с клиентами требует внедрения **технологий взаимодействия с использованием авторитетных независимых рейтингов**



pdf-анкета



web-анкета

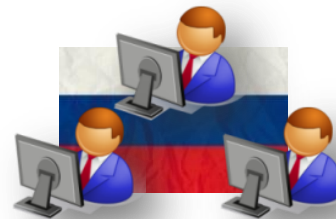
Чутко
анализируем
запросы клиентов

Обращаем
внимание на все
замечания

Следуем
пожеланиям
об изменениях

Перспективы проекта:

- Подготовка обзоров осуществляется регулярно и на постоянной основе.
- Оптимальная периодичность – ежегодно. Для отраслей с высокой волатильностью предлагаем ежеквартальный обзор или гибкие индивидуальные решения
- Проведение индивидуальных презентаций по отраслям и рынкам на территории заказчика или онлайн

**INFO**Line

работает для повышения
эффективности вашего бизнеса

СОГЛАШЕНИЕ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ИНФОРМАЦИИ

- Подписчик (клиент, покупатель) имеет право хранить и обрабатывать предоставляемую информацию.
- Дальнейшее распространение, перепродажа, копирование и публикация информации запрещены.
- Ни одна из информационных частей или вся предоставляемая информация полностью не может распространяться в локальной сети, транслироваться и передаваться в любом виде и любыми средствами, включая электронные, механические, фотокопировальные, записывающие или другие, без предварительного согласия с INFOLine.
- Запрещается передача информации любым другим организациям: дочерним, предприятиям с долевым участием, любым другим юридическим лицам, а также передача информации структурным подразделениям без образования юридического лица, расположенным по другому физическому адресу, в том числе филиалам, отделениям и любым иным структурным подразделениям в коммерческих или некоммерческих целях.
- Срок исполнения обязанностей подписчика по данному соглашению составляет 10 лет с момента предоставления информации.
- Подписчик не может передавать или иным образом уступать, полностью или частично, свои права и обязанности по данному Соглашению без предварительного письменного согласия INFOLine.
- Подписчик несет полную имущественную ответственность за невыполнение своих обязательств по Соглашению в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Предоставляемая информация является сообщениями и материалами информационного агентства INFOLine (зарегистрировано Федеральной службой по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций (Роскомнадзор) за номером ИА № ФС 77 – 37500).

ОБ АВТОРЕ - ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ АГЕНТСТВО INFOLINE



В настоящее время для компаний как никогда остро встал вопрос необходимости проведения мониторинга и анализа отраслевых и общеэкономических событий в РФ и мире. Решение данной задачи не представляется возможным без профессионального и высокоэффективного информационного отдела.

Агентство INFOline – это **ваш информационный отдел**, который будет работать на пользу и развитие вашего бизнеса, услугами которого смогут воспользоваться все сотрудники вашей фирмы.

Агентство INFOline является независимой компанией и работает на рынке исследований различных отраслей РФ с 2001 г. Проведенные в 2001–2019 гг. исследования инвестиционных процессов в различных отраслях промышленности **специалистами агентства INFOline являются лучшими на рынке**, что признано многочисленными клиентами и партнерами.

199155, Санкт-Петербург, пр. КИМа, 28

www.infoline.spb.ru | www.advis.ru | +78123226848 | +74957727640

mail@advis.ru

Спасибо за внимание!