

И С С Л Е Д О В А Н И Е

Д Е М О - В Е Р С И Я

НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ 2022 ГОДА

Итоги 2021 года и тенденции 2022 года.

INFO *Line*

информационное агентство

information agency

- ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОТРАСЛЕЙ ТЭК
- КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ОТРАСЛЕЙ ТЭК
- 8 РЕЙТИНГОВ КОМПАНИЙ
- 80 КРУПНЕЙШИХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ
- БИЗНЕС-СПРАВКИ ПО 18 КРУПНЕЙШИМ КОМПАНИЯМ

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



4 раздела, 190 слайдов, 144 диаграммы, 42 инвестпроекта

Перед Вами **краткая версия** исследования
**«НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ
РОССИИ. Итоги 2021 года и тенденции 2022 года»,**

которое включает в себя результаты многолетней отраслевой работы INFOLine:

- Мониторинг событий в нефтяной, газовой и угольной промышленности.
- Формирование аналитических баз данных и рейтингов компаний.
- Анализ инвестиционных проектов 2022-2024 годов.

Ежедневный мониторинг событий – услуга «Тематические новости»

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

Исследования «Крупнейшие инвестпроекты в нефтегазовой отрасли стран ближнего зарубежья 2022-2025 гг.»
«Крупнейшие инвестпроекты в нефтегазовой отрасли России 2022-2025 гг.»

Отраслевой обзор «Нефтяная, газовая и угольная промышленность России. Итоги 2021 года и тенденции 2022 года»



*Содержание Обзора на каждом этапе включает данные предыдущего этапа

СОДЕРЖАНИЕ ПОЛНОЙ ВЕРСИИ ИССЛЕДОВАНИЯ

- **Вступление**
- **Часть I. Основные показатели ТЭК**
 - 1.1. Динамика и структура ВВП
 - 1.2. Объем топливного и электроэнергетического комплекса
 - 1.3. Инвестиционная деятельность в ТЭК
 - 1.4. Кредитование предприятий ТЭК
 - 1.5. Внешнеэкономическая деятельность: экспорт
 - 1.6. Нефтегазовые доходы бюджета
- **NEW Влияние санкций на нефтегазовую и угольную отрасли России**
- **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
 - NEW 3.1.1. Добыча нефти и нефтесервис**
 - 3.1.2. Переработка и экспорт нефти
 - NEW 3.1.3. Производство и отгрузка нефтепродуктов на экспорт и внутренний рынок**
 - 3.1.4. Транспортировка и экспорт нефтепродуктов
 - 3.1.5. Важнейшие события отрасли
 - 3.1.6. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке нефти
 - 3.1.7. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти
 - 3.1.8. Рейтинги компаний нефтяной отрасли
 - 3.1.9. Бизнес-справки по компаниям нефтяной отрасли
 - 3.1.9.1. ПАО «НК «Роснефть»
 - 3.1.9.2. ПАО «ЛУКОЙЛ»
 - 3.1.9.3. ПАО «Газпром нефть»
 - 3.1.9.4. ПАО «Сургутнефтегаз»
 - 3.1.9.5. ПАО «Татнефть»
 - 3.1.9.6. ПАО НК «РуссНефть»
 - 3.1.9.7. АО «НК «Нефтиса»
 - 3.1.9.8. ПАО «Транснефть»
 - 3.1.9.9. АО «Транснефтепродукт»
 - 3.2. Положение в газовой отрасли
 - 3.2.1. Добыча и потребление газа
 - NEW 3.2.2. Экспорт газа**
 - 3.2.3. Переработка газа, производство СПГ и СУГ
 - 3.2.4. Важнейшие события отрасли
 - 3.2.5. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке газа
 - 3.2.6. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке газа
 - 3.2.7. Рейтинги компаний газовой отрасли
 - 3.2.8. Бизнес-справки по компаниям газовой отрасли
 - 3.2.8.1. ПАО «Газпром»
 - 3.2.8.2. ПАО «НОВАТЭК»

NEW - новый/дополненный раздел

СОДЕРЖАНИЕ ПОЛНОЙ ВЕРСИИ ИССЛЕДОВАНИЯ

3.3. Положение в угольной отрасли

3.3.1. Добыча угля

3.3.2. Обогащение угля и поставки на внутренний рынок

3.3.3. Экспорт угля

3.3.4. Транспортировка угля

3.3.5. Важнейшие события отрасли

3.3.6. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и обогащении угля

3.3.7. Крупнейшие инвестиционные проекты в перевалке угля

3.3.8. Рейтинги компаний угольной отрасли

3.3.9. Бизнес-справки по компаниям угольной отрасли

3.3.9.1. АО «СУЭК»

3.3.9.2. АО «УК «Кузбассразрезуголь»

3.3.9.3. АО «Сибантрацит»

3.3.9.4. ПАО «Угольная компания «Южный Кузбасс» (ПАО «Мечел»)

3.3.9.5. АО «Холдинговая компания «Якутуголь» (ПАО «Мечел»)

3.3.9.6. АО «Русский уголь» (Группа «САФМАР»)

3.3.9.7. ПАО «Кузбасская топливная компания» (Группа «САФМАР»)

■ Часть IV. Перспективы развития ТЭК

4.1. Разработанные INFOLine сценарии развития нефтяной отрасли

4.2. Прогноз развития нефтяной отрасли

4.3. Разработанные INFOLine сценарии развития газовой отрасли

4.4. Прогноз развития газовой отрасли

4.5. Разработанные INFOLine сценарии развития угольной отрасли

4.6. Прогноз развития угольной отрасли

NEW

■ Список системообразующих предприятий ТЭК

■ Отраслевые министерства, ведомства, ассоциации

■ Список источников и сокращений

■ Соглашение об использовании информации

■ Об авторе – информационно-аналитическое агентство INFOLine

NEW - новый/дополненный раздел

ЧАСТЬ I. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЭК

В полной версии Исследования
«НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ.
Итоги 2021 года и тенденции 2022 года»:



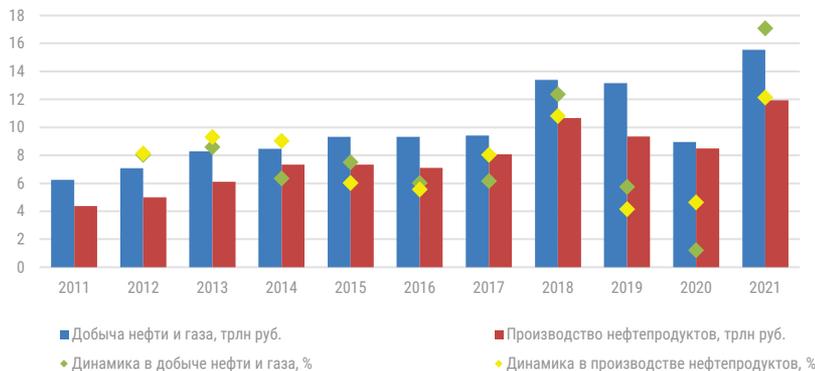
Инвестиционная деятельность в ТЭК
Кредитование предприятий ТЭК
Внешнеэкономическая деятельность: экспорт

В полной версии – 6 слайдов, 12 диаграмм

1.2. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТОПЛИВНОГО И ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

- По итогам 2021 г. объем отгруженной продукции собственного производства в нефтегазовой промышленности (без учета транспортировки) увеличился на ***% до **26,5 трлн руб.** Основными причинами роста стало повышение квот по добыче нефти в рамках соглашения ОПЕК+, увеличение спроса на нефтепродукты на фоне отмены ограничений, вызванных пандемией коронавируса, а также рост цен на энергоресурсы на международном рынке.
- Увеличение спроса и резкий рост цен на каменный уголь на внешнем рынке привели к увеличению отгрузки продукции в угольной промышленности в денежном выражении в 2021 г. на **66,4%** до *** **трлн руб.** Однако на показатели угольного экспорта продолжили оказывать негативное влияние провозные способности БАМа и Транссиба, ограничивающие экспорт угля через порты Дальнего Востока в страны Азии.
- В 2021 г. объем отгруженной продукции в электроэнергетике увеличился на ***% до *** **трлн руб.** Рост отгрузки продукции обусловлен более экстремальными климатическими условиями и существенным увеличением объемов производства и спроса на электроэнергию в результате восстановления экономики, смягчения ограничений.

Отгрузка продукции в нефтегазовой промышленности



Источник: ФСГС, расчеты INFOLine

Отгрузка продукции в электроэнергетике и угольной промышленности

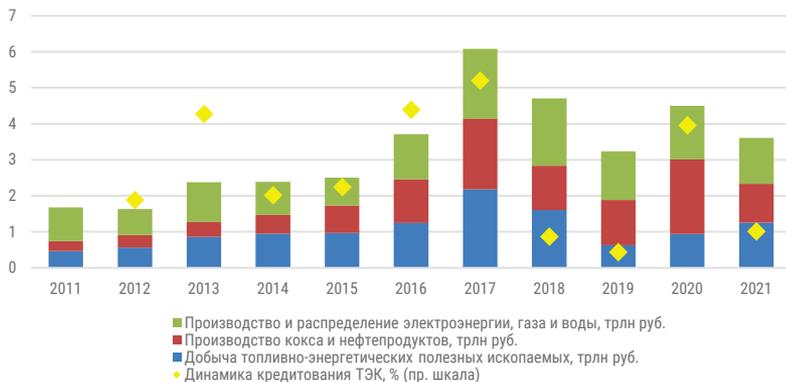


Источник: ФСГС, расчеты INFOLine

1.4. КРЕДИТОВАНИЕ ПРЕДПРИЯТИЙ ТЭК

- В 2021 г. предприятия ТЭК сократили объемы привлечения заемного финансирования на **19,8%** до ***** трлн руб.** Объем кредитов, предоставленных предприятиям по добыче нефти, газа и угля, вырос на *****%** до ***** трлн руб.**, производителям кокса и нефтепродуктов – уменьшился на **48,3%** до **1,07 трлн руб.**, компаниям по производству и распределению электроэнергии, газа и воды – сократился на *****%** до ***** трлн руб.**
- Задолженность предприятий ТЭК на 1.01.2022 увеличилась на **12,0%** до ***** трлн руб.** Доля валютной задолженности за год увеличилась на **6,5 п.п.** и составила **33,3%** (***** трлн руб.**).
- Доля просроченной задолженности на начало 2022 г. сократилась на **1,4 п.п.** до *****%**, причем этот показатель остается на существенно более низком, чем в других отраслях уровне.
- В 2021 г. удельная долговая нагрузка в нефтегазовой и угольной отраслях сократилась вслед за увеличением прибыли, в условиях ценового ралли на мировом рынке газа и угля. На снижение объемов кредитования в нефтепереработке помимо роста прибыли, также повлияло завершение проектов текущего этапа модернизации НПЗ.

Кредиты предприятиям ТЭК, предоставленные в валюте и в рублях



Источник: ЦБ РФ, расчеты INFOLine

Задолженность по кредитам предприятий ТЭК



Источник: ЦБ РФ, расчеты INFOLine

1.5. ВНЕШНЕЭКОНОМИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ: ЭКСПОРТ

- В 2021 г. средняя экспортная стоимость барреля нефти марки Urals увеличилась на **46%** до **69,0 долл./барр.**, природного газа – на **115,2%** до ***** долл./тыс. куб. м**, СПГ – на **12,1%** до ***** долл./куб. м** (около **260 долл./т**), угля – на **34,0%** до **83,4 долл./т**. Высокий спрос на энергоносители в 2021 г. как со стороны азиатских потребителей, так и в Европе, привел к резкому росту мировых цен на уголь и газ, что позволило российским производителям за счет дополнительной экспортной прибыли компенсировать убытки 2020 г.
- В 2021 г. совокупный экспорт в отраслях ТЭК в стоимостном выражении вырос на **61,0%** до ***** млрд долл.** Экспорт нефти увеличился на ***** %** до ***** млрд долл.**, нефтепродуктов – на ***** %** до ***** млрд долл.**, природного газа – на **119,9%** до ***** млрд долл.**
- Экспорт электроэнергии после исторического минимума в 2020 г. **0,49 млрд долл.** вырос в 2021 г. на **171,5%** до ***** млрд долл.** Рост обусловлен как низкой базой предыдущего года, так и высокой стоимостью газа и угля на мировых рынках.

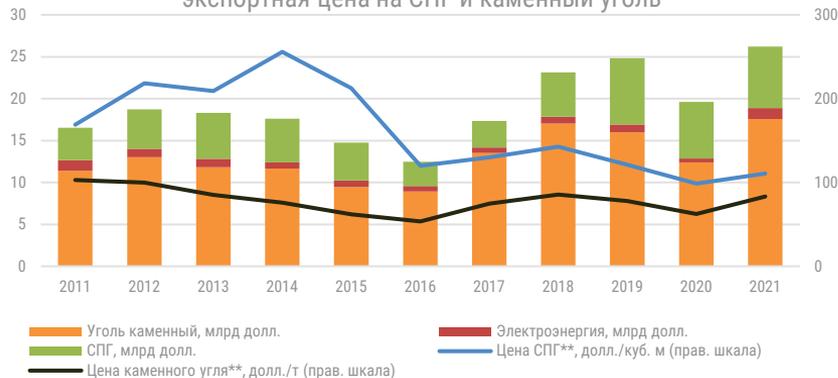
Экспорт нефти, нефтепродуктов и природного газа, экспортная цена на нефть и природный газ



* Среднегодовая стоимость нефти марки Urals

Источник: ФТС РФ, ЦБ РФ, расчеты INFOline

Экспорт угля, СПГ и электроэнергии, экспортная цена на СПГ и каменный уголь



** Среднегодовая экспортная стоимость

Источник: ФТС РФ, ЦБ РФ, расчеты INFOline

ЧАСТЬ II. КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ТЭК

В полной версии Исследования
«НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ. Итоги 2021 года и тенденции 2022 года»:



Государственное регулирование Сделки M&A Отставки и назначения

В полной версии – 37 слайдов

2.1. ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ: НЕФТЯНАЯ ОТРАСЛЬ



- **Распоряжением Правительства РФ от 1 июня 2021 г. №1447-р утвержден план мероприятий по реализации Энергетической стратегии РФ на период до 2035 года (текст документа).** В документ вошло более 130 мероприятий, затрагивающих все отрасли ТЭК – от нефтегазодобычи до электроэнергетики и теплоснабжения. В нефтяной отрасли продолжится донастройка механизмов, обеспечивающих сглаживание колебаний цен на нефтепродукты, будет проведена оценка программ модернизации нефтеперерабатывающих заводов. Для развития газовой отрасли планируется создание специальных центров по перевалке, хранению и торговле СПГ в Заполярье и прорабатываются стимулы к использованию газомоторного топлива, а также будет запущен мониторинг региональных и межрегиональных планов газификации, что поможет лучше контролировать их выполнение.
- Основной ориентир при развитии электроэнергетики – рост надёжности электроснабжения. С этой целью запланированы мероприятия по внедрению интеллектуальных систем управления, а также технологий удалённого мониторинга и диагностики состояния сетей. Параллельно будут совершенствоваться процедуры техприсоединения, приниматься меры для снижения потерь при передаче электричества.
- Документ также предусматривает отдельные мероприятия по повышению энергоэффективности отраслей ТЭК, стимулированию использования возобновляемых источников энергии, разработке отечественных технологий низкоуглеродного производства водорода. Отдельный трек – формирование общего энергетического рынка на пространстве ЕАЭС.



- **26 июня 2021 г. Президиум Правительственной комиссии по цифровому развитию одобрил региональные стратегии цифровой трансформации российской экономики (тексты документов).** Они затрагивают 13 направлений: здравоохранение, образование, госуправление, строительство, городское хозяйство и ЖКХ, транспорт, энергетика, наука, сельское хозяйство, финансовые услуги, промышленность, экология и социальная сфера.
- Цель стратегий цифровой трансформации – масштабирование конкурентоспособных отечественных решений в различные отрасли российской экономики, социальной сферы и государственного управления. Все стратегии были согласованы профильными министерствами: Минцифры, Минтрудом, Минэнерго, МЧС, Минфином, Минприроды, Минпромторгом, Минпросвещения, Минстроем, Минтрансом, Минсельхозом, Минздравом и Минобрнауки.

2.2. КРУПНЕЙШИЕ СДЕЛКИ M&A: НЕФТЯНАЯ ОТРАСЛЬ

| Участники | Актив | Стоимость, млрд руб. | Дата завершения | Формат и описание | |
|--|---|--|-----------------------|-------------------|---|
|  ПАО «Сбербанк» |  ООО «Русинвест» | 100% доли АО « <u>Антипинский НПЗ</u> » | 110,9 | Май 2021 | <p>ООО «Русинвест» Анатолия Яблонского (входит в группу «Русэнергокапитал») приобрело на торгах за 110,9 млрд руб. имущество обанкротившегося АО «Антипинский НПЗ» мощностью 7,5 млн т в год в Тюменской области. Начальная цена не изменилась в ходе торгов. В лот также вошли три лицензии на нефтяные месторождения в Оренбургской области с запасами в 45 млн т. Второй претендент – «СБК Комплект», подконтрольный Сбербанку (крупнейший кредитор завода), не подал ни одной заявки по цене. В апреле 2021 г. SOCAR решила выйти из СП со Сбербанком, которое владеет АО «Антипинский НПЗ».</p> |
|  Wintershall Dea |  ООО «РИТЭК» | 50% доли ООО СП « <u>Волгодеминойл</u> » | Нет данных | Май 2021 | <p>Wintershall Dea передала свою 50%-ю долю участия в СП «Волгодеминойл» партнеру по проекту – ООО «РИТЭК», «дочке» ПАО «ЛУКОЙЛ», который стал единоличным владельцем актива. «РИТЭК» будет самостоятельно управлять «Волгодеминоилом». Сделка получила одобрение Федеральной антимонопольной службы РФ. «Волгодеминойл» ведет деятельность в 14 районах Волгоградской области и 2 районах Саратовской области, добывая нефть и газ на 12 месторождениях. В Wintershall Dea долей участия почти 33% владеет Letter One.</p> |
|  АО НК «КазМунайГаз» |  ПАО «ЛУКОЙЛ» | 49,99% доли ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг» | Нет данных | Июнь 2021 | <p>Президент ПАО «ЛУКОЙЛ» Вагит Алекперов и председатель Правления АО НК «КазМунайГаз» Алик Айдарбаев подписали договор купли-продажи 49,99% доли участия в уставном капитале ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг» для совместной разведки и добычи на участке недр Аль-Фараби (ранее I-P-2), расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря. Основные условия сделки были согласованы в Соглашении о принципах от 2019 г.</p> |
|  ПАО НК «Роснефть» | ООО «Центргеко Холдинг» | 100% ООО «РН-Ставропольнефтегаз», 68,7% АО «НК « <u>Роснефть</u> »- <u>Дагнефть</u> », контроль в АО « <u>Дагнефтегаз</u> » 51% ОАО «РН Ингушнефть» | 150–180 млн долл. США | Июнь 2021 | <p>ПАО «НК «Роснефть» продало 100% «РН-Ставропольнефтегаза», добычного актива в Ставропольском крае, а также 68,7% в «Роснефть-Дагнефти» (оставшаяся доля – у миноритариев) и контроль в «Дагнефтегазе» ООО «Центргеко Холдинг» (ЦГК, г. Москва). «РН-Ставропольнефтегаз» разрабатывает 32 нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождения на 36 участках недр. Основная часть доказанных запасов общества (70%) сосредоточена на Величаевско-Колодезном, Зимне-Ставкинско-Правобережном, Ачикулакском и Урожайненском месторождениях. В 2020 г. «РН-Ставропольнефтегаз» добыл 0,7 млн т нефти. В марте 2021 г. «ЦГК Холдинг» приобрел у «Роснефти» 51% в уставном капитале ОАО «РН Ингушнефть» (оставшаяся доля у властей Ингушетии).</p> |

2.3. ОТСТАВКИ И НАЗНАЧЕНИЯ: НЕФТЯНАЯ ОТРАСЛЬ



- В апреле 2021 г. вице-президентом по капитальному строительству ПАО «НК «Роснефть» назначен **Игорь Табачников**. В новой должности он курирует инженерно-строительные и проектно-изыскательские работы при реализации стратегических производственных проектов в ключевых для Компании сегментах: разведке и добыче, нефтепереработке и нефтехимии.



- В июне 2021 г. на должность **Вице-президента по Центральной Азии, Ближнему Востоку и Северной Африке** ПАО «ЛУКОЙЛ» переведен **Степан Гуржий** – бывший генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани».



- В июне 2021 г. **Сергей Никифоров**, ранее занимавший должность Вице-президента по Центральной Азии, Ближнему Востоку и Северной Африке ПАО «ЛУКОЙЛ», назначен **Вице-президентом по производственному сервису** ПАО «ЛУКОЙЛ».



- В июне 2021 г. **генеральным директором ООО «Иркутская нефтяная компания» (ИНК)** назначен **Яков Гинзбург**, занимавший должность заместителя гендиректора по экономике и финансам компании. Марина Седых, возглавлявшая компанию с 2000 г., продолжит работу в совете директоров ИНК.



- В июле 2021 г. **Председателем Совета директоров АО «НК «Славнефть»** избран **Зелько Рунье** Заместитель председателя Правления, Первый вице-президент по развитию нефтегазового и шельфового бизнеса ПАО «НК «Роснефть»

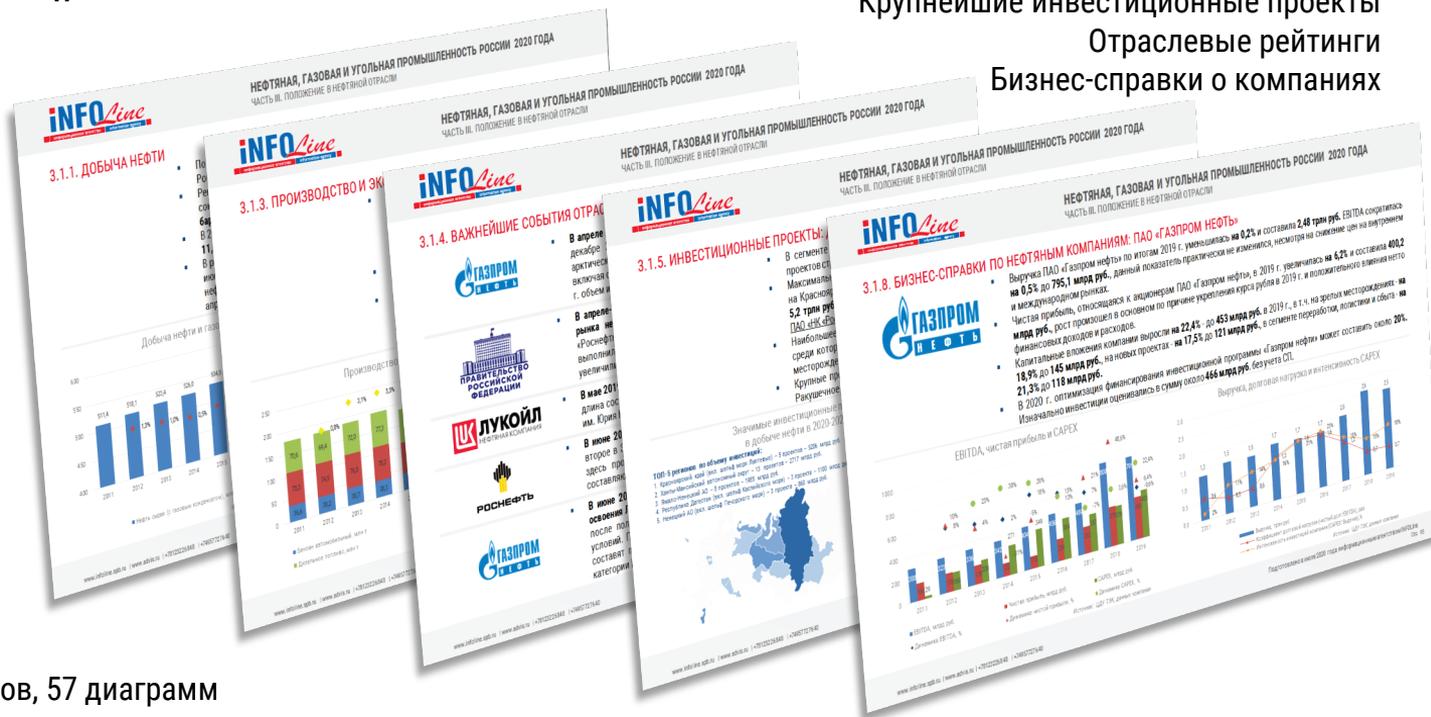


- В июле 2021 г. решением Совета директоров ПАО «Транснефть» **вице-президентом компании**, курирующим вопросы цифровой трансформации, информационных технологий и автоматизации производственно-хозяйственной деятельности назначен **Андрей Бадалов**.

ЧАСТЬ III. ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛЯХ ТЭК: НЕФТЯНАЯ ОТРАСЛЬ

В полной версии Исследования
«НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ. Итоги 2021 года и тенденции 2022 года»:

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



В полной версии – 46 слайдов, 57 диаграмм

3.1.2. ПЕРЕРАБОТКА И ЭКСПОРТ НЕФТИ

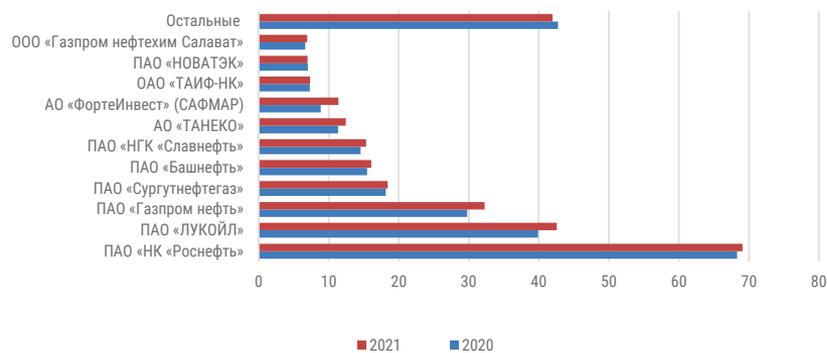
- Добыча нефти и газового конденсата в России в 2021 г. увеличилась на *****%** до ***** млн т**. На фоне постепенного наращивания добычи в рамках соглашения ОПЕК+ среднесуточная добыча нефти и газового конденсата в России выросла до **10,52 млн барр./сутки** или **1436 тыс. т/сутки**. По этому показателю Россия в 2021 г. осталась на втором месте в мире после США.
- В рамках соглашения ОПЕК+ Россия снизила суточную добычу нефти в мае-июне 2020 г. на **2,5 млн барр.** до **8,5 млн барр./сутки**. В июле 2021 г. соглашение ОПЕК+ было продлено до конца 2022 г. В марте 2022 г. страны ОПЕК+ приняли решение об увеличении добычи нефти в апреле на 400 тыс. барр. в сутки до ***** млн барр./сутки**.
- В марте 2022 г. многие иностранные компании заявили об отказе от закупок российской нефти, опасаясь имиджевых рисков, что негативно сказалось на объемах добычи. Однако некоторые компании продолжили ее закупку в составе смесей, где доля российской нефти менее 50%, технически не считая ее российской. Со II кв. 2022 г. ЦДУ ТЭК филиал ФГБУ "РЭА" Минэнерго России прекратило публикацию данных по объемам добычи и экспорта нефти.

Первичная переработка нефти



Источник: ЦДУ ТЭК, Минэнерго, расчеты INFOline

Первичная переработка нефти по компаниям



Источник: ФТС, Минэнерго, расчеты INFOline

3.1.6. ДОБЫЧА НЕФТИ: КРУПНЕЙШИЕ ПРОЕКТЫ НА СТАДИИ СТРОИТЕЛЬСТВА

| Инвестор | Объект | Начало реализации | Окончание реализации | Инвестиции, млрд руб. | Описание проектов |
|---|--|-------------------|----------------------|-----------------------|--|
|  БАШНЕФТЬ ПАО АНК «Башнефть» | Соровское месторождение в Ханты-Мансийском АО | 2012 | 2024* | 660 | Соровское нефтегазовое месторождение расположено в 150 км к юго-западу от г. Нефтеюганска и в 137 км к северу от г. Ханты-Мансийска. Месторождение было открыто в 2002 г. Основные полезные ископаемые – нефть, горючий газ. Доказанные запасы Соровского месторождения (1Р) составляют 38,3 млн барр., суммарные запасы (3Р) – 230,1 млн барр. В ноябре 2020 г. месторождение было подключено к подстанции 110 кВ «Соровская», что обеспечило его бесперебойным электричеством. В марте 2022 г. международная нефтесервисная группа KCA Deutag объявила о приостановке новых инвестиций в РФ, группа оценивала дальнейшие варианты работы своей российской структуры |
|  ООО «Газпромнефть-Ангара» | Чонская группа месторождений в Республике Саха (Якутия) | 2016 | 2029 | 650 | Чонская группа месторождений (Чонский проект) включает три лицензионных участка – Игнялинский, Тымпучиканский и Вакунайский, расположенных на границе Иркутской области и Республики Саха (Якутия). Месторождения Чонской группы расположены в 80 км от трубопровода Восточная Сибирь – Тихий океан. Проектная мощность составляет 4,5 млн т. Опытно-промышленная разработка группы Чонских месторождений начата в 2020 г., ввод Игнялинского нефтегазоконденсатного месторождения в полномасштабную разработку ожидается в 2024 г. Суммарные запасы нефти на месторождениях Чонского проекта оцениваются в 219,5 млн т по категориям C1+C2, газа – в 300,6 млрд куб. м (C1+C2). В сентябре 2020 г. «Газпром нефть» расширила запасы Чонской группы, увеличив границы Игнялинского участка недр на 10%, в результате чего запасы достигли 76 млн т нефти. В феврале 2021 г. на территории Игнялинского участка, входящего в Чонский проект, впервые получен крупный коммерческий приток нефти – 120 т в сутки. |
|  ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» | Нефтегазоконденсатное месторождение им. В. Грайфера (Ракушечное) на российском шельфе Каспийского моря | 2016 | 2023 | 500 | Газоконденсатное многопластовое месторождение Ракушечное (открыто в 2001 г.) расположено на территории лицензионного участка Северный в северной части Каспийского моря. Начальные извлекаемые запасы месторождения составляют около 129 млн т нефти и газового конденсата, а также 33 млрд куб. м газа. В июне 2020 г. ПАО «ЛУКОЙЛ» приступило к бурению разведочной скважины на Широотно-Ракушечной перспективной структуре. В марте 2022 г. на астраханских верфях продолжались строительно-монтажные работы на верхних строениях ледостойкой стационарной платформы и платформе жилого модуля. |

*В связи с ограничениями вследствие вводимых санкций сроки реализации данного инвестиционного проекта могут быть перенесены.

3.1.9.5. БИЗНЕС-СПРАВКИ ПО НЕФТЯНЫМ КОМПАНИЯМ: ПАО «ТАТНЕФТЬ»



- **ПАО «Татнефть»** объединяет **40** нефтедобывающих, нефтеперерабатывающих, нефтехимических и сбытовых предприятий в РФ и странах ближнего зарубежья, а также более **20** прочих предприятий. Сбытовая сеть насчитывает более **800** АЗС в России, в Белоруссии и на Украине. Основные объемы геологоразведочных работ осуществляются на лицензионных территориях в Татарстане, Калмыкии, Оренбургской, Самарской, Ульяновской областях и Ненецком АО.
- Добыча нефти в 2021 г. увеличилась на **6,9%** до ***** млн т**, в т.ч. сверхвязкой – на **8,7%** до ***** млн т**.
- В 2021 г. первичная переработка сырья на нефтеперерабатывающем комплексе «ТАНЕКО» выросла на **16%** до ***** млн т**. Производство нефтепродуктов увеличилось на *****%** до ***** млн т**, в т. ч. автомобильного бензина – на **26%** до ***** млн т**, дизельного топлива – на **70%** до ***** млн т**. Рост производства нефтепродуктов был обеспечен за счет ввода в течение 2021 г. на комплексе «ТАНЕКО» **6** установок переработки нефтяного и газового сырья.
- С 2018 по 2021 гг. прирост запасов составил **116%** или ***** млн т** нефти и **6,1 млрд. куб. м** газа. Последние данные по запасам компания публиковала в конце 2020 г. – ***** млн т** нефти и конденсата и ***** млрд куб. м** газа.

Добыча и переработка нефти



Источник: ПАО «Татнефть»

Величина фонда эксплуатационных скважин в РФ



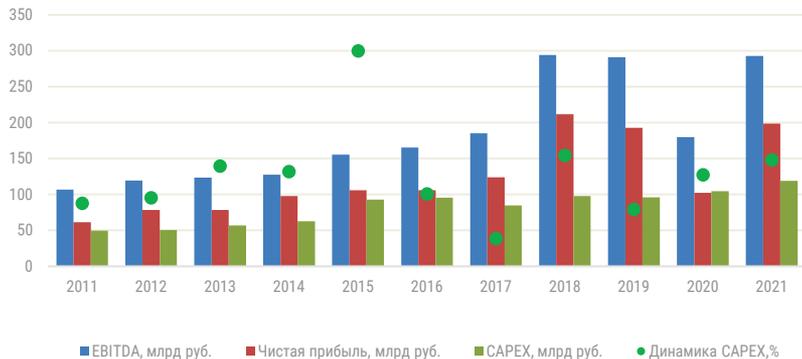
Источник: ЦДУ ТЭК, ПАО «Татнефть»

3.1.9.5. БИЗНЕС-СПРАВКИ ПО НЕФТЯНЫМ КОМПАНИЯМ: ПАО «ТАТНЕФТЬ»



- Выручка ПАО «Татнефть» (по небанковской деятельности, без учета операций банка «Зенит») в 2021 г. увеличилась на **59,0%** до ***** млрд руб.** Показатель EBITDA вырос на *****%** до ***** млрд руб.** (скорректированная EBITDA – на **58,5%** до **296,8 млрд руб.**), чистая прибыль – на **93,9%** до ***** млрд руб.** Улучшение ключевых финансовых метрик связано с ростом средней цены реализации нефти.
- В целом, позитивная динамика финансовых показателей ПАО «Татнефть» обусловлена увеличением объемов производства и продаж нефтепродуктов. В мае 2021 г. на комплексе «ТАНЕКО» были введены в эксплуатацию установки каталитического крекинга, производства водорода и смазочных материалов, в декабре 2021 г. – установки газофракционирования, каталитической изодепарафинизации дизельного топлива и замедленного коксования.
- Свободный денежный поток в 2021 г. вырос на **55,1%** до ***** млрд руб.** Капитальные вложения компании выросли на **25,8%** до ***** млрд руб.**, в т.ч. на разведку и добычу – ***** млрд руб.**, на нефтегазопереработку и нефтегазохимию – ***** млрд руб.**, шинный бизнес – ***** млрд руб.**, энергетику – ***** млрд руб.**

EBITDA, чистая прибыль и CAPEX



Источник: ПАО «Татнефть»

Выручка, долговая нагрузка и интенсивность CAPEX



Источник: ПАО «Татнефть»

ЧАСТЬ III. ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛЯХ ТЭК: ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ

В полной версии Исследования
«НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ.
Итоги 2021 года и тенденции 2022 года»:



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

В полной версии – 37 слайдов, 34 диаграммы

3.2.1. ДОБЫЧА И ПОТРЕБЛЕНИЕ ГАЗА

- В 2021 г. добыча газа в России увеличилась на **10,1%** до ***** млрд куб. м**. Основными причинами роста добычи стало восстановление спроса на газ в России и в странах Европы после снятия противопандемических ограничений. Дополнительным фактором спроса на газ стало сокращение генерации энергии на основе ВИЭ в Европе в связи с пасмурной и безветренной погодой, а также вывод из эксплуатации угольных электростанций
- В условиях роста спроса добыча газа ПАО «Газпром» в 2021 г. увеличилась на *****%** до ***** млрд куб. м** – это рекордный показатель для компании за последние 13 лет.
- По итогам 2021 г. поставки газа на внутренний рынок выросли на **2,5%** до ***** млрд куб. м**, что, помимо восстановления спроса, обусловлено также повышением уровня газификации в России в 2021 г. на **0,7 п.п.** до **72,0%**.
- С 1 января 2022 г. начался новый этап программы газификации, подразумевающий до 2023 г. бесплатное подведение газовых труб до границ домовладений в газифицированных населенных пунктах. По оценкам "Газпром межрегионгаз" газификация регионов в 2022-2027 гг. позволит увеличить объемы потребления газа на **7,5% (18-19 млрд куб. м/год)**.

Добыча природного и попутного газа



Источник: ЦДУ ТЭК, расчеты INFOline

Поставка газа на внутренний рынок



Источник: расчеты INFOline

3.2.6. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ: ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

- В сегменте переработки и сжижения газа анонсировано и реализуется **34** значимых инвестиционных проектов строительства, совокупные вложения в которые составляют **более *** трлн руб.**
- По состоянию на конец I кв. 2022 г. первое место по объему инвестиций в проекты газоперерабатывающей отрасли занимал Хабаровский край (**3,05 трлн руб.**), в котором планировалась постройка СПГ-завода Якутского газового проекта (ООО «Глобалтэк»). Проект «Дальневосточный СПГ» в Хабаровском крае был заморожен вследствие санкций. На втором месте – Ленинградская область (**3,0 трлн руб.**), где идет строительство комплекса переработки газа в районе г. Усть-Луги (ООО «РусХимАльянс») и готовится к запуску комплекс по производству, хранению и отгрузке СПГ в районе КС Портовая (ПАО «Газпром»). На третьем месте – Ямало-Ненецкий автономный округ (***** трлн руб.**), где реализуется проект строительства СПГ-завода «Арктик СПГ-2» (ПАО «НОВАТЭК»).
- Также крупные газоперерабатывающие проекты реализуются в Амурской области – Амурский ГПЗ (ПАО «Газпром») и Иркутской области – газохимический комплекс и Усть-Кутский ГПЗ (ООО «Иркутская нефтяная компания»).

Крупнейшие инвестиционные проекты
в переработке газа в 2022-2025 гг.

ТОП-5 регионов по объему инвестиций:

1. Хабаровский край – 2 проекта – *** млрд руб.
2. Ленинградская обл. – 2 проекта – *** млрд руб.
3. Ямало-Ненецкий АО – 3 проекта – *** млрд руб.
4. Амурская обл. – 2 проекта – *** млрд руб.
5. Иркутская обл. – 2 проекта – *** млрд руб.



Крупнейшая компания-инвестор в сфере строительства
объектов переработки газа

КОМПАНИЯ
ПАО «НОВАТЭК»



РУКОВОДИТЕЛИ

Наталенко Александр Егорович, председатель Совета директоров
Михельсон Леонид Викторович, председатель Правления

КУРЬЕРАМИ
СТРОИТЕЛЬСТВА

СПГ-завод «Арктик СПГ-2», Ямало-Ненецкий АО (1,4 трлн руб.)

Источник: INFOline «Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти и газа РФ 2022-2025 гг.»

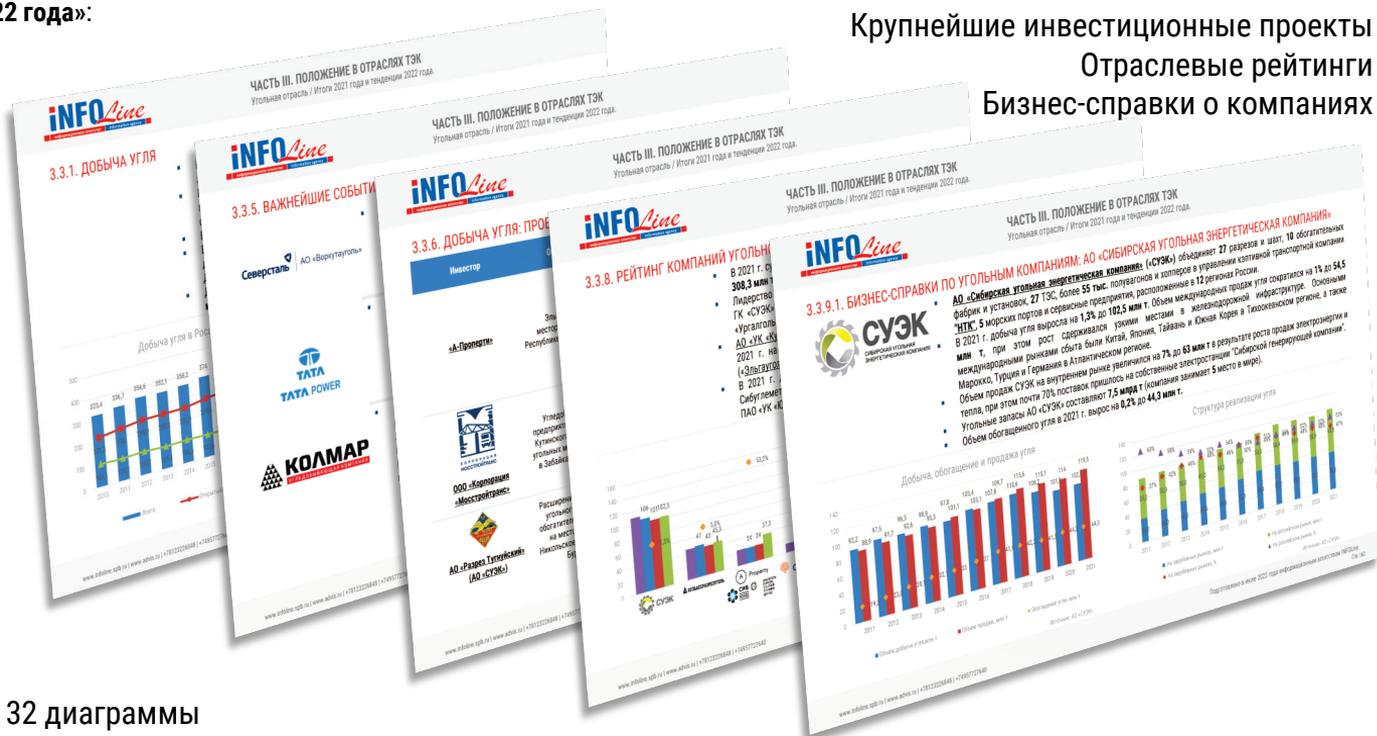
3.2.6. ПЕРЕРАБОТКА ГАЗА: ПРОЕКТЫ НА СТАДИИ СТРОИТЕЛЬСТВА

| Инвестор | Объект | Начало реализации | Окончание реализации | Инвестиции, млрд руб. | Описание проектов |
|---|--|-------------------|----------------------|-----------------------|--|
|  ПАО «НОВАТЭК» | СПГ-завод «Арктик СПГ-2» в Ямало-Ненецком АО | II кв. 2019 | 2026* | 1406 | <p>Проект предусматривает строительство трех технологических линий по производству сжиженного природного газа мощностью 6,6 млн т в год каждая и стабильного газового конденсата до 1,6 млн т в год. Общая мощность 3 линий составит 19,8 млн т СПГ в год. Проект основан на инновационной концепции строительства с использованием оснований гравитационного типа (ОГТ). Оператором проекта и владельцем всех активов является ООО «Арктик СПГ-2». Ресурсной базой проекта «Арктик СПГ-2» является Утреннее месторождение на полуострове Гыдан в ЯНАО. В январе 2022 г. NOVATEK Gas & Power Asia Pte. Ltd. и Zhejiang Energy Gas Group Co., Ltd подписали долгосрочный договор купли-продажи в отношении СПГ с проекта «Арктик СПГ-2». В марте 2022 г. компании TotalEnergies, Worley, Linde AG и Baker Hughes сообщили о приостановке деятельности в РФ. По состоянию на конец марта 2022 г. строительство первой линии завода по сжижению газа «Арктик СПГ-2» отставало от графика. По состоянию на конец марта 2022 г. ПАО «НОВАТЭК» законтрактовало основное оборудование также и для второй и третьей линий «Арктик СПГ-2», в том числе компрессоры Siemens, турбины Baker Hughes и теплообменники Linde, но в связи с геополитической ситуацией существовали риски в поставке данного оборудования. В конце марта 2022 г. на пресс-конференции в Токио министр экономики, торговли и промышленности Японии Коити Хагидуа заявил, что Япония не отказывается от данного проекта.</p> |
|  ПАО «ГАЗПРОМ» | Амурский ГПЗ в Амурской области | IV кв. 2015 | 2025* | 950 | <p>Завод будет осуществлять подготовку природного газа для поставок в Китай и дополнительно производить гелий, СУГ, пентан-гексановую и этановую фракции. Он будет состоять из 6 технологических линий. Мощность – 42 млрд куб. м газа в год. В июне 2017 г. был подписан EPC-контракт с компаниями Maire Tecnimont Group и Sinopec Engineering Group Лю Донгом на проектирование, материально-техническое снабжение и строительство объектов общезаводского хозяйства Амурского ГПЗ. В июне 2021 г. в эксплуатацию была запущена первая технологическая линия Амурского ГПЗ. В сентябре 2021 г. ПАО «Газпром» запустило в эксплуатацию вторую технологическую линию Амурского ГПЗ. В марте 2022 г. сервисная компания Linde и Sinopec объявили о приостановке деятельности и инвестиций в РФ.</p> |

*В связи с ограничениями вследствие вводимых санкций сроки реализации данных инвестиционных проектов могут быть перенесены.

ЧАСТЬ III. ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛЯХ ТЭК: УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

В полной версии Исследования
«НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ.
Итоги 2021 года и тенденции 2022 года»:



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

В полной версии – 31 слайд, 32 диаграммы

3.3.1. ДОБЫЧА УГЛЯ

- Россия – один из мировых лидеров по добыче угля (около 5% мировой добычи). В мировом рейтинге угледобычи она занимает шестое место после Китая, Индии, США, Австралии и Индонезии.
- По итогам 2021 г. добыча угля в России увеличилась на **9,2%** до ***** млн т** за счет резкого роста мировых цен, обусловленного сочетанием увеличения спроса как в Азии так и Европе на фоне восстановления национальных экономик, погодного фактора и роста цен на природный газ.
- В России на 1 января 2022 г. действовали 162 угольных предприятия (53 угольные шахты и 109 разрезов).
- В 2021 г. объем добычи угля энергетических марок увеличился на **11,9%** до ***** млн т**, коксующегося угля – на **1,2%** до ***** млн т**. Более активный рост добычи энергетического угля обусловлен низкой загрузкой мощностей по его добыче в 2020 г. Доля энергетического угля в структуре добычи увеличилась на **1,8 п.п.** до **76,8%**.
- Добыча угля подземным способом выросла в 2021 г. на **10,3%** до ***** млн т**, открытым способом – на *****%** до **325,4 млн т**. Доля угля, добытого подземным способом, в структуре добычи в РФ увеличилась на **0,3 п.п.** до *****%**.

Добыча угля в России по способам, млн т



Источник: Росинформуголь

Добыча угля в России по видам, млн т



Источник: Росинформуголь

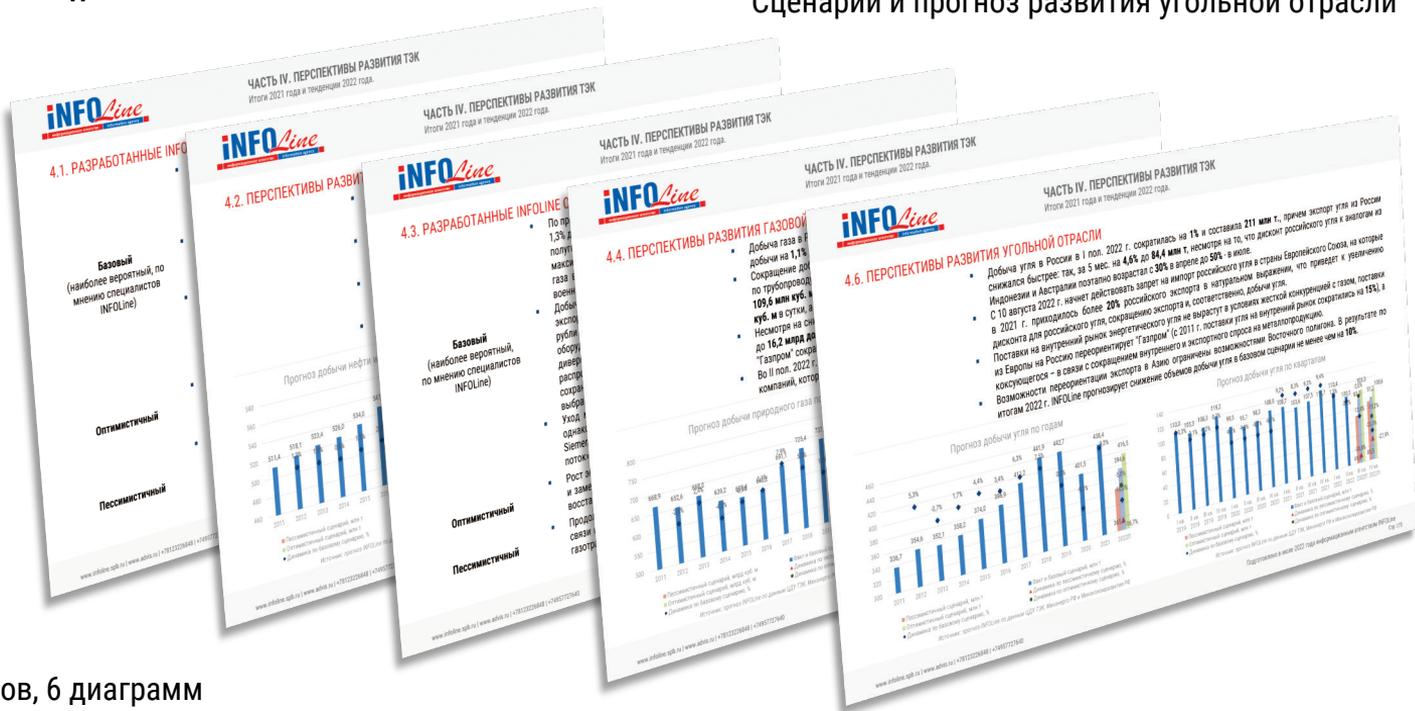
3.3.6. ДОБЫЧА УГЛЯ: ПРОЕКТЫ НА ЭТАПЕ СТРОИТЕЛЬСТВА

| Инвестор | Объект | Начало реализации | Окончание реализации | Инвестиции, млрд руб. | Описание проектов |
|--|--|-------------------|----------------------|-----------------------|---|
| «А-Проперти» | Эльгинское месторождение в Республике Саха (Якутия) | 2020 | 2023 | 130 | Компания «А-Проперти» Альберта Авдоляна планирует к 2023 г. увеличить добычу угля на Эльгинском месторождении с 5 млн до 45 млн т/год, а также построить ГОК мощностью по переработке угля на I этапе (III кв. 2021 г.) 32 млн т/год, на II этапе (2023 г.) – и 45 млн т/год; по производству готовой продукции с ростом до 30 млн с 22 млн т/год. Будут расширены провозные способности железнодорожной ветки Эльга-Улак протяженностью 321 км, которая соединяет месторождение с БАМом (до конца 2020 г. с 3,5 млн т до 12 млн т/год, к III кв. 2021 г. до 24 млн т/год, к 2023 г. – до 30 млн т/год), а также построены перевалочные мощности в акватории порта Ванино в Хабаровском крае. Эльгинское месторождение коксующегося угля с запасами 2,2 млрд т является одним из крупнейших в мире. В марте 2022 г. начало строительство ж/д Эльга-Чумикан. |
|  ООО «Корпорация «Мосстройтранс» | Угледобывающие предприятия и освоение Кутинского и Урейского угольных месторождений в Забайкальском крае | 2019 | 2028 | 5 | Проект включает строительство угледобывающих предприятий. Оператором Урейского месторождения выступает ООО «Урейский угольный разрез». Планируемый объем добычи составляет 1 млн т угля в год. По состоянию на 2020 г. на Госбалансе по участку числятся запасы в объеме более 5,1 млн т каменного угля марки Д. Оператором Кутинского месторождения выступает ООО «Разрез Кутинский». Планируемый объем добычи составляет 2 млн т угля в год. По состоянию на 2020 г. на Госбалансе по участку числилось 68 млн т бурого угля марки Б. В ноябре 2019 г. проекты освоения Кутинского и Урейского угольных месторождений официально вошли в состав территории опережающего развития «Забайкалье». |
|  АО «Разрез Тугнуйский» (АО «СУЭК») | Расширение мощностей угольного разреза и обогатительной фабрики на месторождении Никольское в Республике Бурятия | Нет данных | 2025 | 15,7 | Проект предполагает увеличение мощности Никольского разреза с текущих 5 до 15 млн т угля в год. В августе 2019 г. Красноярский филиал Главгосэкспертизы России, по итогам проведения государственной экспертизы выдал положительное заключение на проект строительства объектов инфраструктуры на Никольском месторождении. В рамках проекта предусматривается строительство комплектной трансформаторной подстанции «Никольская» и линии электропередачи длиной 9,5 км, подъездной автодороги, очистных сооружений, конвейера, дробильно-сортировочного комплекса мощностью до 15 млн т в год, корпуса обогащения. |

ЧАСТЬ IV. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ТЭК

В полной версии Исследования
«НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ.
Итоги 2021 года и тенденции 2022 года»:

Сценарии и прогноз развития нефтяной отрасли
Сценарии и прогноз развития газовой отрасли
Сценарии и прогноз развития угольной отрасли



В полной версии – 6 слайдов, 6 диаграмм

КОМПЛЕКСНАЯ ЛИНЕЙКА ИССЛЕДОВАНИЙ И ОБЗОРОВ ПО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ КОМПЛЕКСУ

Отраслевой Обзор «Нефтяная, газовая и угольная промышленность России 2022 года. Итоги 2021 года и тенденции 2022 года»

Отраслевой Обзор «Электроэнергетическая отрасль России 2022 года. Итоги 2021 года и тенденции 2022 года»

Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой отрасли России. Проекты 2022-2025 годов. Расширенная версия

90 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности стран ближнего зарубежья. Проекты 2022-2025 годов. Расширенная версия

430 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2021-2025 годов

Рынок энергосервиса и энергоэффективности России и зарубежных стран. Тенденции 2019-2020 гг.

Периодический обзор «Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности»

Тематические новости по отраслям: «Энергетика и ЖКХ», «Нефтегазовая промышленность», «Металлургия», «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

ПЕРИОДИЧЕСКИЙ ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РФ



Дата выхода: **1 раз в месяц**

Кол-во страниц: **50**

Язык отчета: **Русский**

Форматы предоставления:  +  + 

Стоимость: **5 500 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**

Форматы предоставления:  +  + 

Стоимость: **5 500 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 2021 года и тенденции 2022 года

INFO *Line*

информационное агентство

information agency

ИССЛЕДОВАНИЯ ОТРАСЛЕЙ В 2011-2021 гг. И ПРОГНОЗЫ НА 2022 гг.

- «Строительная отрасль России»
- «Транспортная отрасль России»
- «Агропромышленный комплекс» и «Производство продуктов питания»
- «Нефтяная, газовая и угольная промышленность России»
- «Электроэнергетическая отрасль России»
- «Розничная торговля и рынок потребительских товаров России»

ОБЗОРЫ ЭКОНОМИКИ И КЛЮЧЕВЫХ ОТРАСЛЕЙ



ИССЛЕДОВАНИЯ ОТРАСЛЕЙ:

- [«Производство продуктов питания в России»](#)
- [«Строительная отрасль России»](#)
- [«Агропромышленный комплекс России»](#)
- [«Транспортная отрасль России»](#)
- [«Нефтяная, газовая и угольная промышленность России»](#)
- [«Розничная торговля FOOD и рынок потребительских товаров России»](#)
- [«Электроэнергетическая отрасль России»](#)
- [«Розничная торговля NON-FOOD и рынок потребительских товаров России»](#)

- В 2022 году INFO Line 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, прогноз развития отраслей на 2022-2024 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 8 (!) 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@info-line.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 2001–2022 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!