



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Итоги работы Минэнерго России и основные результаты функционирования ТЭК в 2015 году

Задачи на среднесрочную перспективу

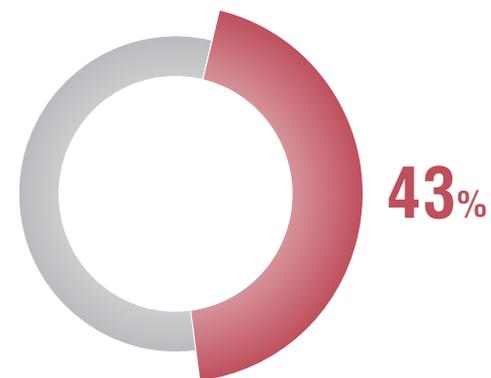
Москва
2016



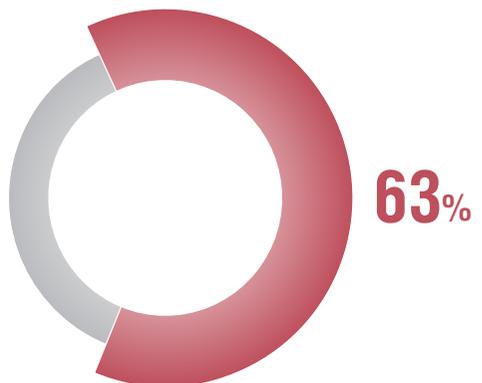
Доля ТЭК в ВВП, %



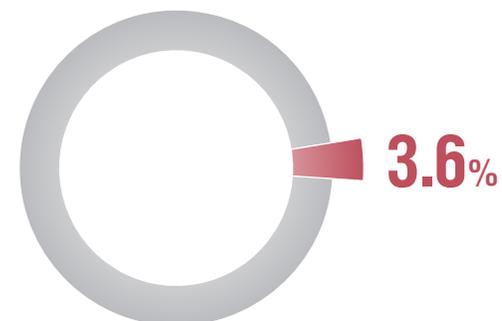
Доля нефтегазовых доходов в федеральном бюджете, %



Доля ТЭК в экспорте, %



Доля занятых в ТЭК от общей численности занятых, %



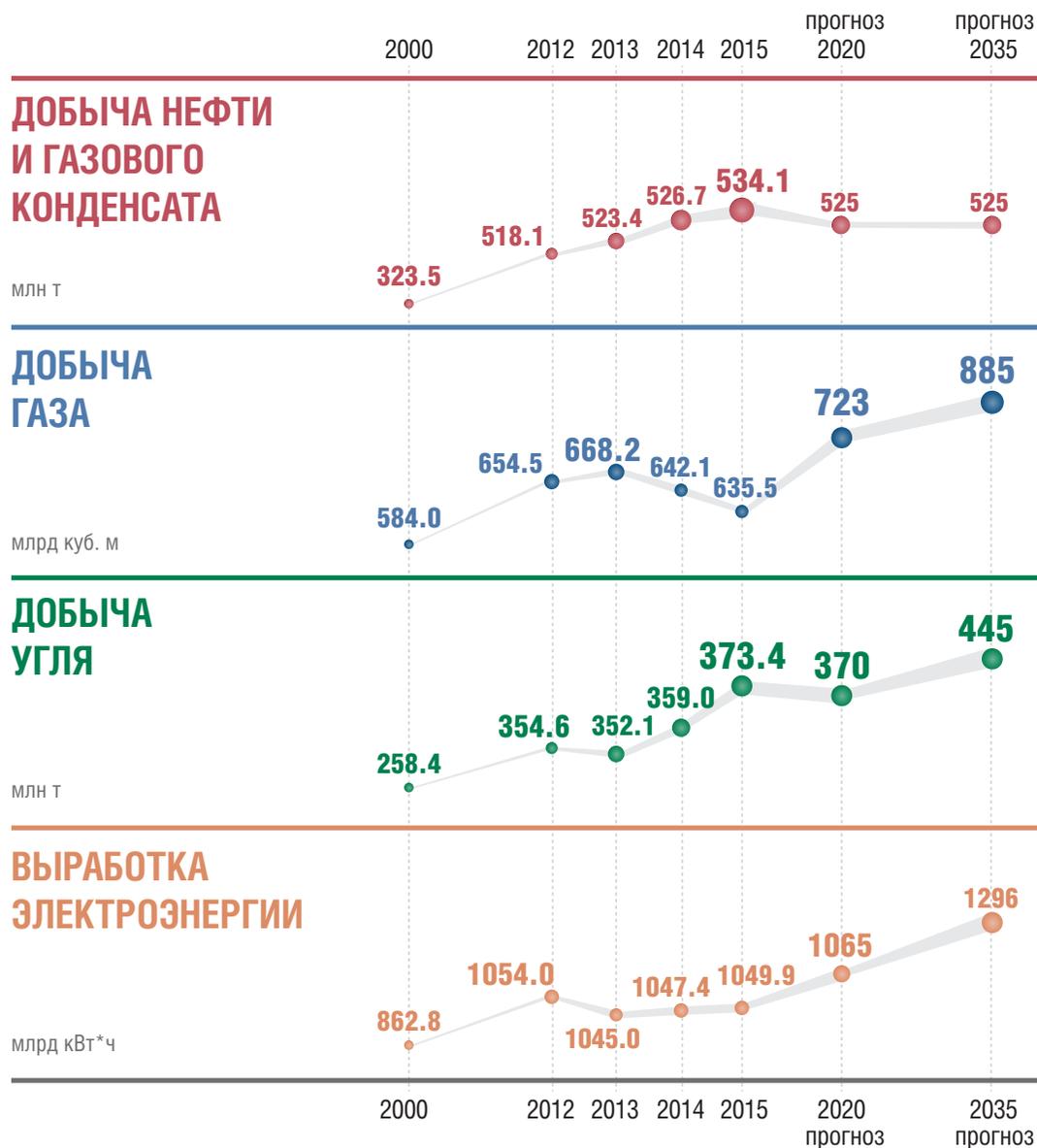
* по предварительным данным Минэнерго России, Минэкономразвития России, Минфина России, ФТС России за 2015 год

Динамика добычи и производства основных энергоресурсов. Доля России в мире



3

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



Доля России в мире в 2015 году



- 1 Россия
- 2 Саудовская Аравия
- 3 США
- 4 Китай
- 5 Канада



- 1 США
- 2 Россия
- 3 Иран
- 4 Катар
- 5 Канада



- 1 Китай
- 2 США
- 3 Индия
- 4 Австралия
- 5 Индонезия
- 6 Россия



- 1 Китай
- 2 США
- 3 Индия
- 4 Япония
- 5 Россия



Цели, задачи и приоритеты проекта Энергостратегии России на период до 2035 года



4

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



ЦЕЛЬ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СТРАТЕГИИ

- **ПЕРЕХОД ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО СЕКТОРА** страны через структурную трансформацию **НА БОЛЕЕ ВЫСОКИЙ**, качественно новый **УРОВЕНЬ**, максимально содействующий динамичному социально-экономическому развитию Российской Федерации.



ЗАДАЧИ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СТРАТЕГИИ

- **ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОТРЕБНОСТЕЙ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ СТРАНЫ** достаточными по объему, номенклатуре и качеству энергетическими услугами и продукцией.
- **СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ СТРУКТУРЫ ТЭК** с учетом приоритетов и направлений регионального и пространственного развития России, необходимости диверсификации экспортных потоков и сохранения лидерских позиций в мировой энергетике.
- **ОБЕСПЕЧЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ НЕЗАВИСИМОСТИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО СЕКТОРА** и достаточных компетенций во всех критически важных для устойчивого развития энергетики видах деятельности, с повышением уровня и расширением областей мировой технологической конкурентоспособности российского ТЭК.



ПРИОРИТЕТЫ

ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ

- Гарантированное **ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ** страны и ее регионов.
- **СТИМУЛИРОВАНИЕ И ПОДДЕРЖКА ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ** организаций ТЭК и смежных отраслей промышленности в направлении повышения эффективности использования топливно-энергетических ресурсов и производственного потенциала ТЭК.
- **МИНИМИЗАЦИЯ НЕГАТИВНОГО ВЛИЯНИЯ** добычи, производства, транспортировки и потребления энергоресурсов **НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, КЛИМАТ И ЗДОРОВЬЕ ЛЮДЕЙ**.
- **РАЗВИТИЕ КОНКУРЕНЦИИ**, включая обеспечение равных условий конкуренции для всех российских компаний на внутренних энергетических рынках, прозрачных и недискриминационных механизмов ценообразования, государственное регулирование естественно монопольных видов деятельности.
- **ДИВЕРСИФИКАЦИЯ** направлений российского энергетического **ЭКСПОРТА**.
- **РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ВОСТОЧНОЙ СИБИРИ И ДАЛЬНЕГО ВОСТОКА**.
- **ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**, акционерных обществ с государственным участием и в регулируемых видах деятельности.
- **СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО УПРАВЛЕНИЯ** энергетическим сектором.

ЭТАПЫ РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СТРАТЕГИИ

I этап

Ориентировочно до 2020 года с возможной пролонгацией до 2022 года

Реализация уже начатых и осуществляемых в настоящее время государственных программ, включая Государственную программу «Энергоэффективность и развитие энергетики», решений Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации по вопросам развития энергетического сектора, крупных инвестиционных проектов компаний ТЭК.

II этап

Ориентировочно с 2021 до 2035 года

Переход к энергетике нового поколения с опорой на новые технологии, высокоэффективное использование традиционных энергоресурсов и новых углеводородных и других источников энергии.

Интеграция энергосистемы Крыма в российскую энергетику



I ЭТАП

ДЕКАБРЬ 2015

1 1-ая очередь (02.12.2015)

- КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ ЧЕРЕЗ КЕРЧЕНСКИЙ ПРОЛИВ
4x14,3 км (1-ая цепь)
- ПС 220 кВ КАМЫШ-БУРУНСКАЯ

2 2-ая очередь (15.12.2015)

- КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ ЧЕРЕЗ КЕРЧЕНСКИЙ ПРОЛИВ
4x14,3 км (2-ая цепь)
- ПС 220 кВ КАФА



11.08.2014 постановлением Правительства Российской Федерации №790 утверждена федеральная целевая программа «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года»

1 очередь ПС 500 кВ ТАМАНЬ (ОРУ 220 кВ)

ПП КРЫМ И ПП КУБАНЬ

02.12.2015

200 МВт

320-420 МВт



90%

12-15 ч

переток

дефицит мощности

энергоснабжение населения

подача электроэнергии из основной сети

15.12.2015

400 МВт

150-250 МВт



98%

18-20 ч

ЗАПАДНО-КРЫМСКАЯ



II ЭТАП

МАЙ 2016

- ВЛ 500 кВ КУБАНЬ — ТАМАНЬ
126 км

- ВЛ 500 кВ КАФА — СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ
120 км

- 2 очередь ПС 500 кВ ТАМАНЬ (ОРУ 500 кВ)

- КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ ЧЕРЕЗ КЕРЧЕНСКИЙ ПРОЛИВ
2x4x14,3 км (3-4-ая цепь)

переток 850 МВт

100% энергоснабжение потребителей из основной сети

III ЭТАП

2017

- ВЛ 500 кВ РОСТОВСКАЯ — АНДРЕЕВСКАЯ — ТАМАНЬ
500 км

- ВЛ 330 кВ ЗАПАДНО-КРЫМСКАЯ — СЕВАСТОПОЛЬСКАЯ
100 км

Обеспечение надежности крымской энергосистемы



Предусмотрено строительство новой отдельной независимой газотранспортной системы:



РАСШИРЕНИЕ ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СЕТИ В ЮГО-ЗАПАДНЫЕ РАЙОНЫ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ



106,2 км



МАГИСТРАЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД КРАСНОДАРСКИЙ КРАЙ — КРЫМ



343 км



Были выбраны площадки в г. Симферополе и г. Севастополе



СЕВАСТОПОЛЬСКАЯ ПГУ-ТЭС



470 МВт



СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ ПГУ-ТЭС



470 МВт



Совместно с Минпромторгом России и Минкомсвязи России утверждены и реализуются

7 ОТРАСЛЕВЫХ ПЛАНОВ ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЯ.



Минэнерго России выступает головным исполнителем по реализации

ПЛАНА ПО ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЮ В НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ОТРАСЛЯХ

промышленности Российской Федерации. Согласно данному плану к 2020 году должны быть достигнуты следующие целевые показатели:

- увеличение доли отечественных катализаторов по различным процессам нефтепереработки с 55% до 80%;
- увеличение доли отечественных катализаторов по различным процессам нефтехимии с 55% до 100%;
- увеличение доли отечественных крупнотоннажных полимеров с 75% до 100%.



РЕЗУЛЬТАТЫ В ПРОИЗВОДСТВЕ КАТАЛИЗАТОРОВ:

- увеличены производственные мощности ПАО «НПП Нефтехим» (г. Рязань) по выпуску катализаторов изомеризации до уровня полного обеспечения потребности российского рынка — до 300 т/год.
- увеличены производственные мощности ООО «Ишимбайский специализированный химический завод катализаторов» (Республика Башкортостан, г. Ишимбай) по выпуску катализаторов каталитического крекинга до уровня полного обеспечения потребности российского рынка — на 12 тыс. т/год.



Образована **МЕЖВЕДОМСТВЕННАЯ РАБОЧАЯ ГРУППА ПО СНИЖЕНИЮ ЗАВИСИМОСТИ РОССИЙСКОГО ТЭК** от импорта оборудования, комплектующих и запасных частей, услуг (работ) иностранных компаний и использования иностранного программного обеспечения, а также по развитию нефтегазового комплекса Российской Федерации.



Минэнерго России совместно с Минпромторгом России образована **МЕЖВЕДОМСТВЕННАЯ РАБОЧАЯ ГРУППА ПО ВОПРОСУ РАЗРАБОТКИ ПРОГРАММЫ ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЯ** оборудования энергетического машиностроения в области газотурбинных технологий.



Образована **МЕЖВЕДОМСТВЕННАЯ РАБОЧАЯ ГРУППА ПО СНИЖЕНИЮ ЗАВИСИМОСТИ РОССИЙСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА** от импорта электротехнической и кабельно-проводниковой продукции.



Образована **МЕЖВЕДОМСТВЕННАЯ РАБОЧАЯ ГРУППА ПО СНИЖЕНИЮ ЗАВИСИМОСТИ ОТРАСЛИ ТЯЖЕЛОГО МАШИНОСТРОЕНИЯ** от импорта оборудования, комплектующих и запасных частей, услуг (работ) иностранных компаний и использования иностранного программного обеспечения.



Образован **НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ СОВЕТ ПО РАЗВИТИЮ НЕФТЕГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ**, состоящий из 13 экспертных групп по различным технологическим направлениям. Модераторами 11 из 13 экспертных групп Научно-технического совета являются компании ТЭК.

Реализация плана мероприятий («дорожной карты»)

«ВНЕДРЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И СОВРЕМЕННЫХ МАТЕРИАЛОВ В ОТРАСЛЯХ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА» НА ПЕРИОД ДО 2018 ГОДА

(утвержден распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 июля 2014 г. № 1217-р)

СИСТЕМА ПРОГНОЗИРОВАНИЯ И МОНИТОРИНГА НАУЧНО- ТЕХНИЧЕСКОГО ПРОГРЕССА В ЭНЕРГЕТИКЕ

- Разработан проект **ПРОГНОЗА НАУЧНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ ОТРАСЛЕЙ ТЭК РОССИИ** на период до 2035 года
- Определены **ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ ТЭК**
- Определены **ОТРАСЛЕВЫЕ КРИТИЧЕСКИЕ ТЕХНОЛОГИИ**

НАЦИОНАЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ

УТВЕРЖДЕНЫ 4 НАЦИОНАЛЬНЫХ ПРОЕКТА:

- Развитие и внедрение **СИСТЕМЫ АВТОМАТИЗИРОВАННОЙ ЗАЩИТЫ И УПРАВЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ПОДСТАНЦИЕЙ НОВОГО ПОКОЛЕНИЯ (АСЗУ iSAS)**
- **НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ СТРОИТЕЛЬСТВА ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ** с применением опор из композитных материалов
- Создание **ТЕХНОЛОГИИ ГИДРОКОНВЕРСИИ ТЯЖЕЛОГО НЕФТЯНОГО СЫРЬЯ** с целью получения высококачественных топлив, масел и сырья для нефтехимических процессов
- **КАТАЛИЗАТОРЫ ГЛУБОКОЙ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТЯНОГО СЫРЬЯ** на основе оксида алюминия

СОЗДАНИЕ И РАЗВИТИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ИНЖИНИРИНГОВЫХ ЦЕНТРОВ

- Создан **ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ** (ПАО «ФИЦ»)
- Создан **НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИНЖИНИРИНГОВЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИКИ** (АО «НИЦЭ»)

ПРОГРАММА ПОДГОТОВКИ К ПРОВЕДЕНИЮ В 2018 ГОДУ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ЧЕМПИОНАТА МИРА ПО ФУТБОЛУ

Постановление Правительства Российской Федерации от 20.06.2013 № 518

ЦЕЛЬ: РЕАЛИЗАЦИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ЗАДАЧ ПО ПОДГОТОВКЕ К ПРОВЕДЕНИЮ
В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ЧЕМПИОНАТА МИРА ПО ФУТБОЛУ В 2018 ГОДУ

ПОДПРОГРАММА

«СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЯ ИНФРАСТРУКТУРЫ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ»

Куратор подпрограммы **МИНЭНЕРГО РОССИИ**

Всего запланирована реализация **14** инвестиционных
(ввод объектов в эксплуатацию – до декабря 2017 г.) проектов



Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.10.2015 №1076 **для ПАО «РОССЕТИ» ПРЕДУСМОТРЕНЫ БЮДЖЕТНЫЕ СУБСИДИИ В РАЗМЕРЕ 6 781.5 МЛН РУБЛЕЙ**, в том числе в 2015 году — 1 472.8 млн рублей, в 2016 году — 3 328.4 млн рублей, в 2017 году — 1 980.3 млн рублей.



В части **ВЫДЕЛЕНИЯ БЮДЖЕТНЫХ СРЕДСТВ ПАО «РОССЕТИ» В 2015 ГОДУ** постановление Правительства Российской Федерации **ВЫПОЛНЕНО В ПОЛНОМ ОБЪЁМЕ**

МИНСПОРТРОМ РОССИИ УТВЕРЖДЕН ПЛАН-ГРАФИК РЕАЛИЗАЦИИ ОБЪЕКТОВ ПОДПРОГРАММЫ «СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЯ ИНФРАСТРУКТУРЫ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ»

МИНЭНЕРГО РОССИИ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ КОНТРОЛЬ ИСПОЛНЕНИЯ ПЛАНА-ГРАФИКА

НЕФТЯНАЯ ОТРАСЛЬ



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
	действующие нефтепроводы
	расширение трубопроводной системы
	проектируемые
	НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ ЗАВОДЫ
	крупнейшие
	пункты налива и слива на морском транспорте
	НЕФТЯНЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
	крупнейшие
	введенные в эксплуатацию в 2015 г.
	планируемые к запуску до 2020 г.
	нефтегазоносные провинции (НГП)
	НГП на шельфе

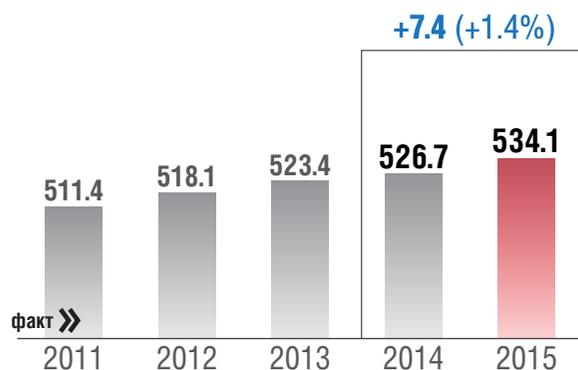
Производственные показатели нефтяной отрасли в 2011–2015 гг.



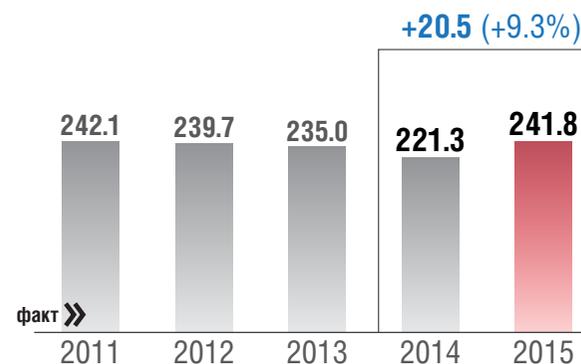
10

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

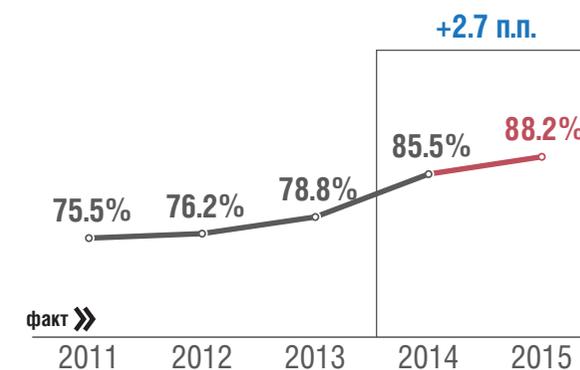
Добыча нефти и газового конденсата, млн т



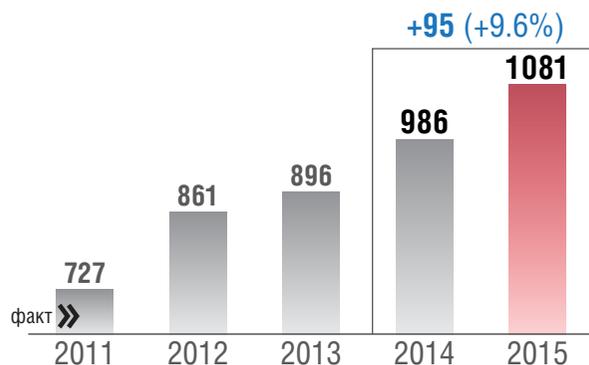
Поставка нефти на экспорт, млн т



Утилизация попутного нефтяного газа (ПНГ), %



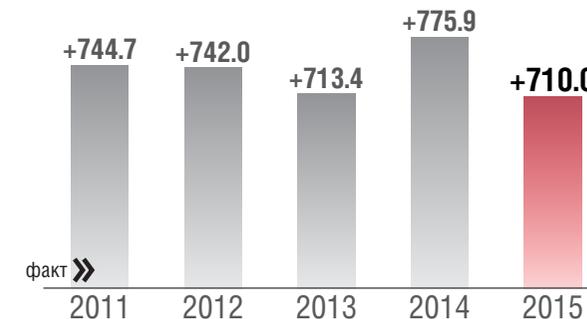
Капитальные вложения ВИНК в нефтедобычу, млрд руб.



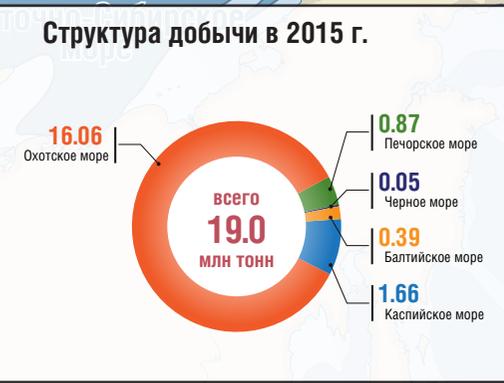
Проходка в бурении, тыс. м



Прирост запасов нефти, млн т



Добыча нефти на континентальном шельфе Российской Федерации в 2011–2015 гг.



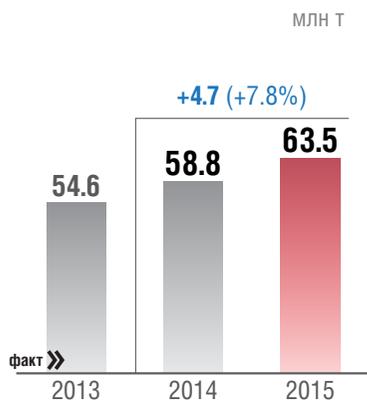
■ нефтегазовые провинции на шельфе РФ
▲ месторождения УВ на шельфе

1 МЕХАНИЗМ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ЛЬГОТ

В 2014 г. запущен

по вывозной таможенной пошлине на нефть для месторождений в новых регионах

(в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 сентября 2013 г. № 846).



в Восточной Сибири
и на Дальнем Востоке

2

В целях освоения ресурсов углеводородного сырья на континентальном шельфе Российской Федерации распоряжением Правительства Российской Федерации от 7 июня 2014 г. № 987-р **утвержден и реализуется**

ПЛАН КОМПЛЕКСНОГО СТИМУЛИРОВАНИЯ ОСВОЕНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

углеводородного сырья на континентальном шельфе Российской Федерации и в российской части Каспийского моря.

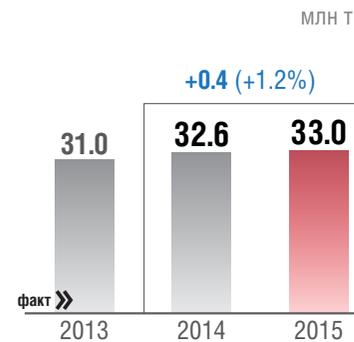


на шельфе

3 МЕРЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ

Утверждены и реализованы в части стимулирования добычи на месторождениях, содержащих трудноизвлекаемые запасы нефти

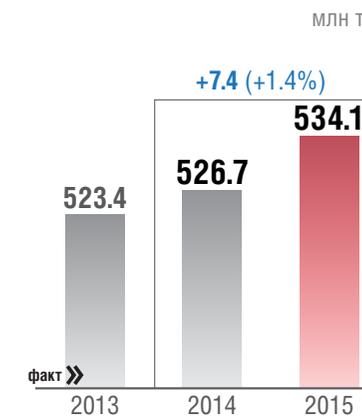
(с низкой проницаемостью, сверхвязкие, баженовские, хадумские, абалакские и доманиковые продуктивные отложения).



на месторождениях
с трудноизвлекаемыми запасами

4

С 1 января 2015 г. начал действовать «БОЛЬШОЙ НАЛОГОВЫЙ МАНЕВР», предполагающий поэтапное сокращение вывозных таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты с одновременным увеличением ставки НДС на нефть и газовый конденсат.



всего

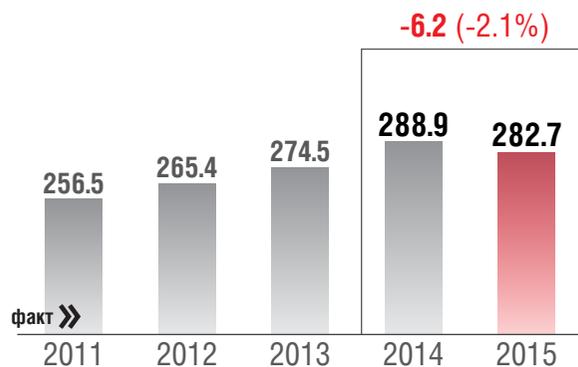
Производственные показатели нефтеперерабатывающей отрасли в 2011–2015 гг.



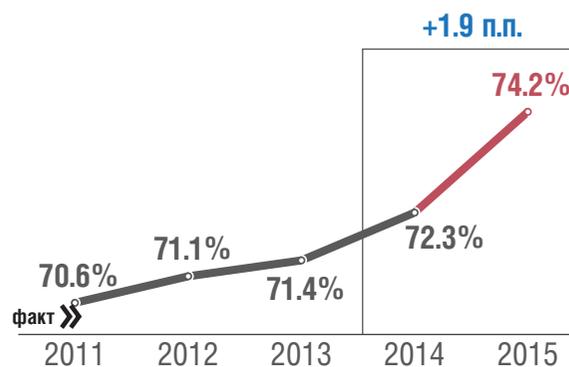
13

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

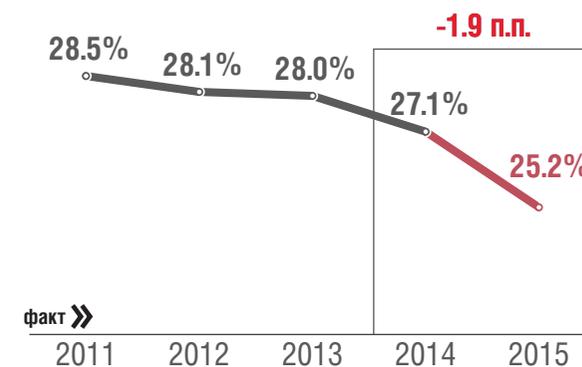
Первичная переработка нефти, млн т



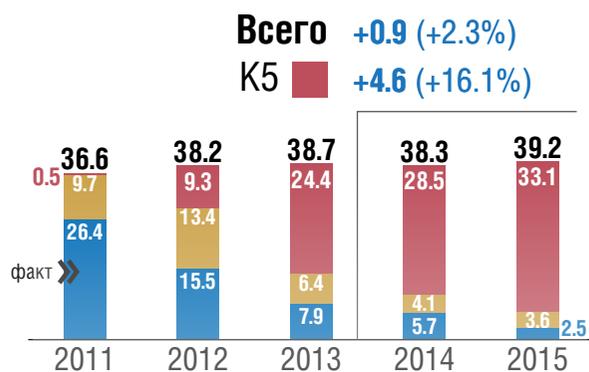
Глубина переработки нефти, %



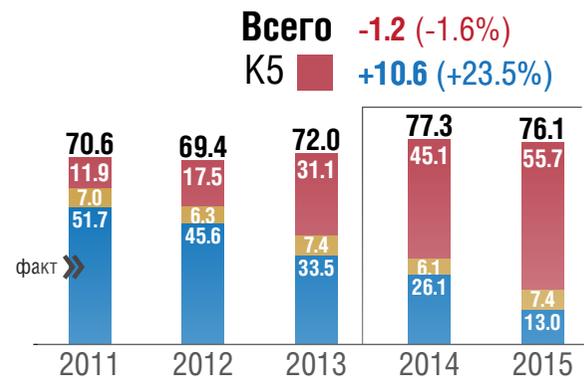
Выход мазута на 1 т переработанного сырья, %



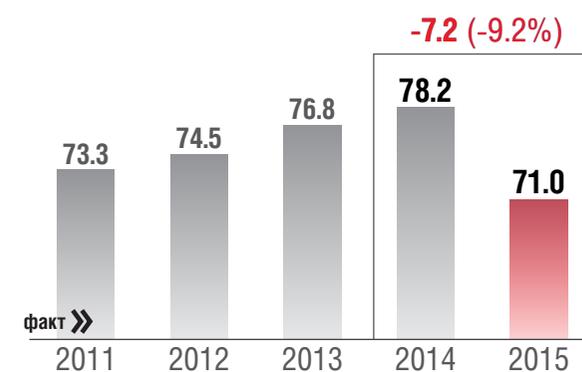
Производство автобензина, млн т



Производство дизельного топлива, млн т



Производство мазута, млн т



■ класс 3 и ниже ■ класс 4 ■ класс 5

Выполнение планов по модернизации нефтеперерабатывающих производств в 2011–2020 гг.



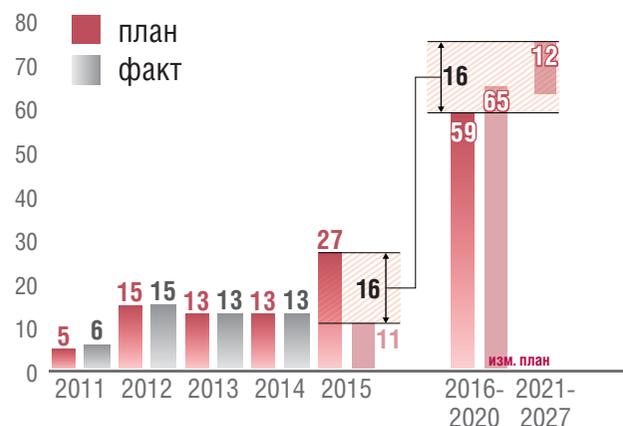
14

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

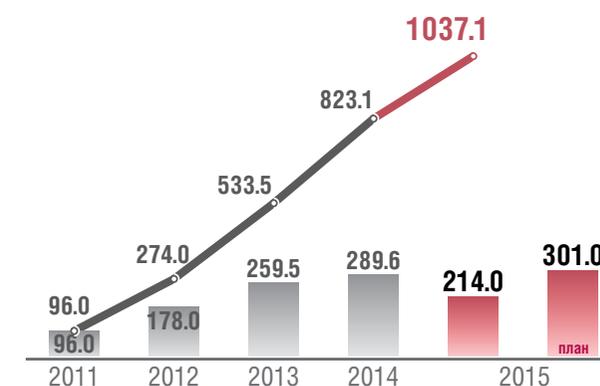
18 соглашений



Количество вводимых и реконструируемых установок, кол-во уст.



Инвестиции в модернизацию нефтеперерабатывающих производств в соответствии с планами нефтяных компаний, млрд руб.



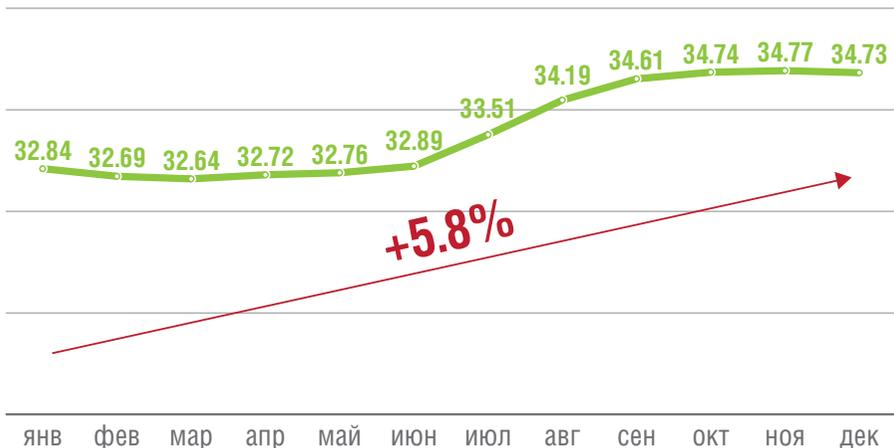
ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ МОДЕРНИЗАЦИИ К 2020 ГОДУ

- Ввод в эксплуатацию **123 установок** вторичной переработки нефти (12 установок будут введены в 2021–2027 гг.)
- Увеличение мощности на **91 млн тонн в год** к показателям 2011 года по установкам вторичной переработки нефти, повышение глубины переработки с **71.3% до 85%**
- Рост объемов производства моторных топлив с 117 до **168 млн тонн в год — на 44%**
- Переход с 1 января 2016 г. на обращение на территории Российской Федерации дизельного топлива экологического класса 5, с 1 июля 2016 г. — **автомобильного бензина экологического класса 5**

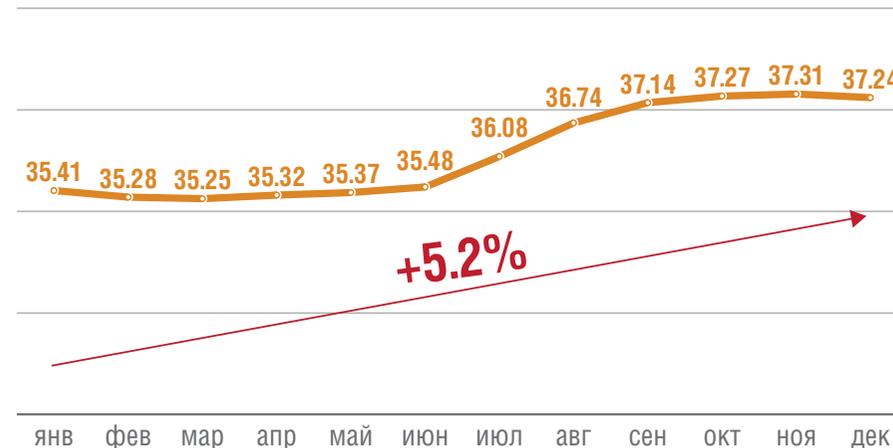
Розничные цены ВИНК на моторные топлива в 2015 году



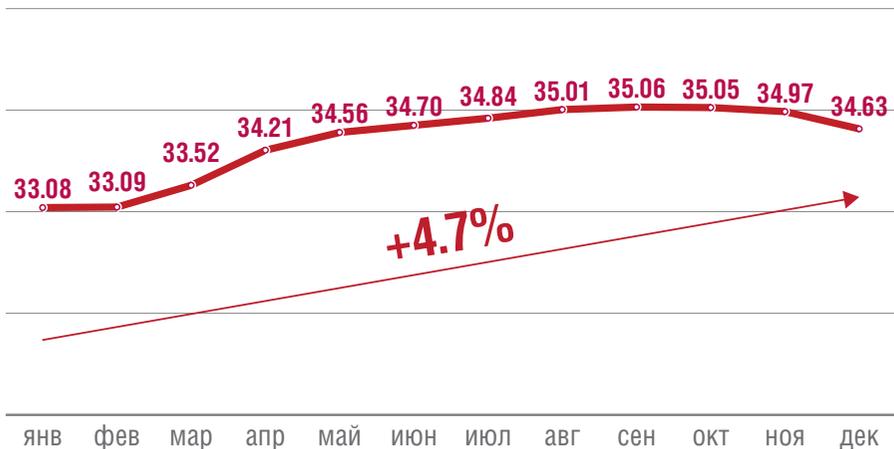
Автомобильный бензин АИ-92, руб./л



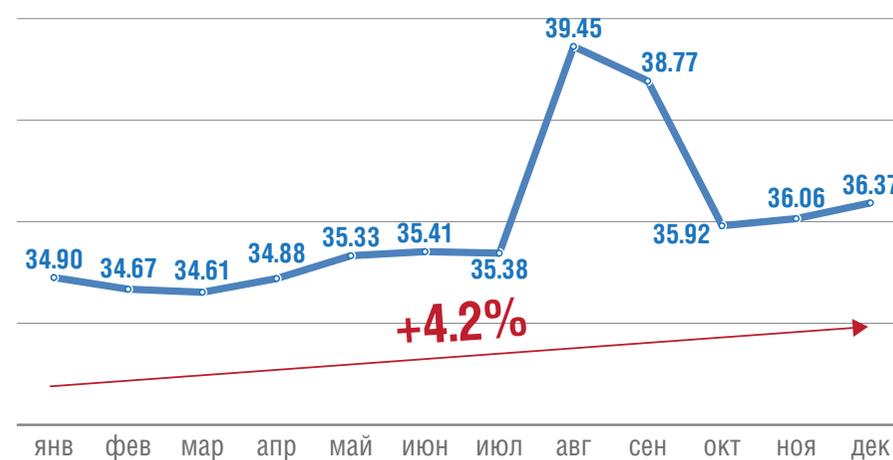
Автомобильный бензин АИ-95, руб./л



Дизельное топливо летнее, руб./л



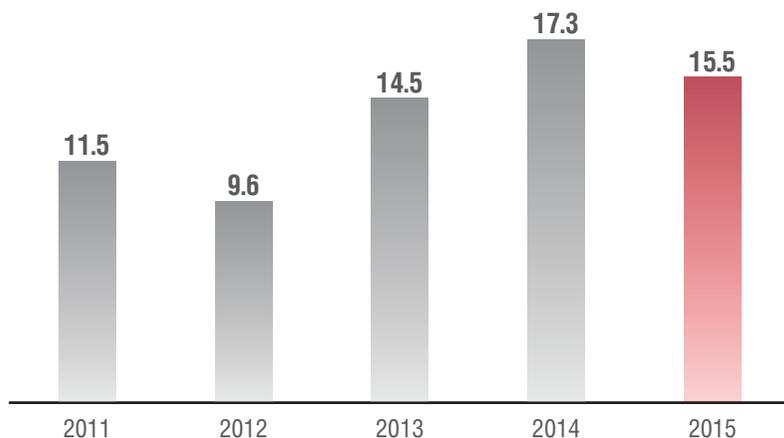
Дизельное топливо зимнее, руб./л



среднее значение за месяц

По данным ЦДУ ТЭК

Объем биржевых торгов нефтепродуктами, млн т

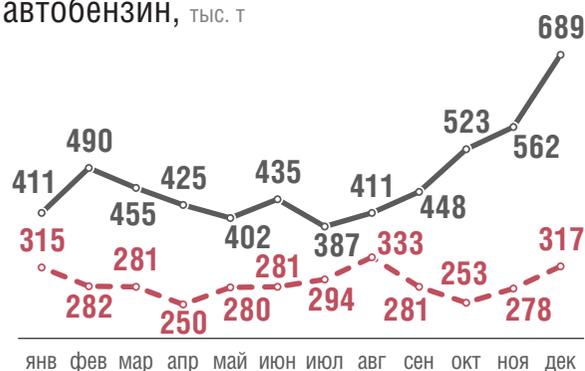


В процесс биржевой торговли нефтепродуктами вовлечены все крупнейшие нефтяные компании.

Ежемесячный объем торгов нефтепродуктами превышает 1 млн тонн.

Фактические и нормативные объемы реализации нефтепродуктов доминирующими компаниями в 2015 году

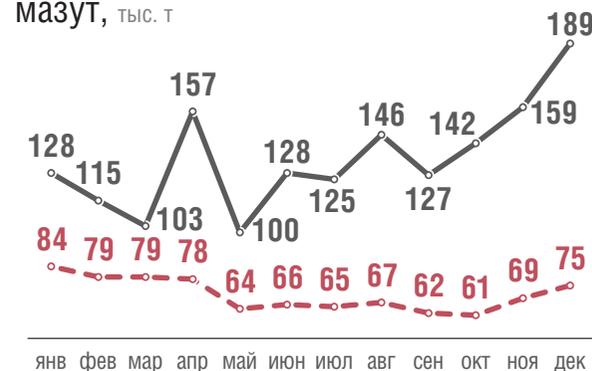
автобензин, тыс. т



ДИЗТОПЛИВО, тыс. т



мазут, тыс. т



— факт
- - - норматив

В среднем за год нефтяные компании реализуют на бирже 10-17% от общего объема производства нефтепродуктов, что позволяет выполнять нормативы, заложенные в совместном приказе ФАС России и Минэнерго России



Принятие
**ЗАКОНА ПО РЕАЛИЗАЦИИ
МЕХАНИЗМА НАЛОГА** на финансовый
результат в нефтяной отрасли в рамках
«пилотных» проектов



Утверждение
ГЕНЕРАЛЬНОЙ СХЕМЫ РАЗВИТИЯ
нефтяной отрасли на период до 2035 года



Мониторинг реализации
«БОЛЬШОГО НАЛОГОВОГО МАНЕВРА»
в нефтяной отрасли и выработка предложений
по его совершенствованию



Обеспечение
СТАБИЛЬНОГО СНАБЖЕНИЯ внутренних
потребителей **МОТОРНЫМИ ТОПЛИВАМИ**



Переход с 1 июля 2016 г.
НА ОБРАЩЕНИЕ
на территории Российской Федерации
**АВТОМОБИЛЬНОГО БЕНЗИНА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КЛАССА 5**



Ввод в эксплуатацию и завершение реконструкции
12 ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ УСТАНОВОК
на НПЗ России



Увеличение
ГЛУБИНЫ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ до **75%**



Реализация
«ДОРОЖНОЙ КАРТЫ» по снижению
импортозависимости в сфере обеспечения катализаторами
предприятий нефтепереработки и нефтехимии

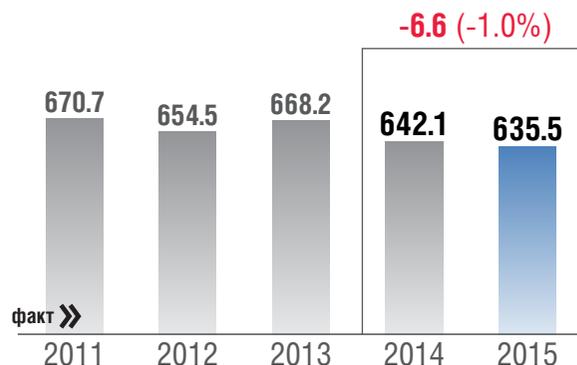


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
ГАЗОПРОВОДЫ	ГАЗОВЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
действующие	крупнейшие
планируемые к строительству/расширению	введенные в эксплуатацию в 2015 г.
проектируемые	планируемые к запуску
ЗАВОДЫ СПГ	нефтегазоносные провинции (НГП)
действующие	НГП на шельфе
строящиеся	
проектируемые и планируемые	

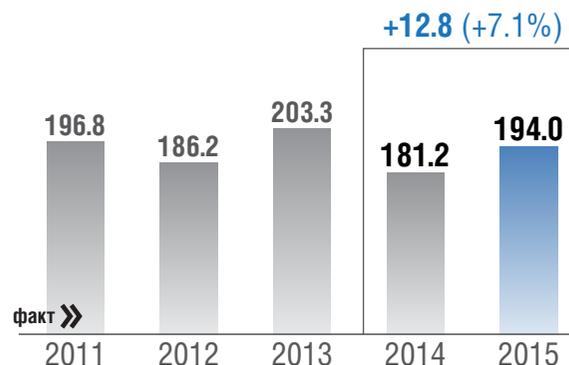
Производственные показатели газовой отрасли в 2011–2015 гг.



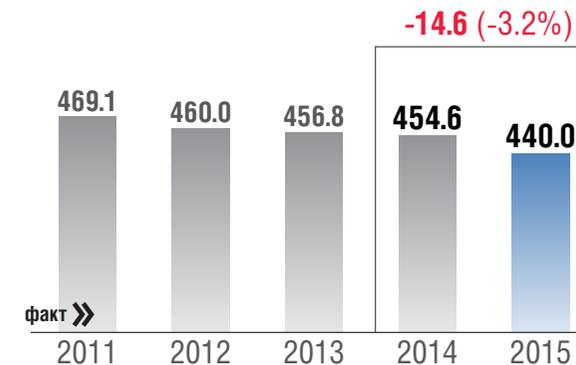
**Добыча природного и попутного
нефтяного газа, млрд куб. м**



**Поставка российского газа на экспорт
(включая СПГ), млрд куб. м**

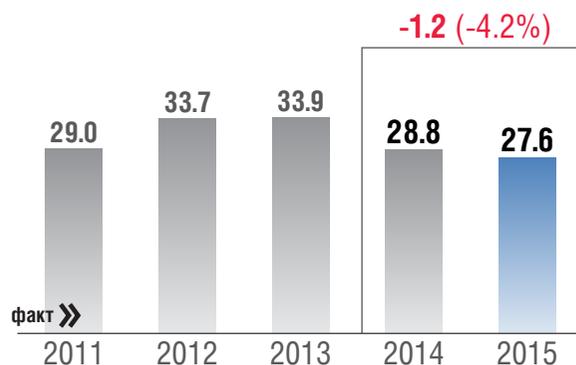


**Поставка российского газа
на внутренний рынок*, млрд куб. м**

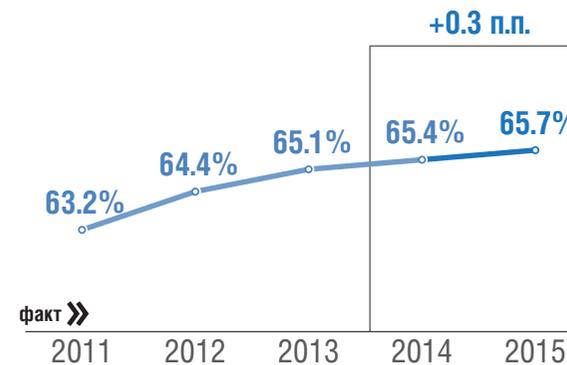


* с учетом отбора и закачки из ПХГ

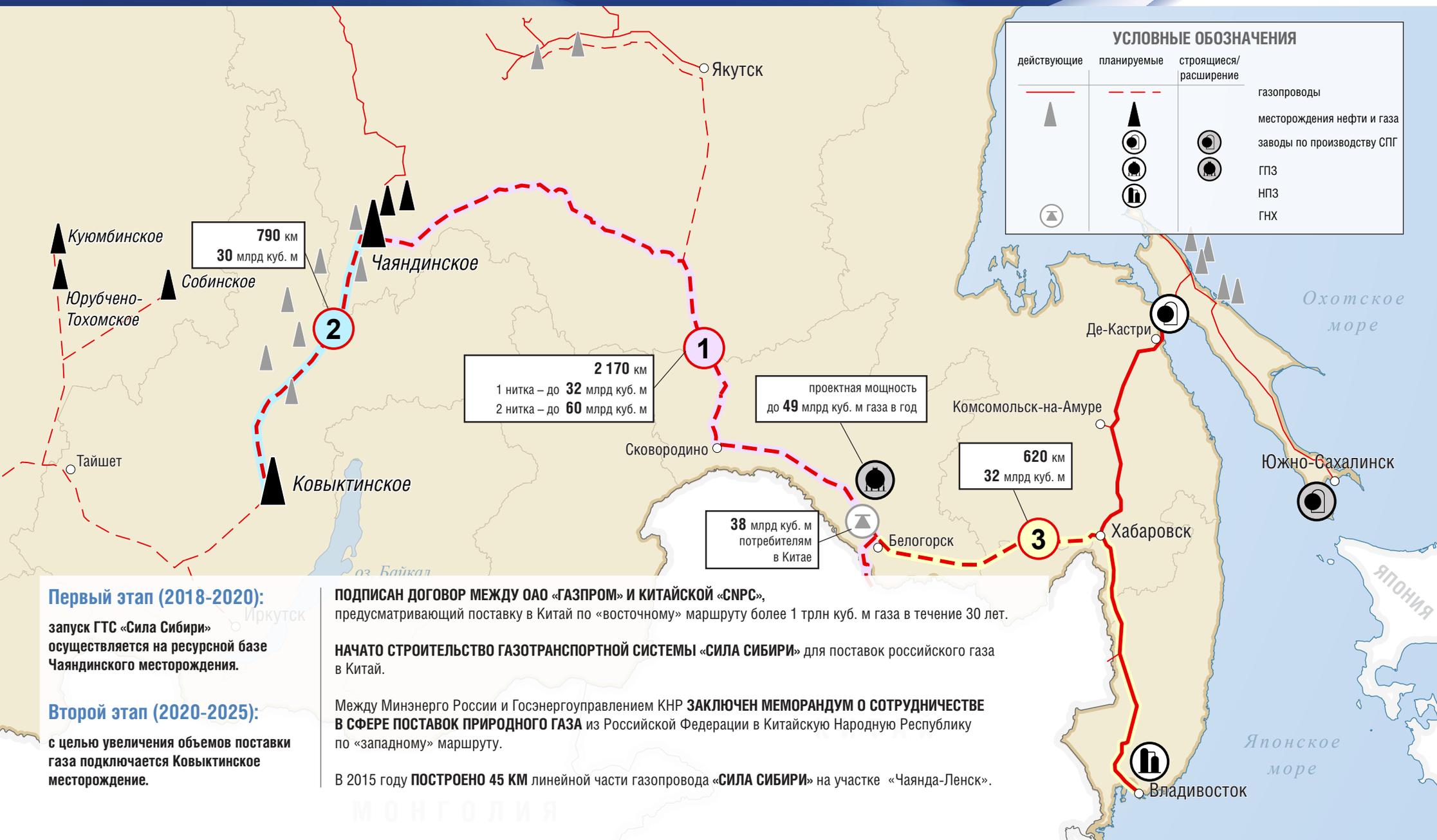
**Инвестиции в газификацию субъектов
Российской Федерации природным газом,
млрд руб.**



**Уровень газификации природным
газом, %**



Восточная газовая программа



Первый этап (2018-2020):

запуск ГТС «Сила Сибири» осуществляется на ресурсной базе Чайандинского месторождения.

Второй этап (2020-2025):

с целью увеличения объемов поставки газа подключается Ковыктинское месторождение.

ПОДПИСАН ДОГОВОР МЕЖДУ ОАО «ГАЗПРОМ» И КИТАЙСКОЙ «СНРС», предусматривающий поставку в Китай по «восточному» маршруту более 1 трлн куб. м газа в течение 30 лет.

НАЧАТО СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ «СИЛА СИБИРИ» для поставок российского газа в Китай.

Между Минэнерго России и Госэнергоуправлением КНР ЗАКЛЮЧЕН МЕМОРАНДУМ О СОТРУДНИЧЕСТВЕ В СФЕРЕ ПОСТАВОК ПРИРОДНОГО ГАЗА из Российской Федерации в Китайскую Народную Республику по «западному» маршруту.

В 2015 году ПОСТРОЕНО 45 км линейной части газопровода «СИЛА СИБИРИ» на участке «Чаянда-Ленск».



ПРИРОДНЫЙ ГАЗ

НА ОРГАНИЗОВАННЫХ ТОРГАХ

РЕАЛИЗУЕТСЯ СО **СКИДКОЙ** ОТ **5** до **10%**

К УРОВНЮ ОПТОВЫХ ЦЕН НА ГАЗ, РЕГУЛИРУЕМЫХ ГОСУДАРСТВОМ

Участники торгов:

- ПАО «Газпром»
- ОАО «НК «Роснефть»
- ОАО «НОВАТЭК»
- ОАО «Фортум»
- ПАО «Энел Россия»
- ЗАО «КЭС-Трейдинг»
- ООО «Севернефть-Уренгой»
- АО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»

Итоги биржевых торгов газом на СПбМТСБ



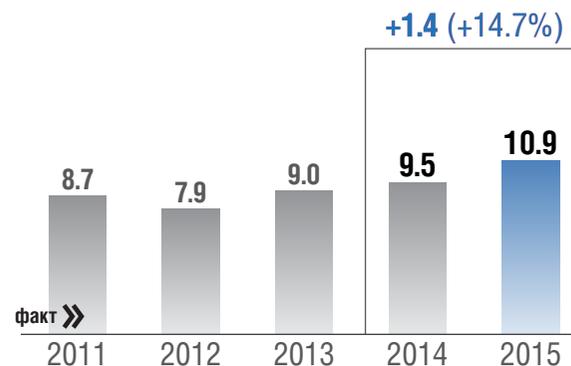
Производственные показатели газонефтехимии



Производство нефтегазохимического сырья, млн т



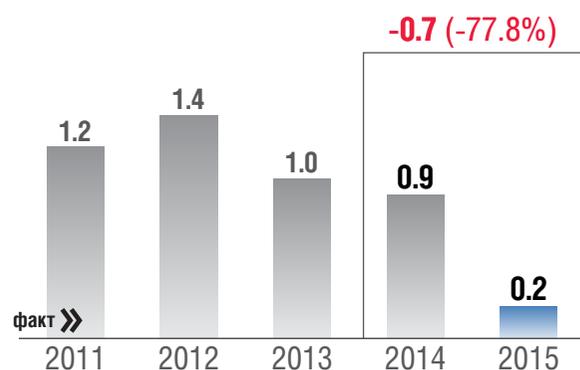
Объем переработки нефтехимического сырья, млн т



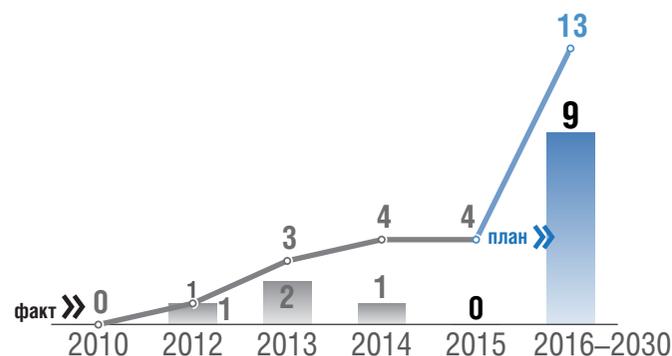
Производство крупнотоннажных полимеров, млн т



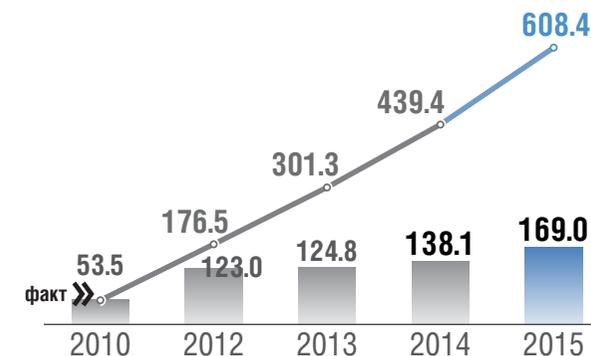
Чистый импорт крупнотоннажных полимеров, млн т



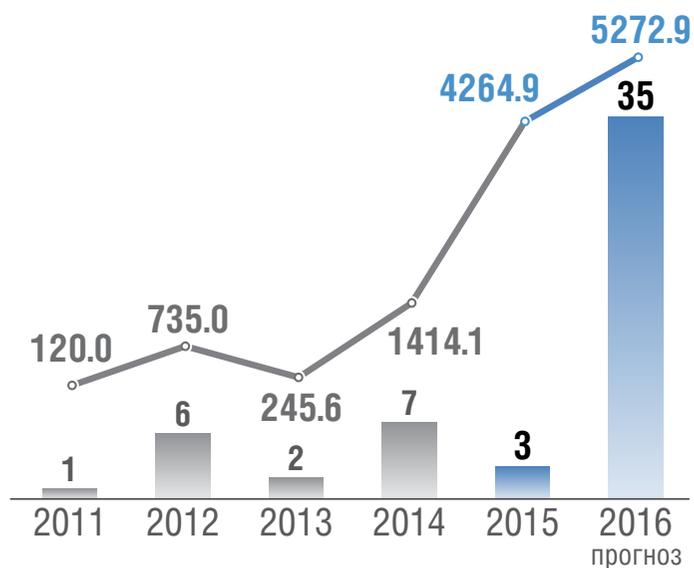
Количество крупнотоннажных установок производства нефтегазохимической продукции, шт.



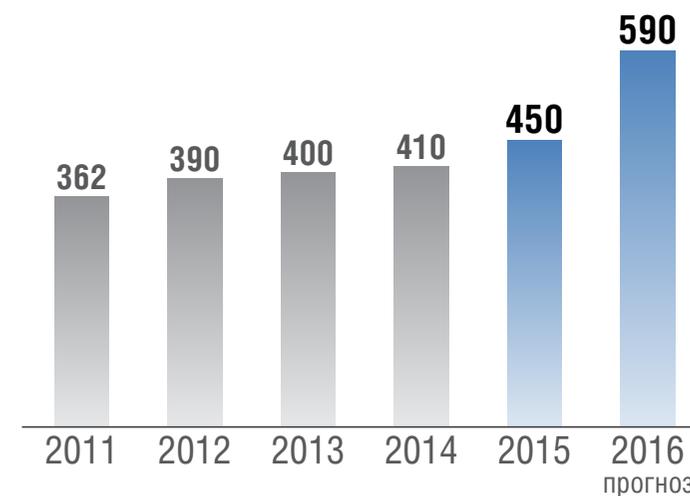
Инвестиции в модернизацию газонефтехимических производств, млрд руб.



Количество новых автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, ед. и инвестиции в их строительство, млн руб.



Объем реализации компримированного природного газа на АГНКС, млн куб. м



ОСНОВНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ В 2015 ГОДУ

- Увеличение объема реализации КПГ по сравнению с предыдущим годом более чем на **10%**;
- Увеличение объема инвестиций в развитие сети АГНКС по сравнению с предыдущим годом более чем в **3** раза.



ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ

- Утверждение **ГЕНЕРАЛЬНОЙ СХЕМЫ РАЗВИТИЯ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА**, включая Восточную газовую программу и Концепцию внутреннего рынка газа
- Продолжение реализации **КОМПЛЕКСНОГО ПЛАНА ПО РАЗВИТИЮ ПРОИЗВОДСТВА** сжиженного природного газа на полуострове Ямал
- Продолжение освоения **ЯКУТСКОГО ЦЕНТРА ГАЗОДОБЫЧИ**, включая строительство газотранспортной системы «Сила Сибири»



ГАЗОНЕФТЕХИМИЯ

- Реализация **ПЛАНА РАЗВИТИЯ ГАЗО-И НЕФТЕХИМИИ РОССИИ**
- Увеличение **ПРОИЗВОДСТВА КРУПНОТОННАЖНЫХ** пластмасс до 5.1 млн тонн
- **ДОЛЯ НЕФТЕГАЗОХИМИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ** в потреблении сырья (СУГ, этан, нефтя) до **24%**

в 2015 году



Утвержден совместный **ПРИКАЗ** ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12.01.2015

«ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МИНИМАЛЬНОЙ ВЕЛИЧИНЫ ПРОДАВАЕМЫХ НА БИРЖЕ НЕФТЕПРОДУКТОВ, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, и требований к биржевым торгам, в ходе которых заключаются сделки с нефтепродуктами, а также с отдельными категориями товаров, выработанных из нефти и газа, хозяйствующим субъектом, занимающим доминирующее положение на соответствующих товарных рынках».



Утверждено **РАСПОРЯЖЕНИЕ** Правительства Российской Федерации от 17.09.2015 № 1831-р

«О МЕРАХ ПО СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ ПРАВОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ПОДКЛЮЧЕНИЯ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ».



Федеральным законом от 03.11.2015 № 307-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей энергетических ресурсов» приняты **ИЗМЕНЕНИЯ** в Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ **«О ГАЗОСНАБЖЕНИИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ».**



Решением Совета ЕЭК от 02.12.2015 № 84 приняты

ИЗМЕНЕНИЯ

Технического регламента Таможенного союза

«О ТРЕБОВАНИЯХ К АВТОМОБИЛЬНОМУ И АВИАЦИОННОМУ БЕНЗИНУ, ДИЗЕЛЬНОМУ И СУДОВОМУ ТОПЛИВУ, ТОПЛИВУ ДЛЯ РЕАКТИВНЫХ ДВИГАТЕЛЕЙ И МАЗУТУ»

в части продления срока выпуска в обращение на территории Российской Федерации автомобильного бензина экологического класса К4 до 01.07.2016.



Утверждено **РАСПОРЯЖЕНИЕ**

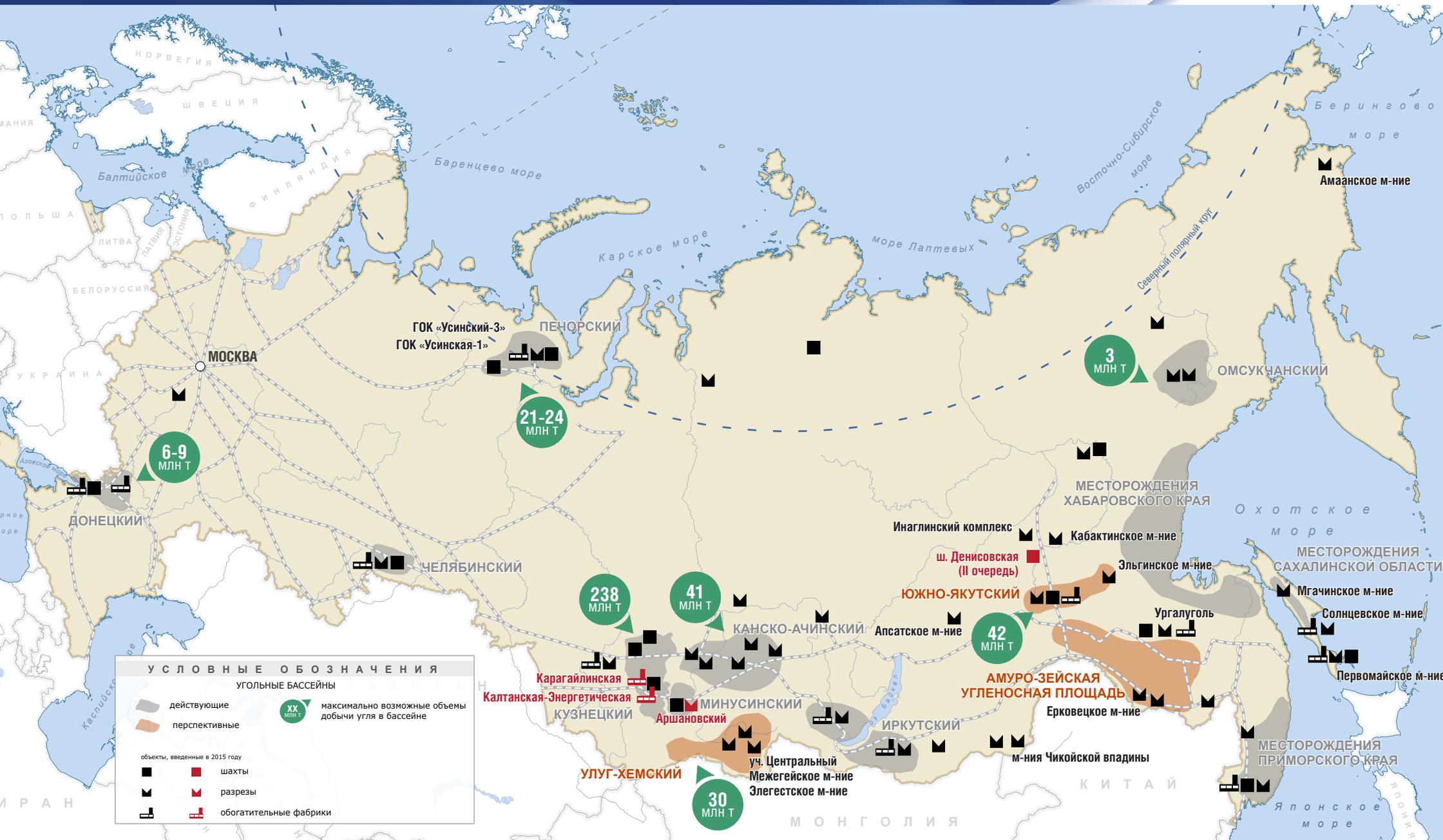
Правительства Российской Федерации от 17.12.2015

№ 2602-р **«ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ**

(«дорожная карта»)

ПО РЕАЛИЗАЦИИ СТРАТЕГИЧЕСКОГО ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА ВОСТОЧНОГО НЕФТЕХИМИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА».

УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ



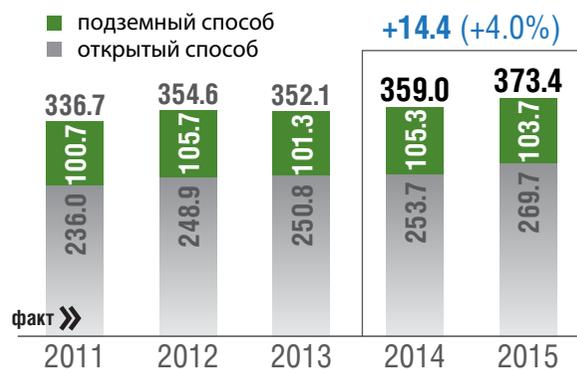
Производственные и технологические показатели угольной отрасли в 2011–2015 гг.



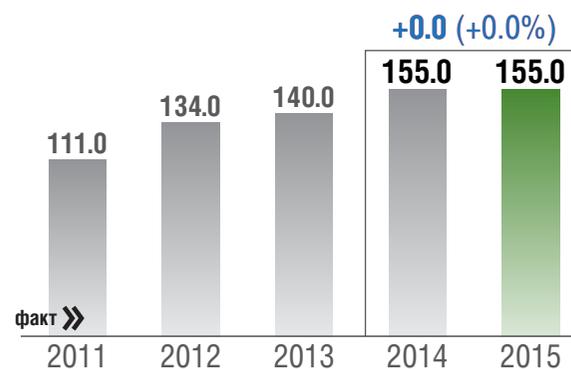
27

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Добыча угля, млн т



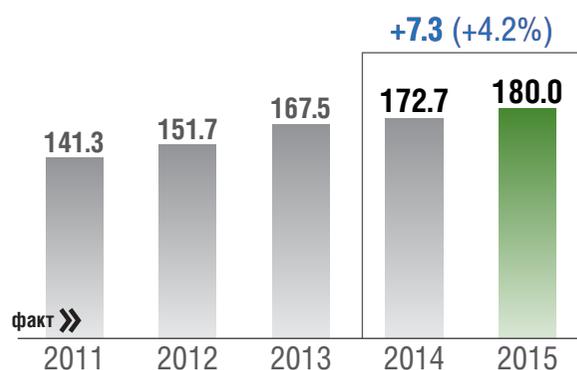
Поставка угля на экспорт, млн т



Поставки угля на внутренний рынок, млн т



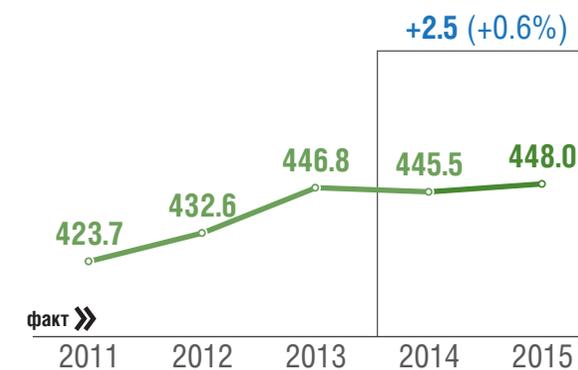
Обогащение угля, млн т



Среднемесячная производительность труда рабочего по добыче угля, т/мес.



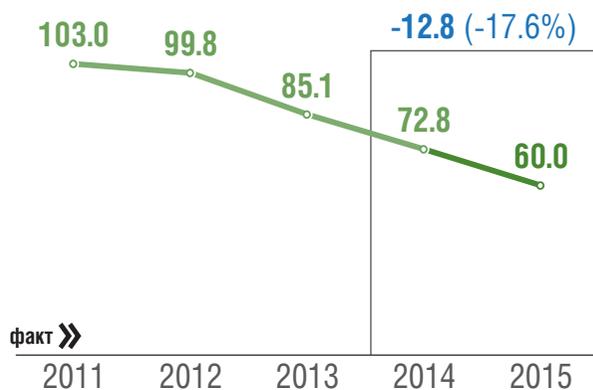
Средняя максимальная глубина подземной добычи, м



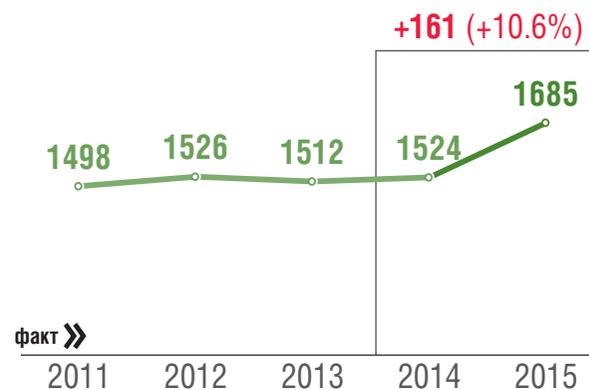
Ценовые показатели угольной отрасли в 2011–2015 гг.



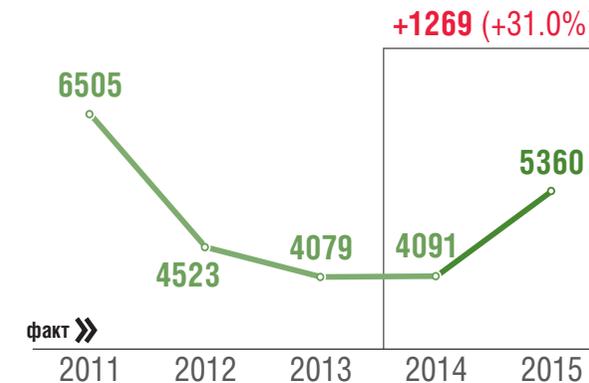
**Средняя цена энергетического угля,
экспортируемого из России,**
\$/т (по данным ФТС России)



**Средняя цена энергетического угля
на внутреннем рынке, руб./т**



**Средняя цена коксующегося угля
на внутреннем рынке, руб./т**



Ввод новых объектов в 2015 году

В КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ:

 обогатительная фабрика «Калтанская-Энергетическая» на разрезе «Калтанский» производительностью 3.0 млн т угля

 обогатительная фабрика «Карагайлинская» в г. Киселевске с проектной мощностью 1.5 млн т концентрата в год. В 2019 году планируется довести объём переработки до 3 млн т

В ХАКАСИИ:

 «Разрез Аршановский» проектной мощностью 5 млн т высококачественного каменного угля марки «Д»

В РЕСПУБЛИКЕ САХА (ЯКУТИЯ):

 вторая очередь шахты «Денисовская», позволяющая довести производственную мощность угля марки «К» до 3 млн т в год

План на 2016 год

В КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ:

 шахта «Юбилейная» (после реконструкции)

 шахта «Увальная»

В ПРОКОПЬЕВСКЕ:

 разрез «8 марта»

В ГУРЬЕВСКОМ РАЙОНЕ:

 участок «Убинский-1» на разрезе «Шестаки»



в 2015 году



В целях формирования механизма биржевой торговли углем, **Минэнерго России разработало** унифицированную

НОМЕНКЛАТУРУ УГОЛЬНОЙ ПРОДУКЦИИ, а также **внесло изменения** в порядок регистрации **ВНЕБИРЖЕВЫХ СДЕЛОК С УГОЛЬНОЙ ПРОДУКЦИЕЙ**, который был утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 28.07.2015 №764.



На регистрацию в Минюст России направлены

«ИНСТРУКЦИЯ ПО ПОРЯДКУ ДЕЙСТВИЙ ПРИ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ на опасных производственных объектах, на которых ведутся горные работы»
и
«ИНСТРУКЦИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЭНДОГЕННЫХ ПОЖАРОВ И БЕЗОПАСНОМУ ВЕДЕНИЮ ГОРНЫХ РАБОТ на склонных к самовозгоранию пластах угля».



Минэнерго России продолжило работу в области

УЛУЧШЕНИЯ УСЛОВИЙ ТРУДА, ПОВЫШЕНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ ведения горных работ, **СНИЖЕНИЯ АВАРИЙНОСТИ И ТРАВМАТИЗМА** в угольной промышленности.

Так, в 2015 году при участии Минэнерго России был внесен ряд изменений в:

- **Инструкцию по дегазации угольных шахт** (приказ Ростехнадзора от 1 декабря 2011 г. № 679)
- **Инструкцию по составлению планов ликвидации аварий на угольных шахтах** (приказ Ростехнадзора от 01 декабря 2011 г. № 681)
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности **«Инструкция по разгазированию горных выработок, расследованию, учету и предупреждению загазований»** (приказ Ростехнадзора от 06 ноября 2012 г. № 636)
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности **«Инструкция по составлению вентиляционных планов угольных шахт»** (приказ Ростехнадзора от 06 ноября 2012 г. № 637)
- **Положение об аэрогазовом контроле в угольных шахтах** (приказ Ростехнадзора от 01 декабря 2011 г. № 678)
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности **«Правила безопасности в угольных шахтах»** (приказ Ростехнадзора от 19 ноября 2013 г. № 550)



Развитие

НОВЫХ ЦЕНТРОВ УГЛЕДОБЫЧИ В ВОСТОЧНОЙ СИБИРИ И НА ДАЛЬНЕМ ВОСТОКЕ. Мониторинг реализации Программы развития угольной промышленности России до 2030 года.



Продолжение

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ ДЕЙСТВУЮЩЕГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА в области улучшения работы организаций и предприятий угольной промышленности.



Дальнейшая реализация

МЕРОПРИЯТИЙ В ОБЛАСТИ УЛУЧШЕНИЯ УСЛОВИЙ ТРУДА, повышения безопасности ведения горных работ, снижения аварийности и травматизма в угольной отрасли.



Совершенствование

СТРАТЕГИИ РАЗВИТИЯ ТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ Российской Федерации и тарифообразования, с учетом развития внутреннего и внешнего рынков угля.

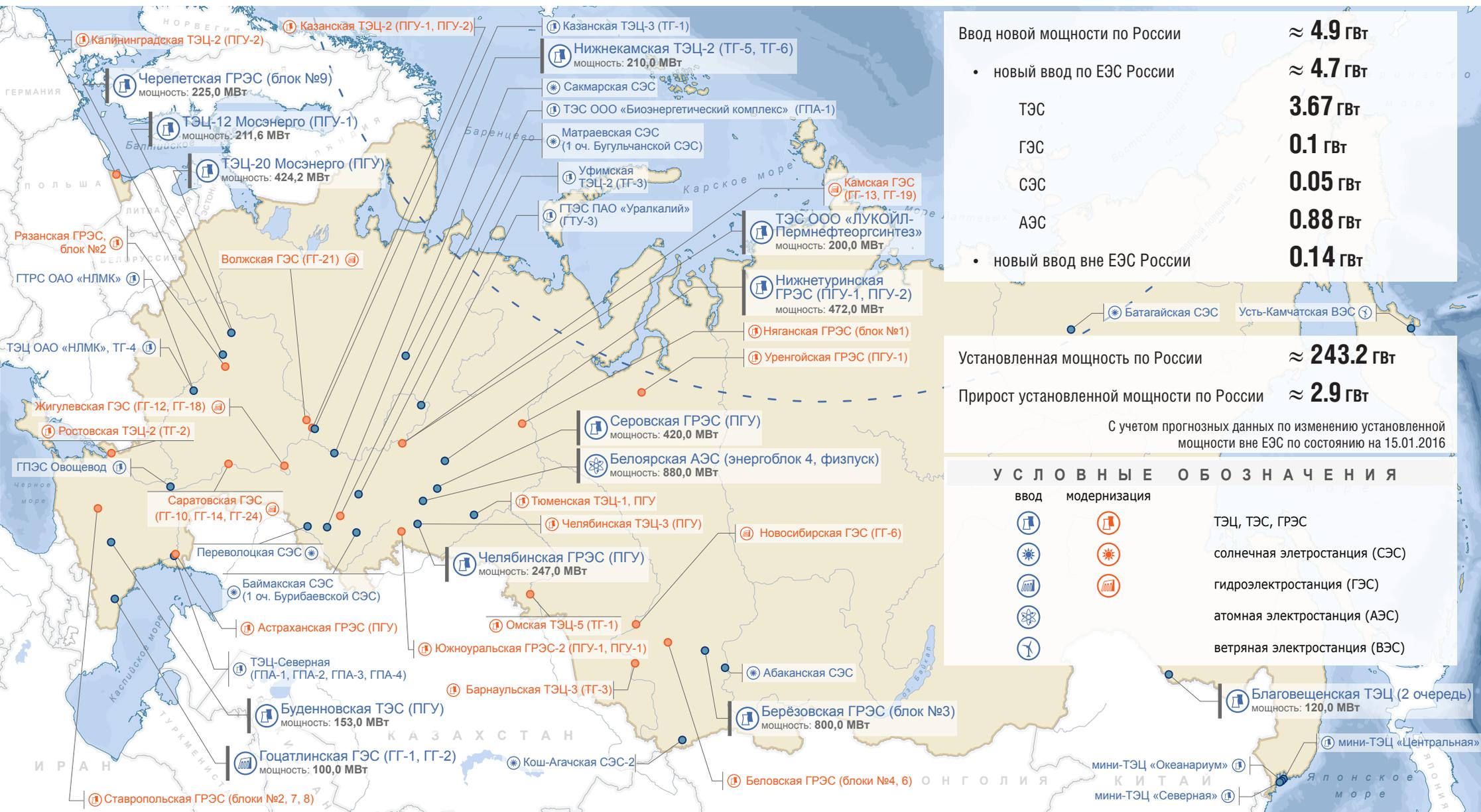


Формирование

УСЛОВИЙ ДЛЯ РАЗВИТИЯ ПРОЕКТОВ ГЛУБОКОЙ ПЕРЕРАБОТКИ угля с целью получения продукции с высокой добавленной стоимостью.



Основные вводы электроэнергетических объектов в 2015 году



Ввод новой мощности по России ≈ **4.9** ГВт

- **новый ввод по ЕЭС России** ≈ **4.7** ГВт
 - ТЭС **3.67** ГВт
 - ГЭС **0.1** ГВт
 - СЭС **0.05** ГВт
 - АЭС **0.88** ГВт
- **новый ввод вне ЕЭС России** **0.14** ГВт

Установленная мощность по России ≈ **243.2** ГВт

Прирост установленной мощности по России ≈ **2.9** ГВт

С учетом прогнозных данных по изменению установленной мощности вне ЕЭС по состоянию на 15.01.2016

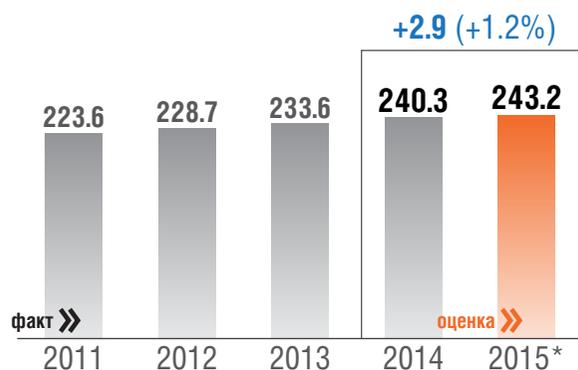
У С Л О В Н Ы Е О Б О З Н А Ч Е Н И Я

ввод	модернизация	
		ТЭЦ, ТЭС, ГРЭС
		солнечная электростанция (СЭС)
		гидроэлектростанция (ГЭС)
		атомная электростанция (АЭС)
		ветряная электростанция (ВЭС)

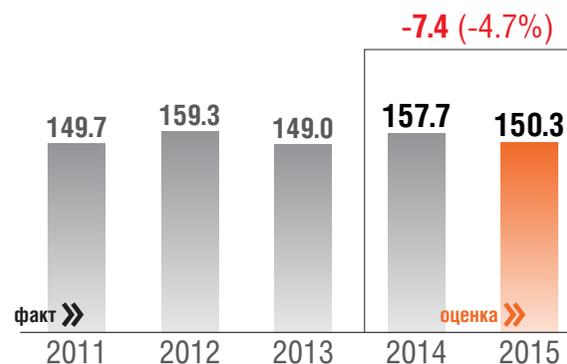
Основные показатели электроэнергетики 2011–2015 гг.



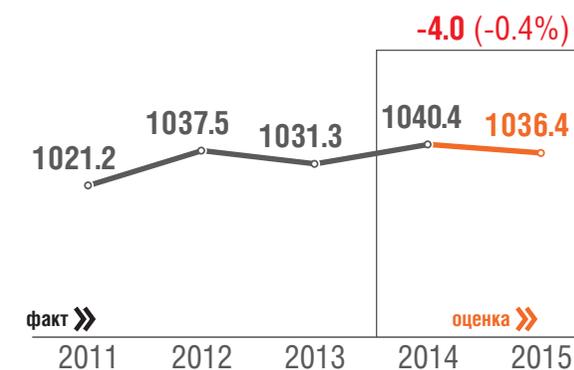
Установленная мощность, ГВт



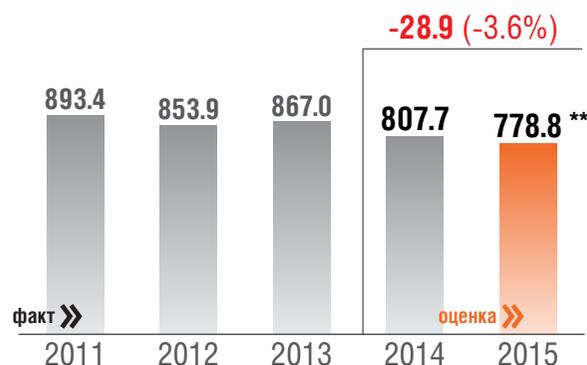
Максимум нагрузки, ГВт



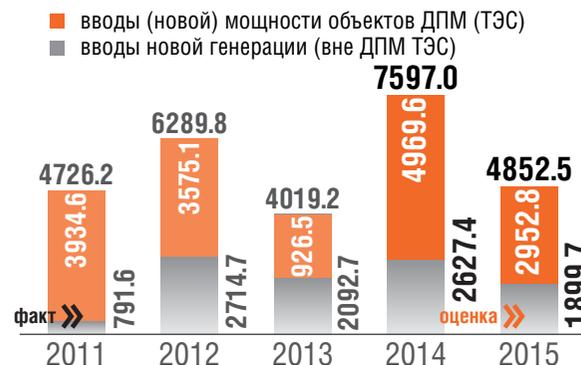
Электропотребление, млрд кВт*ч



Инвестиции в развитие генерации и сетевого комплекса, млрд руб.



Вводы генерирующих мощностей по России, МВт



Перетоки электроэнергии, млрд кВт*ч



* предварительные данные СО ЕЭС с учетом прогноза по изменению установленной мощности вне ЕЭС по состоянию на 15.01.2016

** план в соответствии с ИПР

Динамика изменения фактических удельных расходов условного топлива на отпуск электрической энергии за 2004–2015 гг.



34

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРGETИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии (пропорциональный метод), г/кВт*ч



Достигнутые показатели фактического расхода условного топлива являются минимальными за последние пятнадцать лет



От уровня 2004-2010 годов **снижение составило более 16 г/кВт*ч**, при одновременном снижении расхода топлива на отпуск тепла от ТЭЦ (на 6,5 килограмм/гигакалорию за аналогичный период), или **более 25 млрд рублей экономии топлива от уровня 2010 года**, при существующей средней стоимости тонны условного топлива в 3187 руб./т.у.т

Цель — достигнуть уровня 308-310 г/кВт*ч

ДОПОЛНИТЕЛЬНО К УКАЗАННОЙ ЭКОНОМИИ ТОПЛИВА, В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ ДЕЙСТВОВАВШЕГО В ОТРАСЛИ С 1995 ГОДА «ПРОПОРЦИОНАЛЬНОГО» МЕТОДА РАЗДЕЛЕНИЯ ТОПЛИВНЫХ ЗАТРАТ МЕЖДУ ВИДАМИ ПРОДУКЦИИ И ПЕРЕХОДОМ НА «ФИЗИЧЕСКИЙ» МЕТОД РАЗДЕЛЕНИЯ ТОПЛИВА ПО РЯДУ ТЭЦ ЦЕНОВЫХ ЗОН (БОЛЕЕ 80 СТАНЦИЙ), СНИЖЕНИЕ СЕБЕСТОИМОСТИ ПРОИЗВОДСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ СОСТАВИЛО **ОКОЛО 12 МЛРД РУБЛЕЙ ЕЖЕГОДНО, ПРИ ЕЖЕГОДНОМ ПОЗТАПНОМ ПОВЫШЕНИИ СЕБЕСТОИМОСТИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА 4 МЛРД РУБЛЕЙ В ГОД.**

Надежное и бесперебойное
**ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЕ
КАЛИНИГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
И ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА**



ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

газотранспортной системы
«СИЛА СИБИРИ»: проработка
и координация технических
решений по технологическому
присоединению к электрическим
сетям объектов газотранспортной
инфраструктуры, в том числе
Чаяндинского нефтегазоконденсатного
месторождения, Амурских ГПЗ и ГХК,
а также компрессорных станций
магистрального газопровода «Сила
Сибири»

**РЕАЛИЗАЦИЯ СХЕМЫ
ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
ЧАУН-БИЛИБИНСКОГО
ЭНЕРГОУЗЛА**

**ОБЕСПЕЧЕНИЕ
ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**
расширяемого магистрального
нефтепровода **«ВОСТОЧНАЯ
СИБИРЬ – ТИХИЙ ОКЕАН»:**
проработка и координация
технических решений
по внешнему электроснабжению
нефтеперекачивающих станций

**ЗАВЕРШЕНИЕ ИНТЕГРАЦИИ
ЭНЕРГОСИСТЕМЫ КРЫМА
в ЕЭС России**



**РЕАЛИЗАЦИЯ ПЛАНА ОСНОВНЫХ
МЕРОПРИЯТИЙ,** связанных с подготовкой
и проведением **XXIX ВСЕМИРНОЙ
ЗИМНЕЙ УНИВЕРСИАДЫ 2019 ГОДА
В г. КРАСНОЯРСКЕ**

**СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЯ
ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
в рамках ПРОГРАММЫ ПОДГОТОВКИ
К ПРОВЕДЕНИЮ В 2018 ГОДУ
В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЧЕМПИОНАТА МИРА ПО ФУТБОЛУ**

**ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ
БАМА и ТРАНСИБА**
с учетом перспектив
их расширения, а также
промышленных
потребителей



Корректировка действующей нормы (по 190-ФЗ)



ТАРИФ АЛЬТЕРНАТИВНОЙ КОТЕЛЬНОЙ (АК) является **пределом цены для конечных потребителей, создающим конкурентную среду** в отрасли (Price Cap): он определяет уровень отказа от централизованного теплоснабжения там, где оно неконкурентоспособно

НАЧАЛО РЕАЛИЗАЦИИ МОДЕЛИ

ЭТАП 1

до 31 декабря 2018 года

ВСТУПЛЕНИЕ МОДЕЛИ В СИЛУ В ПОЛНОМ ОБЪЕМЕ

с 1 января 2019 года

ЭТАП 2

- Модель вводится по согласованию с руководителями субъектов Российской Федерации на территории отдельных муниципальных образований, в которых утверждена схема теплоснабжения и преобладает поставка тепловой энергии от источников комбинированной выработки.



Снижение размера

ПЕРЕКРЕСТНОГО

СУБСИДИРОВАНИЯ до **50 млрд руб.** к 2022 году:

- Планируется в ближайшее время принять график снижения величины перекрестного субсидирования, включая различные меры, направленные на достижение заданного целевого ориентира



Снижение к 2017 году

ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ на **15%**,

УДЕЛЬНЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ РАСХОДОВ на **30%**:

- Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э: утверждена методика определения операционных расходов на базе сравнительного анализа;
- С 01.01.2015 пересмотрен долгосрочный параметр регулирования — уровень потерь ТСО, регулирование которых осуществляется методом долгосрочной индексации НВВ;
- Приказ Минэнерго России от 11.06.2015 № 321: утверждены укрупненные нормативы цен типовых технологических решений капитального строительства в части объектов электросетевого хозяйства;
- ПАО «Россети» утвержден регламент повышения операционной и инвестиционной эффективности и сокращения расходов



Снижение количества **ТСО** на **50%** к 2017 году

- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184: утверждены критерии ТСО



Внедрение

СИСТЕМЫ ЭКОНОМИЧЕСКОГО СТИМУЛИРОВАНИЯ

потребителей к перераспределению (отказу) от длительно неиспользуемых резервов мощности

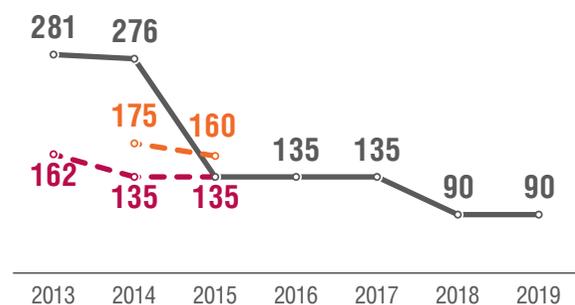
- Соответствующий проект постановления Правительства Российской Федерации находится на согласовании в ФОИВ

Решением Правительства Российской Федерации от 29.05.2015 № 3384-П9 утверждены количественные показатели, направленные на повышение надежности и безопасности электроснабжения потребителей электроэнергии, улучшение финансово-экономического состояния ТСО, качества оказываемых ими услуг по передаче электроэнергии и ТП, а также на достижение таких общегосударственных задач, как снижение уровня перекрестного субсидирования и снижение количества неквалифицированных ТСО



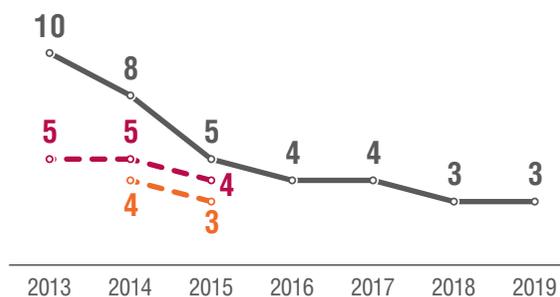
РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 30.06.2012 № 1144-Р

Срок подключения, дней

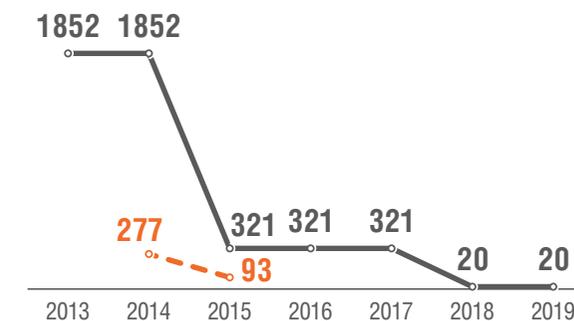


- КПЭ по Дорожной карте
- Результат по НПА
- Результаты замера Всемирного банка в 2015 году

Количество этапов, единиц



Стоимость подключения,
% ВВП на душу населения



Позиция России в рейтинге Doing Business по результатам
официального отчета Всемирного банка,
(по параметру подключения к электросетям)



* 2014 год — 141, 2015 год — 53 место по результатам ретроспективного перерасчета по новой методологии Всемирного банка.

ИНДЕКС НАДЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ
потребителей электрической энергии
в Москве и Санкт-Петербурге
получил
максимально возможную оценку **8 баллов**

ПОСТАНОВЛЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 27 АВГУСТА 2015 Г. № 893 ВНЕСЕНЫ ИЗМЕНЕНИЯ В НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ В ОБЛАСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, КОТОРЫЕ ОПРЕДЕЛИЛИ ПЕРЕХОД К ДОЛГОСРОЧНОМУ РЫНКУ МОЩНОСТИ, А ТАКЖЕ СКОРРЕКТИРОВАЛИ МОДЕЛЬ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ.

КЛЮЧЕВЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ МОДЕЛИ РЫНКА МОЩНОСТИ:



Спрос на мощность — функция цены на основании ценовых параметров, устанавливаемых распоряжением Правительства Российской Федерации

ПОРЯДОК ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ОБЪЕКТАМ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ



Итоги отбора проектов ВИЭ за 2013–2015 гг.

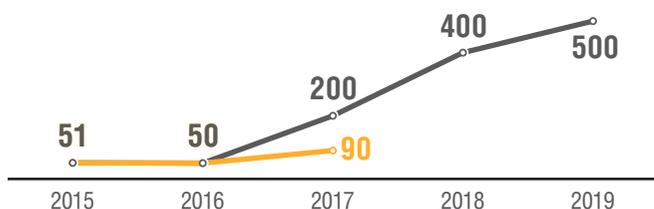


40

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Итоги отбора проектов за 2013-2015 гг., МВт

Ветряные электростанции

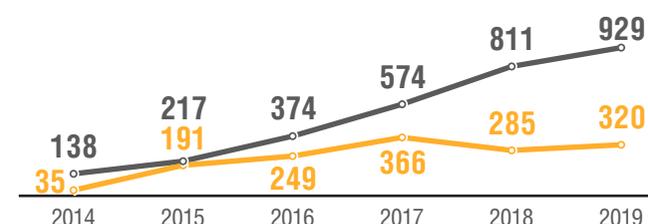


Итого:

квоты **1 201** МВт

отобрано **191** МВт

Итого ВИЭ



Итого:

квоты **3 043** МВт

отобрано **1 445.64** МВт

Солнечные электростанции



Итого:

квоты **1 250** МВт

отобрано **1 184.2** МВт

Объем привлеченных инвестиций

Вид ВИЭ	Совокупная установленная мощность	Капитальные затраты	Объем инвестиций
ВЭС	191 МВт	76869 — 110000 руб./кВт	19.45 млрд руб.
СЭС	1184.2 МВт	60 000 — 112 000 руб./кВт	155 млрд руб.
МГЭС	70.44 МВт	174 014 — 188 700 руб./кВт	12.6 млрд руб.
Итого	1 445.64 МВт	60 000 — 188 700 руб./кВт	187.05 млрд руб.

Малые ГЭС



Итого:

квоты **592** МВт

отобрано **70.44** МВт

* по итогам ОПВ может быть отобрано до 110% от планового объема

Механизмы поддержки

НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ:

- Договоры поставки мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на оптовый рынок

НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ:

- Обязанность сетевых компаний приобретать электрическую энергию у квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, в целях компенсации потерь электрической энергии

НА ОПТОВОМ И РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ:

- Предоставление субсидий из федерального бюджета в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов ВИЭ установленной мощностью до 25 МВт

НА ТЕРРИТОРИЯХ ИЗОЛИРОВАННЫХ ЭНЕРГОРАЙОНОВ:

- Продажа электрической энергии генерирующих объектов ВИЭ гарантирующему поставщику по регулируемым государственным тарифам

к **2024** году
5.9 ГВт установленной мощности ВИЭ*
2.5 % доля ВИЭ в генерации*

* в рамках поддержки ВИЭ на оптовом рынке электрической энергии и мощности

Утверждены

НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 10.11.2015 № 1210 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности».
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 10.11.2015 №2279.

Ключевая цель изменений на ОРЭМ — способствовать повышению инвестиционной привлекательности проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии.

НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 23.01.2015 № 47 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии».
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 28.07.2015 №1472-р.

Ключевая цель изменений на РРЭ — позволить региональным органам власти субъектов Российской Федерации самостоятельно принимать решения о поддержке генерирующих объектов ВИЭ с учетом их экономической и экологической целесообразности и достаточности ресурсов для их обеспечения в каждом конкретном случае при условии соблюдения приемлемых темпов роста цен на электрическую и тепловую энергию.

! Основные проблемы

- **ПРОБЛЕМА ПЕРЕКРЕСТНОГО СУБСИДИРОВАНИЯ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ** (между группами потребителей, между теплом и электрикой при комбинированной выработке), выпадающих доходов территориальных сетевых организаций (ТСО)
- **СЛАБАЯ КОНКУРЕНЦИЯ** на розничных рынках
- **НЕСОГЛАСОВАННОСТЬ СХЕМ И ПРОГРАММ РАЗВИТИЯ** электроэнергетики субъектов Российской Федерации со схемой и программой развития ЕЭС России
- **НЕДОСТАТОЧНЫЕ ТЕМПЫ ВЫВОДА** неэффективной генерации
- **НЕПЛАТЕЖИ** в электроэнергетике
- Обеспечение **НАДЛЕЖАЩЕГО КАЧЕСТВА** электроэнергии

➔ Основные направления развития

- **РЕАЛИЗАЦИЯ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ («ДОРОЖНОЙ КАРТЫ») «ВНЕДРЕНИЕ ЦЕЛЕВОЙ МОДЕЛИ РЫНКА ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»**, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 октября 2014 г. № 1949-р: повышение эффективности функционирования рынка тепловой энергии на основе модели сбалансированной системы отношений между всеми участниками процесса теплоснабжения, имеющей внутренние экономические стимулы к повышению эффективности, надежности и качеству функционирования, а также привлечения инвестиций в сферу теплоснабжения, в том числе с использованием механизма ценообразования методом «альтернативной котельной»
- **ВНЕДРЕНИЕ КОНКУРЕНТНОЙ МОДЕЛИ** розничных рынков электрической энергии.
ДАЛЬНЕЙШАЯ ОПТИМИЗАЦИЯ МОДЕЛИ ОПТОВОГО РЫНКА электрической энергии и мощности
- **ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ СЕТЕВОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ** (оплата резервируемой мощности, штрафы за недозагрузку трансформаторной мощности, принцип «бери или плати» в техническом присоединении, бенчмаркинг, внедрение показателей эталонов качества, надежности услуг, капитальных расходов), обеспечение условий консолидации ТСО
- **РЕАЛИЗАЦИЯ СТРАТЕГИИ РАЗВИТИЯ** электросетевого комплекса
- **СОЗДАНИЕ МЕХАНИЗМОВ ВЫВОДА** неэффективной генерации
- **РЕАЛИЗАЦИЯ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ «ДОРОЖНОЙ КАРТЫ» «Повышение доступности энергетической инфраструктуры»** — повышение рейтинга Doing Business
- **СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СИСТЕМЫ ПЕРСПЕКТИВНОГО ПЛАНИРОВАНИЯ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ:**
 - совершенствование моделей и методов прогнозирования спроса;
 - организация информационно-аналитического обеспечения перспективного планирования;
 - формирование методических рекомендаций по разработке схем и программ развития электроэнергетики.
- **КОРРЕКТИРОВКА ГЕНЕРАЛЬНОЙ СХЕМЫ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ ДО 2035 г.:**
 - формирование рациональной структуры генерирующих мощностей и электросетевых объектов для обеспечения перспективного баланса производства и потребления электрической энергии и мощности.

Снижение энергоемкости ВВП в 2015 г. к 2007, %



Рассмотрение энергетических паспортов



в 2015 году

- **ПРИНЯТО 3 НПА**, в том числе новые требования энергетической эффективности для ламп и осветительных устройств (постановление Правительства Российской Федерации от 28.08.2015 № 898)
- **ВВЕДЕН МОДУЛЬ ГИС «ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ»** по вводу информации о потреблении энергетических ресурсов
- **РАЗРАБОТАНЫ ИНИЦИАТИВЫ:**
 - по привлечению ресурсоснабжающих организаций к реализации мероприятий по энергосбережению у потребителя
 - по переходу во внутреннем освещении на светодиодные технологии



ПЕРВАЯ ВСТРЕЧА МИНИСТРОВ ЭНЕРГЕТИКИ СТРАН БРИКС:

- запущено сотрудничество стран БРИКС в области энергетики и энергоэффективности
- подписан Меморандум о взаимопонимании в области энергоэффективности
- образована Рабочая группа для реализации Меморандума и расширения сотрудничества
- запланировано продолжение институционализации сотрудничества, создание энергетической организации БРИКС



Реализация Концепции открытости Минэнерго России

Основные достижения в части реализации Концепции открытости в Минэнерго России в 2015 году

- Минэнерго России входит в ТОП-3 федеральных органов исполнительной власти, опубликовавших в 2015 году наибольшее количество наборов данных – 42 набора, также в 2014 году опубликовано 13 наборов
- Минэнерго России входит в ТОП-10 ФОИВ, разместивших наибольшее количество наборов открытых данных в сопоставлении с актуальностью размещенных наборов – 90 % (2 место рейтинга)
- Проведена модернизация сайта Минэнерго России – повышена удобочитаемость материалов и создана версия для слабовидящих, также англоязычная версия сайта
- В раздел «Открытые данные» в 2015 году добавлены наборы данных по тематическим направлениям: «газ», «нефть», «уголь», «электроэнергетика», «энергосбережение и энергоэффективность»
- В соответствии с методическими рекомендациями, разработанными Департаментом Правительства Российской Федерации по формированию системы «Открытое правительство», регулярно проводится работа по актуализации и приведению в соответствие размещенных наборов данных
- Для реализации принципов открытости в открытом доступе размещена и актуализирована информация: о текущей деятельности Минэнерго России по отдельным направлениям, о планах работы на 2013 – 2018 годы, о способах подачи запросов, жалоб, предложений, о принятых решениях по вопросам деятельности Минэнерго России
- Для работы в реальном времени на сайте создан раздел «Часто задаваемые вопросы»
- На сайте обновлен и упрощен механизм работы с обращениями граждан и организаций
- Проведение сбора и обработки отзывов и предложений пользователей по модернизации сайта Минэнерго России
- Размещены на сайте и портале «Открытые данные» наборы открытых данных, содержащих информацию, предусмотренную распоряжением Правительства Российской Федерации от 10.07.2013 года № 1187-р

Ключевые задачи и предложения на 2016 год

- Повышение качества обратной связи и информативной активности на портале Минэнерго России с референтными группами
- Систематизация работы с «Открытыми данными» совместно с подведомственными организациями и структурными подразделениями Минэнерго России
- Повышение качества работы с обращениями граждан и организаций (оптимизация работы по тематическим направлениям)
- Повышение уровня информированности предпринимателей, работа по обсуждению с бизнес-сообществом проектов и решений, с целью учета их интересов
- Проведение опросных мероприятий в части оценки пользователями качества поиска и получения требуемой информации
- Поддержание в актуальном состоянии раздела сайта Минэнерго России «Противодействие коррупции»



Российским энергетическим агентством в 2014–2015 годах реализуются работы по созданию и вводу в эксплуатацию

ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА (ГИС ТЭК):

- Разработано **ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ** сегментов и подсистем ГИС ТЭК, **проведены предварительные испытания** ГИС ТЭК.
- В целях проверки корректности функционирования сегментов и подсистем ГИС ТЭК в настоящее время **проводится ОПЫТНАЯ ЭКСПЛУАТАЦИЯ СИСТЕМЫ**.
- **Разработаны** проекты приказов Минэнерго России об утверждении **ФОРМ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ субъектами ГИС ТЭК и требований к заполнению этих форм**, в настоящее время разработанные формы проходят тестирование в рамках опытной эксплуатации ГИС ТЭК.
- **Выявлена необходимость ОПТИМИЗАЦИИ ПЕРЕЧНЯ ФОРМ предоставления информации в ГИС ТЭК**, связанная, в том числе, с появлением в 2014–2015 гг. ряда новых задач государственного управления развитием ТЭК. Минэнерго России **разработан и направлен на согласование** в заинтересованные федеральные органы исполнительной власти **проект распоряжения Правительства Российской Федерации** об утверждении новой редакции перечня форм предоставления информации в ГИС ТЭК.



Подписаны протоколы

- 07.09.2015** Протокол о внесении **изменений** в Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Армения **о порядке формирования цен при поставке природного газа в Республику Армения** от 2 декабря 2013 г.
- 07.09.2015** Протокол о внесении **изменений** в Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Армения **об условиях купли-продажи акций и дальнейшей деятельности закрытого акционерного общества «АрмРосгазпром»** от 2 декабря 2013 г.
- 15.10.2015** Протокол о внесении **изменения** в Протокол к Соглашению между Российской Федерацией и Республикой Казахстан **о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недропользование** от 6 июля 1998 г.
- 22.10.2015** Протокол между Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством энергетики и горнорудной промышленности Республики Куба **о порядке реализации объемов топлива, сэкономленных в результате ввода в эксплуатацию новых энергоблоков тепловых электростанций «Максимо Гомес» и «Восточная Гавана», и зачисления выручки на специальный счет во Внешэкономбанке**



Подписаны соглашения

- 16.10.2015** Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Исламской Республики Пакистан **о сотрудничестве в реализации проекта строительства газопровода «Север-Юг»**
- 22.10.2015** Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Куба **о строительстве энергоблоков на тепловых электростанциях «Максимо Гомес» и «Восточная Гавана»**
- 11.12.2015** Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Корейской Народно-Демократической Республики **о сотрудничестве в области электроэнергетики**



Подписаны меморандумы

- 08.04.2015** Меморандум о взаимопонимании между Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством энергетики Королевства Таиланд **о сотрудничестве в области энергетики**
- 19.06.2015** Меморандум о сотрудничестве между Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством производственной реформы, охраны окружающей среды и энергетики Греческой Республики **по строительству и эксплуатации газопровода на территории Греческой Республики**



Мероприятия

- 9–10.07.2015** Принятие Стратегии торгово-экономического партнерства стран **БРИКС** в ходе состоявшегося саммита в Уфе, включающей раздел энергетики, который формирует основы сотрудничества на ближайшую и среднесрочную перспективы
- 25.09.2015** Подписан трехсторонний Протокол, согласно которому каждая из сторон в вопросе обеспечения надежных поставок и транзита газа через территорию Украины в Европу в осенне-зимний период 2015–2016 гг. взяла на себя определенные обязательства, которые в настоящее время надлежащим образом исполняются. Указанный документ был подготовлен при непосредственном участии Минэнерго России
- Октябрь 2015** Согласован и одобрен на заседании Совета Евразийской экономической комиссии проект соглашения о балансах топливно-энергетических ресурсов **ЕАЭС**. Согласован ряд технических регламентов на нефтепродукты и технологические требования к оборудованию по переработке нефти и газа
- 20.11.2015** В Москве «на полях» IV Международного форума по энергоэффективности и развитию энергетики ENES 2015 состоялась первая в истории объединения министерская встреча стран **БРИКС** по энергетике
- 2015** ООО «РТ-Глобальные ресурсы» получило право реализовать в Пакистане проект строительства газопровода «Север-Юг» протяженностью 1.1 тыс. км, пропускной способностью 12.3 млрд куб. м газа в год и предполагаемым общим объемом инвестиций до 2.5 млрд долл. США
- 2015** Проведены первые заседания вновь созданных межведомственных рабочих групп с **КНР** (по электроэнергетике), **ЮАР** (по энергетике), **Индией** (по изучению вопроса строительства углеводородной трубопроводной системы в эту страну), а также **КНДР** (по организации поставок электроэнергии из Российской Федерации на Корейский полуостров). В завершающей стадии находится формирование рабочих групп по возобновляемым источникам энергии и энергоэффективности с **КНР**, по энергетике — с Таиландом, Угандой и Анголой
- 2015** Энергетическая составляющая значительно расширена и институализирована в Группе двадцати: Рабочая группа, 1-я министерская встреча по энергетике



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ