



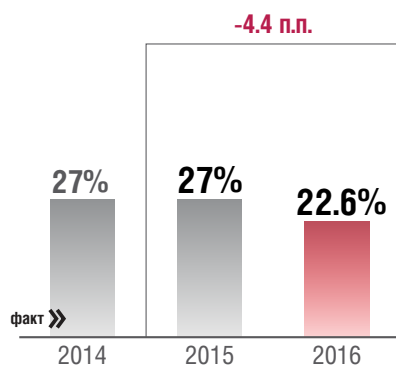
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

# **Итоги работы Минэнерго России и основные результаты функционирования ТЭК в 2016 году**

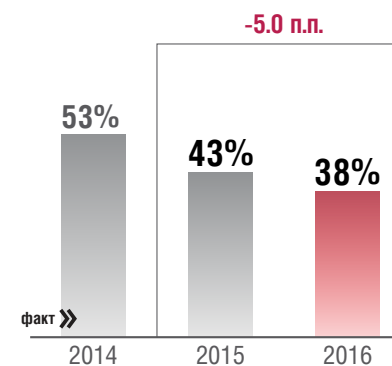
**Задачи на среднесрочную перспективу**

Москва  
2017

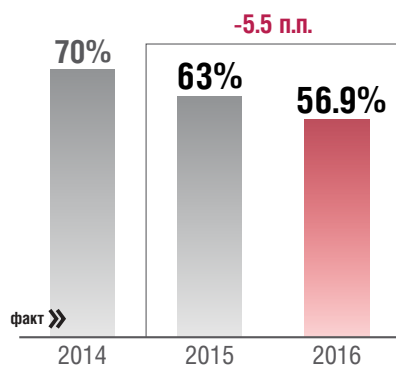
## Доля ТЭК в ВВП



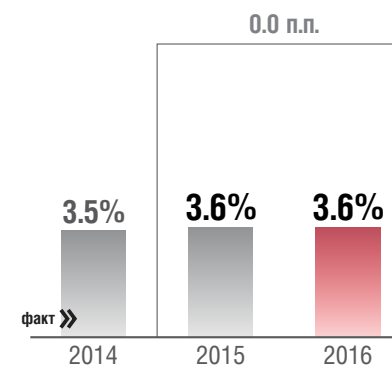
## Доля нефтегазовых доходов в федеральном бюджете



## Доля ТЭК в экспорте



## Доля занятых в ТЭК от общей численности занятых



# Динамика добычи и производства основных энергоресурсов. Доля России в мире

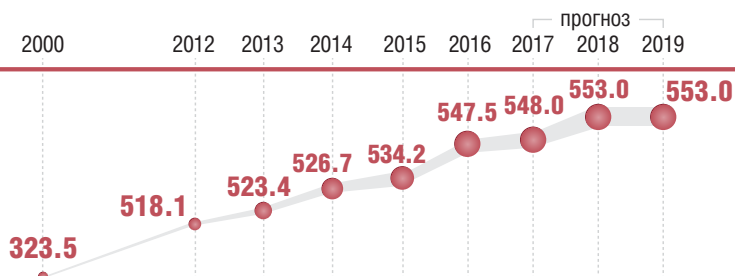
3

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



## ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА

млн. т



## Доля России в мире в 2016 году

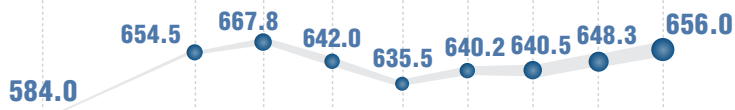


- 1 Россия
- 2 Саудовская Аравия
- 3 США
- 4 Ирак
- 5 Китай



## ДОБЫЧА ГАЗА

млрд. куб. м

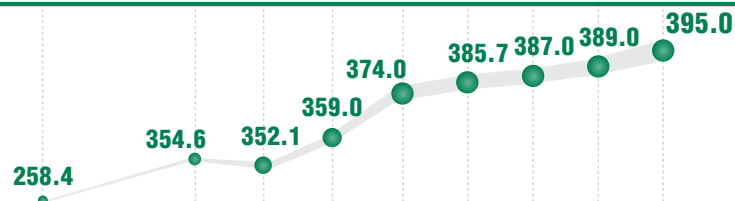


- 1 США
- 2 Россия
- 3 Иран
- 4 Катар
- 5 Канада

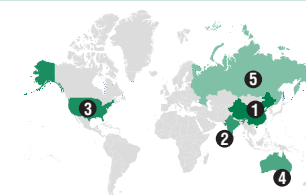


## ДОБЫЧА УГЛЯ

млн. т

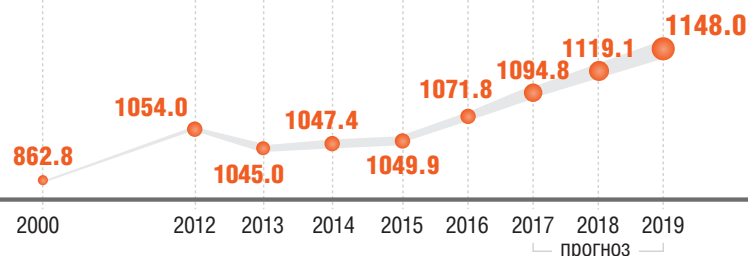


- 1 Китай
- 2 Индия
- 3 США
- 4 Австралия
- 5 Россия

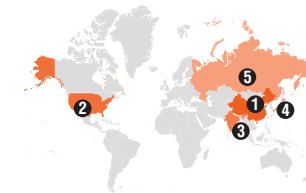


## ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

млрд. кВт\*ч



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



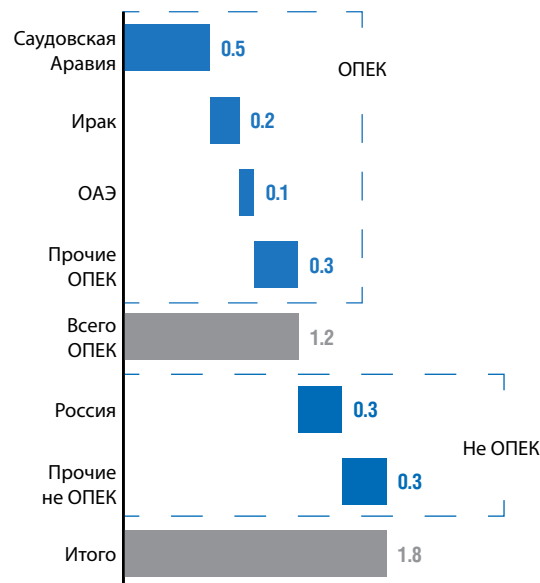
## СОГЛАШЕНИЕ ПО ОГРАНИЧЕНИЮ ДОБЫЧИ НАПРАВЛЕНО НА СТАБИЛИЗАЦИЮ НЕФТЯНЫХ РЫНКОВ

**30 ноября и 10 декабря 2016 года**  
были подписаны исторические  
соглашения

- **30 НОЯБРЯ 2016 г.** ОПЕК приняла решение **СОКРАТИТЬ ДОБЫЧУ НА 1,2 МЛН БАРР./СУТ. ДО 32,5 МЛН БАРР./СУТ.** (с поправкой на Индонезию, приостановившей членство в организации) начиная с января 2017 года
- ОПЕК удалось **ДОСТИГНУТЬ КОНСЕНСУСА** только **ПОСЛЕ РЕШЕНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ** о присоединении к соглашению
- 10 декабря 2016 г. страны, не входящие в ОПЕК, присоединились к соглашению, согласившись снизить добычу на **0,6 МЛН БАРР./СУТ.**
- Россия подтвердила свою готовность поэтапно сократить добычу на **300 ТЫС. БАРР./СУТ.** в соответствии с графиком

**На ОПЕК придется 66%  
общего сокращения**

Млн барр./сут.



**Эффект**

- Совместное **СОКРАЩЕНИЕ ДОБЫЧИ ПОЗВОЛИТ ОБЕСПЕЧИТЬ БАЛАНСИРОВКУ МИРОВОГО РЫНКА НЕФТИ УЖЕ В I ПОЛУГОДИИ 2017 ГОДА** (ожидалось не ранее конца года)
- Проведение переговоров **ОКАЗЫВАЛО СУЩЕСТВЕННУЮ ПОДДЕРЖКУ ЦЕНАМ** в течение всего 2016 г. и **ОГРАНИЧИВАЛО СПЕКУЛЯТИВНОЕ ДАВЛЕНИЕ НА НЕФТЬ**
- **УВЕЛИЧЕНИЕ ВЫРУЧКИ КОМПАНИЙ И ПОСТУПЛЕНИЙ В БЮДЖЕТ**

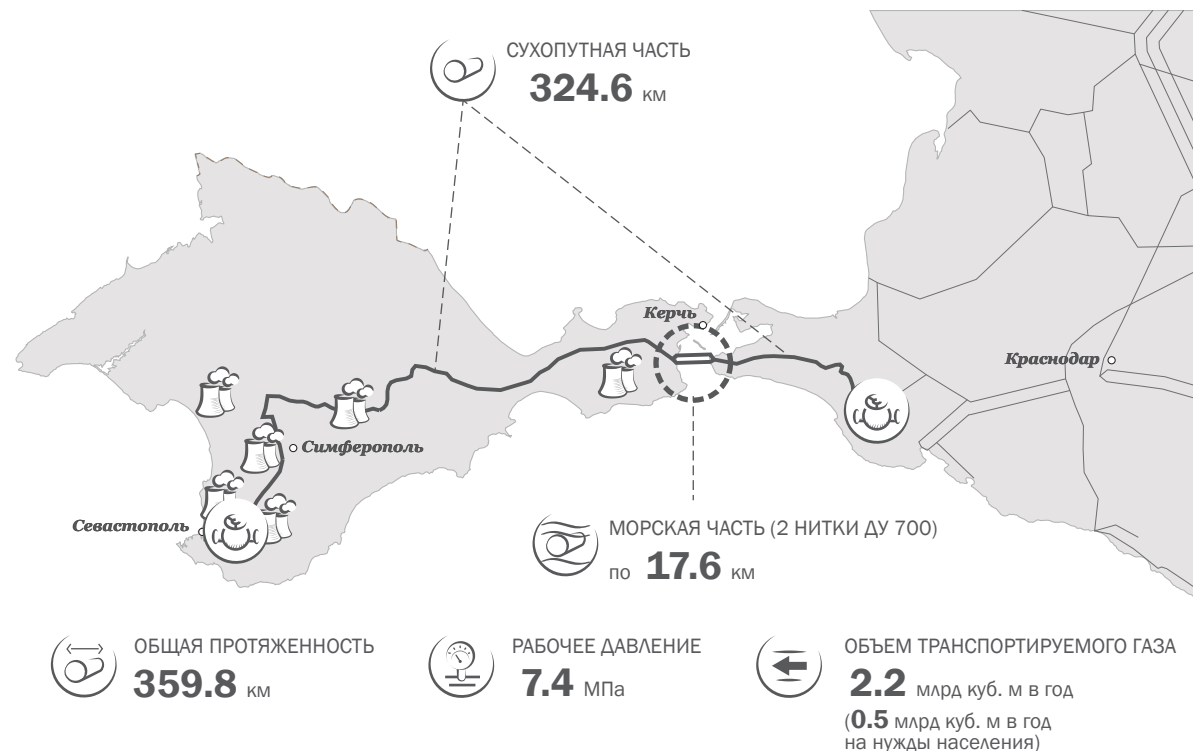


# Строительство магистрального газопровода Краснодарский край — Крым

5

## ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГАЗОПРОВОДА:

- **ОБЩАЯ ПРОТЯЖЕННОСТЬ 359,8 КМ:**
  - сухопутная часть — 324,6 км
  - морская часть — 2 нитки ДУ 700 по 17,6 км каждая
- **РАБОЧЕЕ ДАВЛЕНИЕ 7,4 МПа**
- **ОБЪЕМ ТРАНСПОРТИРУЕМОГО ГАЗА 2,2 МЛРД КУБ. М/ГОД**  
(с возможностью увеличения до 4 млрд куб. м/год)
- **МОРСКАЯ ЧАСТЬ:**
  - переход через оз. Тузла (2 нитки по 0,9 км)
  - переход через Керченский пролив (2 нитки по 16,7 км)



## СРОКИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА

Начало выполнения строительно-монтажных работ — октябрь 2015 года  
Начало поставки газа — 27 декабря 2016 года

## ПРОЕКТ РЕАЛИЗОВАН С ОПЕРЕЖЕНИЕМ УТВЕРЖДЕННЫХ СРОКОВ НА 3 МЕСЯЦА

Поставки газа по газопроводу потребителям полуострова осуществляются ГУП РК «Черноморнефтегаз». Покупка газа осуществляется на бирже.

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

6

## ПРОЕКТ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СТРАТЕГИИ РОССИИ НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА В ЦЕЛОМ ОДОБРЕН ПРОТОКОЛОМ СОВЕЩАНИЯ У ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 22.12.2016 № ДМ-П9-78П



### ЦЕЛЬ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СТРАТЕГИИ

- структурно и качественно **НОВОЕ СОСТОЯНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО СЕКТОРА** страны, максимально содействующее ее динамичному социально-экономическому развитию.



### 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 и товарной номенклатуры российского энергетического **ЭКСПОРТА.**
- РАСШИРЕНИЕ** технологического сотрудничества со странами БРИКС и ОПЕК.
- РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ИНфраСТРУКТУРЫ** Дальнего Востока, Восточной Сибири, российской Арктической зоны, Крымского полуострова и Калининградской области.
- 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  
продолжением  
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.

# НЕФТЯНАЯ ОТРАСЛЬ



7

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



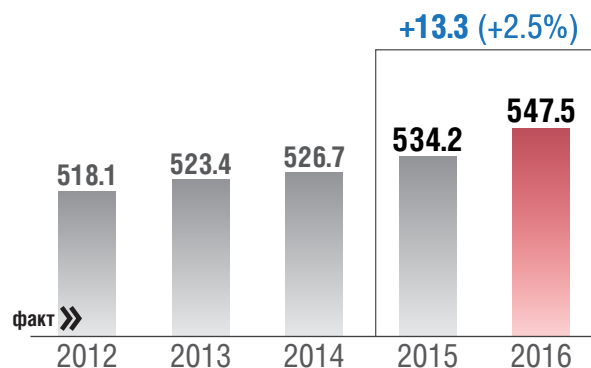
# Производственные показатели нефтяной отрасли в 2012–2016 гг.



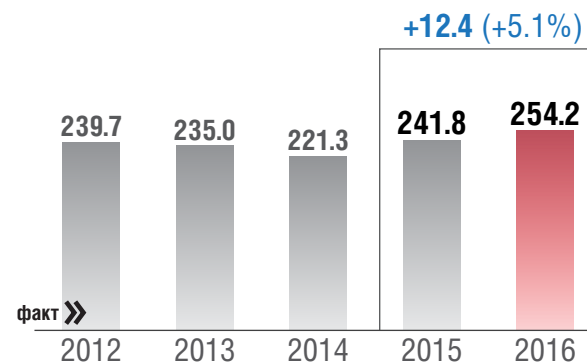
8

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Добыча нефти и газового  
конденсата, млн т



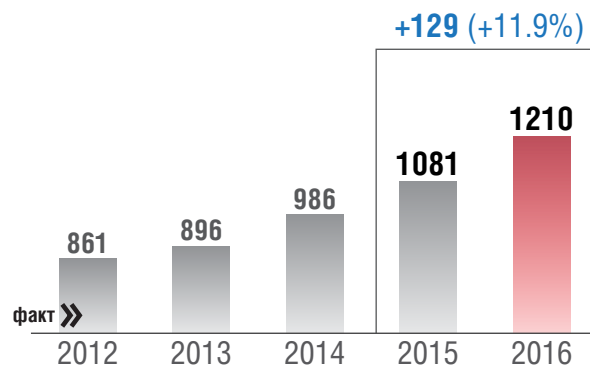
Поставка нефти на экспорт, млн т



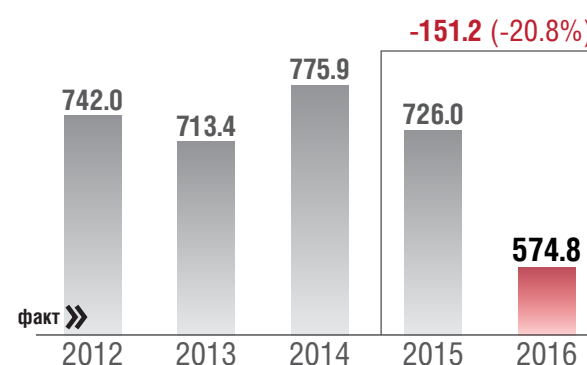
Проходка в бурении, тыс. м



Капитальные вложения ВИНК  
в нефтедобычу, млрд руб.



Прирост запасов нефти, млн т





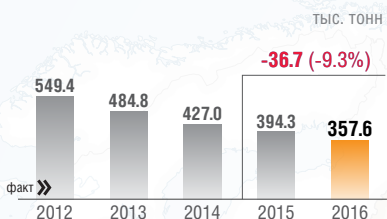
# Добыча нефти на континентальном шельфе Российской Федерации в 2012–2016 гг.



9

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

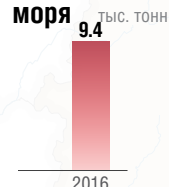
## Шельф Балтийского моря



Балтийское море  
Кравцовское



## Шельф Азовского моря



Одесское  
Штормовое  
Азовское море

Черное море

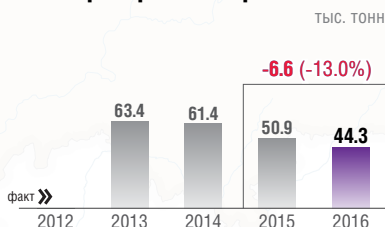
им. Филановского

Каспийское море



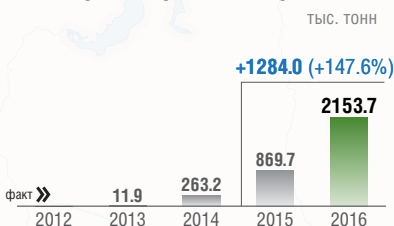
По данным ЦДУ ТЭК

## Шельф Черного моря



им. Ю. Корчагина

## Шельф Печорского моря

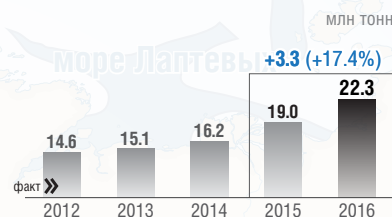


Баренцево море

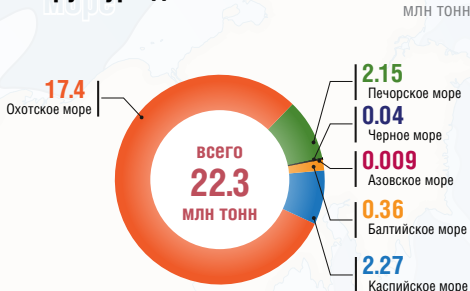
Карское море

Печорское море  
Приразломное

## Добыча на континентальном шельфе



## Структура добычи в 2016 г.



Кириновское

Одопту-море

Лебединское

Пильтун-Астохское

Чайво

Арктун-Даги

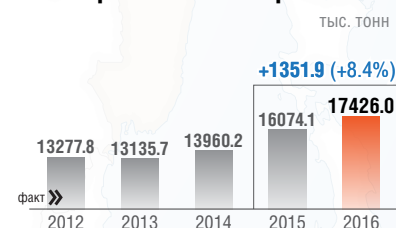
Лунское

Южно-Кириновское



- нефтегазовые провинции на шельфе РФ
- ▲ месторождения УВ на шельфе

## Шельф Охотского моря



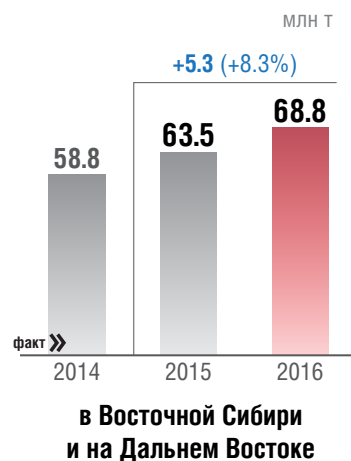


## 1 МЕХАНИЗМ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ЛГОТ

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).

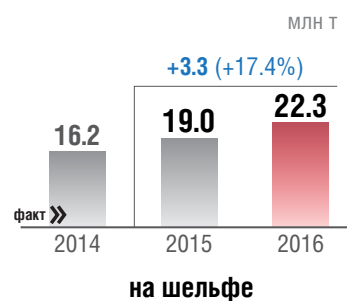


## 2 ПЛАН КОМПЛЕКСНОГО СТИМУЛИРОВАНИЯ ОСВОЕНИЯ

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

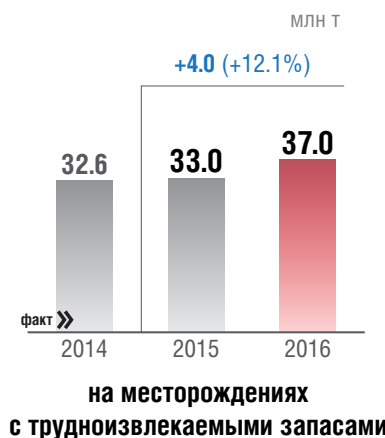
МЕСТОРОЖДЕНИЙ  
углеводородного сырья  
на континентальном шельфе  
Российской Федерации  
и в российской части  
Каспийского моря.



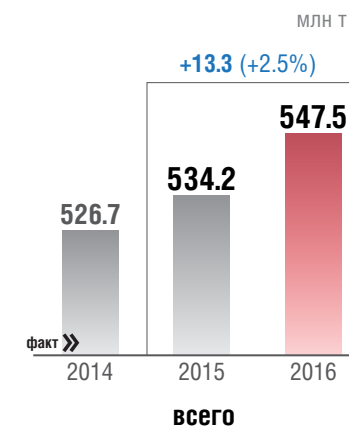
## 3 МЕРЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ

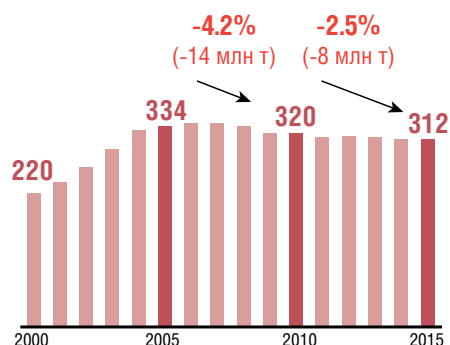
Утверждены и реализованы  
меры государственной  
поддержки  
в части стимулирования  
добычи на месторождениях,  
содержащих  
трудноизвлекаемые запасы  
нефти

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



## 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 НДПИ на нефть и газовый конденсат.





1. увеличение стоимости добычи нефти
2. вовлечение в разработку ТРИЗ
3. нерентабельность разработки значительной части запасов нефти
4. необходимость внедрения новых технологий добычи

**СНИЖЕНИЕ УРОВНЯ ДОБЫЧИ НЕФТИ  
в Западной Сибири**



необходимость  
перехода  
к **ИНТЕНСИВНОМУ** пути  
добычи нефти

## НОВАЯ НАЛОГОВАЯ СИСТЕМА в нефтяной отрасли



### ЦЕЛЬ

**ПОВЫШЕНИЕ** уровня рентабельности разработки участков недр  
**ОБЕСПЕЧЕНИЕ** притока инвестиций в разработку истощенных и нетрадиционных запасов  
**СТИМУЛИРОВАНИЕ** применения методов увеличения нефтеотдачи  
**ВОВЛЕЧЕНИЕ** в разработку нерентабельных в настоящее время месторождений

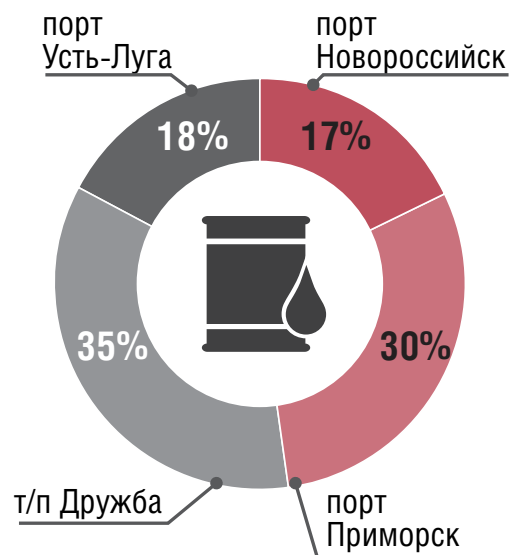
### ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Внедрение новой налоговой системы в нефтяной отрасли должно привести к **УВЕЛИЧЕНИЮ ДОБЫЧИ НЕФТИ** (дополнительному вовлечению в разработку до 5 млрд тонн нефти к 2025 году), **ПОВЫШЕНИЮ КИН** и **РОСТУ ОТРАСЛЕВЫХ НАЛОГОВЫХ ПОСТУПЛЕНИЙ**. Введение новой налоговой системы будет первым шагом по трансформации налоговой системы нефтяной отрасли к изъятию ренты с экономического результата (а не с оборота).

## 29.11.2016 на СПБМТСБ состоялся запуск торгов поставочными фьючерсными контрактами на российскую экспортную нефть «Юралс» на условиях поставки FOB в порту Приморск

С начала торгов до конца 2016 года было заключено 112 биржевых договоров общим объемом 220 тыс. баррелей нефти

### Отгрузки нефти марки «Юралс»



### Базис поставки

- поставка **на условиях FOB** (free on board) в порту Приморск
- порт Приморск – **основное направление** морских экспортных поставок нефти марки «Юралс»
- в 2015 г. экспорт сырой нефти через порт Приморск – **более 45 млн тонн**

### Создание российского нефтяного ценового эталона позволит:

- установить определяемую рынком **ПРЯМУЮ КОТИРОВКУ** российской нефти без привязки к иным потокам нефти
- **СНИЗИТЬ РИСКИ** ценовых манипуляций
- **СОКРАТИТЬ** имеющиеся **ДИСКОНТЫ** «Юралс» к «Брент»
- **УПРАВЛЯТЬ ЦЕНОВЫМИ РИСКАМИ, МАРЖОЙ** переработки и **ДЕНЕЖНЫМИ ПОТОКАМИ**

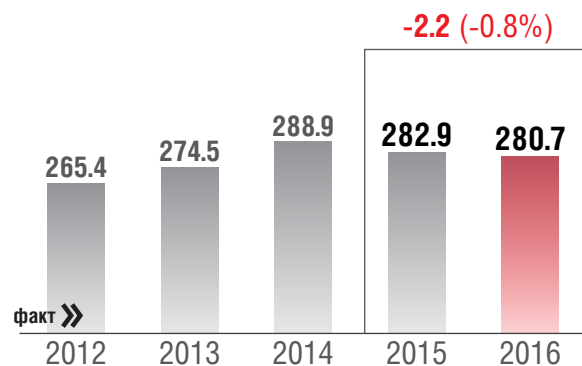
# Производственные показатели нефтеперерабатывающей отрасли в 2012–2016 гг.



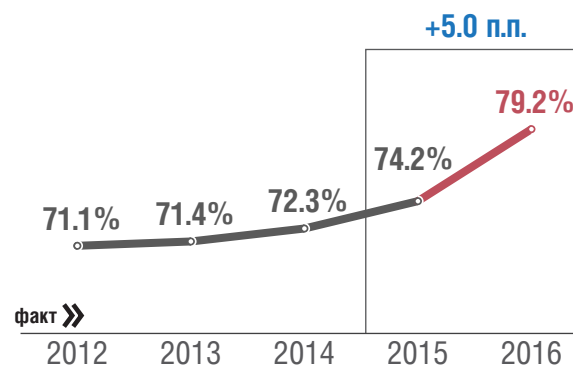
13

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

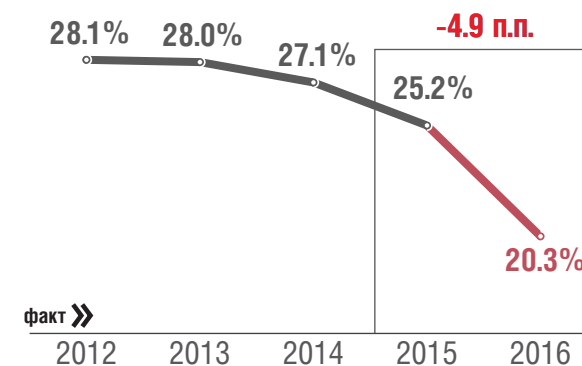
Первичная  
переработка нефти, млн т



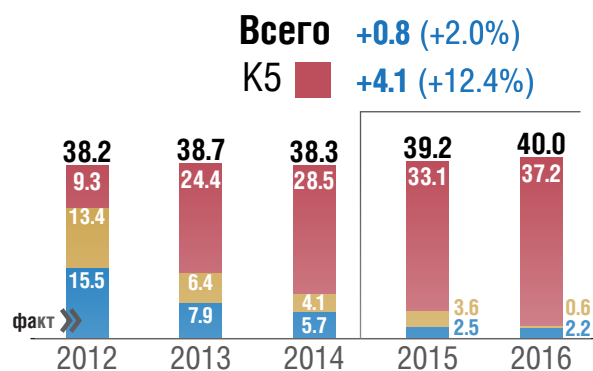
Глубина  
переработки нефти, %



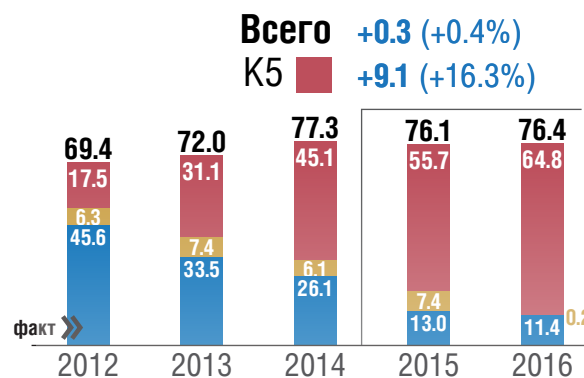
Выход мазута  
на 1 т переработанного сырья, %



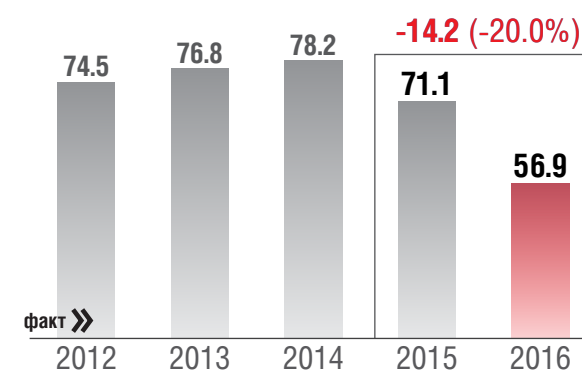
Производство автобензина, млн т



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 ЭНЕРGETИКИ  
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.



С 1 января 2016 г. на территории Российской Федерации совершен **переход на обращение** дизельного топлива экологического класса 5, с 1 июля 2016 г. — **автомобильного бензина экологического класса 5**

## НАИБОЛЕЕ КРУПНЫЕ ПРОЕКТЫ, ЗАВЕРШЕННЫЕ В 2016 ГОДУ

- Строительство комплекса гидрокрекинга мощностью 3500 тыс. тонн в год на «Волгограднефтепереработка» ПАО «ЛУКОЙЛ»
- Строительство комплекса каталитического крекинга мощностью 1200 тыс. тонн в год АО «Куйбышевский НПЗ» ПАО «НК «Роснефть»
- Строительство установок замедленного коксования мощностью 1200 тыс. тонн на АО «Антипинский НПЗ» и мощностью 2000 тыс. тонн на АО «ТАНЕКО» — ПАО «Татнефть»

## ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ МОДЕРНИЗАЦИИ К 2020 ГОДУ

- Ввод в эксплуатацию **115 установок** вторичной переработки нефти (131 установка — к 2027 г.)
- За период 2011-2016 гг. введены в эксплуатацию и завершены **70 установок**
- В 2016 г. введено **12 установок**



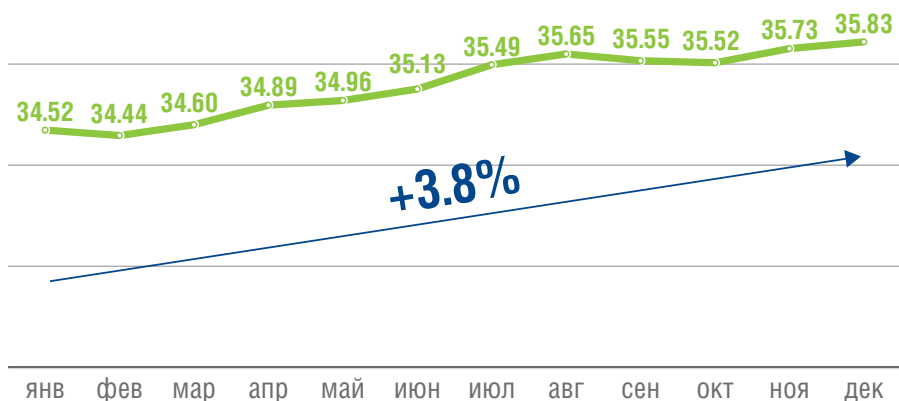
# Розничные цены ВИНК на моторные топлива в 2016 году



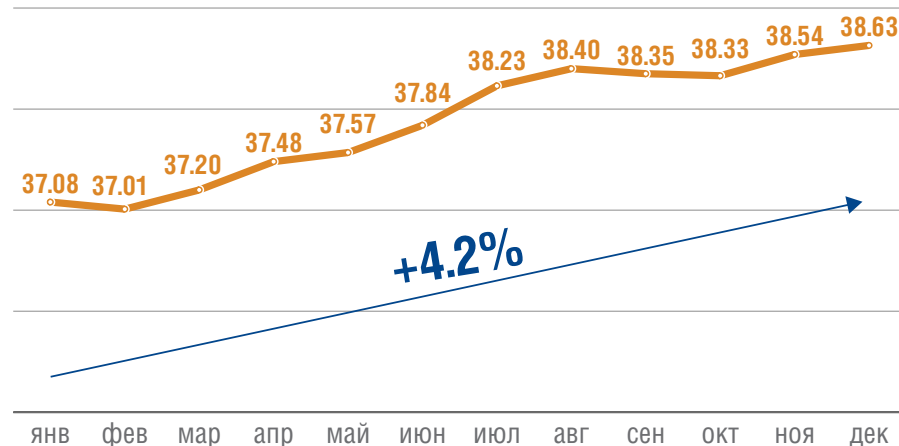
15

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

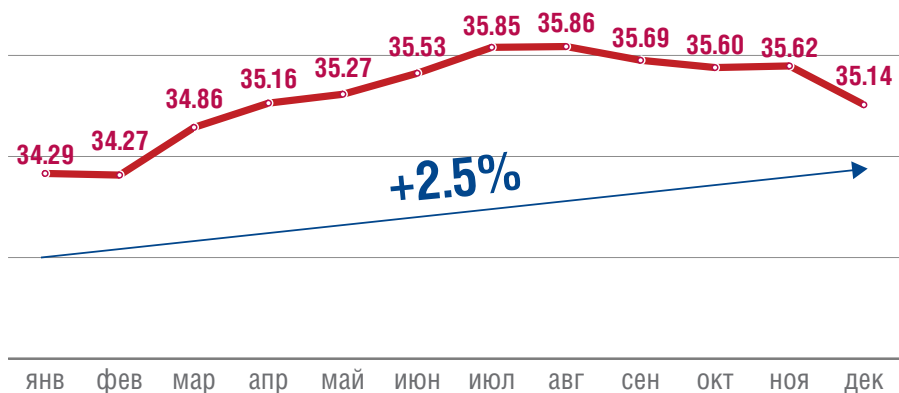
Автомобильный бензин АИ-92, руб./л



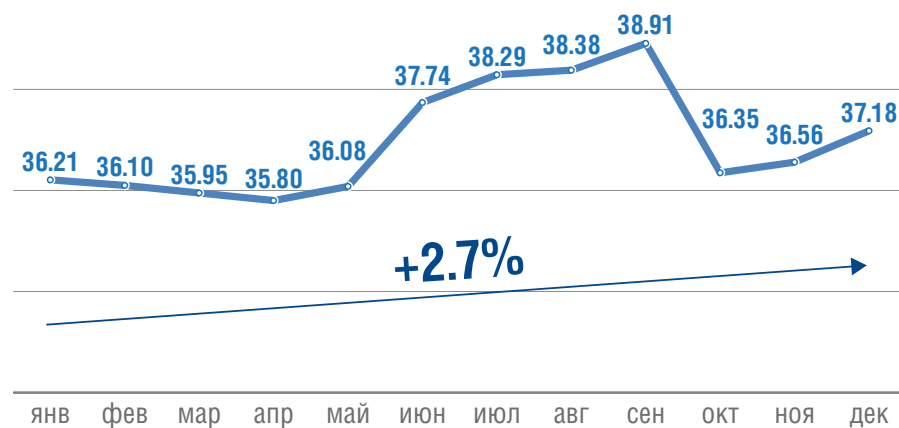
Автомобильный бензин АИ-95, руб./л



Дизельное топливо летнее, руб./л



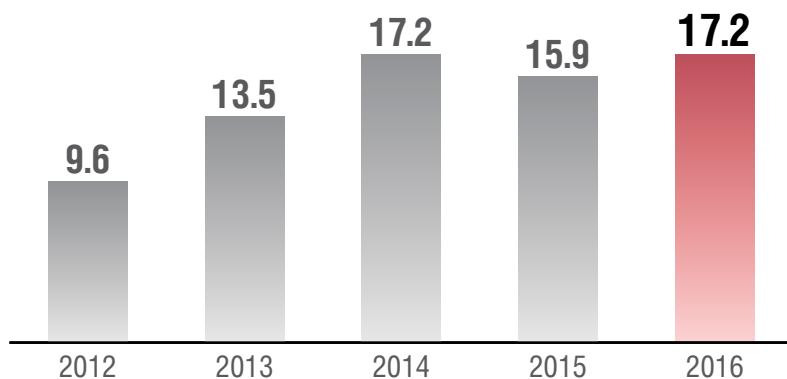
Дизельное топливо зимнее, руб./л



Среднее значение за месяц

По данным ЦДУ ТЭК

## Объем биржевых торгов нефтепродуктами, млн т

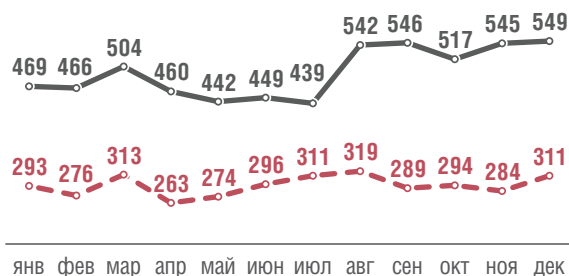


В процесс биржевой торговли нефтепродуктами вовлечены все крупнейшие нефтяные компании.

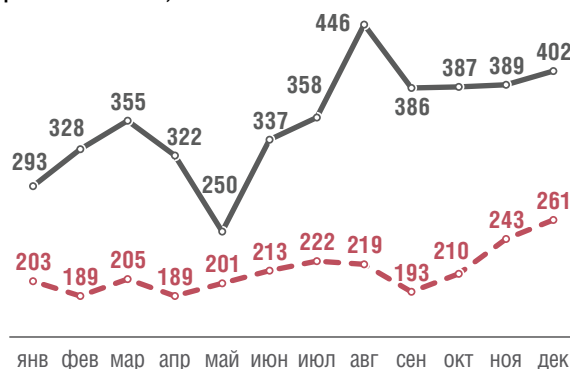
Ежемесячный объем торгов нефтепродуктами превышает 1 млн тонн.

## Фактические и нормативные объемы реализации нефтепродуктов доминирующими компаниями в 2016 году

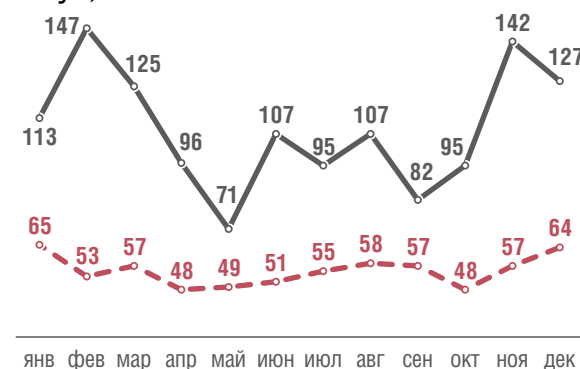
автобензин, тыс. т



дизтопливо, тыс. т



мазут, тыс. т



— факт  
- - - норматив

Объем произведенных нефтяными компаниями нефтепродуктов, реализуемый на бирже, позволяет выполнять нормативы, заложенные в совместном приказе ФАС России и Минэнерго России



Утверждение **ГЕНЕРАЛЬНОЙ СХЕМЫ РАЗВИТИЯ** нефтяной отрасли на период до 2035 года



Принятие закона, предусматривающего **ВВЕДЕНИЕ НОВОЙ СИСТЕМЫ НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ** в зависимости от экономической эффективности разработки месторождений, введение так называемого НДД в рамках пилотных проектов



Мониторинг реализации **«БОЛЬШОГО НАЛОГОВОГО МАНЕВРА»** в нефтяной отрасли в новых макроэкономических условиях



Принятие закона, предусматривающего **ДИФФЕРЕНЦИАЦИЮ ПЕРИОДА ПРИМЕНЕНИЯ ЛЬГОТЫ ПО НДПИ НА НЕФТЬ** в зависимости от даты начала промышленной добычи нефти на участке недр



Ввод в эксплуатацию и завершение реконструкции **8 ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ УСТАНОВОК** на НПЗ России



Увеличение **ГЛУБИНЫ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ** на **1,7%**



Увеличение производства **АВТОБЕНЗИНА** на **1,8%** и **ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА** на **3,3%**



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



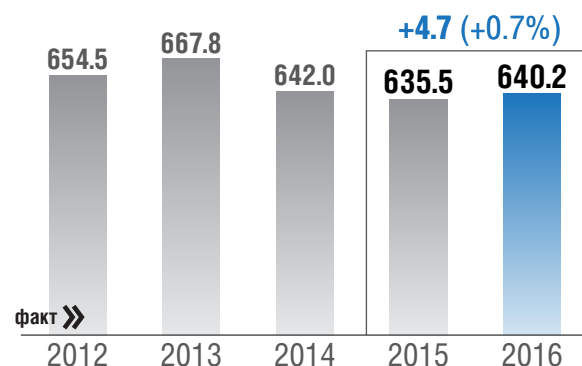
# Производственные показатели газовой отрасли в 2012–2016 гг.



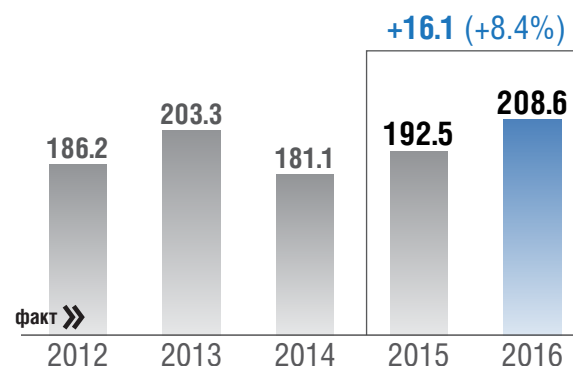
19

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

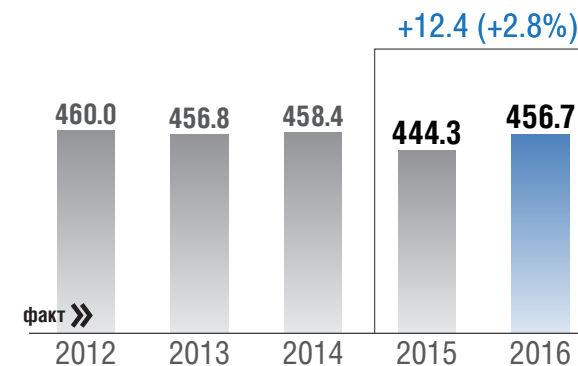
## Добыча природного и попутного нефтяного газа, млрд куб. м



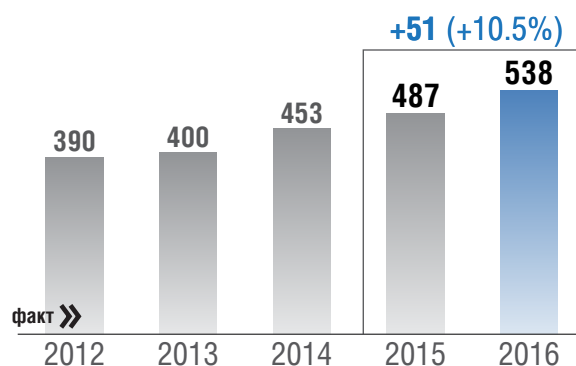
## Поставка российского газа на экспорт (включая СПГ)\*, млрд куб. м



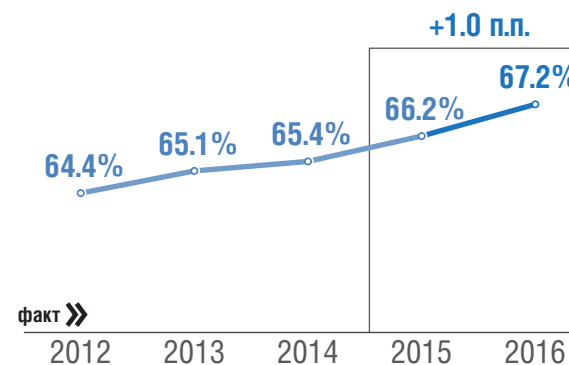
## Поставка российского газа на внутренний рынок\*, млрд куб. м



## Потребление природного газа в качестве газомоторного топлива, млрд куб. м



## Уровень газификации природным газом, %



\* с учетом отбора/закачки из ПХГ и изменения запасов в ЕСГ

По данным ПАО «Газпром», Минэнерго России, ЦДУ ТЭК



## Газопровод «Сила Сибири»



**Первый этап (2018-2020):**  
запуск ГТС «Сила Сибири»  
осуществляется на ресурсной базе  
Чаяндинского месторождения.

**Второй этап (2020-2025):**  
с целью увеличения объемов  
поставки  
газа подключается Ковыктинское  
месторождение.

Экспортная **производительность** —  
**38 млрд куб. м** в год

С начала строительства линейной  
части газопровода «СИЛА  
СИБИРИ» на участке  
«ЧАЯНДА – ЛЕНСК»  
к настоящему моменту  
ПОСТРОЕНО БОЛЕЕ 200 КМ  
ГАЗОПРОВОДА

## Газопровод «Северный поток-2»



**Совокупная мощность** двух ниток «Северного  
потока-2» — **55 млрд куб. м** газа в год.  
Таким образом, суммарная проектная мощность  
«Северного потока» и «Северного потока-2»  
составляет **110 млрд куб. м** газа в год

**Протяженность маршрута** — более **1200 км**

## Газопровод «Турецкий поток»



10.10.2016 между правительствами Российской  
Федерации и Турецкой Республики подписано соглашение  
по проекту «Турецкий поток». Документ предусматривает  
строительство двух ниток газопровода по дну Черного  
моря из России в Турцию, а также сухопутной транзитной  
нитки до границы Турции с сопредельными странами.

07.02.2017 Президент Российской Федерации В. В. Путин  
подписал федеральный закон «О ратификации  
соглашения между Правительством Российской  
Федерации и Правительством Турецкой Республики  
по проекту газопровода «Турецкий поток» №4-ФЗ

**Мощность** первой и второй ниток «Турецкого потока»  
составит по **15,75 млрд куб. м** каждая.



ЗА 2016 ГОД БЫЛО СОВЕРШЕНО БОЛЕЕ 2880 СДЕЛОК  
НА ОБЩУЮ СУММУ 41.9 МЛРД РУБЛЕЙ

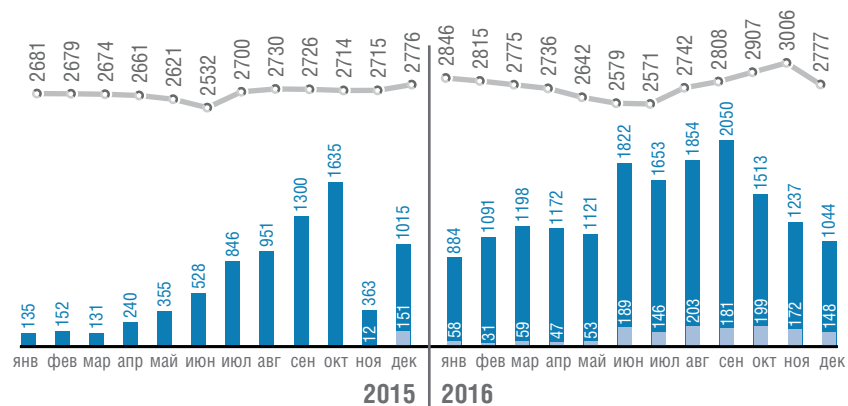


ПРИРОДНЫЙ ГАЗ НА ОРГАНИЗОВАННЫХ ТОРГАХ  
РЕАЛИЗУЕТСЯ СО СКИДКОЙ ОТ 5 ДО 10%  
К УРОВНЮ ОПТОВЫХ ЦЕН НА ГАЗ, РЕГУЛИРУЕМЫХ  
ГОСУДАРСТВОМ

## Участники торгов:

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

## Итоги торгов газом на СПБМТСБ



Средневзвешенная цена\*  
руб./тыс. куб. м  
Объем продаж  
млн куб. м  
в т.ч. на сутки вперед  
млн куб. м

\* расчет по торгам с поставкой «на следующий месяц» по базисам  
КС Вынгапуровская, КС Надым, КС Южно-Балыкская



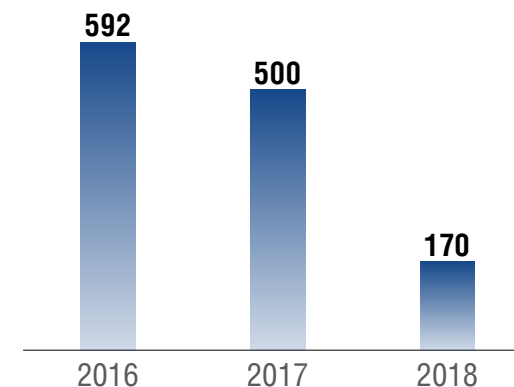
## В 2016 ГОДУ ВНЕСЕНЫ ИЗМЕНЕНИЯ В «ДОРОЖНУЮ КАРТУ» «ПОВЫШЕНИЕ ДОСТУПНОСТИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ». В ЧАСТНОСТИ, ОПРЕДЕЛЕНА 40 МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОПТИМИЗАЦИИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ, НАМЕЧЕННЫХ К РЕАЛИЗАЦИИ В 2016-2017 ГОДАХ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИНЯТИЕ 20 НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 14.09.2016  
№ 1938-р внесены изменения в распоряжение Правительства  
Российской Федерации от 31.06.2012 № 1144-р

«ДОРОЖНАЯ КАРТА» ПРЕДУСМАТРИВАЕТ СЛЕДУЮЩИЕ  
**НАПРАВЛЕНИЯ ПОВЫШЕНИЯ ДОСТУПНОСТИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ**,  
РЕАЛИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ПОЗВОЛИТ СОКРАТИТЬ СРОКИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО  
ПРИСОЕДИНЕНИЯ ДО 170 ДНЕЙ:

- СОЗДАНИЕ УСЛОВИЙ **СОКРАЩЕНИЯ СРОКОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ**;
- СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ПОРЯДКА **ОПРЕДЕЛЕНИЯ РАЗМЕРА ПЛАТЫ** ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ;
- СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ **МЕХАНИЗМА ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЯ СВОБОДНОЙ МОЩНОСТИ**;
- УПРОЩЕНИЕ **ПРОЦЕДУР ВЫДАЧИ РАЗРЕШЕНИЙ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ГРС**, ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ;
- ПОВЫШЕНИЕ **КАЧЕСТВА ОБСЛУЖИВАНИЯ** КЛИЕНТОВ;
- ОБЩИЕ ИНСТИТУЦИОНАЛЬНЫЕ МЕРЫ.

Срок подключения к газораспределительной сети, дн.



**ЗА 2 ГОДА ПЛАНИРУЕТСЯ СОКРАЩЕНИЕ СРОКОВ  
ПОДКЛЮЧЕНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ  
ПОЧТИ В 3,5 РАЗА**

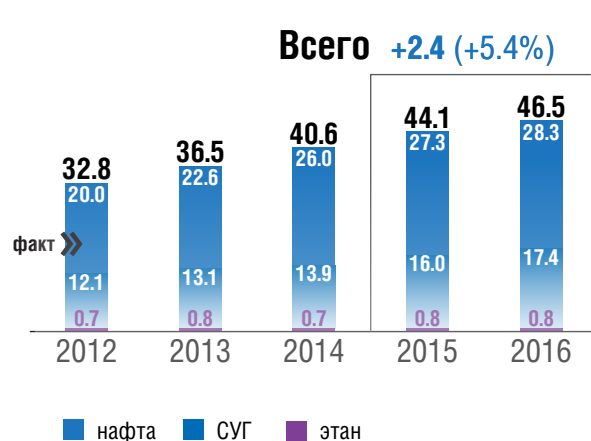
# Производственные показатели газонефтехимии



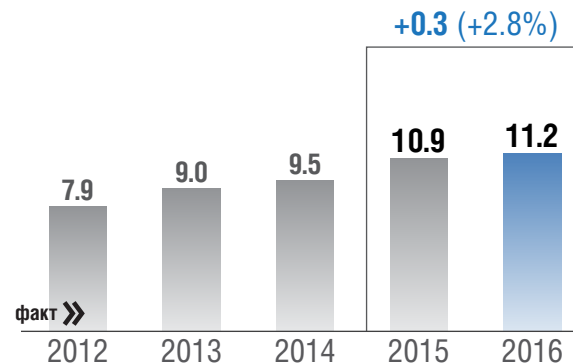
23

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

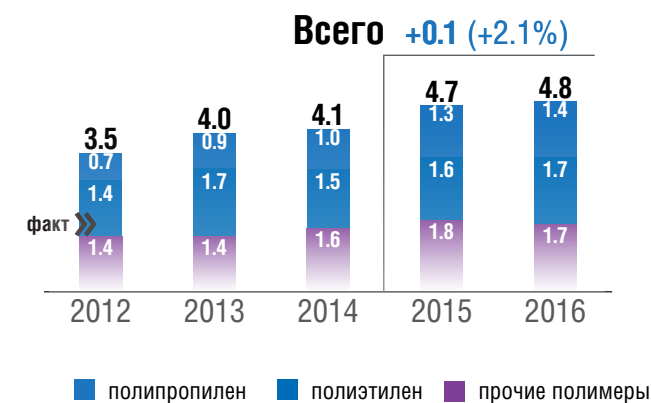
## Производство нефтегазохимического сырья, млн т



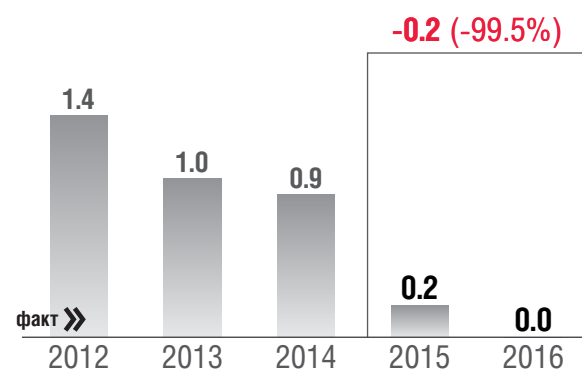
## Объем переработки нефтехимического сырья, млн т



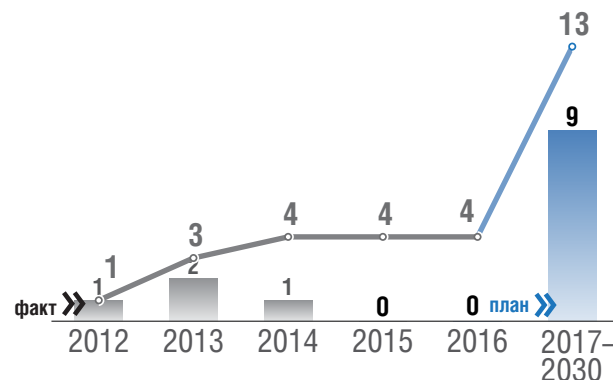
## Производство крупнотоннажных полимеров, млн т



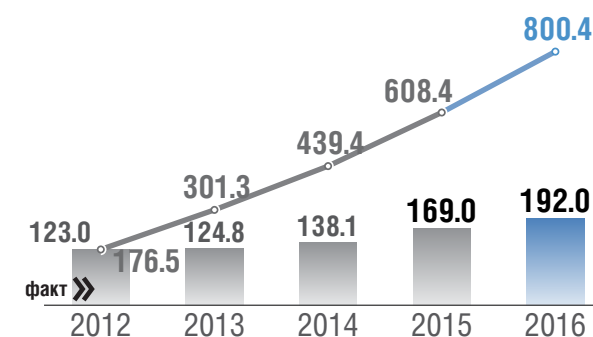
## Нетто импорт крупнотоннажных полимеров, млн т



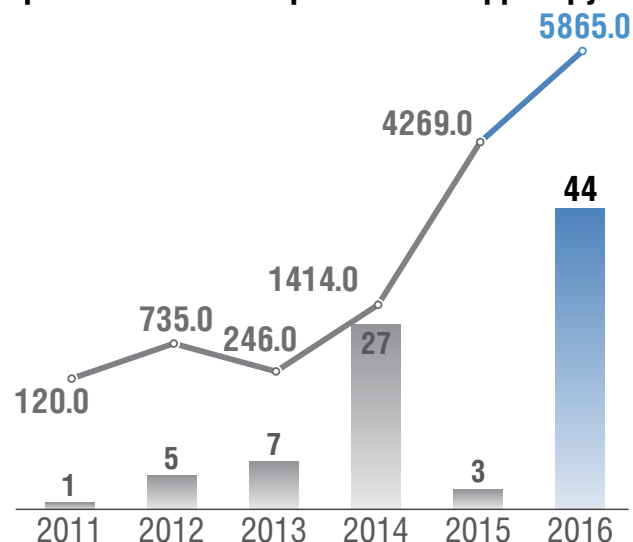
## Количество введенных крупнотоннажных установок производства нефтегазохимической продукции, шт.



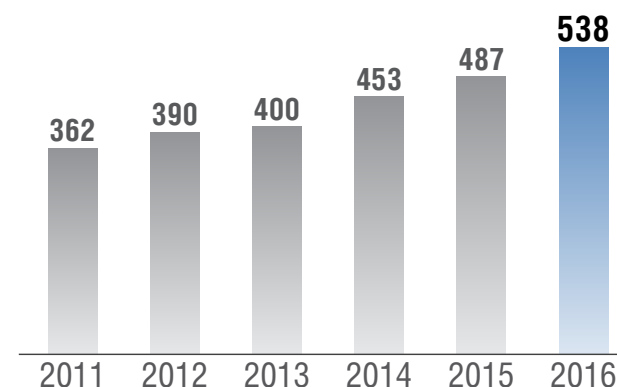
## Инвестиции в модернизацию газонефтехимических производств, млрд руб.



**Количество новых автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, ед. и инвестиции в развитие газозаправочной инфраструктуры, млн руб.**



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



## ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ МИНЭНЕРГО РОССИИ В 2016 ГОДУ

- Подготовлен актуализированный комплексный план мероприятий по расширению использования природного газа в качестве моторного топлива
- Налажен учет количества объектов газозаправочной инфраструктуры, в том числе независимых участников рынка, и объем реализации природного газа
- Организована рабочая группа по координации исполнения мероприятий, предусмотренных Комплексом мер по развитию и стимулированию использования природного газа в качестве моторного топлива для транспортных средств государств – участников СНГ на период до 2020 года, при Совете по промышленной политике государств – участников СНГ
- Подписан Меморандум с Государством Израиль по вопросу использования природного газа в качестве моторного топлива для транспортных средств





## ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ

- Утверждение **ГЕНЕРАЛЬНОЙ СХЕМЫ РАЗВИТИЯ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА**, включая Восточную газовую программу и Концепцию развития внутреннего рынка газа
- Разработка **ПРОГРАММЫ ФОРМИРОВАНИЯ ОБЩЕГО РЫНКА ГАЗА ЕВРАЗИЙСКОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОЮЗА**
- Продолжение реализации **КОМПЛЕКСНОГО ПЛАНА** по развитию **ПРОИЗВОДСТВА СЖИЖЕННОГО ПРИРОДНОГО ГАЗА НА ПОЛУОСТРОВЕ ЯМАЛ И ВВОД ПЕРВОЙ ОЧЕРЕДИ ЗАВОДА СПГ**
- Продолжение **ОСВОЕНИЯ ЯКУТСКОГО ЦЕНТРА ГАЗОДОБЫЧИ**, включая строительство газотранспортной системы «Сила Сибири»
- Реализация **ПЕРЕЧНЯ ПОРУЧЕНИЙ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ** от 17.02.2016 № АД-П9–870 по организации работ по проектам строительства, включая проект строительства газопровода «Северный поток – 2»



## ГАЗОНЕФТЕХИМИЯ

- Реализация **ПЛАНА РАЗВИТИЯ ГАЗО-И НЕФТЕХИМИИ РОССИИ**
- Увеличение **ПРОИЗВОДСТВА КРУПНОТОННАЖНЫХ** пластмасс до 5.3 млн тонн
- **ДОЛЯ НЕФТЕГАЗОХИМИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ** в потреблении сырья (СУГ, этан, нефтя) до **24%**

Проблематика	Направления работ
● <b>Снятие административных барьеров</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Федеральный закон от 03.07.2016 № 270-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О газоснабжении в Российской Федерации» Упразднена необходимость разработки и реализации Федеральной программы газификации</li> <li>Постановление Правительства Российской Федерации от 23.05.2016 г. № 452 «О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка оплаты потребителями коммунальных ресурсов и признании утратившими силу отдельных положений актов Правительства Российской Федерации»</li> <li>Постановление Правительства Российской Федерации от 10.10.2016 № 903 «Об утверждении Правил разработки и реализации федеральных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций и о внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации».</li> <li>Постановление Правительства Российской Федерации от 16.11.2016 № 1203 «О внесении изменений в Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения».</li> <li>Постановление Правительства Российской Федерации от 25.11.2016 № 1245 «О правилах ограничения подачи (поставки) и отбора газа».</li> </ul>
● <b>Развитие ресурсной базы нефтедобычи</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Распоряжение Правительства Российской Федерации от 19.01.2016 № 31-р «О внесении изменений в распоряжение Правительства Российской Федерации от 17 апреля 2012 г. № 532-р о проектировании и строительстве объектов магистрального нефтепровода «Куюмба – Тайшет»</li> </ul>
● <b>Повышение безопасности продукции</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Постановление Правительства Российской Федерации от 30.03.2016 № 250 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 407 «Об уполномоченных органах Российской Федерации по обеспечению государственного контроля (надзора), за соблюдением требований технических регламентов Таможенного союза».</li> </ul>
● <b>Повышение уровня интеграции</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Уполномоченными органами государств-членов Евразийского экономического союза 22.04.2016 года подписано <a href="#">Соглашение о методологии формирования индикативных (прогнозных) балансов газа, нефти и нефтепродуктов в рамках Евразийского экономического союза</a>.</li> </ul>
● <b>Увеличение доходов бюджета Российской Федерации от нефтегазовой отрасли</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Федеральный закон от 29.02.2016 № 34-ФЗ «О внесении изменения в статью 193 части второй Налогового кодекса Российской Федерации» в части увеличения с 1 апреля 2016 года ставок акцизов на автомобильный бензин 4 и 5 класса</li> <li>Федеральный закон от 30.11.2016 № 401-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части увеличения фискальной нагрузки на нефтегазовую отрасль в 2017–2019 гг.</li> </ul>



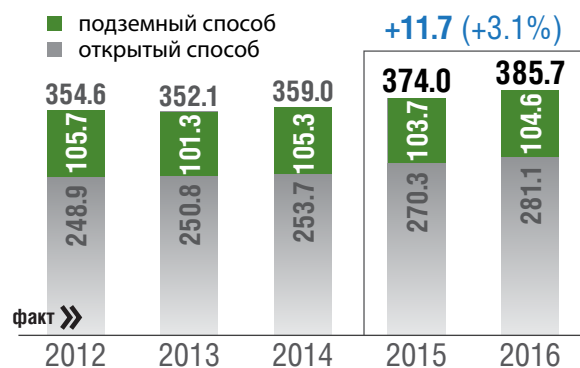
# Производственные и технологические показатели угольной отрасли в 2012–2016 гг.



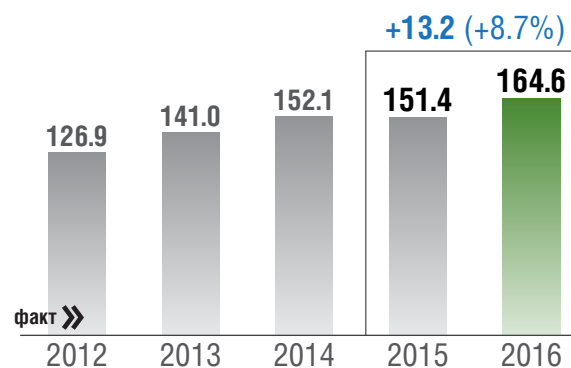
28

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

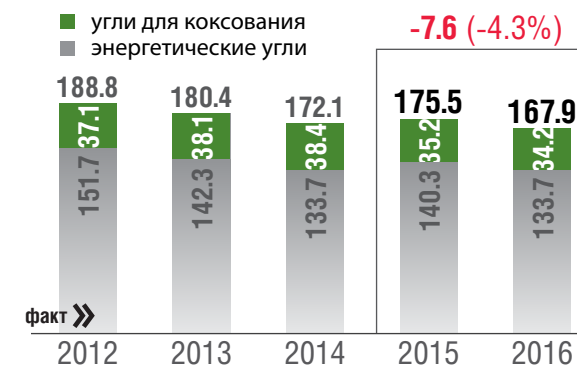
Добыча угля, млн т



Поставка угля на экспорт, млн т

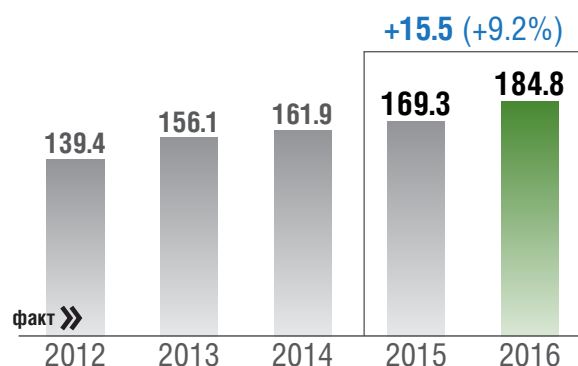


Поставки угля на внутренний рынок\*, млн т

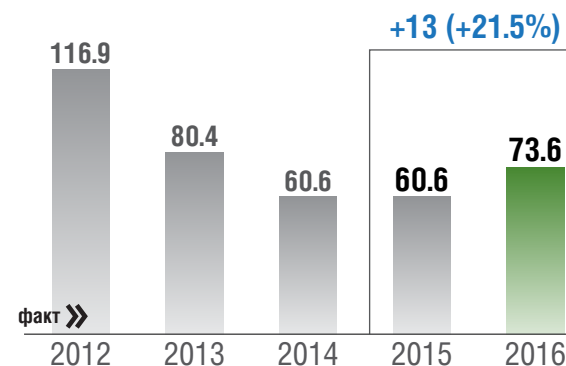


\* с учетом использования на собственные нужды

Обогащение угля, млн т



Динамика инвестиций в основной капитал угольных компаний, млрд руб.



## Проблематика

### ● Повышение промышленной безопасности

## Направления работ

Федеральный закон от 03.07.2016 № 283-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

Внесены изменения в ст. 16 Федерального закона от 20.06.1996 № 81-ФЗ «О государственном регулировании в области добычи и использования угля, об особенностях социальной защиты работников организаций угольной промышленности», предусматривающие разработку и утверждение Ростехнадзором по согласованию с Минтрудом России **Типового положения о единой системе управления промышленной безопасностью и охраной труда**

Приказ Ростехнадзора от 09.03.2016 № 90

Внесены изменения в Приказ Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности **Правил проведения экспертизы промышленной безопасности**»

Приказ Ростехнадзора от 15.08.2016 № 339

Утверждены **Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Инструкция по прогнозу динамических явлений и мониторингу массива горных пород при отработке угольных месторождений»**

Приказ Ростехнадзора от 31.10.2016 № 449

Утверждены **Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Инструкция по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, на которых ведутся горные работы»**

### ● Улучшение экологической ситуации в угольной отрасли и повышение экологической безопасности в регионах добычи, переработки и использования угля

Федеральный закон от 03.07.2016 № 334-ФЗ «О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»

Внесены изменения в ст.13 **Земельного кодекса Российской Федерации**, в том числе установлена ответственность лиц, в результате деятельности которых возникла необходимость консервации земель (предусмотрено возмещение убытков правообладателям земельных участков, в отношении которых принято решение о консервации земель).

Постановление Правительства Российской Федерации от 05.02.2016 № 79

Утверждены **Правила охраны поверхностных водных объектов**

Постановление Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 422

Утверждены **Правила разработки и утверждения методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками**

Постановление Правительства Российской Федерации от 26.05.2016 № 467

Утверждено **Положение о подтверждении исключения негативного воздействия на окружающую среду объектов размещения отходов**

Постановление Правительства Российской Федерации от 23.06.2016 № 572

Утверждены **Правила создания и ведения государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду**

Постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913

Утверждены **Ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительные коэффициенты по лицензированию деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности**





Реализация мероприятий **ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ  
УГОЛЬНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РОССИИ  
ДО 2030 ГОДА**



Актуализация и пролонгация на 2018 и последующие  
годы программы стандартизации **«РАЗВИТИЕ  
УГОЛЬНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ»**



Актуализация **КОМПЛЕКСА МЕР ПО РАЗВИТИЮ  
УГЛЕХИМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ  
И УВЕЛИЧЕНИЮ ОБЪЕМОВ ПРОИЗВОДСТВА  
ПРОДУКТОВ УГЛЕХИМИИ**, утвержденного  
заместителем Председателя Правительства Российской  
Федерации А. В. Дворковичем 20.08.2014 № 5327п-П9



Актуализация **ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ УГОЛЬНОЙ  
ПРОМЫШЛЕННОСТИ РОССИИ ДО 2030 ГОДА**



Выполнение мероприятий по **РЕСТРУКТУРИЗАЦИИ  
УГОЛЬНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ**

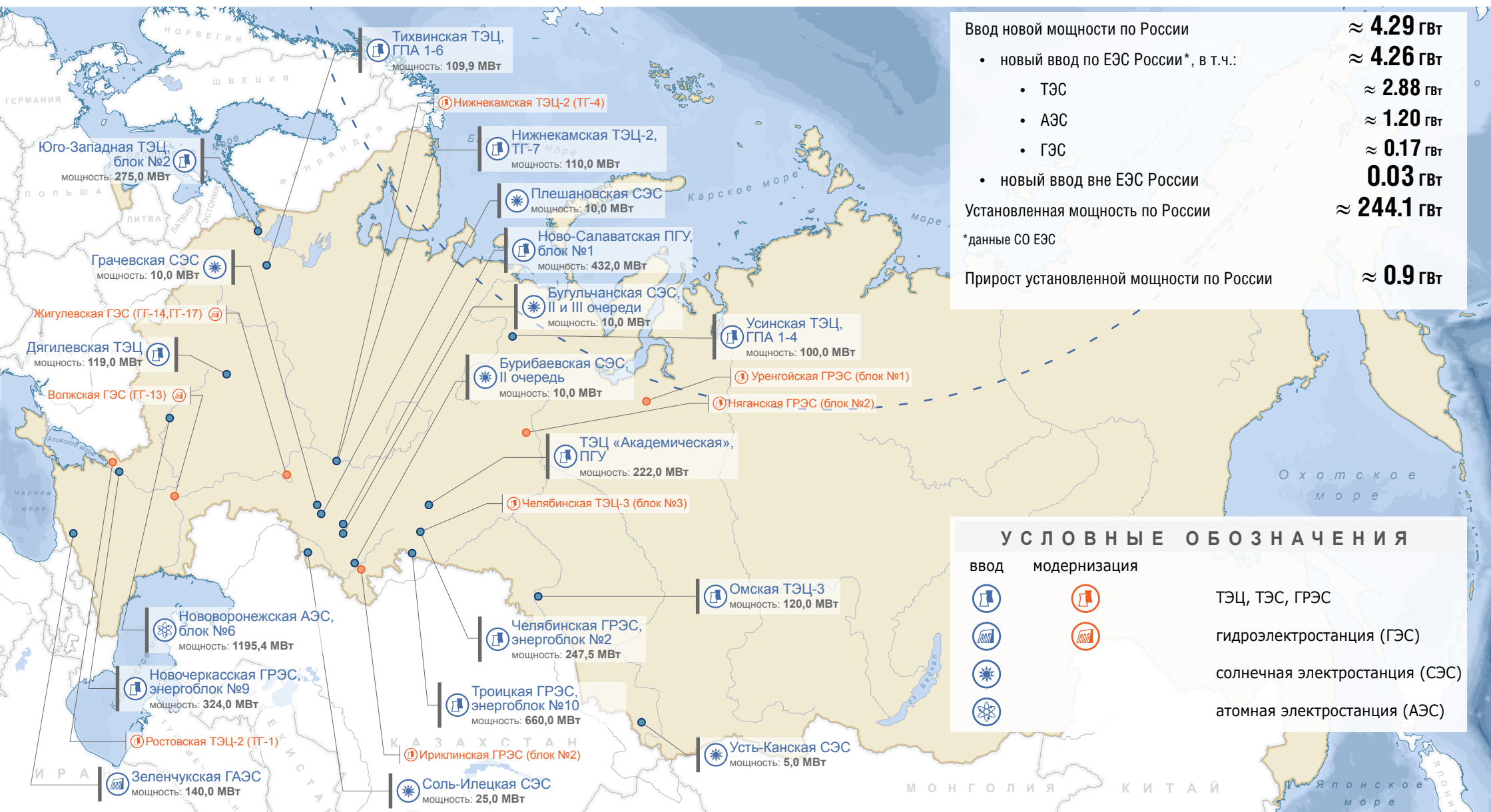


Реализация мероприятий **КОМПЛЕКСНОЙ ПРОГРАММЫ  
ПОЭТАПНОЙ ЛИКВИДАЦИИ УБЫТОЧНЫХ ШАХТ**,  
расположенных на территории городов Прокопьевска,  
Киселевска и Анжеро-Судженска по техническим проектам  
консервации



Реализация **ПРОГРАММЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ДАЛЬНЕЙШЕГО  
УЛУЧШЕНИЯ УСЛОВИЙ ТРУДА, ПОВЫШЕНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ  
ВЕДЕНИЯ ГОРНЫХ РАБОТ, СНИЖЕНИЯ АВАРИЙНОСТИ  
И ТРАВМАТИЗМА В УГОЛЬНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ,  
ПОДДЕРЖАНИЯ БОЕГОТОВНОСТИ ВОЕНИЗИРОВАННЫХ  
ГОРНОСПАСАТЕЛЬНЫХ, АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ЧАСТЕЙ**  
на 2017-2019 годы

## Основные вводы электроэнергетических объектов в 2016 году



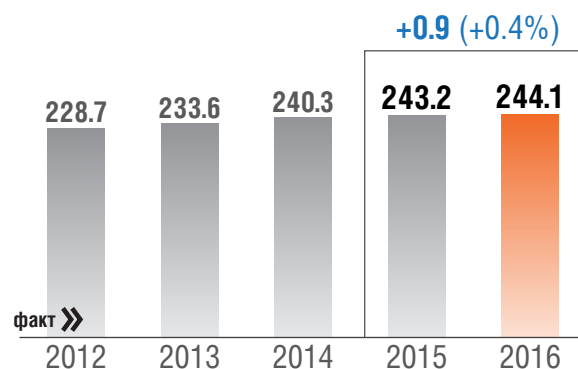
# Основные показатели электроэнергетики 2012–2016 гг.



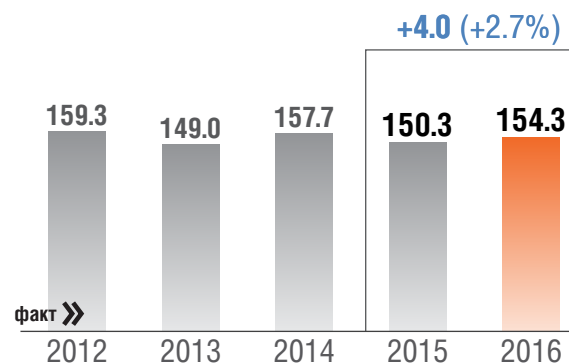
32

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

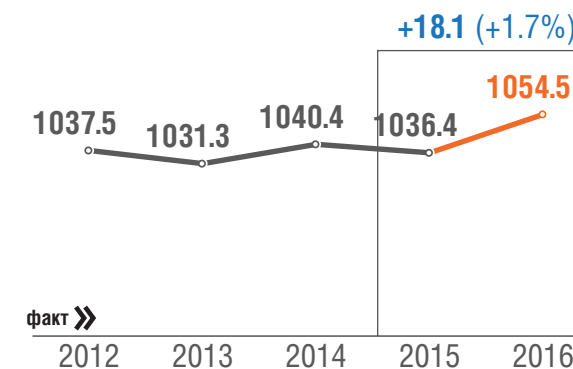
## Установленная мощность, ГВт



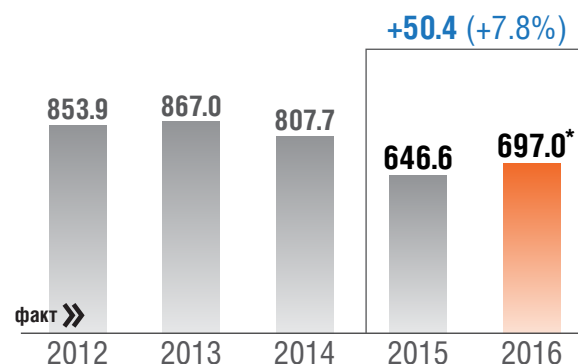
## Максимум нагрузки, ГВт



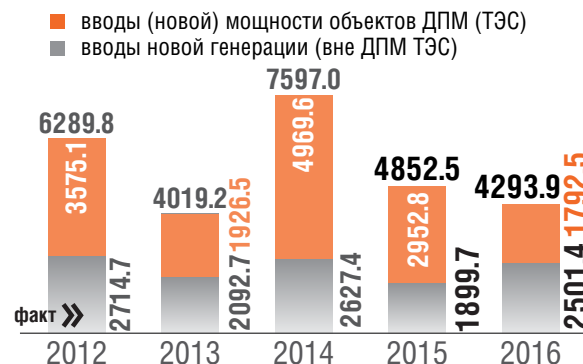
## Электропотребление, млрд кВт\*ч



## Инвестиции в развитие генерации и сетевого комплекса, млрд руб.

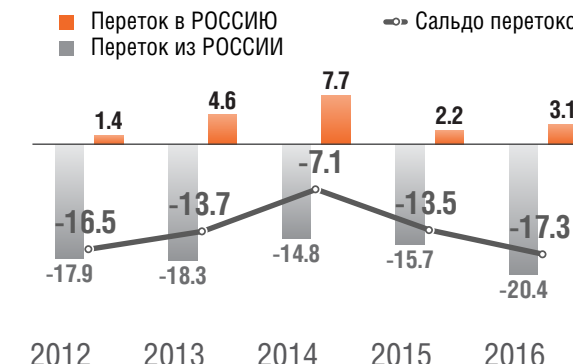


## Вводы генерирующих мощностей по России, МВт



## Перетоки электроэнергии,

млрд кВт\*ч



\* план в соответствии с ИПР по состоянию на 01.10.2016 г.

# Обеспечение независимого и надежного энергоснабжения полуострова Крым



33

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

## 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

### 1 очередь ПС 500 кВ ТАМАНЬ (ОРУ 220 кВ)

### ПП КРЫМ И ПП КУБАНЬ

## 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 800 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

переток 850 МВт

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

359,8 км

Были выбраны площадки  
в г. Симферополе и г. Севастополе

СЕВАСТОПОЛЬСКАЯ  
ПГУ-ТЭС

470 МВт

СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ  
ПГУ-ТЭС

470 МВт



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



Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.12.2016 № 1446 внесены изменения в нормативно-правовую базу в области регулирования отношений в сфере обращения электрической энергии, обеспечивающие функционирование ОРЭМ для территорий Республики Крым, города Севастополя и территории европейской части России.



Распоряжением Правительства Российской Федерации от 23.12.2016 № 2789 р определен перечень генерирующих объектов, расположенных в Республике Крым и городе Севастополе, мощность которых в первые годы после присоединения этих территорий к ценовым зонам ОРЭМ будет поставляться в вынужденном режиме. Также установлена цена на мощность, производимую включенными в перечень генерирующими объектами.

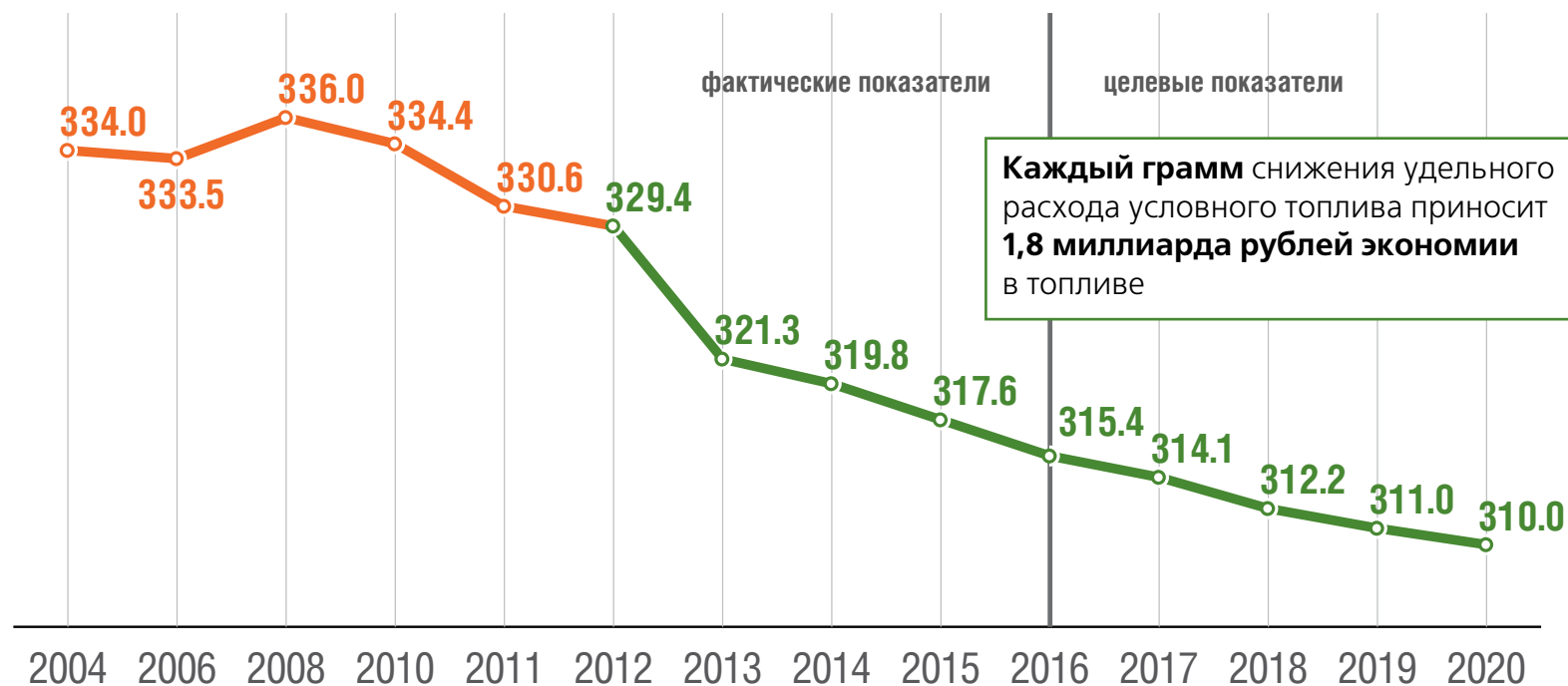
# Динамика изменения фактических удельных расходов условного топлива на отпуск электрической энергии за 2004–2020 гг.



34

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии  
(пропорциональный метод), грамм/киловатт-час**



По итогам 2016 года **ФАКТИЧЕСКИЙ УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА НА ОТПУСК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ СОСТАВИЛ 315,4 г/кВт·ч.**

От уровня 2010 года **ЭКОНОМИЯ ТОПЛИВА** составила 19 г/кВт·ч или 34,2 миллиарда рублей за 6 лет.

**Цель** – достигнуть уровня 308–310 г/кВт·ч



## **Корректировка действующей нормы** (по 190-ФЗ)



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 на территории отдельных муниципальных образований (ценовых зон теплоснабжения), определенных Правительством Российской Федерации по согласованию с руководителями субъектов Российской Федерации и главами местных администраций и при соблюдении иных критериев, установленных федеральным законом
- 16 декабря 2016 г. законопроект о новой модели рынка тепловой энергии принят в первом чтении Государственной Думой Российской Федерации

# Совершенствование критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям



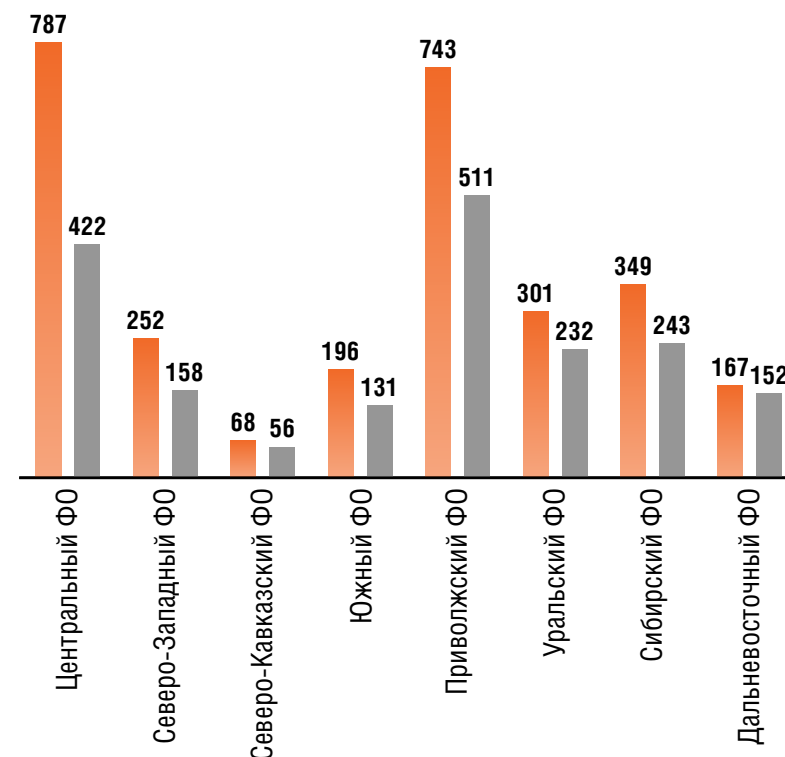
36

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**В РАМКАХ РЕАЛИЗАЦИИ I ЭТАПА (2014–2017 ГОДЫ) КОНСОЛИДАЦИИ ТСО, ПРЕДУСМОТРЕННОГО СТРАТЕГИЕЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПЛАНИРУЕТСЯ УМЕНЬШЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ТСО (ДО 1500 ЕД.) ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВВЕДЕНИЯ КРИТЕРИЕВ ТСО**

Применение критериев ТСО\* при тарифном регулировании на 2016 год уже **привело к сокращению количества ТСО на 40% (с 3146 ед. до 1905 ед.)**;

Применение новых\*\* критериев ТСО при тарифном регулировании на 2018 год, в особенности устанавливающих требования к протяженности линий электропередачи (сумма протяженностей по трассе не менее 15 км) и их непосредственному технологическому соединению с имеющимися у организации трансформаторными подстанциями, а также установление требований к владению объектами электросетевого хозяйства на срок не менее долгосрочного периода регулирования, **позволит сократить количество ТСО до 1500 ед.** и при этом избежать случаев, когда крупная ТСО, для которой передача электрической энергии является основным видом деятельности, будет вынуждена уйти с регулирования.



■ Кол-во заявившихся ТСО на 2016 г., ед.

■ Кол-во оставшихся ТСО на 2016 г., ед.

\* Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184

\*\* Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2016 № 1056 вступает в силу с 1 января 2017 г.

# Совершенствование требований к обеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики



37

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



Президентом Российской Федерации подписан

**ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН ОТ 23.06.2016 № 196-ФЗ «О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН «ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ» В ЧАСТИ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ ТРЕБОВАНИЙ К ОБЕСПЕЧЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ И БЕЗОПАСНОСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ И ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ.**

Данным Федеральным законом **ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ** (или уполномоченный им федеральный орган исполнительной власти) **НАДЕЛЯЕТСЯ ПОЛНОМОЧИЯМИ ПО ПРИНЯТИЮ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ**, устанавливающих требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, осуществление федерального государственного энергетического надзора.

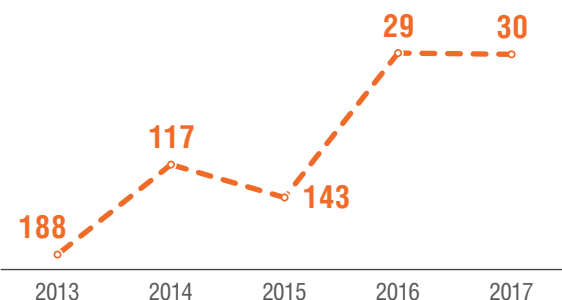
**Указанными нормативными правовыми актами устанавливаются требования к:**

- функционированию электроэнергетических систем, в том числе к обеспечению устойчивости и надежности электроэнергетических систем, режимам и параметрам работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, релейной защите и автоматике, включая противоаварийную и режимную автоматику;
- функционированию объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок;
- планированию развития электроэнергетических систем;
- безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок;
- подготовке работников в сфере электроэнергетики к работе на объектах электроэнергетики и энергопринимающих установках.

Указанные акты направлены на **РЕГУЛИРОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ И ОРГАНИЗАЦИОННЫХ АСПЕКТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ И БЕЗОПАСНОСТИ СИСТЕМЫ И ОБЪЕКТОВ, ВХОДЯЩИХ В УКАЗАННУЮ СИСТЕМУ**

## РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 30.06.2012 № 1144-Р

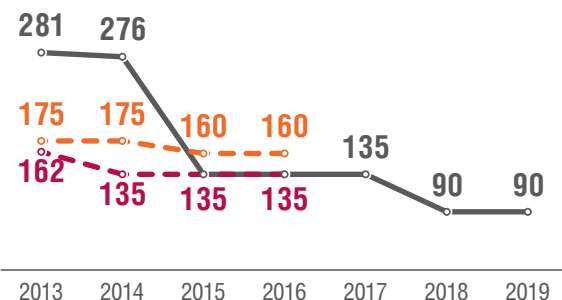
Позиция России в рейтинге Doing Business по показателю  
«Подключение к электрическим сетям» (отчет Всемирного банка)



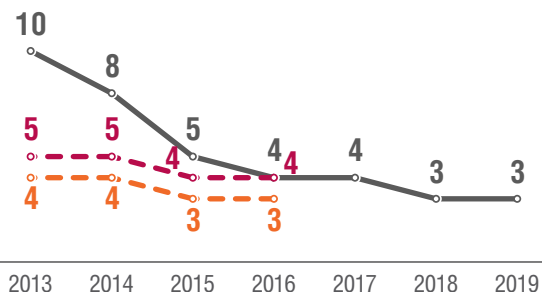
**ИНДЕКС НАДЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ**  
потребителей электрической энергии  
в Москве и Санкт-Петербурге  
получил  
максимально возможную оценку **8 баллов**

### Индикаторы доступности присоединения к электрическим сетям

Срок подключения, дней

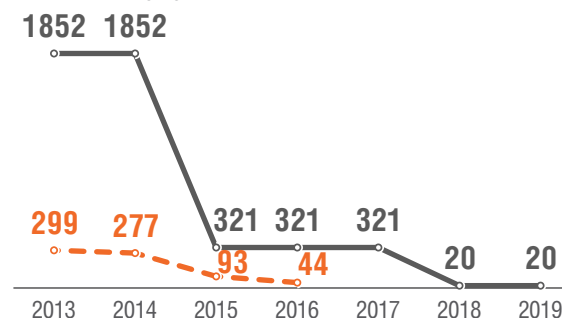


Количество этапов, шт.



Стоимость подключения,

в % от ВВП на душу населения



КПЭ по Дорожной карте

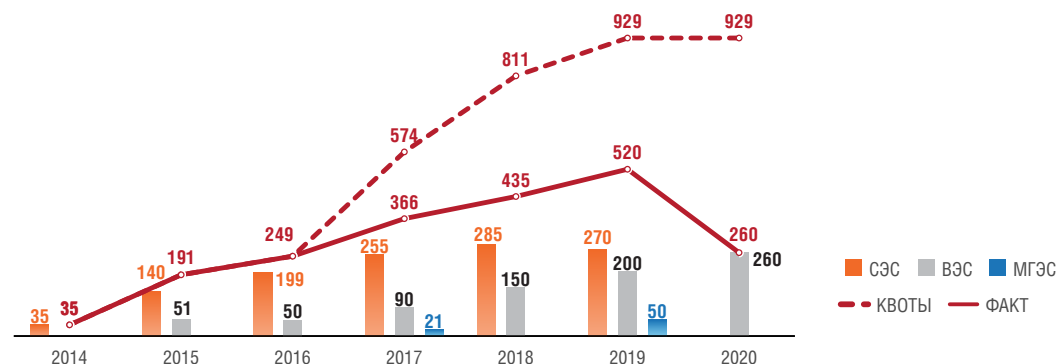
Результат по НПА

Результаты замера Всемирного банка в 2015 году






05.05.2016 принято распоряжение Правительства Российской Федерации № 850-р «О внесении изменений в Основные направления государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2024 года, утвержденные распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.01.2009 N 1-р», предусматривающее перенос на последующие конкурсные отборы объемов мощностей ВИЭ, не отобранных по итогам конкурсного отбора проектов ВИЭ на соответствующий год до 2024 года.

## Итоги отбора проектов за 2013–2016 годы, МВт



## Объем привлеченных инвестиций

Вид ВИЭ	Объем квот, МВт	Отобранная установленная мощность, МВт	Объем инвестиций, млрд руб.
СЭС 	1 520	1 184,2	191
ВЭС 	3 600	801,0	103
МГЭС 	751	70,4	12,5
<b>Итого</b>	<b>5 871</b>	<b>2 055,6</b>	<b>306,5</b>

## Ключевые параметры механизма:

- Ежегодный **конкурсный отбор** проектов ВИЭ на **4 года вперед**
- Отбор проектов по критерию **наименьших капитальных затрат**
- **Требование по соблюдению степени локализации оборудования**

Поддержка ВИЭ направлена на развитие производства в Российской Федерации основного и вспомогательного оборудования для возобновляемой энергетики, в том числе с целью его дальнейшего экспорта.



**В 2016 году  
принято:**

**3** 

**ФЕДЕРАЛЬНЫХ  
ЗАКОНА**

**26** 

**ПОСТАНОВЛЕНИЙ**

**11** 

**РАСПОРЯЖЕНИЙ**

**41** 

**ПРИКАЗ**

## В том числе:

Постановление Правительства Российской Федерации от 17.05.2016 № 433

«О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка ценообразования на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности»

Постановление Правительства Российской Федерации от 09.08.2016 № 759

«Об уточнении порядка осуществления технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью»

Постановление Правительства Российской Федерации от 08.12.2016 № 1319

«О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам обмена документами, подписанными электронной подписью, в ходе осуществления мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии»

Постановление Правительства Российской Федерации от 23.12.2016 № 1446

«Об отнесении территорий Республики Крым и г. Севастополя к территориям, которые объединены в первую ценовую зону оптового рынка, а также об изменении и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»

Приказ Минэнерго России от 08.02.2016 № 75

«Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»  
(Зарегистрировано в Минюсте России 21.03.2016 № 41481)»

**В работе находится около 40 проектов нормативно-правовых актов**



Реализация **КОНЦЕПЦИИ РАЗВИТИЯ КОНКУРЕНЦИИ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ** электрической энергии



Создание механизмов **ВЫВОДА НЕЭФФЕКТИВНОЙ ГЕНЕРАЦИИ**



Облегчение **ДОСТУПА** потребителей **К ЭЛЕКТРОСЕТЕВОЙ СТРУКТУРЕ**



Реализация **МЕРОПРИЯТИЙ** по поддержке **ГЕНЕРАЦИИ НА ОСНОВЕ** использования **ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ**



Повышение **ЭФФЕКТИВНОСТИ** функционирования **РЫНКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ** (реализация плана мероприятий («дорожной карты») «Внедрение целевой модели рынка тепловой энергии»)



Обеспечение **ТЕПЛОВОЙ ЭКОНОМИЧНОСТИ** **ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ** электроэнергетической отрасли



Дальнейшее **СНИЖЕНИЕ ФАКТИЧЕСКИХ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ** топлива на отпускаемую энергию



Совершенствование системы **ПЕРСПЕКТИВНОГО ПЛАНИРОВАНИЯ** в электроэнергетике



**ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**



Разработка механизмов **МОДЕРНИЗАЦИИ** существующих **ГЕНЕРИРУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ**



Подготовка и контроль **ПРОХОЖДЕНИЯ ОСЕННЕ-ЗИМНЕГО ПЕРИОДА 2017-2018 ГОДОВ**



Повышение **СИСТЕМНОЙ НАДЕЖНОСТИ** и **СНИЖЕНИЕ АВАРИЙНОСТИ** на объектах электроэнергетического комплекса



Обеспечение **УСТОЙЧИВОГО ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ И РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА** полуострова Крым



Обеспечение **БЕСПЕРЕБОЙНОГО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ**, задействованных при проведении в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу и объектов, задействованных при проведении XXIX Всемирной зимней универсиады 2019 года в г. Красноярске

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

---

- **14.10.2016 УТВЕРЖДЕН ПРОГНОЗ НАУЧНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ ОТРАСЛЕЙ ТЭК** России на период до 2035 г.
- **РАЗРАБОТАНА СИСТЕМА МОНИТОРИНГА** научно-технологического развития в энергетике.

### В 2016 ГОДУ ОДОБРЕНА НАЦИОНАЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ

---

- **«РАЗРАБОТКА И ВНЕДРЕНИЕ ЦИФРОВЫХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ ПОДСТАНЦИЙ И СТАНЦИЙ** на вновь строящихся и реконструируемых объектах энергетики»
- Создание **ЛОКАЛЬНЫХ И ИНТЕГРИРУЕМЫХ В ЕЭС ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** на базе фотоэлектрических гетероструктурных модулей нового поколения
- «Создание **ОТЕЧЕСТВЕННОЙ ТЕХНОЛОГИИ КАТАЛИТИЧЕСКОГО РИФОРМИНГА** с непрерывной регенерацией катализатора для производства высококачественных автобензинов»

## ПРОГНОЗ НАУЧНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ ОТРАСЛЕЙ ТЭК РОССИИ НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА

(утвержден Министром энергетики Российской Федерации А.В. Новаком 14.10.2016)

### НАИБОЛЕЕ ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ



#### НЕФТЕГАЗОВЫЙ СЕКТОР:

- технологии увеличения нефтеотдачи и коэффициента извлечения нефти
- технологии освоения ТРИЗ нефти и шельфовых месторождений
- технологии производства СПГ и его транспортировки
- реализация концепций «Интеллектуальная скважина» и «Интеллектуальное месторождение»



#### УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ:

- повышение технического уровня добычи угля подземным способом
- совершенствование технологий обогащения добытого угля и окучивания мелких классов угля и тонкодисперсных отходов угольных предприятий
- производство гидрофобных торфяных брикетов с высокими потребительскими свойствами



#### ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА:

- технологии активно-адаптивных электрических сетей
- концепции Smart Grid и «Энерджинет»
- внедрение систем автоматизированной защиты и управления электрическими подстанциями («цифровой подстанции»)
- внедрение нового электротехнического, электромеханического и электронного оборудования
- применение новых конструкционных материалов, в том числе композитных
- разработка материалов и технологий для проводов
- высокотемпературная сверхпроводимость



#### АЛЬТЕРНАТИВНЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ:

- развитие малой распределенной генерации с использованием ВИЭ
- технологии фотоэлектрических преобразователей
- технологии сетевых накопителей энергии
- развитие водородной энергетики

# «Дорожная карта» «Энерджинет» Национальной технологической инициативы



44

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

## «ДОРОЖНАЯ КАРТА» «ЭНЕРДЖИНЕТ» НАЦИОНАЛЬНОЙ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ ИНИЦИАТИВЫ

одобрена президиумом Совета при Президенте Российской Федерации по модернизации экономики и инновационному развитию России **28.09.2016**

**15.12.2016** межведомственной рабочей группой по разработке и реализации НТИ при президиуме Совета при Президенте Российской Федерации по модернизации экономики и инновационному развитию России **одобрен первый пилотный проект НТИ «Энерджинет» — «Цифровой РЭС — Янтарьэнерго»**

- 1** **Приоритет:** развитие отечественных комплексных систем и сервисов интеллектуальной энергетики и обеспечение лидерства российских компаний  
**2**  
**3** на новых высокотехнологичных рынках мировой «энергетики будущего» в ближайшие 15-20 лет.



### ОСНОВНЫЕ ПРОЕКТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ «ДОРОЖНОЙ КАРТЫ»



#### Надежные и гибкие сети:

- Проект «Цифровой РЭС»
- Оборудование цифровой сети, системы управления
- Стандарты



#### Интеллектуальная распределенная энергетика:

- Микроэнергосистема (кампус, район города, промышленная площадка и т. д.)
- Агрегатор энергоресурсов
- Самоорганизующиеся энергосистемы



#### Потребительские сервисы:

- IoT в энергетике (на базе открытой платформы)
- Аналитика, биллинг и платежные сервисы



#### Комплексные решения:

- «Умный город»
- Адаптивные коммунальные системы города

#### ЭТАП 1

Цифровая инфраструктура  
и сервисы

#### ЭТАП 2

Адаптивная  
инфраструктура и сервисы

#### ЭТАП 3

Самоорганизующаяся  
инфраструктура и сервисы

2015 Краткосрочная  
перспектива (5 лет)

**2018** 2020 Среднесрочная  
перспектива (10 лет)

2025 Долгосрочная  
перспектива (25 лет)

2035



## РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ КОРПОРАТИВНЫХ ПЛАНОВ ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЯ



Освоено производство оборудования:

- магистральные и подпорные насосы
- задвижки шибберные листовые
- регуляторы давления и расхода шарового типа
- системы измерения количества и показателей качества нефти
- присадки противотурбулентные
- пожарный автопеноподъемник

Запущен завод по производству высокоэффективных магистральных насосов.



Освоено производство оборудования:

- подземно-скважинное оборудование в исполнении К2
- комплекс подземного оборудования на давление 70 МПа в исполнении КЗ
- антипомпажные клапаны на DN до 700 мм и PN до 16 МПа антипомпажной защиты ГПА
- электроприводы для запорно-регулирующей арматуры
- двигатели типа ДГ90 (камера сгорания, рабочие и направляющие лопатки турбин, рабочие и направляющие лопатки осевых компрессоров)

Проведены испытания отечественных обратноосмотических мембранных элементов. По их итогам мембранные модули были рекомендованы к промышленному использованию в системах водоподготовки на объектах электроэнергетических и теплогенерирующих компаний Группы Газпром наряду с прочими аналогами.



Успешно проведен второй этап испытаний первой отечественной роторной управляемой системы бурения.



Открыт Центр восстановления деталей горячего тракта газовых турбин, позволяющий впервые в России выполнять полный цикл ремонта деталей крупных энергетических турбоустановок иностранного производства.



Разработана и успешно прошла испытания отечественная телеметрическая система LWD Луч 172.

Разработана и подготовлена для проведения испытаний телесистема MWD-650.



Испытательный центр завода АО «Транснефть Нефтяные Насосы», г. Челябинск



Задвижка шибберная листовая производства ЗАО «КОНАР», г. Челябинск



Регулятор давления и расхода шарового типа производства ООО «ГУСАР», г. Гусь Хрустальный



Роторная управляемая система, разработанная концерном «ЦНИИ «Электроприбор» по заказу ПАО «Газпром нефть»

**В ТЕЧЕНИЕ 2016 Г. БЫЛ ЗАВЕРШЕН ПЕРВЫЙ ЭТАП РЕФОРМЫ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ОБСЛЕДОВАНИЙ И ПОДГОТОВЛЕНЫ УСЛОВИЯ ДЛЯ ЗАВЕРШЕНИЯ РЕФОРМЫ СИСТЕМЫ ГОСУДАРСТВЕННОГО УПРАВЛЕНИЯ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

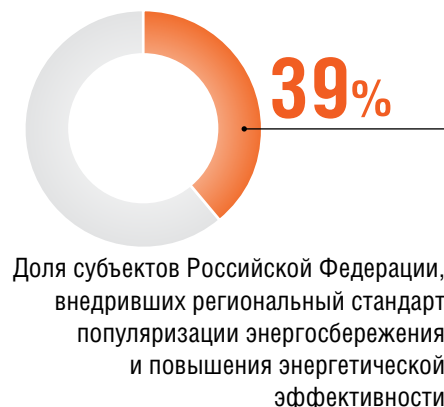
## Реформа энергообследований



## Реформа системы управления



## Прочие результаты работы в рамках ключевых целей



## Популяризация энергосбережения

### #Вместеярче



**2 сентября - 23 ноября 2016 г.**

впервые прошел Всероссийский фестиваль энергосбережения #ВместеЯрче. В мероприятиях Фестиваля, прошедших в 77 субъектах Российской Федерации, приняли участие более 200 тыс. жителей страны, о фестивале услышали 15 млн человек (11% от взрослого населения страны).

### Форум ENES 2016



**23-25 ноября 2016 г.**

V Международный форум по энергоэффективности и развитию энергетики. Форум посетило около 16 тыс. гостей.

### Рейтинг



Подготовлен первый рейтинг энергоэффективности субъектов Российской Федерации

### Всероссийские конкурсы

- ✓ Проведен третий Всероссийский конкурс реализованных проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.
- ✓ Проведен второй Всероссийский конкурс средств массовой информации, пресс-служб компаний ТЭК и региональных администраций «МедиаТЭК»
- ✓ Впервые проведен Всероссийский конкурс творческих, проектных и исследовательских работ учащихся #Вместеярче

## Международное сотрудничество

### Двустороннее сотрудничество



- ✓ Подписан Меморандум о взаимопонимании по вопросу использования природного газа в качестве моторного топлива для транспортных средств между Минэнерго России и Министерством инфраструктуры, энергетики и водных ресурсов Израиля
- ✓ Реализован российско-японский пилотный проект по проведению энергетического аудита бюджетных учреждений в России
- ✓ Организованы российско-немецкие и российско-японские семинары по вопросам повышения энергоэффективности
- ✓ Организовано и проведено 5 заседаний профильных рабочих групп

### Многостороннее сотрудничество



- ✓ проведена первая Международная встреча мэров городов по вопросам энергоэффективности и устойчивого развития городов, также подписана соответствующая международная декларация;
- ✓ Россия вместе с Китаем и Саудовской Аравией возглавила Рабочую группу по повышению энергоэффективности систем теплоснабжения и охлаждения в рамках Программы по энергетической эффективности «Группы двадцати»;
- ✓ участие в подготовке Программы по энергоэффективности «Группы двадцати»

# Оценка работы Минэнерго России в области реализации Открытости федеральных органов исполнительной власти



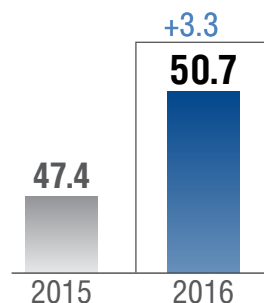
48

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



Минэнерго России вошло в **ТОП-10-лидеров роста** Рейтинга открытости федеральных органов исполнительной власти-2016, переместившись в 2016 году **с 22 на 12 место** из 38 ФОИВов\*

## Количество баллов Минэнерго России согласно Рейтингу открытости ФОИВ



\* по оценке ВЦИОМ

## Факторы, повлиявшие на рост рейтинга

- Рост общей информированности о деятельности Министерства;
- Рост доступности, понятности и доверия транспортируемой информации
- Улучшение взаимодействия с референтными группами
- Улучшение взаимодействия с населением
- Повышение эффективности реализации механизмов: организация независимой антикоррупционной экспертизы, формирование отчетности, работа с открытыми данными



1 место- в интегральном рейтинге публикации информации в формате открытых данных при федеральных органах исполнительной власти Аналитического центра при правительстве Российской Федерации (III квартал 2016 г.)

**Выполнен план** по внутренней оценке Минэнерго России уровня внедрения механизмов открытости на основе методики Открытого правительства



Информация о 7 проектах общественно значимых НПА размещена на официальном сайте Минэнерго России в формате понятности



Определены целевые критерии результативности работы Минэнерго России в области открытости на 2016-2017 гг.



Проведено 8 заседаний Общественного совета при Минэнерго России, в том числе 2 очных



## **РАБОТА С РЕФЕРЕНТНЫМИ ГРУППАМИ**

- скорректирован перечень референтных групп, на которые направлена политика Минэнерго России
- на официальном сайте актуализирован перечень сотрудников структурных подразделений Минэнерго России, ответственных за взаимодействие с референтными группами
- определены каналы и формы получения обратной связи от референтных групп
- на официальном сайте Минэнерго России организованы опросные мероприятия с участием представителей референтных групп



## **ИНИЦИАТИВНЫЕ ПРОЕКТЫ**

- сформирован рейтинг регионов по уровню энергоэффективности
- публикуются фотоотчеты с площадок энергетических объектов, строительство которых осуществляется при координирующей роли Минэнерго России
- поддержан 38 субъектами Российской Федерации проект по внедрению стандарта открытости в профильных региональных органах исполнительной власти субъектов Российской Федерации
- проведен Конкурс реализованных проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности
- в разработке проекты сравнительной оценки компаний ТЭК по уровню энергетической эффективности (электросетевые компании и НПЗ)



## **ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ**

- официальный сайт Минэнерго России дополнен новыми подразделами: часто задаваемые вопросы, методические материалы, обратная связь для сообщения о фактах коррупции
- информация о ходе выполнении мероприятий по противодействию коррупции представлена в формате понятности.
- ежегодно размещаются сведения о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера руководителей, заместителей руководителей, главных бухгалтеров



## Участие в межправительственных комиссиях по торгово-экономическому сотрудничеству России с зарубежными странами, в том числе возглавляемых Министром энергетики Российской Федерации А. В. Новаком

## Участие в работе международных организаций:

- Участие в 15-й Министерской встрече Международного энергетического форума
- Участие в 51-м и 52-м заседаниях рабочей группы по энергетике АТЭС
- Участие в 1-м заседании Рабочей группы по энергосбережению и повышению энергоэффективности БРИКС
- Участие во 2-й Министерской встрече и Саммите «Группы 20»
- Участие в 23-м Конгрессе Мирового энергетического совета в Стамбуле
- Проведение под председательством Министра энергетики Российской Федерации А. В. Новака и Генерального секретаря ОПЕК М. Баркиндо 5-го заседания ЭнергодIALOGA Россия-ОПЕК
- Избрание России в качестве члена Совета Международного агентства по возобновляемой энергии на 2017-2018 гг.
- Участие в 18-й Министерской встрече ФСЭГ
- Проведение очередного заседания старших должностных лиц диалогового партнерства Россия-АСЕАН, проведение в Москве мероприятий совместного российско-асеановского проекта в сфере ВИЭ
- Проведение 2-го заседания Группы высокого уровня Энергоклуба ШОС
- Проведение консультаций с Заместителем Председателя Европейской комиссии М. Шефчовичем, а также трехсторонних консультаций Россия-ЕС-Украина

## Укрепление сотрудничества со странами АТР:

### РОССИЯ — КНР:

- Участие в Межправительственной комиссии по энергетическому сотрудничеству
- Реализация Межправительственного соглашения о расширении сотрудничества в сфере торговли сырой нефтью
- Реализация проекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири»
- Реализация проекта «Ямал СПГ»

### РОССИЯ — ЯПОНИЯ:

- Участие в Консультационном энергетическом совете

### РОССИЯ — РЕСПУБЛИКА ИНДИЯ:

- Реализация межправительственной программы по расширению сотрудничества в нефтегазовой сфере, подписание ее обновленной редакции на межведомственном уровне

## Укрепление международно-правовой базы в сфере энергетики

Заключено международных договоров в 2016 г.  
(протоколы/соглашения/меморандумы) — 15

В том числе:

10.10.2016, Стамбул, Межправительственное соглашение о строительстве газопровода «Турецкий поток»



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ