



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

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

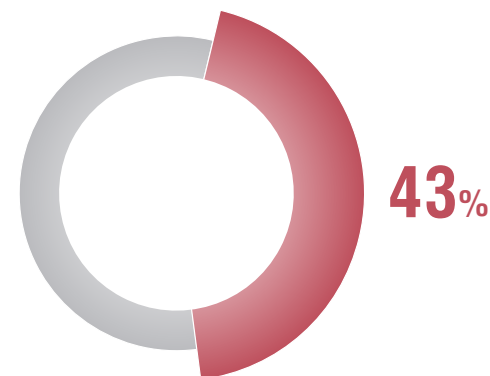
Задачи на среднесрочную перспективу

Москва
2016

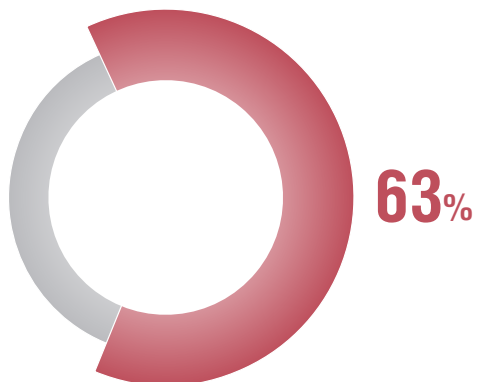
Доля ТЭК в ВВП, %



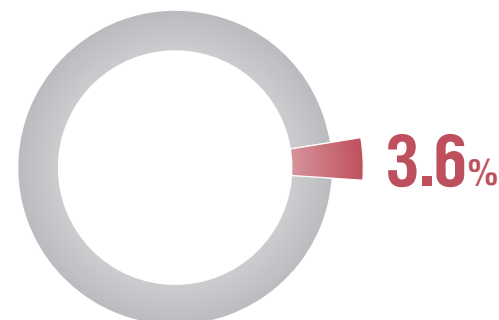
**Доля нефтегазовых доходов
в федеральном бюджете, %**



**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

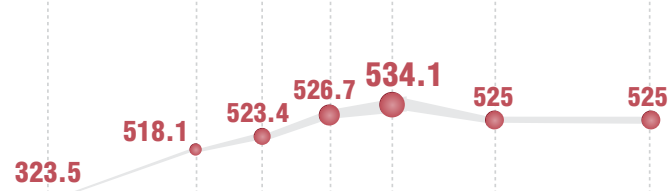
3

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА

млн т

2000 2012 2013 2014 2015 прогноз 2020 прогноз 2035



Доля России в мире в 2015 году

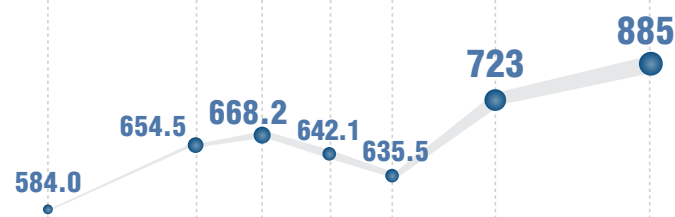


- 1 Россия
- 2 Саудовская Аравия
- 3 США
- 4 Китай
- 5 Канада

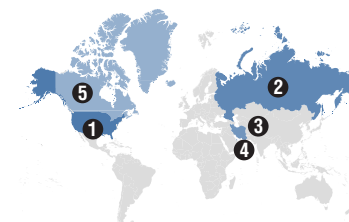


ДОБЫЧА ГАЗА

млрд куб. м

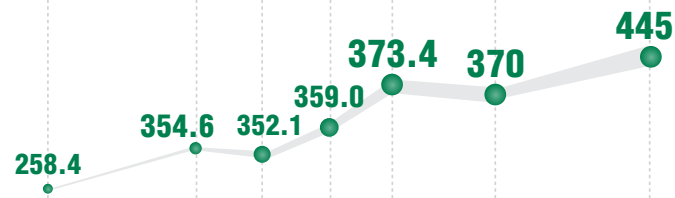


- 1 США
- 2 Россия
- 3 Иран
- 4 Катар
- 5 Канада

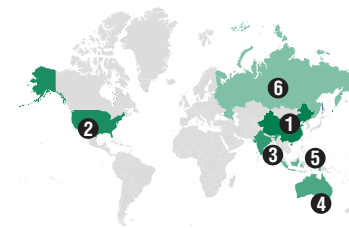


ДОБЫЧА УГЛЯ

млн т

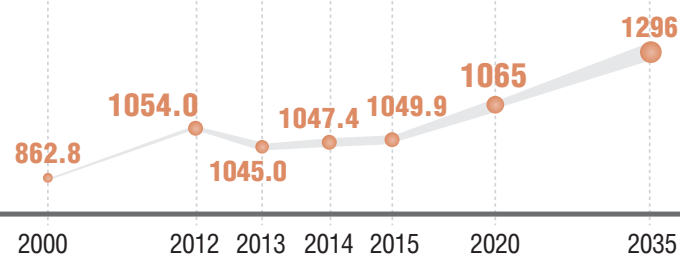


- 1 Китай
- 2 США
- 3 Индия
- 4 Австралия
- 5 Индонезия
- 6 Россия



ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

млрд кВт*ч



- 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
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.

Интеграция энергосистемы Крыма в российскую энергетику



5

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРGETИКИ
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



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

переток
дефицит мощности

15.12.2015

400 МВт
150-250 МВт



энергоснабжение населения
подача электроэнергии из основной сети



II ЭТАП

МАЙ 2016

- ВЛ 500 кВ КУБАНЬ — ТАМАНЬ
126 км

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

- ВЛ 500 кВ КАФА — СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ
120 км

- 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

Снижение зависимости российского ТЭК от импорта оборудования и технологий

6



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



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»)

Строительство и реконструкция инфраструктуры энергоснабжения для проведения ЧМ-2018 по футболу

8



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 проектов (ввод объектов в эксплуатацию – до декабря 2017 г.)



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



9

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



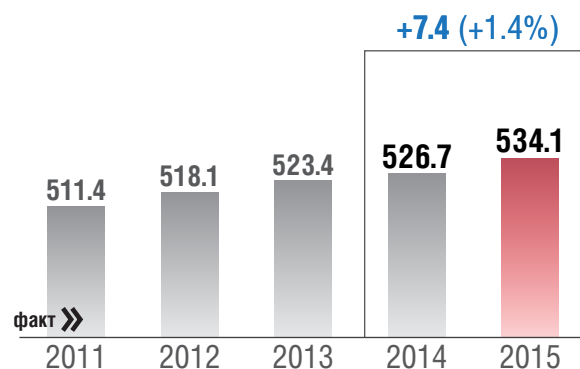
Производственные показатели нефтяной отрасли в 2011–2015 гг.



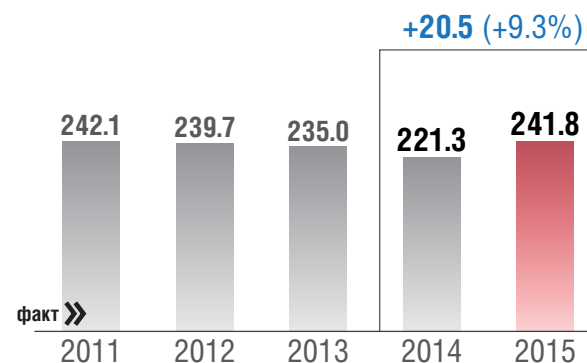
10

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

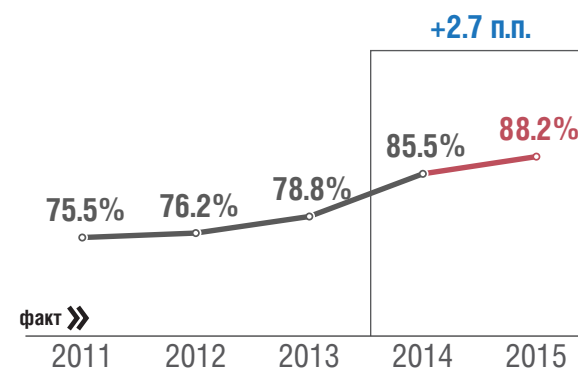
Добыча нефти и газового конденсата, млн т



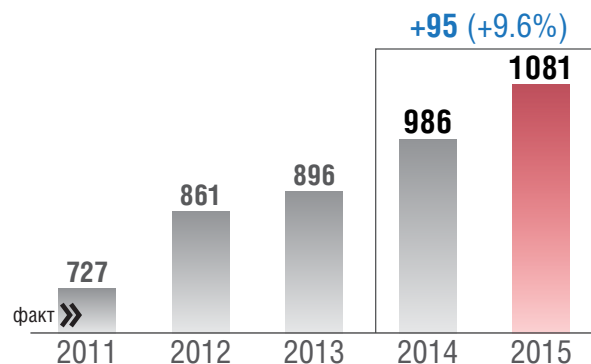
Поставка нефти на экспорт, млн т



Утилизация попутного нефтяного газа (ПНГ), %



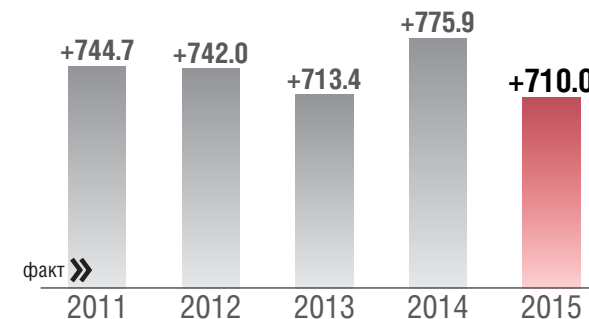
Капитальные вложения ВИНК в нефтедобычу, млрд руб.



Проходка в бурении, тыс. м



Прирост запасов нефти, млн т



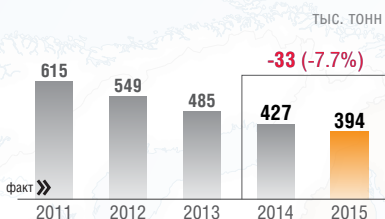
Добыча нефти на континентальном шельфе Российской Федерации в 2011–2015 гг.



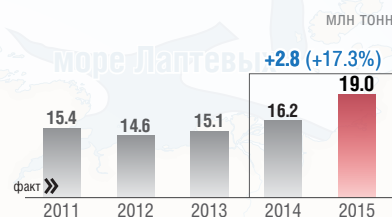
11

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

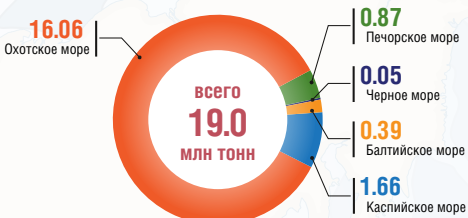
Шельф Балтийского моря



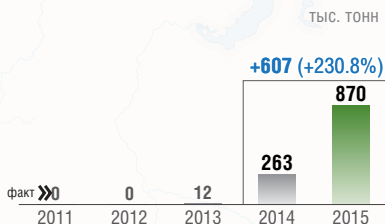
Добыча на континентальном шельфе



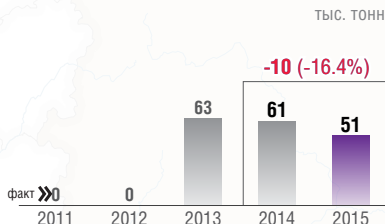
Структура добычи в 2015 г.



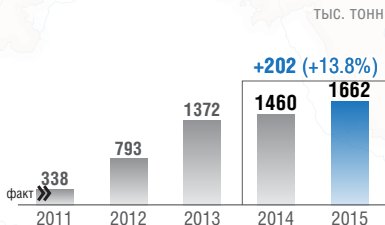
Шельф Печорского моря



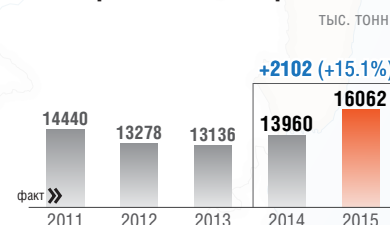
Шельф Черного моря



Шельф Каспийского моря



Шельф Охотского моря

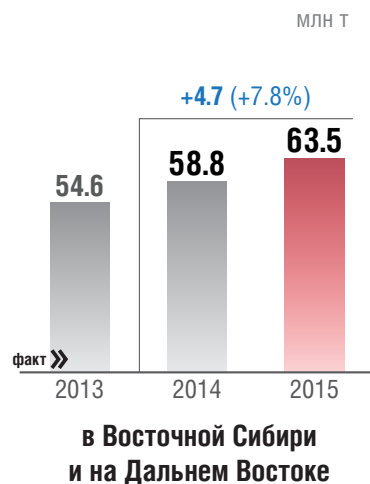


■ нефтегазовые провинции на шельфе РФ
▲ месторождения УВ на шельфе

1 В 2014 г. запущен МЕХАНИЗМ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ЛьГОТ

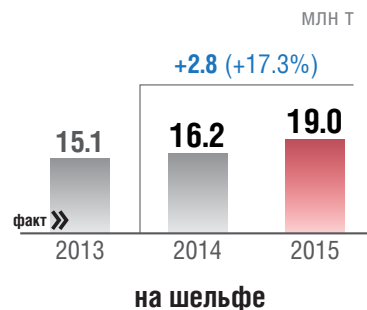
по вывозной таможенной
пошлине на нефть
для месторождений в новых
регионах

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



2 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

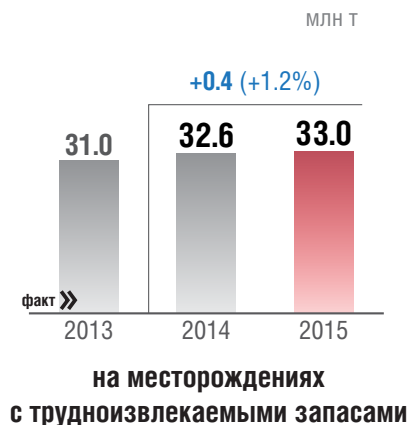
углеводородного сырья
на континентальном шельфе
Российской Федерации
и в российской части
Каспийского моря.



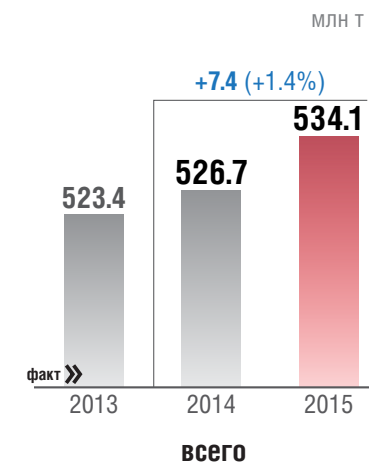
3 Утверждены и реализованы МЕРЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ

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.



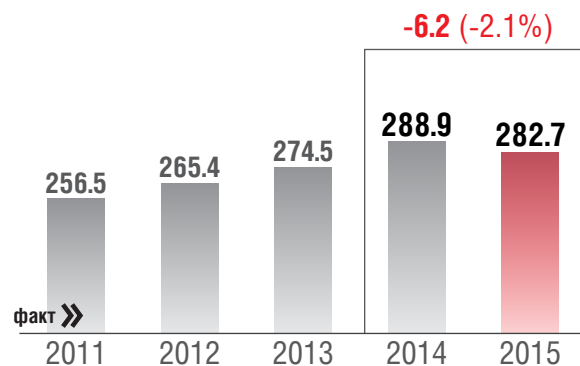
Производственные показатели нефтеперерабатывающей отрасли в 2011–2015 гг.



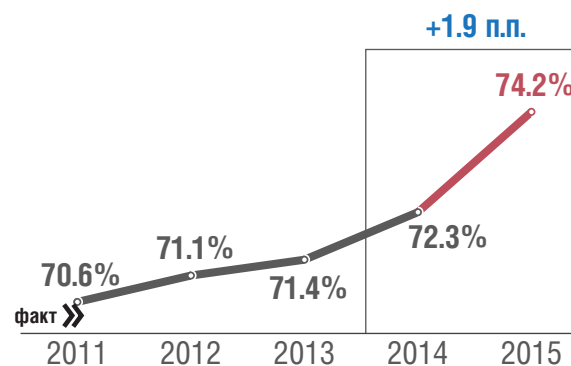
13

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

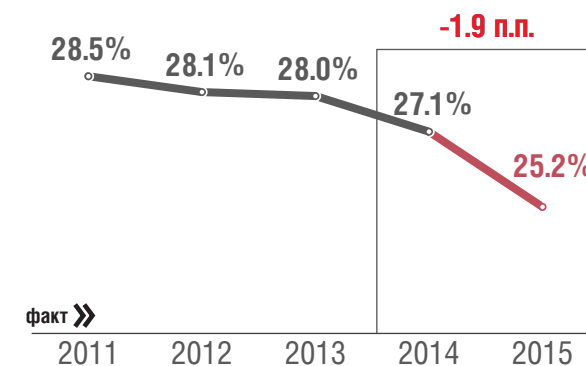
Первичная
переработка нефти, млн т



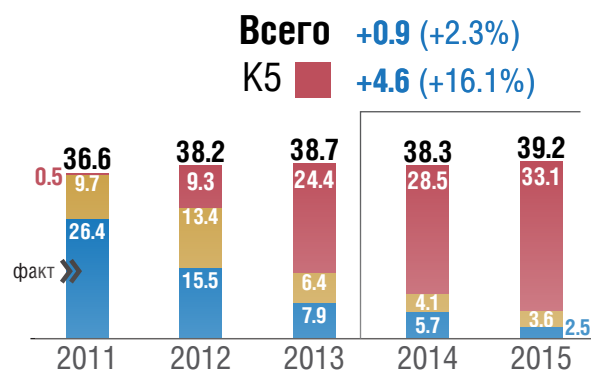
Глубина
переработки нефти, %



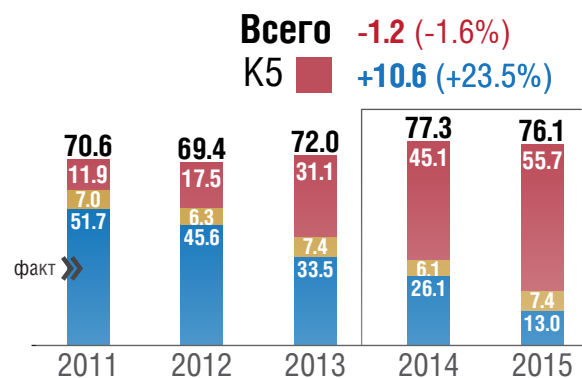
Выход мазута
на 1 т переработанного сырья, %



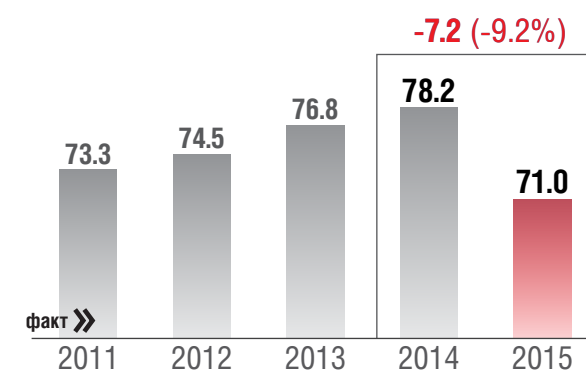
Производство автобензина, млн т



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.

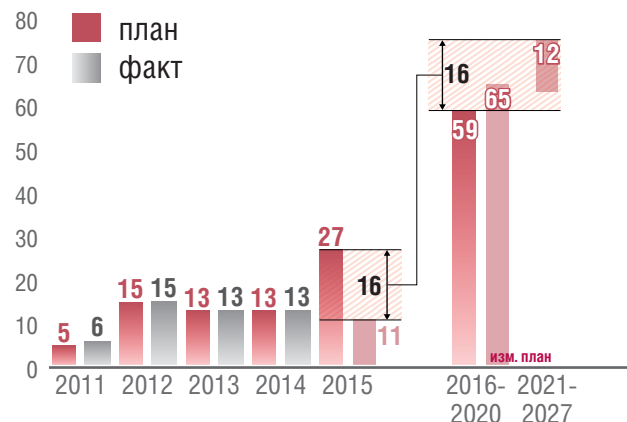


14

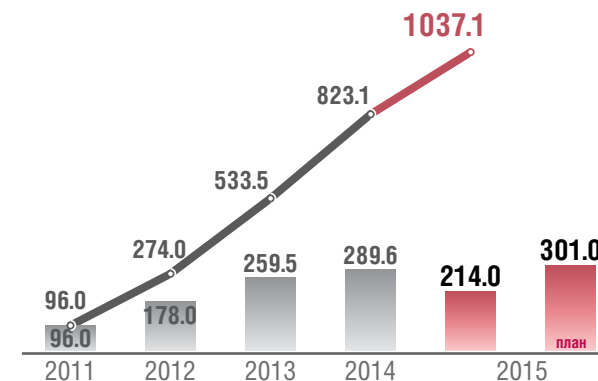
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



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**

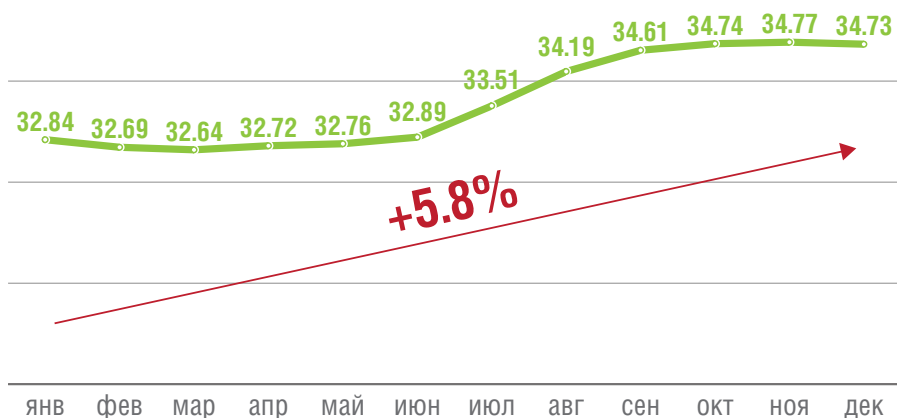
Розничные цены ВИНК на моторные топлива в 2015 году



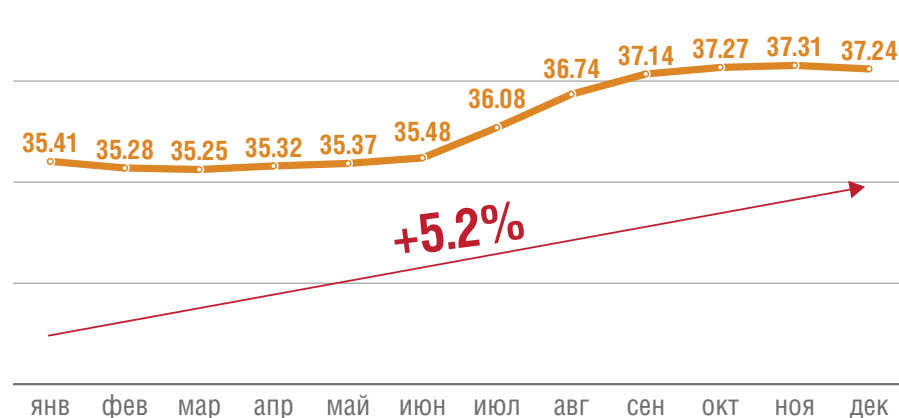
15

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

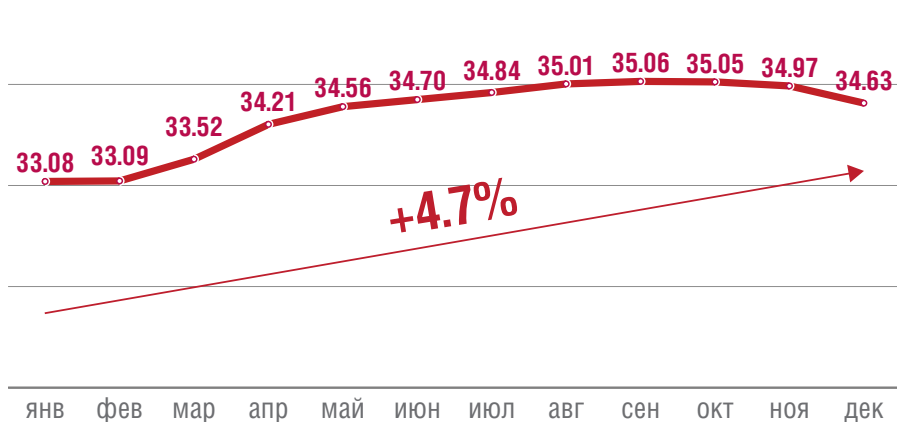
Автомобильный бензин АИ-92, руб./л



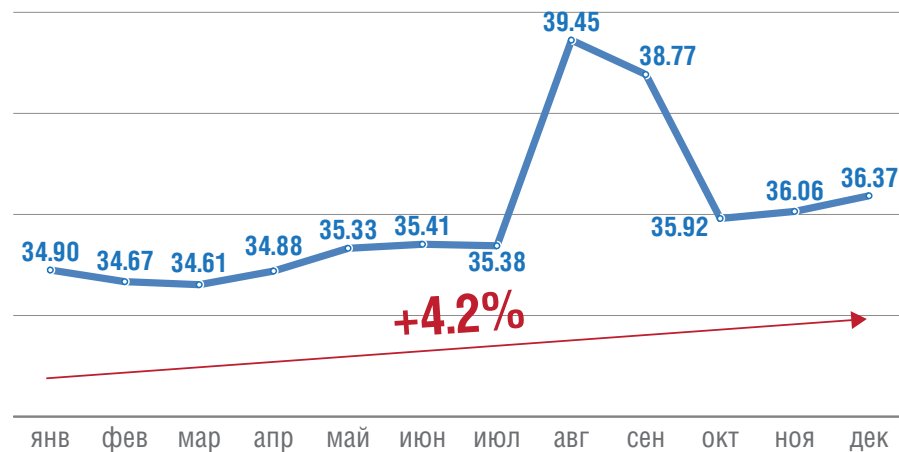
Автомобильный бензин АИ-95, руб./л



Дизельное топливо летнее, руб./л



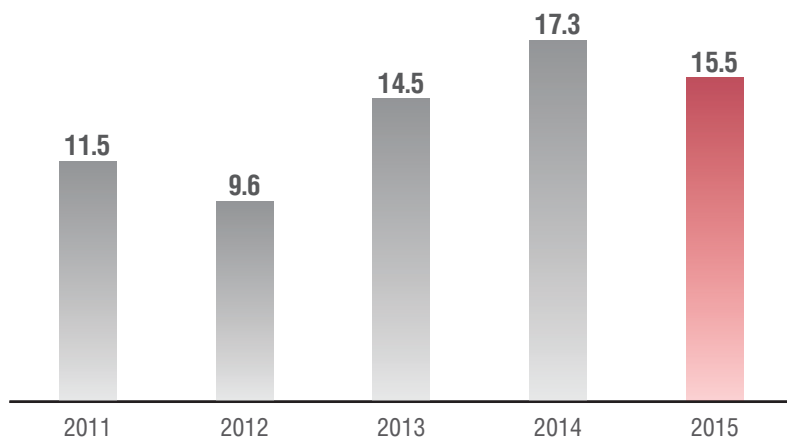
Дизельное топливо зимнее, руб./л



среднее значение за месяц

По данным ЦДУ ТЭК

Объем биржевых торгов нефтепродуктами, млн т

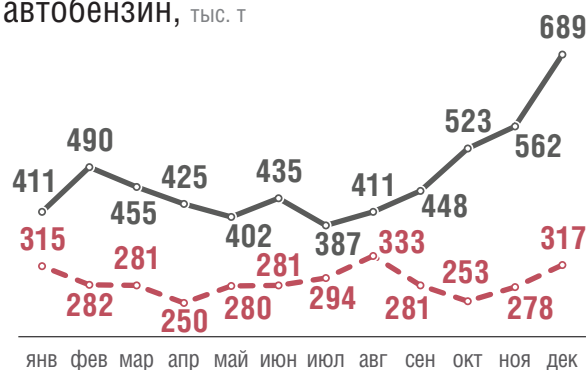


В процесс биржевой торговли нефтепродуктами вовлечены все крупнейшие нефтяные компании.

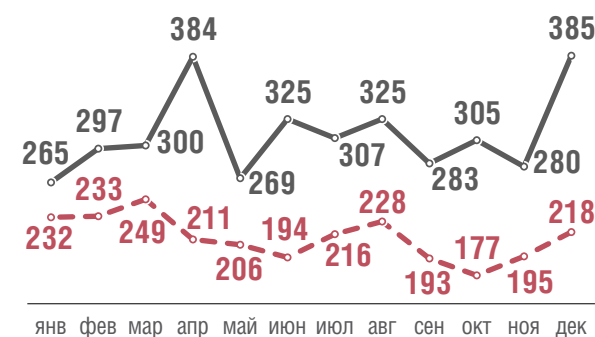
Ежемесячный объем торгов нефтепродуктами превышает 1 млн тонн.

Фактические и нормативные объемы реализации нефтепродуктов доминирующими компаниями в 2015 году

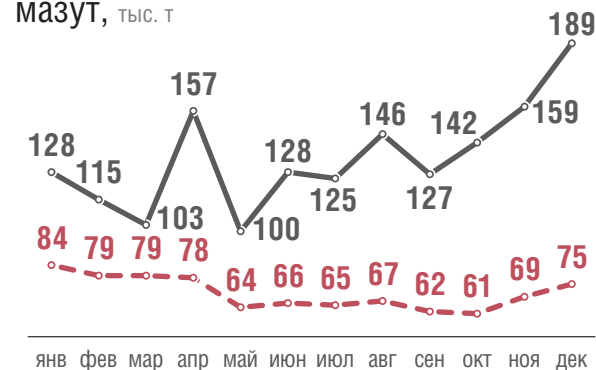
автобензин, тыс. т



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



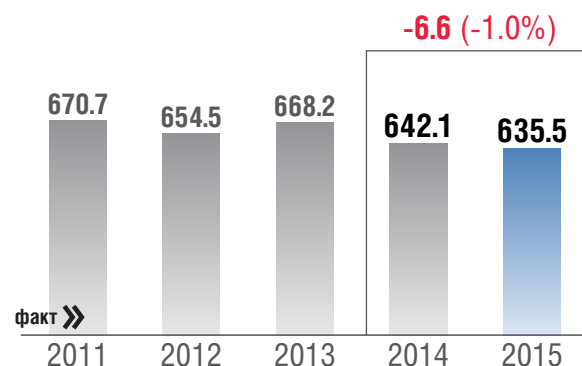
Производственные показатели газовой отрасли в 2011–2015 гг.



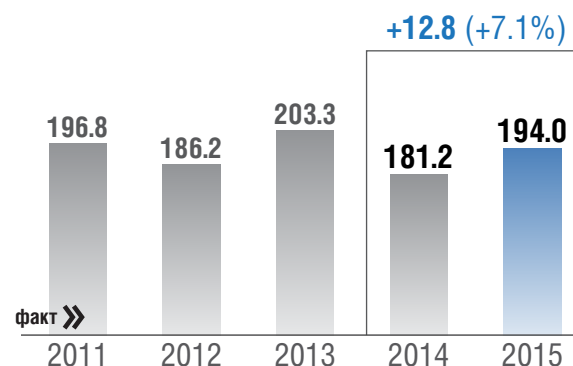
19

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

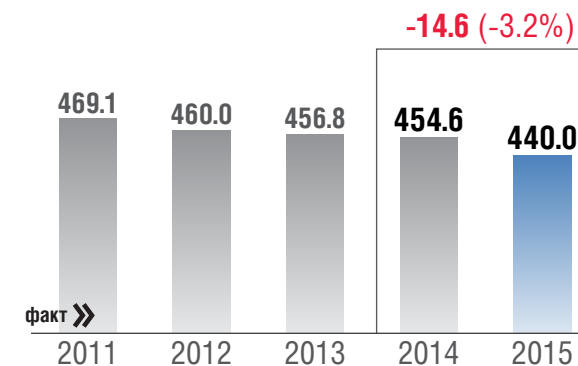
**Добыча природного и попутного
нефтяного газа, млрд куб. м**



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

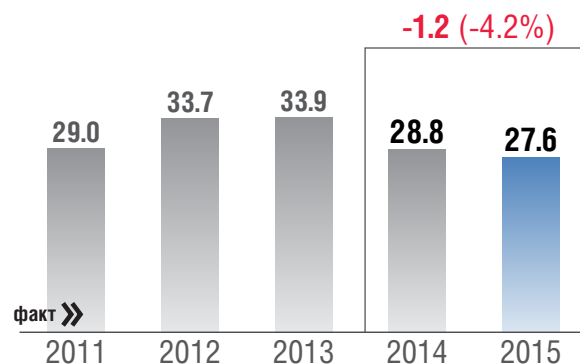


**Поставка российского газа
на внутренний рынок*, млрд куб. м**

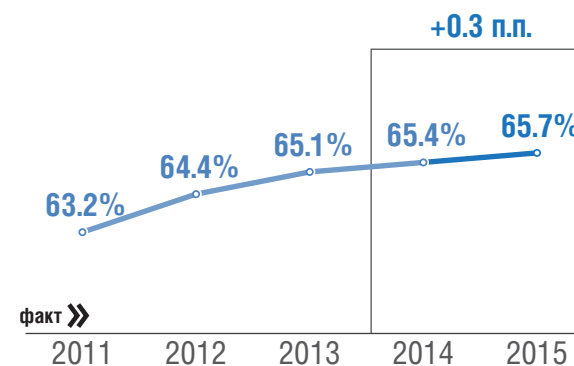


* с учетом отбора и закачки из ПХГ

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



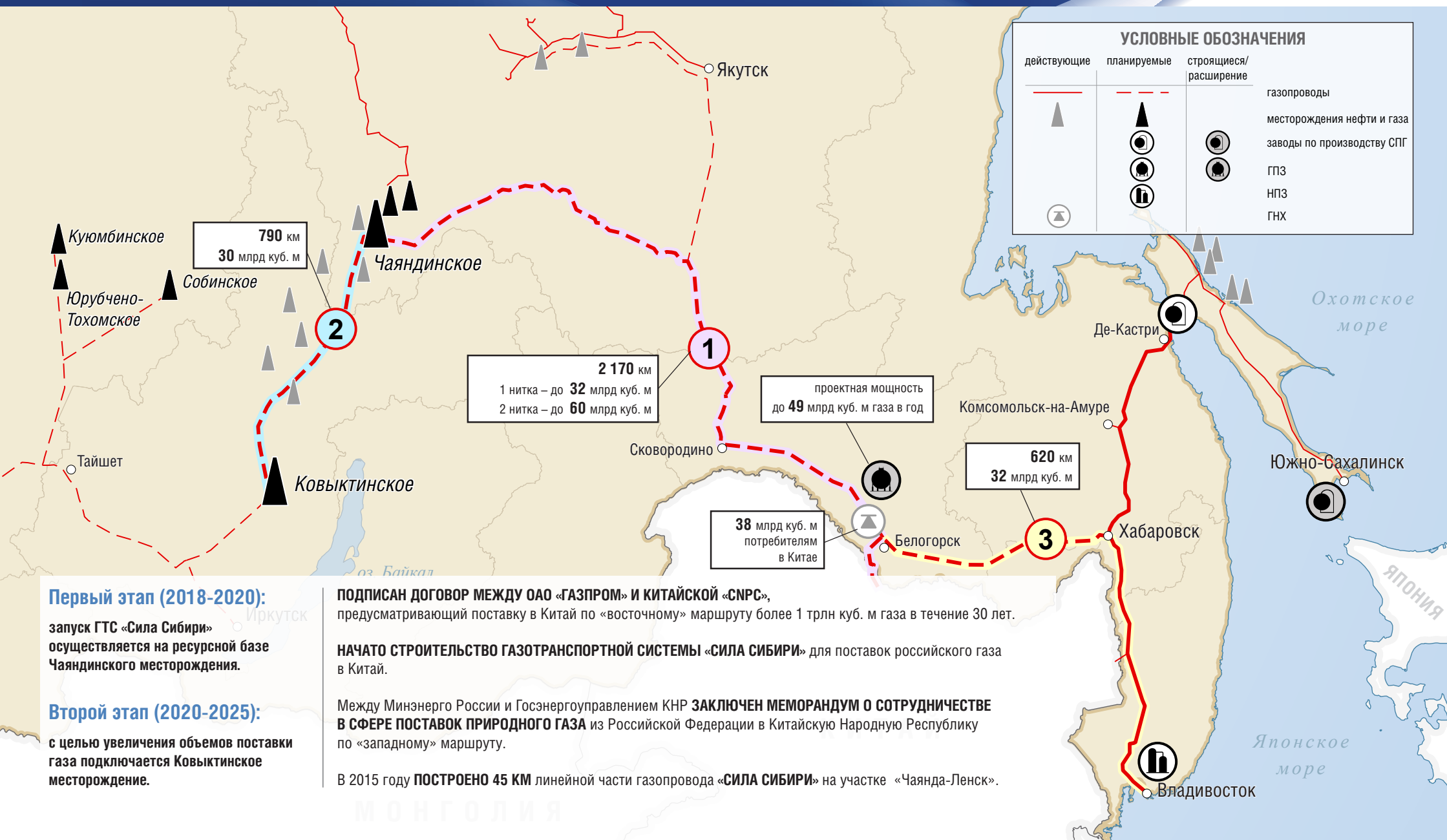
**Уровень газификации природным
газом, %**



Восточная газовая программа

20

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



К УРОВНЮ ОПТОВЫХ ЦЕН НА ГАЗ, РЕГУЛИРУЕМЫХ ГОСУДАРСТВОМ

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

млн куб. м



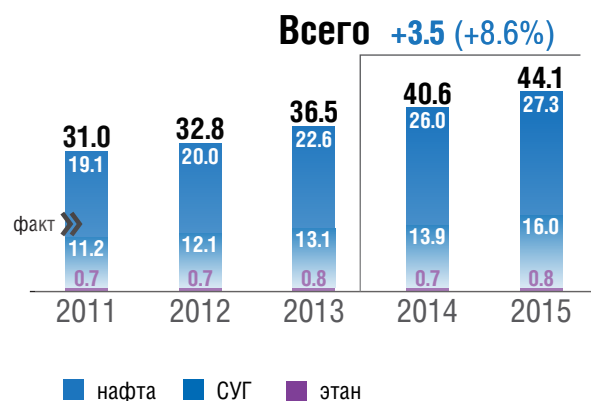
Производственные показатели газонефтехимии



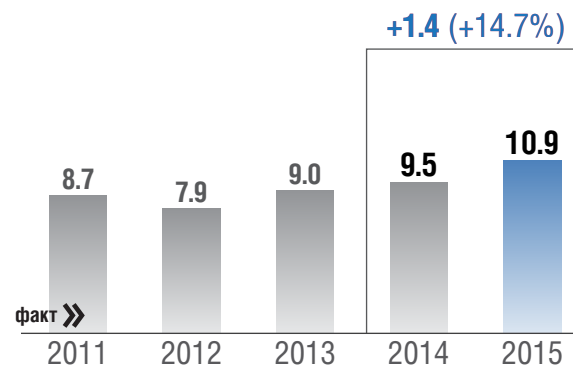
22

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

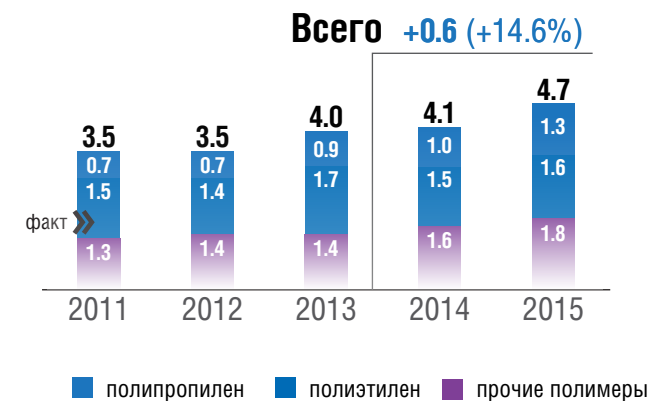
Производство нефтегазохимического сырья, млн т



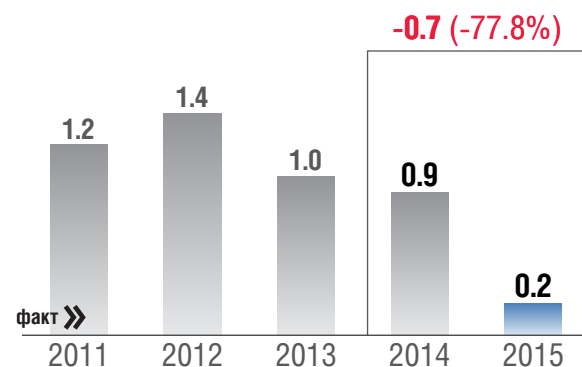
Объем переработки нефтехимического сырья, млн т



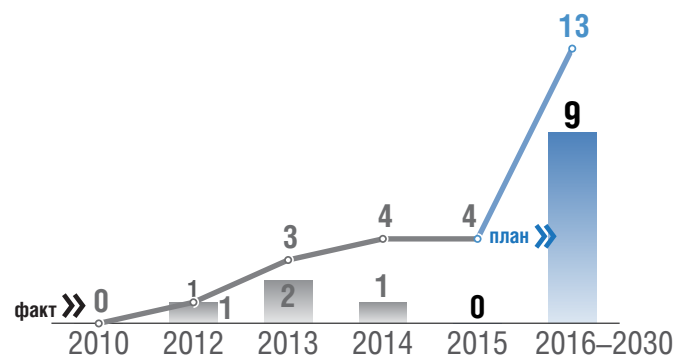
Производство крупнотоннажных полимеров, млн т



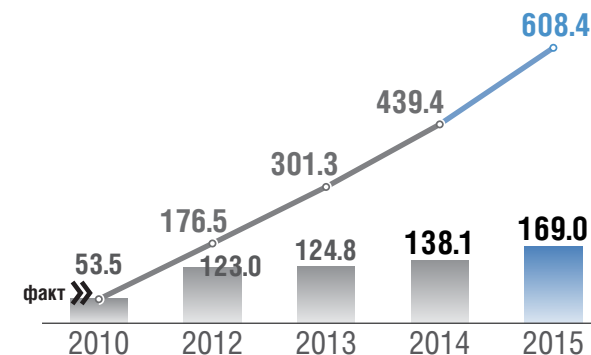
Чистый импорт крупнотоннажных полимеров, млн т



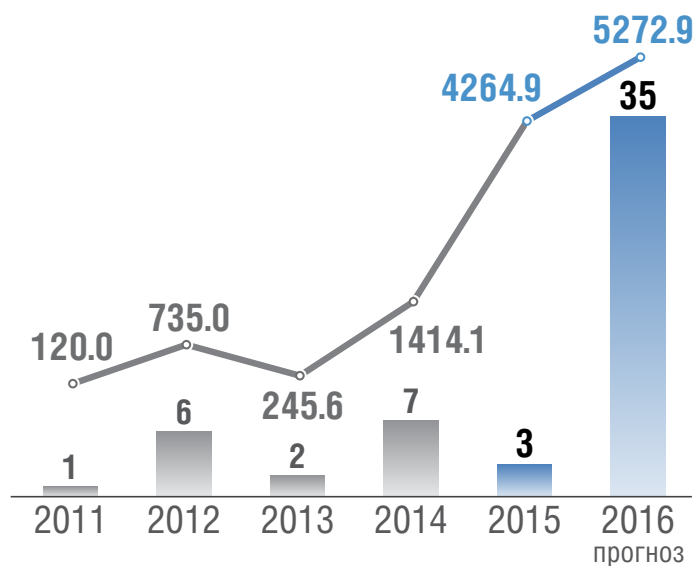
Количество крупнотоннажных установок производства нефтегазохимической продукции, шт.



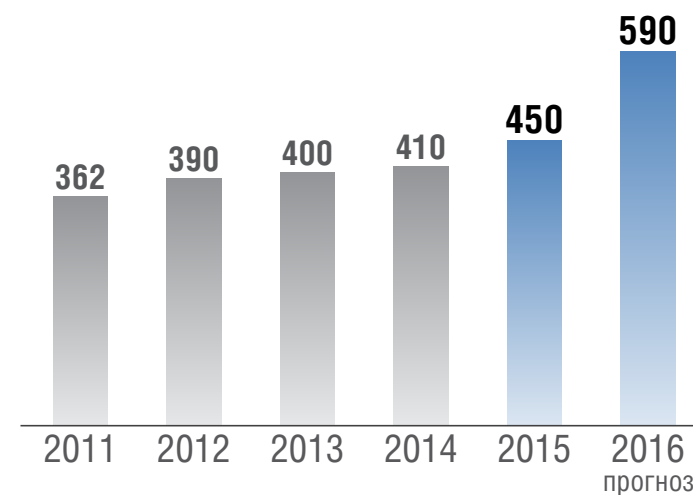
Инвестиции в модернизацию газонефтехимических производств, млрд руб.



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».**