



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Итоги работы Минэнерго России и основные результаты функционирования ТЭК в 2014 году

Задачи на среднесрочную перспективу

Министр энергетики Российской Федерации
А.В. Новак

Москва
15 апреля 2015 г.

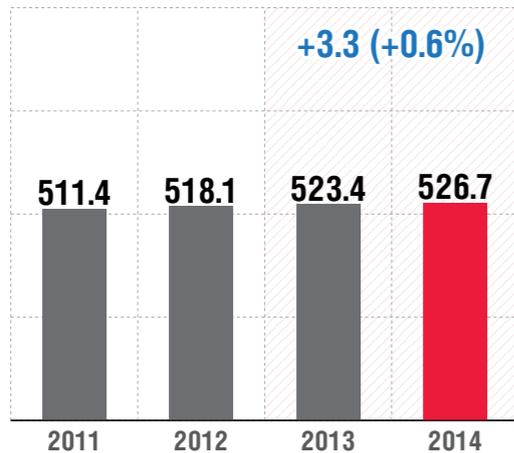
Основные результаты реализации государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики»



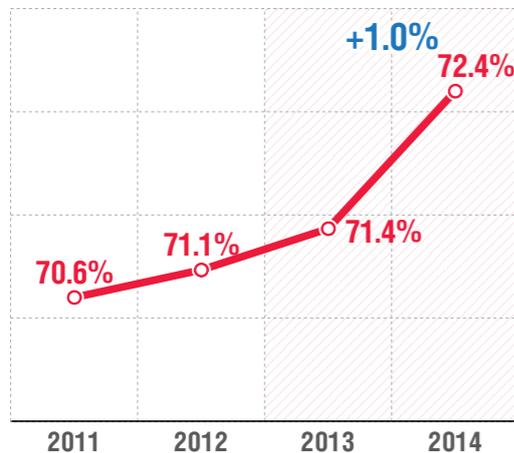
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

2

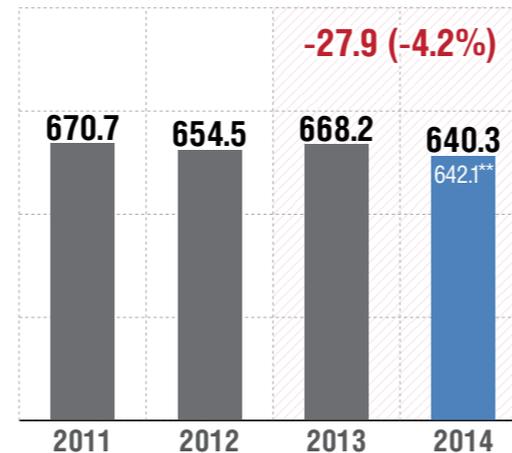
Добыча нефти, включая газовый конденсат*, млн т



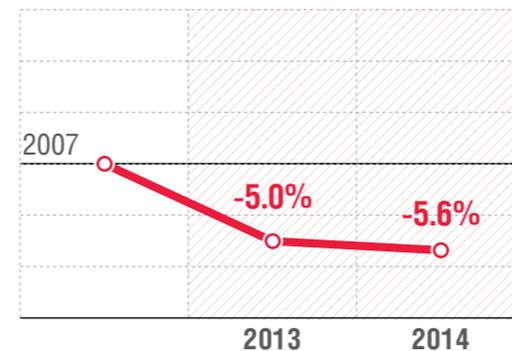
Глубина переработки нефти*, %



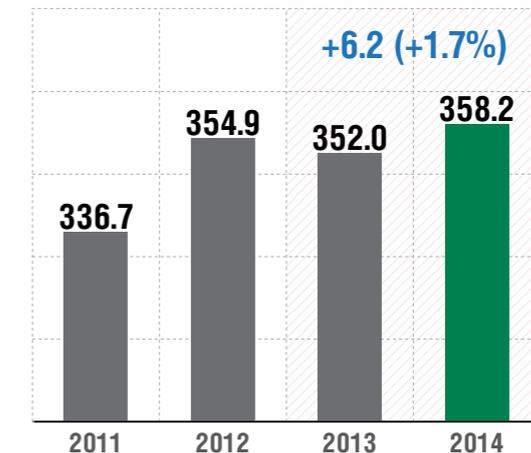
Добыча газа природного и попутного*, млрд куб. м



Снижение энергоемкости ВВП Российской Федерации за счет реализации мероприятий Программы (к 2007 году), %



Добыча угля, млн т



Обновленная редакция государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики»

утверждена постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321

* оперативные итоги, по данным ГП «ЦДУ ТЭК»

** с учетом данных по Крымскому ФО

Динамика добычи и производства основных энергоресурсов. Доля России в мире



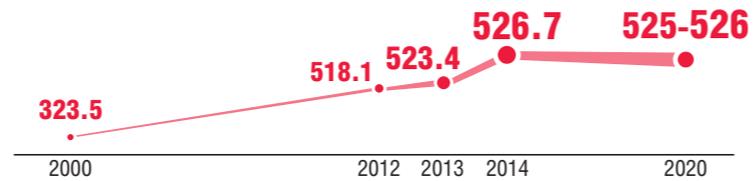
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

3

Доля России в мире в 2014 году

Добыча нефти и газового конденсата,

млн т

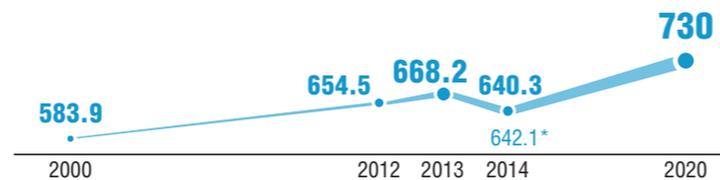


- 1. Саудовская Аравия
- 2. **Россия**
- 3. США
- 4. Китай
- 5. Канада



Добыча газа,

млрд куб. м

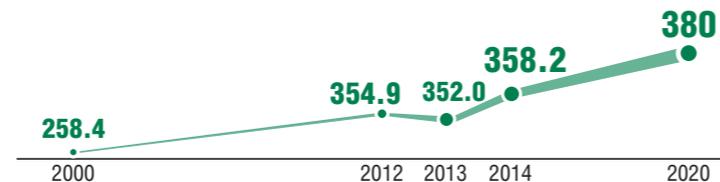


- 1. США
- 2. **Россия**
- 3. Иран
- 4. Катар
- 5. Канада



Добыча угля,

млн т

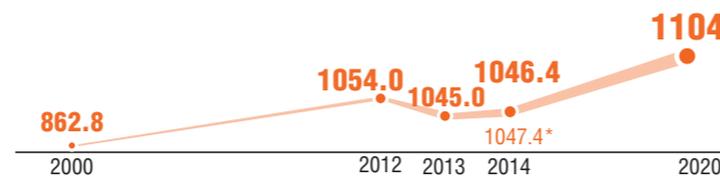


- 1. Китай
- 2. США
- 3. Индия
- 4. Австралия
- 5. Индонезия
- 6. **Россия**



Выработка электроэнергии,

млрд кВт*ч т

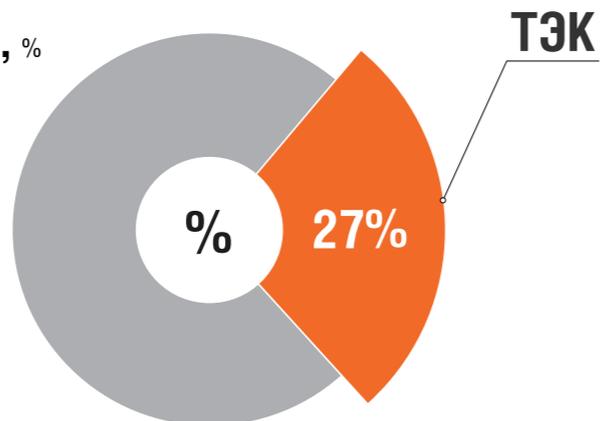


- 1. Китай
- 2. США
- 3. Япония
- 4. Индия
- 5. **Россия**

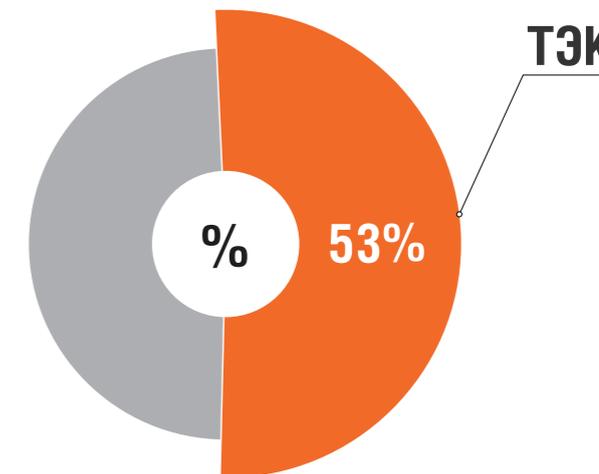




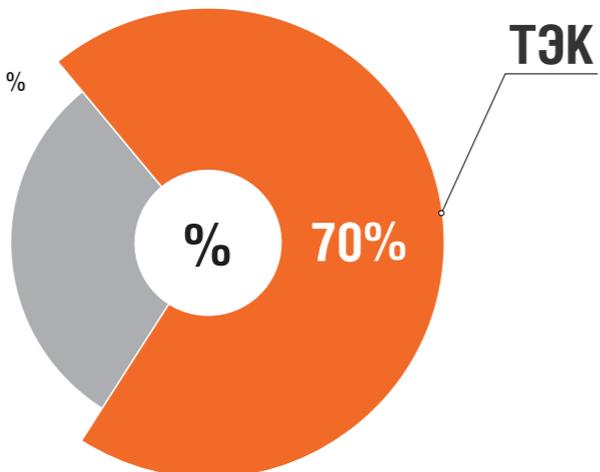
Доля в ВВП, %



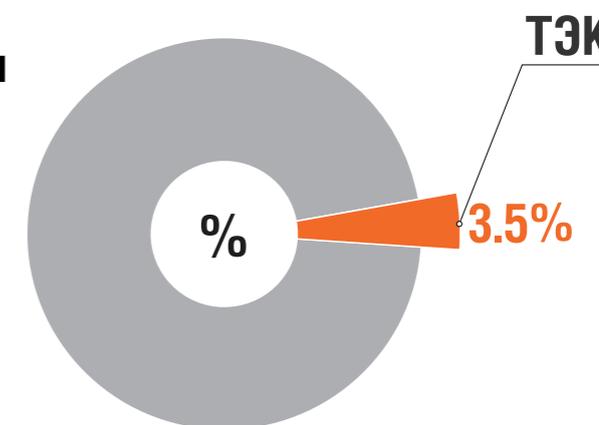
Доля в налоговых
поступлениях, %



Доля
в экспорте, %



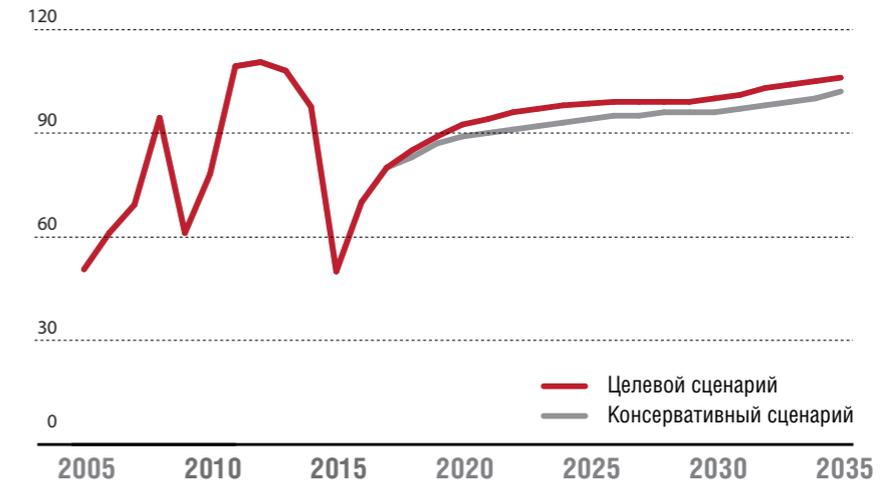
Доля занятых в ТЭК
в общей численности
занятых, %



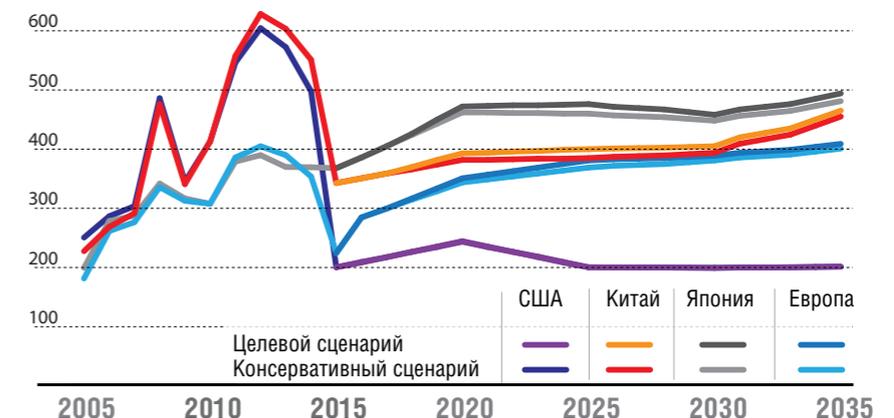
НОВЫЕ ВЫЗОВЫ

- ▶ **РОСТ КОНКУРЕНЦИИ И ГЛОБАЛИЗАЦИЯ МИРОВОГО РЫНКА** (сланцевый газ, СПГ и спотовый рынок газа, возобновляемая энергетика) **ПРИВОДЯТ К УХУДШЕНИЮ РЫНОЧНОЙ ПОЗИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
- ▶ **СМЕЩЕНИЕ СПРОСА НА ЭНЕРГОРЕСУРСЫ** от Европы (экономическая стагнация, диверсификация импорта, повышение экологических требований, энергоэффективности) **В СТОРОНУ РАЗВИВАЮЩИХСЯ ЭКОНОМИК** (АТР, БРИКС) **ПРИВОДИТ К НЕОБХОДИМОСТИ ПЕРЕСТРОЕНИЯ СИСТЕМЫ СБЫТА И ИНФРАСТРУКТУРЫ**
- ▶ **УХУДШЕНИЕ ГЕОПОЛИТИЧЕСКОЙ СИТУАЦИИ, САНКЦИИ** против российского ТЭК — **ОГРАНИЧЕНИЕ ДОСТУПА К КЛЮЧЕВЫМ ТЕХНОЛОГИЯМ /ОБОРУДОВАНИЮ** и, потенциально, **К РЫНКАМ СБЫТА**
- ▶ **РЕЗКОЕ СНИЖЕНИЕ МИРОВЫХ ЦЕН НА УГЛЕВОДОРОДЫ** и неопределенность их дальнейшей динамики

Прогноз мировой цены на нефть, \$/барр. (в ценах 2013 г.)



Прогноз мировой цены на газ, \$/тыс. куб. м (в ценах 2013 г.)





МИНЭНЕРГО РОССИИ СОВМЕСТНО С ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ И АДМИНИСТРАЦИЕЙ ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ СЕВАСТОПОЛЯ ВЕДЕТСЯ РАБОТА ПО КОНТРОЛЮ СИТУАЦИИ В ТЭК КРЫМСКОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА.

ОСОБОЕ ВНИМАНИЕ УДЕЛЯЕТСЯ БЕЗОПАСНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ИНФРАСТРУКТУРЫ И СОЦИАЛЬНО ЗНАЧИМЫХ ОБЪЕКТОВ, БЕСПЕРЕБОЙНОМУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЮ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ:

ЗАВЕРШЕНА ПОСТАВКА И ПОДКЛЮЧЕНИЕ НЕОБХОДИМОГО ОБЪЕМА РЕЗЕРВНЫХ ИСТОЧНИКОВ СИСТЕМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ (РИСЭ)

для обеспечения всех социально значимых и особо важных объектов (поставлено 1474 шт. общей мощностью 310 МВт).

ПРОВЕДЕНЫ РАБОТЫ ПО ПЕРЕДИСЛОКАЦИИ ИЗ ГОРОДА СОЧИ И ГОРОДА МОСКВЫ 13 МОБИЛЬНЫХ ГАЗОТУРБИННЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (МГТЭС)

мощностью 292,5 МВт.

ПРОВОДЯТСЯ РЕГУЛЯРНЫЕ ТРЕНИРОВКИ ПО ОТРАБОТКЕ МЕХАНИЗМОВ ВЗАИМОДЕЙСТВИЙ СУБЪЕКТОВ, ЗАДЕЙСТВОВАННЫХ В ОБЕСПЕЧЕНИИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕЗЕРВНЫХ ИСТОЧНИКОВ,

в случае возникновения чрезвычайной ситуации, связанной с обесточением социально значимых и особо важных объектов.

При участии Минэнерго России разработана и постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 г. № 790 **УТВЕРЖДЕНА ФЦП «СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ И Г. СЕВАСТОПОЛЯ ДО 2020 ГОДА», В РАМКАХ КОТОРОЙ ПРЕДУСМОТРЕНЫ СТРОИТЕЛЬСТВО И МОДЕРНИЗАЦИЯ ОБЪЕКТОВ ЭНЕРГЕТИКИ.**

В октябре 2014 года Минэнерго России проведена оценка готовности субъектов электроэнергетики Крымского федерального округа к прохождению отопительного сезона 2014-2015 годов. По ее итогам **СФОРМИРОВАН ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ДЛЯ БЕЗАВАРИЙНОГО ПРОХОЖДЕНИЯ ОСЕННЕ-ЗИМНЕГО ПЕРИОДА 2014-2015 ГОДОВ.** Исполнение плана идет в соответствии с указанными сроками.

В 2014 году:

- Правительством Российской Федерации утвержден ПЛАН СОДЕЙСТВИЯ ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЮ В ПРОМЫШЛЕННОСТИ
- Минэнерго России и Минпромторгом России разработан, а Правительством Российской Федерации утвержден ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО СНИЖЕНИЮ ЗАВИСИМОСТИ РОССИЙСКОГО ТЭК ОТ ИМПОРТА ОБОРУДОВАНИЯ, ТЕХНИЧЕСКИХ СРЕДСТВ, КОМПЛЕКТУЮЩИХ, УСЛУГ (РАБОТ) ИНОСТРАННЫХ КОМПАНИЙ И ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ИНОСТРАННОГО ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ
- В целях разработки мероприятий по импортозамещению текущего и вводимого в эксплуатацию оборудования и технологий, необходимых для эффективного и безопасного функционирования объектов ТЭК и мероприятий, направленных на снижение влияния вводимых санкций, связанных с нефтегазовой отраслью Минэнерго России создана РАБОЧАЯ ГРУППА ПО СНИЖЕНИЮ ЗАВИСИМОСТИ ОТ ДОСТУПА К ИНОСТРАННЫМ ТЕХНОЛОГИЯМ, МАТЕРИАЛАМ И КОМПЛЕКТУЮЩИМ ПО САНКЦИОННЫМ СПИСКАМ США И ЕВРОПЕЙСКОГО СОЮЗА
- Подготовлены ПОДРОБНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ЗАДАНИЯ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА АНАЛОГОВ НЕОБХОДИМОГО ИМПОРТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

ВНЕДРЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И СОВРЕМЕННЫХ МАТЕРИАЛОВ В ОТРАСЛЯХ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

РАСПОРЯЖЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 3 ИЮЛЯ 2014 г. № 1217-р



НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ПРОГНОЗ В ЭНЕРГЕТИКЕ НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА

- Создание системы прогнозирования и мониторинга научно-технического прогресса в энергетике
- Определение приоритетных направлений развития
- Поддержка фундаментальных и прикладных работ по основным направлениям



НАЦИОНАЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ

- Реализация не менее 20 национальных проектов
- Поддержка инновационных территориальных кластеров и технологических платформ
- Федеральный испытательный центр электротехнического оборудования (ФИЦ)



СОЗДАНИЕ И РАЗВИТИЕ СЕТИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ИНЖИНИРИНГОВЫХ ЦЕНТРОВ



ПОДГОТОВКА ПРЕДЛОЖЕНИЙ О РЕАЛИЗАЦИИ ПИЛОТНЫХ ПРОЕКТОВ:

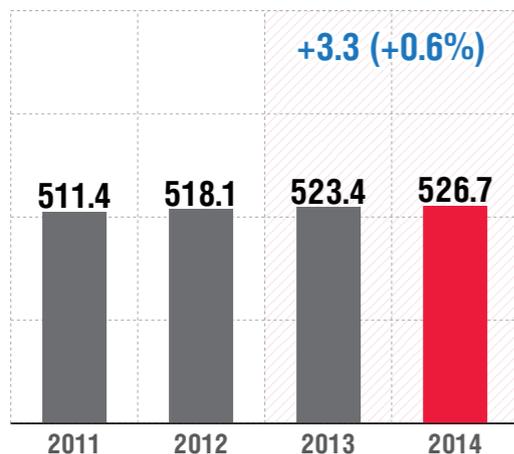
- В области создания высокоинтегрированных интеллектуальных и распределительных электрических сетей нового поколения
- В области создания высокоэффективных угольных и парогазовых энергоблоков
- В нефтегазовой отрасли

НЕФТЯНАЯ ОТРАСЛЬ

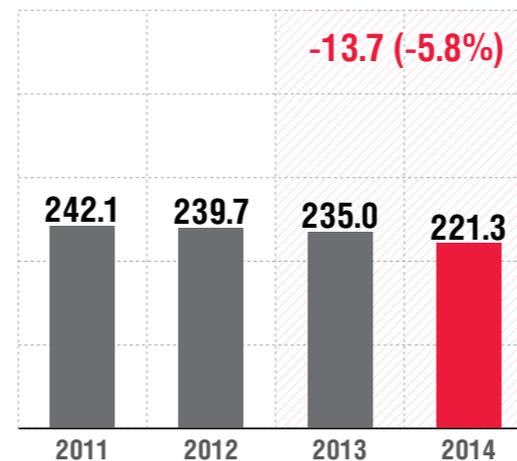




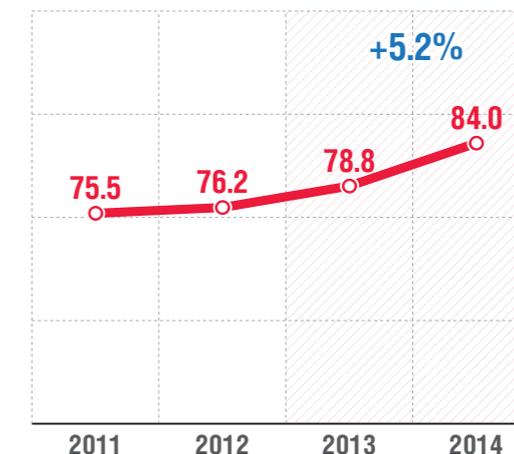
Добыча нефти и газового конденсата*, млн т



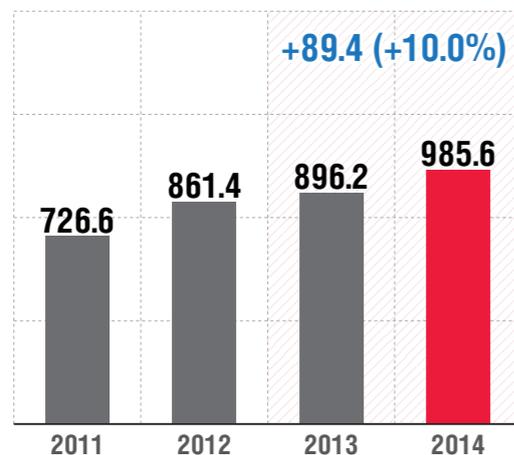
Поставки нефти на экспорт*, млн т



Утилизация попутного нефтяного газа (ПНГ)*, %



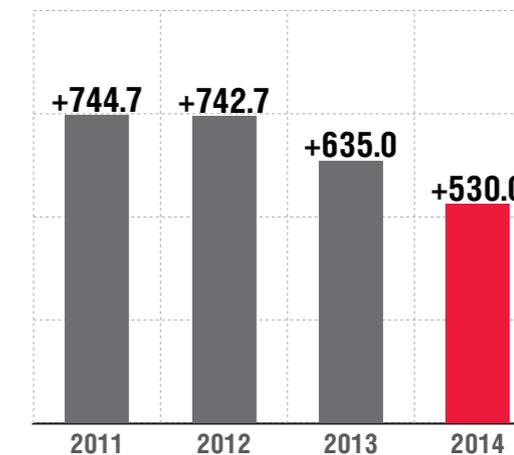
Капитальные вложения ВИНК в нефтедобычу*, млрд руб.



Бурение*, тыс. м



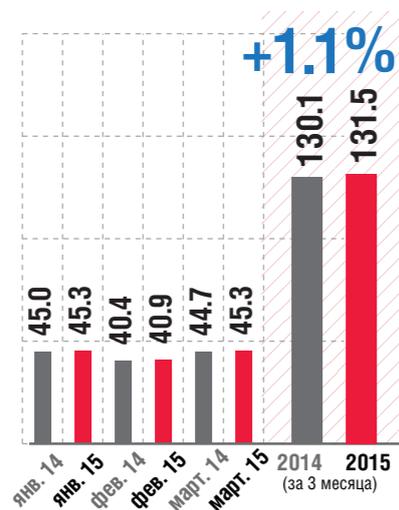
Прирост запасов нефти, млн т



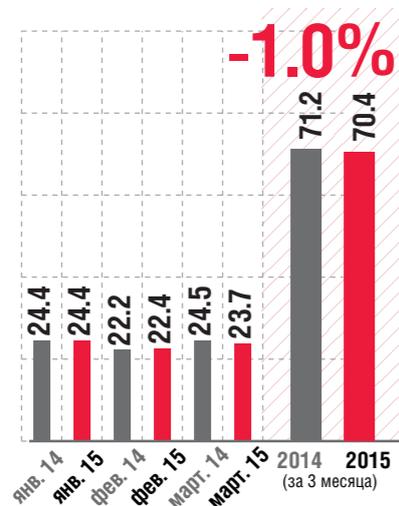
* оперативные итоги, по данным ГП «ЦДУ ТЭК»



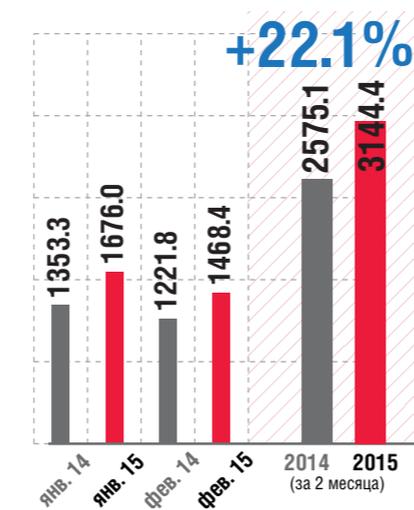
**Добыча нефти
с газовым конденсатом, млн т**



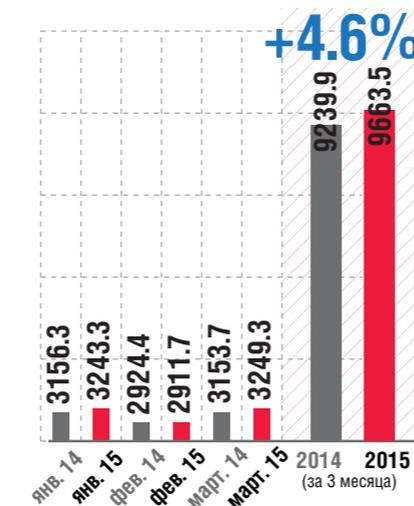
**Первичная переработка
нефти, млн т**



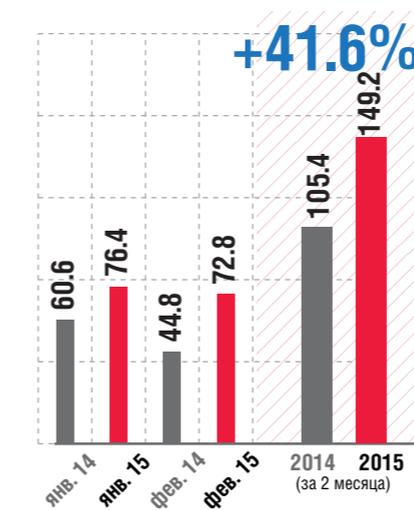
**Эксплуатационное
бурение, тыс. м**



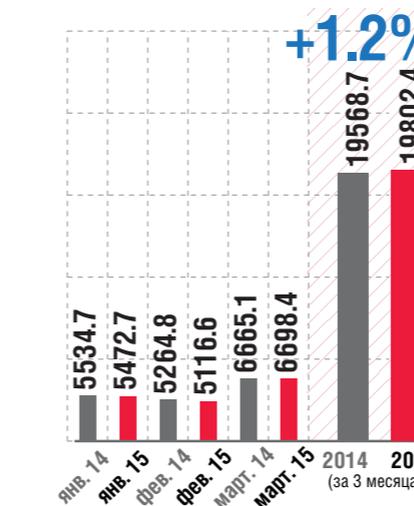
**Производство
автомобильного бензина, тыс. т**



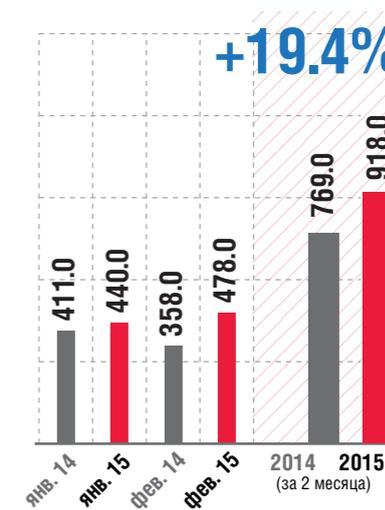
**Разведочное
бурение, тыс. м**



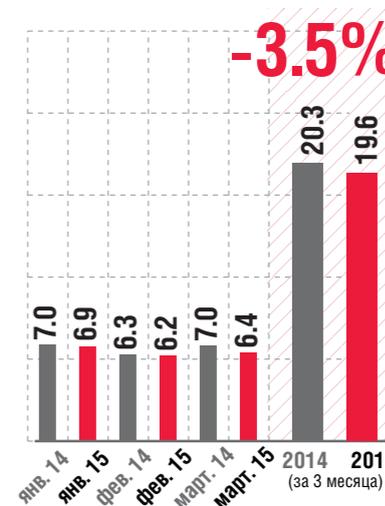
**Производство
дизельного топлива, тыс. т**



**Ввод новых нефтяных
скважин, скв.**



**Производство
топочного мазута, млн т**



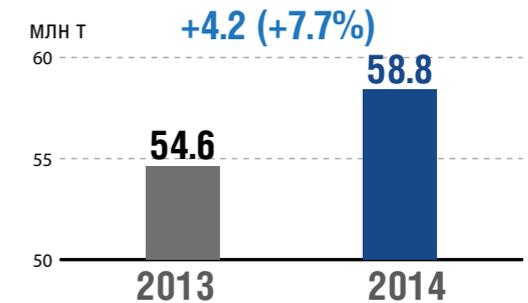
1

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).

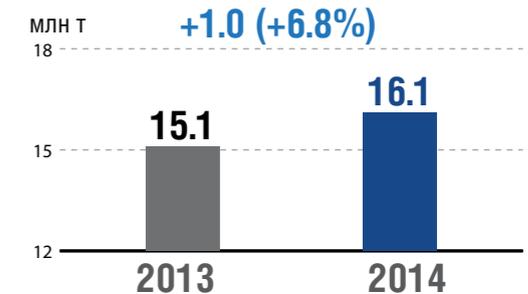
в Восточной Сибири
и на Дальнем Востоке



2

В целях освоения ресурсов углеводородного сырья на континентальном шельфе Российской Федерации Распоряжением Правительства Российской Федерации от 7 июня 2014 г. № 987-р **утвержден**
ПЛАН КОМПЛЕКСНОГО СТИМУЛИРОВАНИЯ ОСВОЕНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЙ
углеводородного сырья на континентальном шельфе
Российской Федерации и в российской части Каспийского моря.

на шельфе



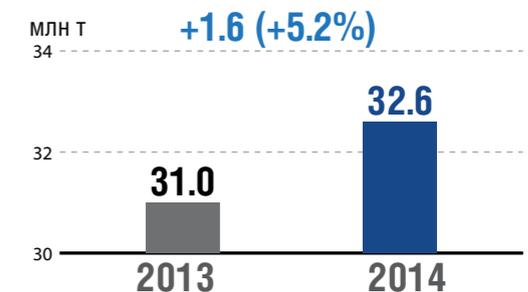
3

Реализованы МЕРЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ

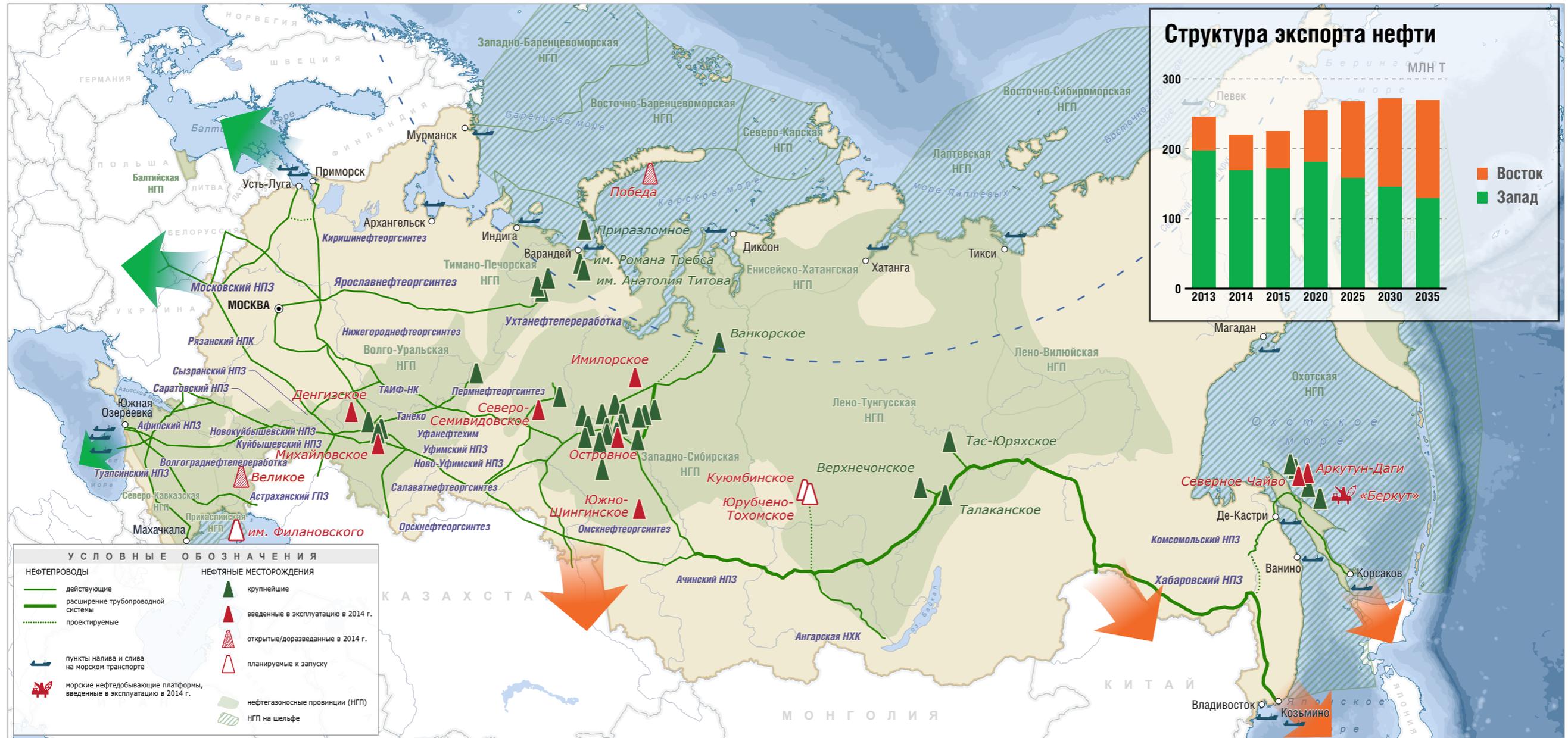
в части стимулирования добычи на месторождениях,
содержащих трудноизвлекаемые запасы нефти

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

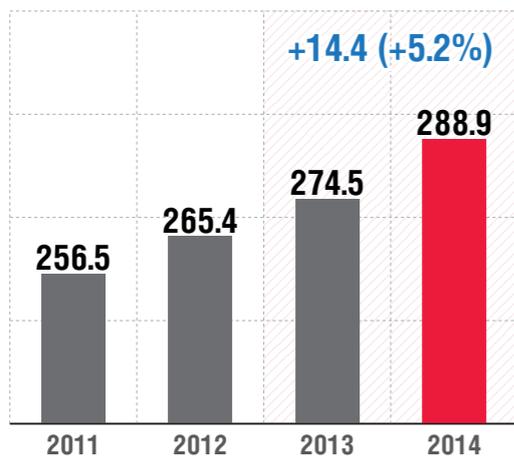
на месторождениях
с трудноизвлекаемыми
запасами



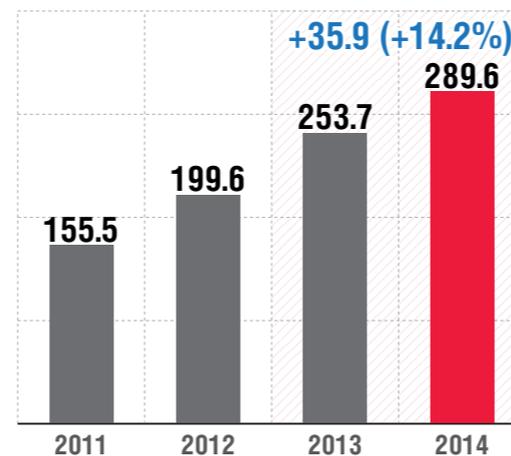
Направления экспорта нефти из России



Первичная переработка нефти, млн т



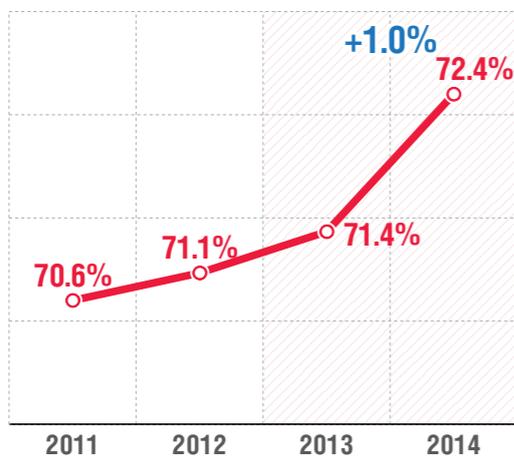
Инвестиции в модернизацию нефтеперерабатывающих мощностей**, млрд руб.



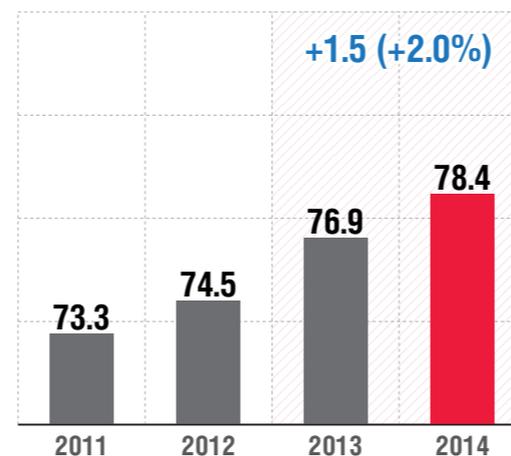
Ввод технологических установок по программе модернизации, ед.



Глубина переработки нефти, %



Производство мазута, млн т



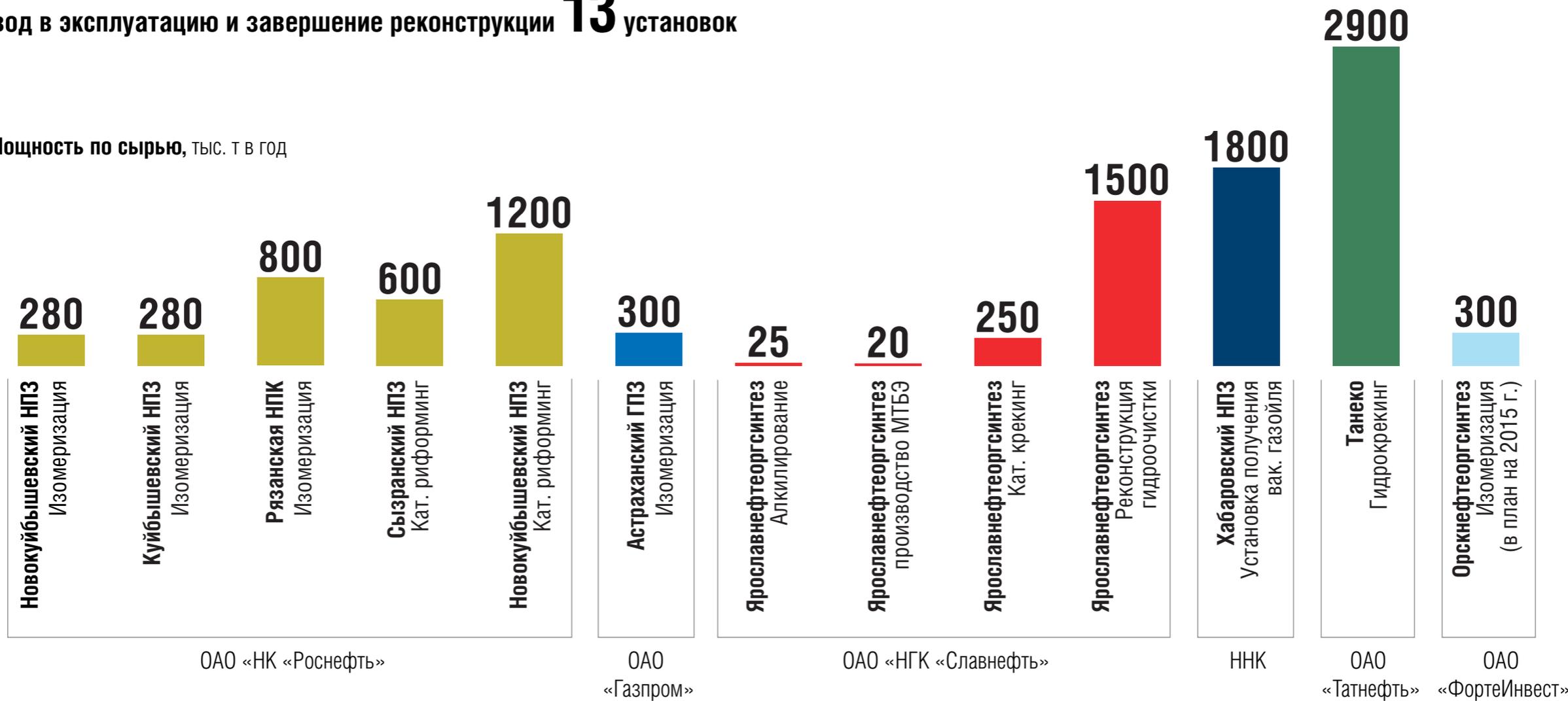
Выход мазута на 1 т переработанного сырья, %



* оперативные итоги, по данным ГП «ЦДУ ТЭК»
** в соответствии с 4-х сторонними соглашениями

Ввод в эксплуатацию и завершение реконструкции **13** установок

Мощность по сырью, тыс. т в год

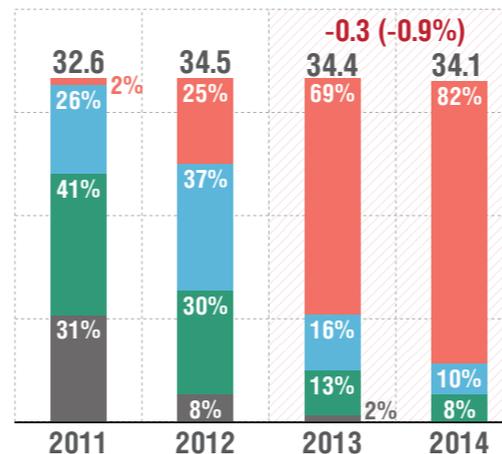


Производство, млн т

АВТОМОБИЛЬНЫЕ
БЕНЗИНЫ



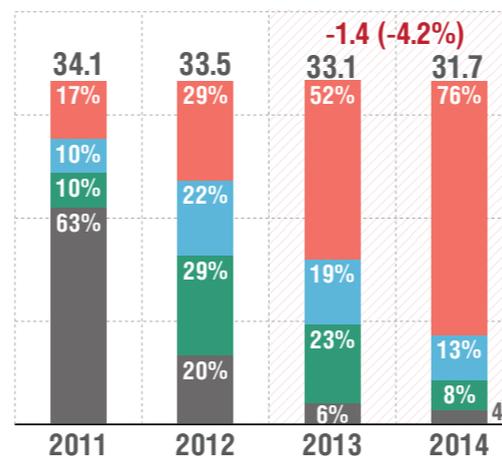
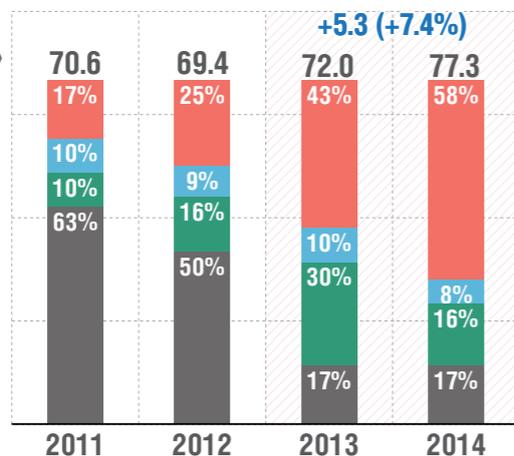
Отгрузка
на внутренний рынок, млн т



Отгрузка на экспорт, млн т

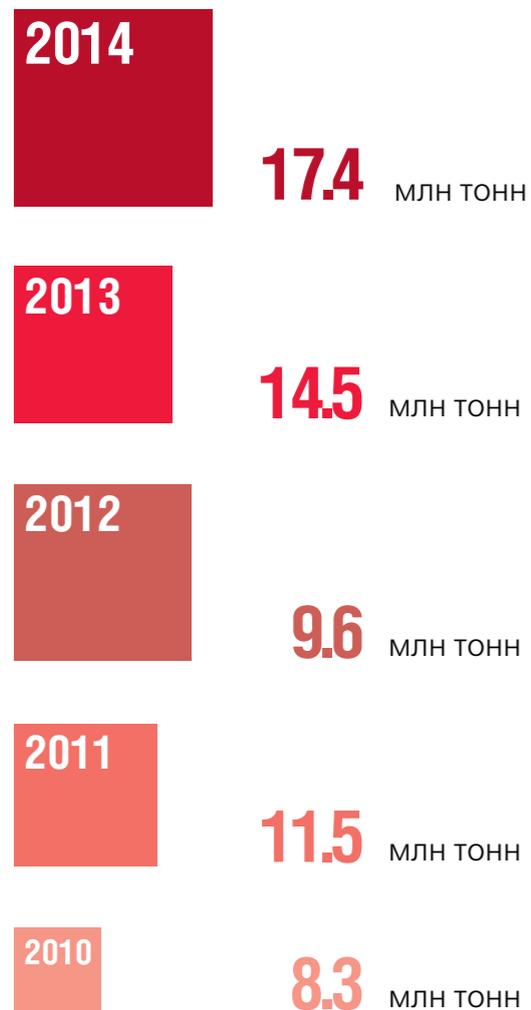


ДИЗЕЛЬНОЕ
ТОПЛИВО



* оперативные итоги, по данным ГП «ЦДУ ТЭК»

ОБЪЕМ БИРЖЕВЫХ ТОРГОВ



В процесс биржевой торговли нефтепродуктами вовлечены все крупнейшие нефтяные компании.



В среднем за год нефтяными компаниями на бирже реализуется, в зависимости от вида,

8–18%

от общего объема производства светлых нефтепродуктов.

Тенденция увеличения объема реализации нефтепродуктов на бирже **свидетельствует об эффективности мер,** принимаемых Правительством Российской Федерации, Минэнерго России и другими федеральными органами исполнительной власти, а также нефтяными компаниями, по достижению уровня биржевых продаж нефтепродуктов до **10%** от объемов производства в **2013–2014** годах и до **15%** — к **2017** году.



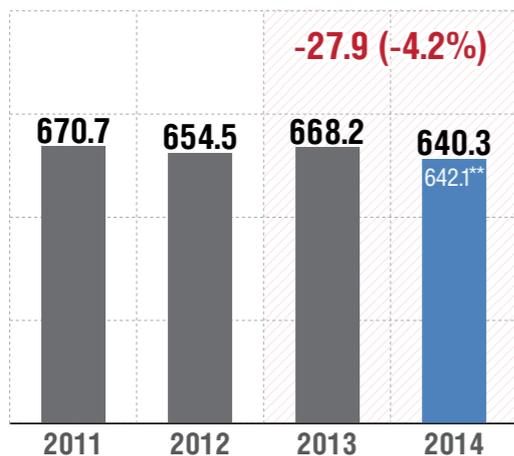
- **КОРРЕКТИРОВКА ГЕНЕРАЛЬНОЙ СХЕМЫ РАЗВИТИЯ** нефтяной отрасли на период до 2035 года
- **МОНИТОРИНГ РЕАЛИЗАЦИИ «БОЛЬШОГО НАЛОГОВОГО МАНЕВРА»** в нефтяной отрасли и выработка предложений по его совершенствованию
- **ПРИНЯТИЕ ЗАКОНА ПО РЕАЛИЗАЦИИ МЕХАНИЗМА НАЛОГА** на финансовый результат в нефтяной отрасли в рамках «пилотных» проектов
- **ОБЕСПЕЧЕНИЕ СТАБИЛЬНОГО СНАБЖЕНИЯ** внутренних потребителей моторными топливами
- **ПЕРЕХОД** с 1 января 2015 г. **НА ОБРАЩЕНИЕ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ АВТОМОБИЛЬНОГО БЕНЗИНА И ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА ЭКОЛОГИЧЕСКИХ КЛАССОВ 4 И 5**
- **ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ** и завершение реконструкции **27 ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ УСТАНОВОК** на НПЗ России
- **УВЕЛИЧЕНИЕ ГЛУБИНЫ ПЕРЕРАБОТКИ** нефти до 73,5% по итогам 2015 года
- **РЕАЛИЗАЦИЯ «ДОРОЖНОЙ КАРТЫ»** по снижению импортозависимости в сфере обеспечения катализаторами предприятий нефтепереработки и нефтехимии

ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ

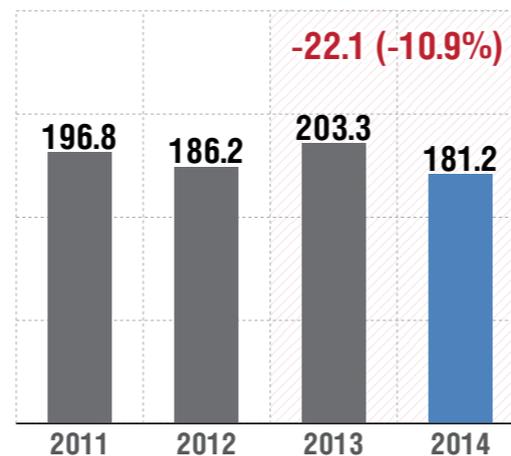




Добыча природного и попутного нефтяного газа*, млрд куб. м



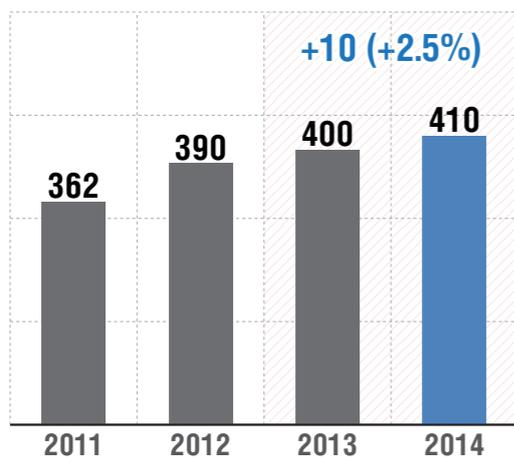
Поставка российского газа на экспорт (включая СПГ)*, млрд куб. м



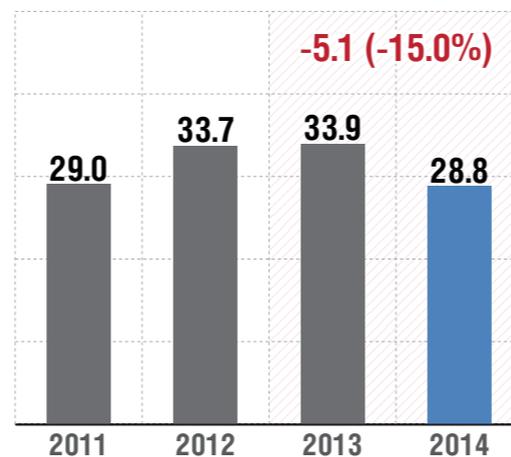
Поставка российского газа на внутренний рынок, млрд куб. м



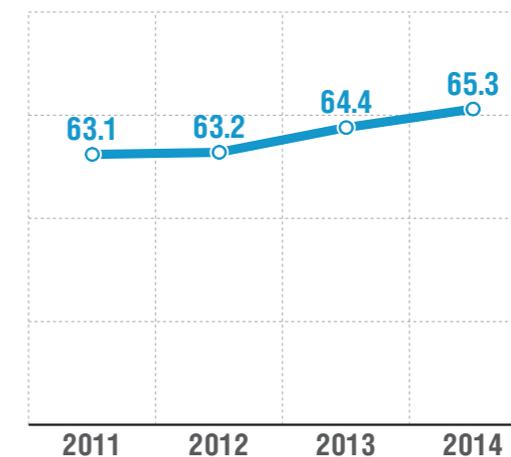
Потребление природного газа в качестве газомоторного топлива, млн куб. м



Инвестиции в газификацию природным газом, млрд руб.



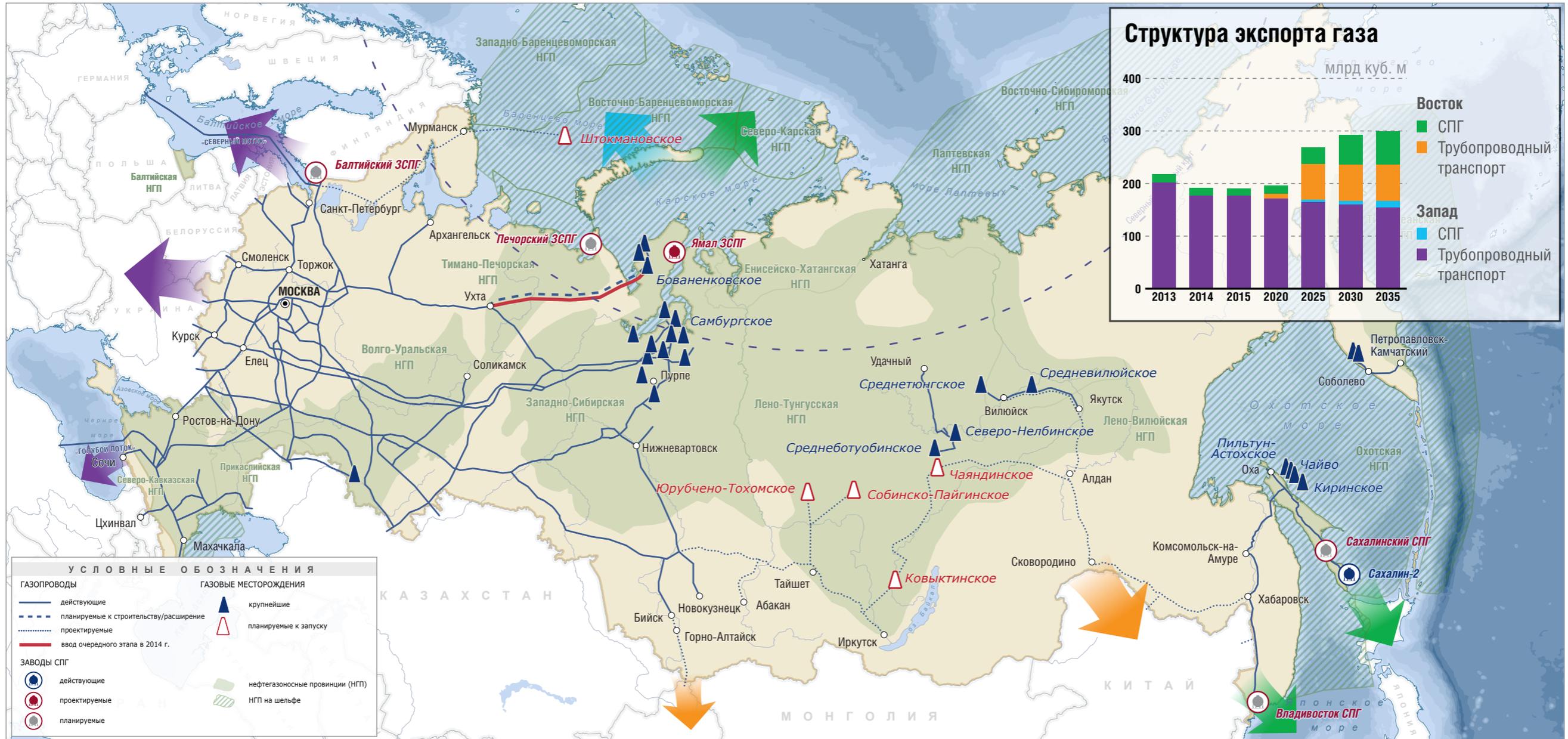
Уровень газификации природным газом, %

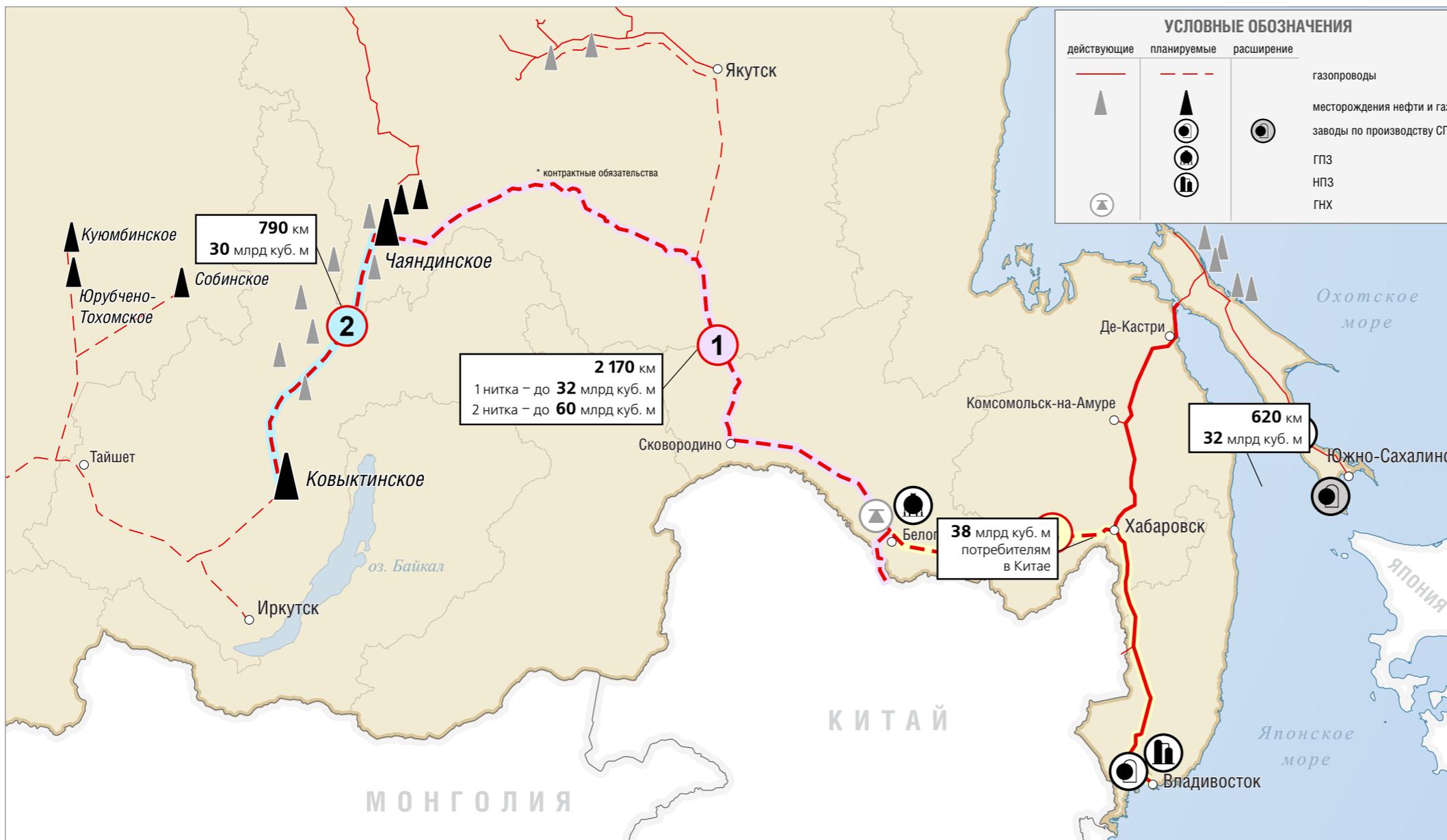


* оперативные итоги, по данным ГП «ЦДУ ТЭК»

** с учетом данных по Крымскому ФО

Направления экспорта газа из России





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.

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

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

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



НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА:

- постановление Правительства Российской Федерации от 9 августа 2014 г. № 785 «Об утверждении Правил предоставления информации об экспорте газа»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 5 августа 2014 г. № 770 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации» от 9 июня 2005 г. № 364 «Об утверждении положений о лицензировании в сфере внешней торговли товарами и о формировании и ведении федерального банка выданных лицензий»;
- распоряжением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2014 г. № 1277-р утвержден перечень организаций, которым предоставлено исключительное право на экспорт газа природного в сжиженном состоянии;
- распоряжение Правительства Российской Федерации от 9 октября 2014 г. № 2001-р о дополнении перечня организаций, которым предоставлено исключительное право на экспорт газа природного в сжиженном состоянии.

ВЫДАННЫЕ ЛИЦЕНЗИИ НА ЭКСПОРТ СПГ:

5 СЕНТЯБРЯ 2014 Г.

выдана лицензия на экспорт газа
в сжиженном состоянии



ОАО «ЯМАЛ СПГ»

19 НОЯБРЯ 2014 Г.

выданы лицензии на экспорт газа в сжиженном состоянии:



ООО «АРКТИК СПГ 1»



ООО «АРКТИК СПГ 2»

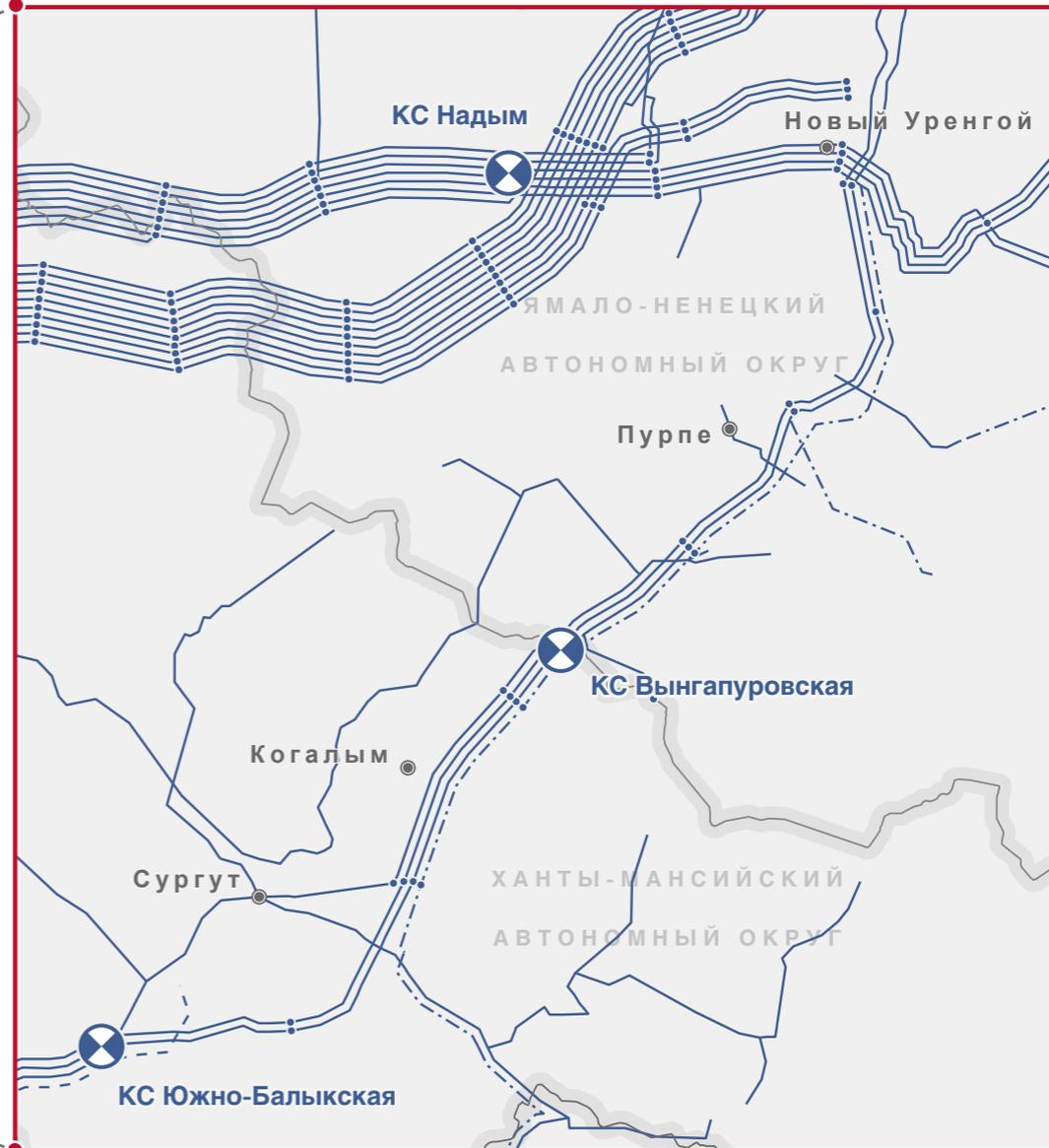
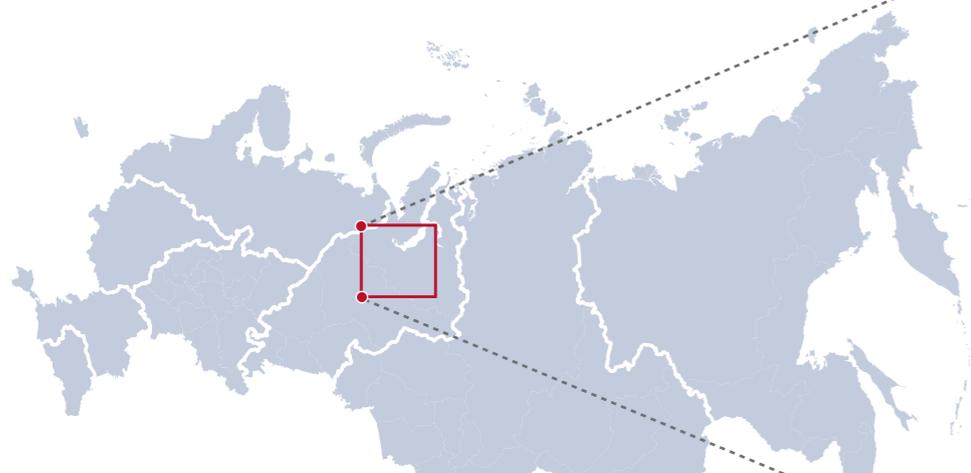


ООО «АРКТИК СПГ 3»

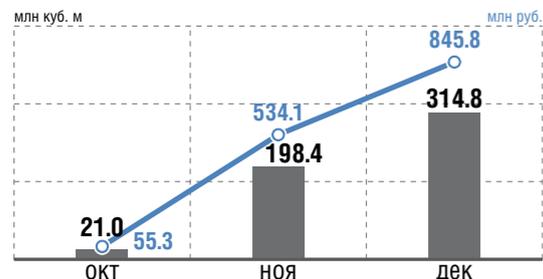
Биржевая торговля природным газом



- **19 июня 2014 года утверждено постановление Правительства Российской Федерации № 566 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам реализации газа в Российской Федерации», направленное на развитие реализации природного газа на товарных биржах и в электронных торговых системах.**
- **24 октября 2014 года на площадке Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Биржи состоялась первая сессия биржевых торгов природным газом.**

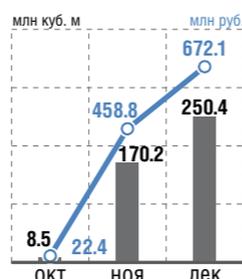


Итоги биржевых торгов газом на СПБМТСБ в 2014 г.

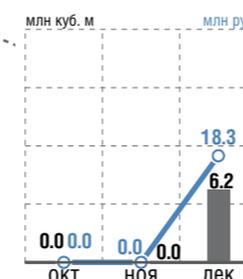


всего — в т.ч. по базисам поставки:

КС Надым



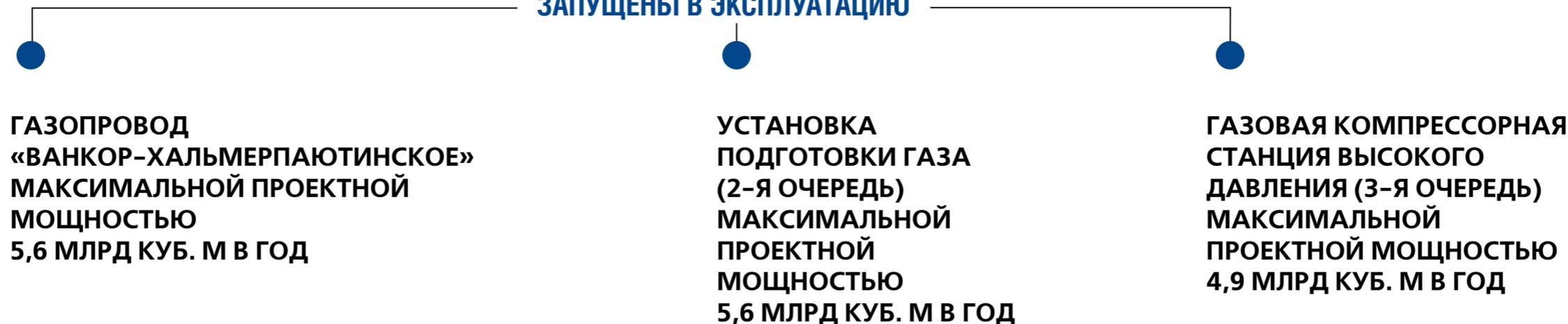
КС Южно-Балыкская



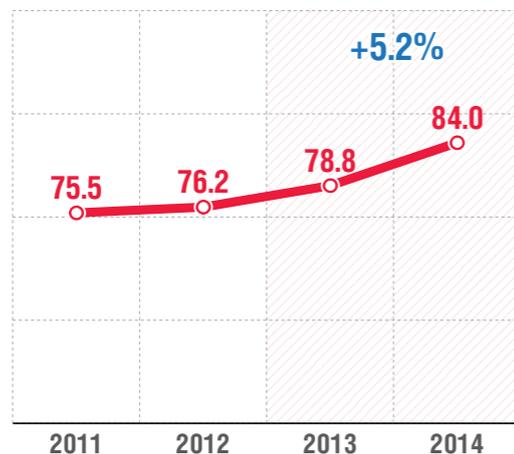
КС Вынгапуровская



В 2014 ГОДУ НА ВАНКОРСКОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ ЗАПУЩЕНЫ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ



Утилизация попутного нефтяного газа (ПНГ)*, %



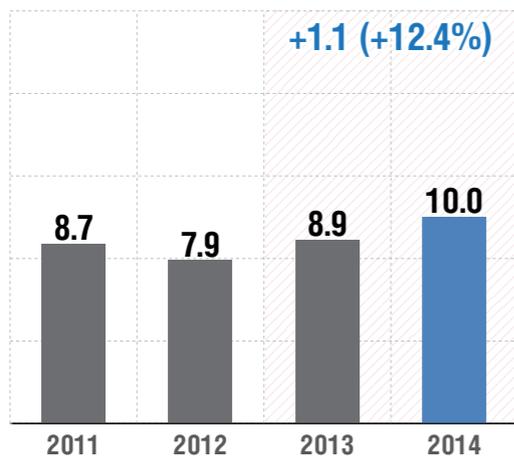
ОБЪЕМ ТРАНСПОРТИРОВКИ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА В ГТС ОАО «ГАЗПРОМ»
В 2014 ГОДУ СОСТАВИЛ

2,615 МЛРД КУБ. М

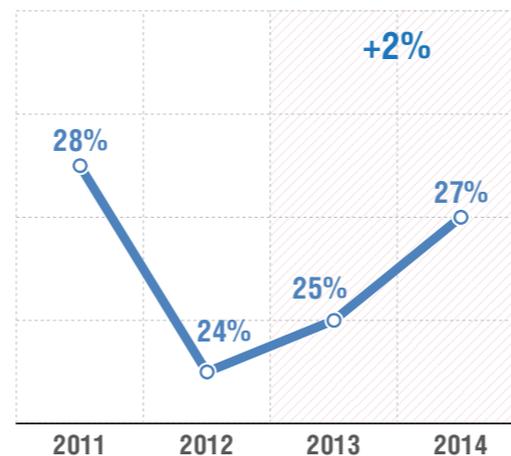
* оперативные итоги, по данным ГП «ЦДУ ТЭК»



Объем переработки
нефтехимического сырья, млн т



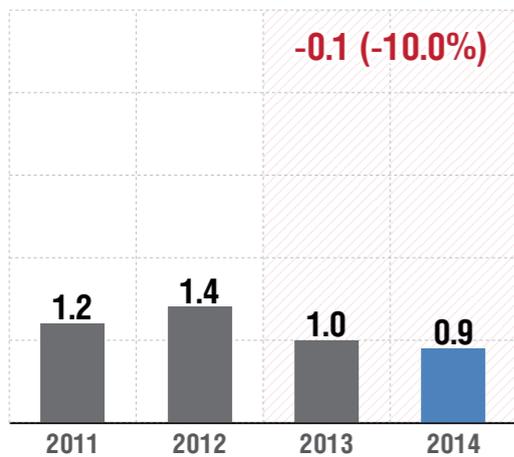
Доля углеводородного сырья (СУГ, этан,
нафта), потребляемого в газонефтехимии, %



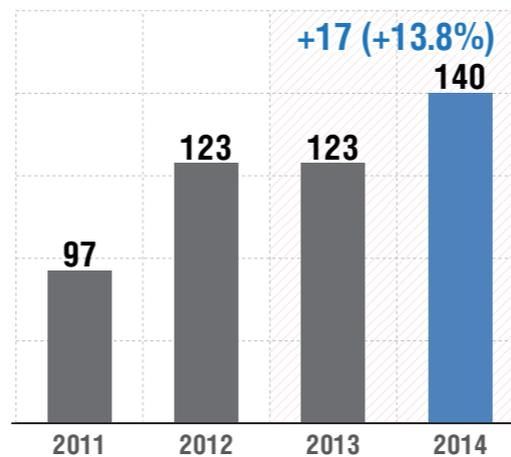
Производство крупнотоннажных
полимеров, млн т



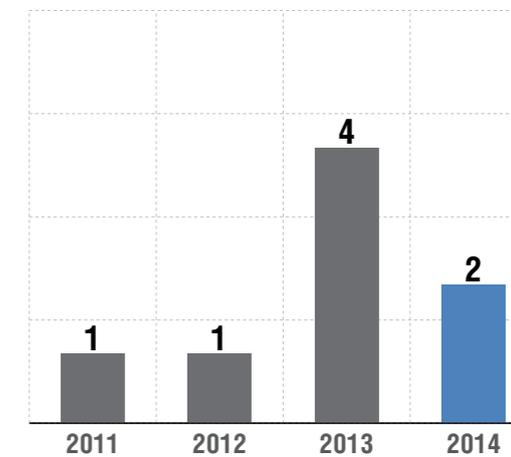
Чистый импорт крупнотоннажных
полимеров, млн т



Инвестиции в газонефтехимическую
отрасль, млрд руб.



Ввод установок
крупнотоннажных полимеров, ед.





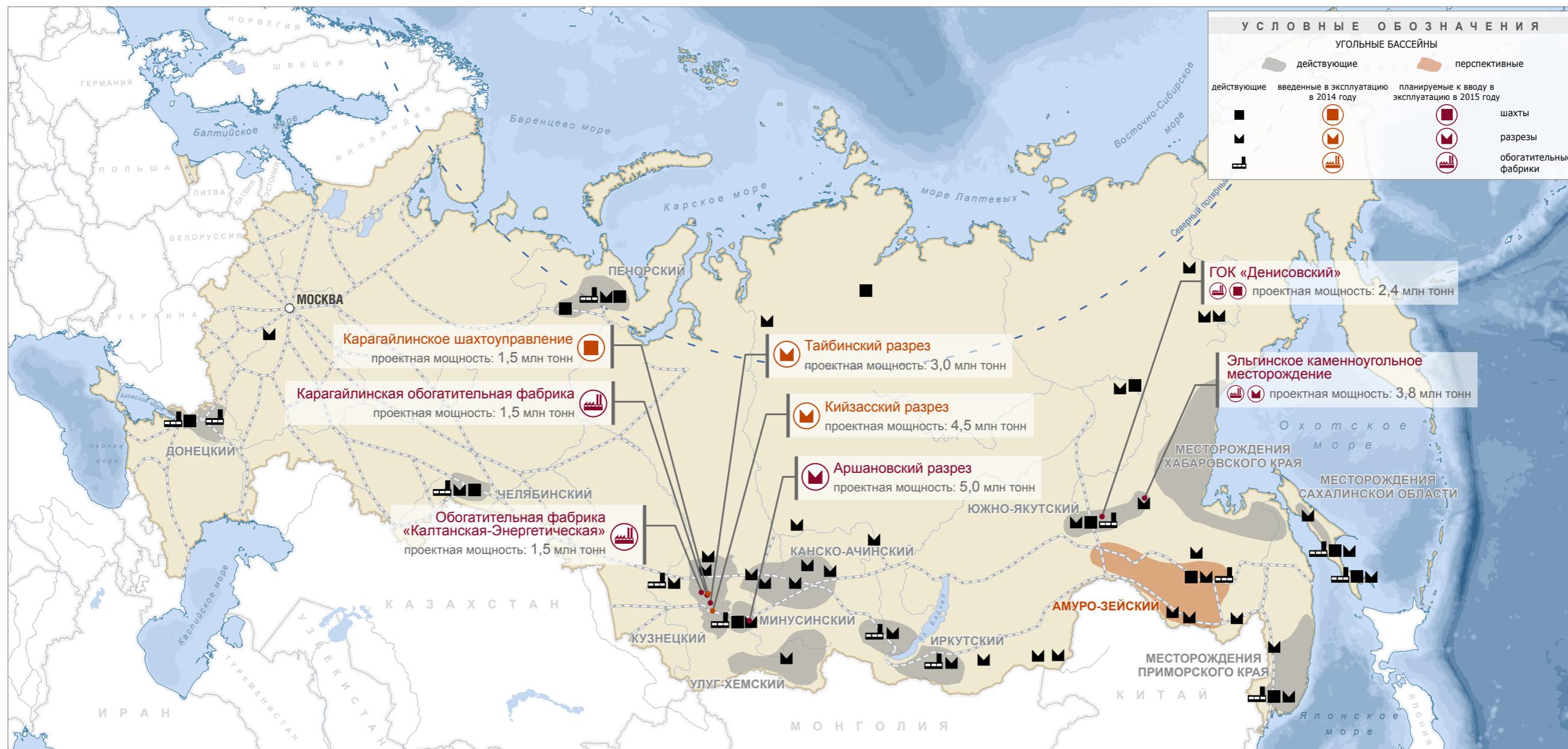
ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ

- **Корректировка Генеральной схемы развития** газовой отрасли, включая Восточную газовую программу, на период до 2035 года
- **Продолжение реализации Комплексного плана** по развитию производства сжиженного природного газа на полуострове Ямал
- **Освоение Якутского центра газодобычи**, включая строительство газотранспортной системы «Сила Сибири»
- **Подготовка к принятию Советом ЕЭК** технического регламента «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива»
- **Развитие организованных биржевых торгов** природным газом
- **Мониторинг реализации региональных программ газификации** субъектов Российской Федерации
- **Отмена государственного регулирования предельной отпускной цены** на сжатый природный газ, производимый автомобильными газонаполнительными компрессорными станциями

ГАЗОНЕФТЕХИМИЯ

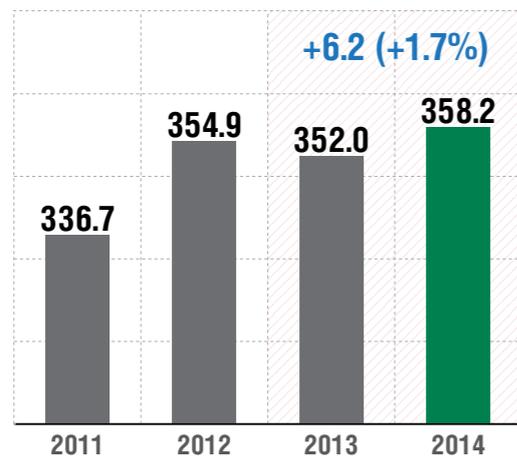
- **Реализация Плана развития** газо- и нефтехимии России
- **Увеличение производства крупнотоннажных пластмасс** до 5,1 млн тонн
- **Рост доли нефтегазохимической отрасли** в потреблении сырья (СУГ, этан, нефтя) до 28%

УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

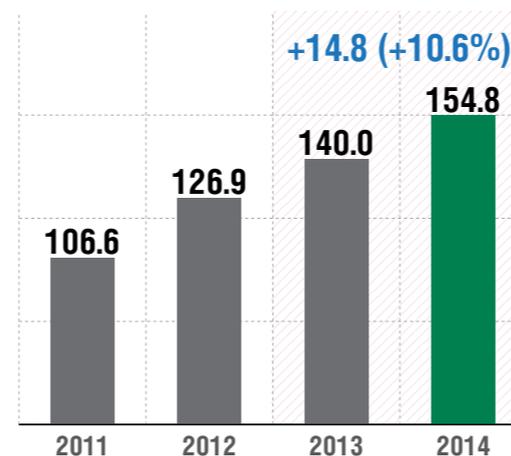




Добыча угля, млн т



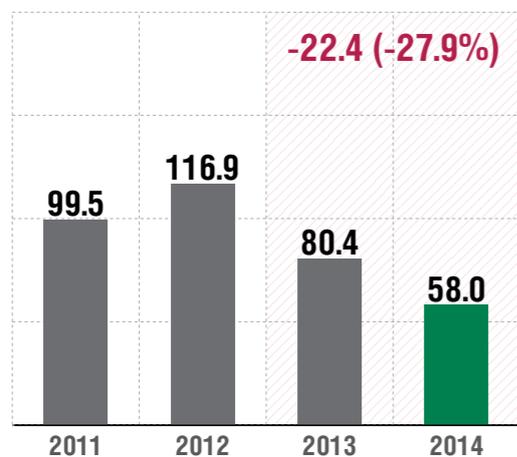
Поставки угля на экспорт, млн т



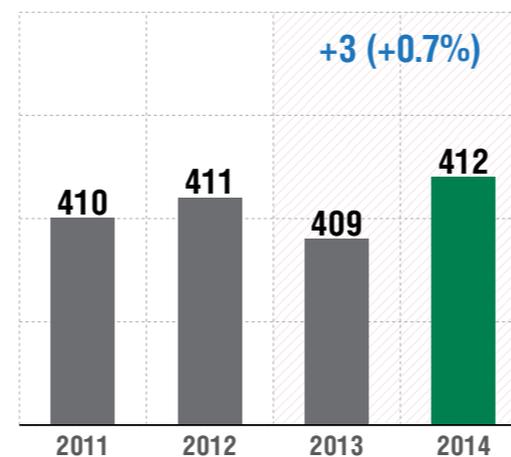
Поставки угля на внутренний рынок, млн т



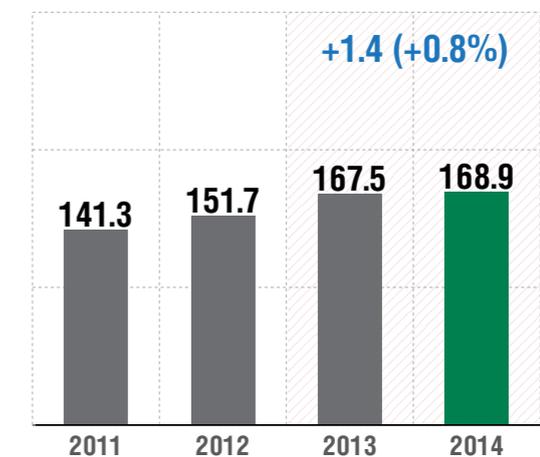
Инвестиции, млрд руб.



Динамика производственных мощностей, млн т



Обогащение угля, млн т





ВВЕДЕНО 2014

- Октябрь 2014
Угольная компания «Заречная» (Кузбасс) ввела в эксплуатацию новое предприятие – **ШАХТОУПРАВЛЕНИЕ «КАРАГАЙЛИНСКОЕ»**.
Проектная мощность – **1,5 млн т/год** коксующегося угля марки «Ж».
- Ноябрь 2014
В Кузбассе введен **РАЗРЕЗ «КИЙЗАССКИЙ»**.
Проектная мощность – **4,5 млн т/год** угля марок «Т», «ТС» и коксующийся уголь марки «КС».

В 2015 году будет добыто **2 млн тонн** угля, в 2017 году предприятие выйдет на свою проектную мощность.
- Ноябрь 2014
В Кузнецком бассейне введен **РАЗРЕЗ ТАЙБИНСКИЙ**
Проектная мощность – **3,0 млн т/год** угля марок ГКО, Г, СС.
Производственная мощность – **1,8 млн т/год**.

ПЛАН 2015

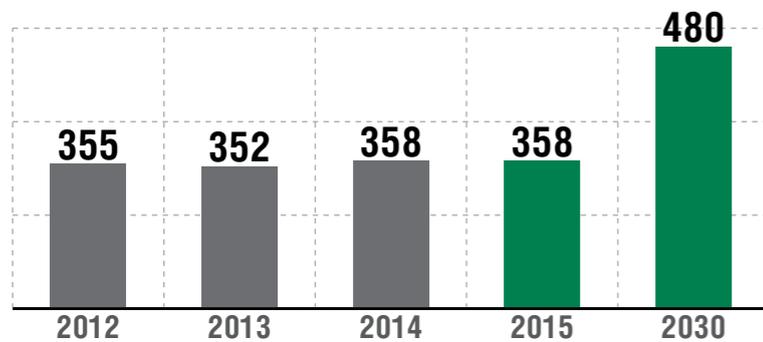
- На **Усинском месторождении** коксующегося угля (Республика Коми) – начало строительства **НОВОГО УГЛЕДОБЫВАЮЩЕГО ПРЕДПРИЯТИЯ**
Проектная мощность – **4,5 млн т/год** угля.
- **ВВОД НОВЫХ МОЩНОСТЕЙ в Кузбассе:**
 - обогатительная фабрика «Калтанская-Энергетическая»;
 - обогатительная фабрика «Карагайлинская».
- **в Южно-Якутском бассейне:**
 - ГОК «Денисовский»;
 - Эльгинское каменноугольное месторождение.
- **в Минусинском бассейне:**
 - Аршановский разрез.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2014 г. № 1099-р утверждена

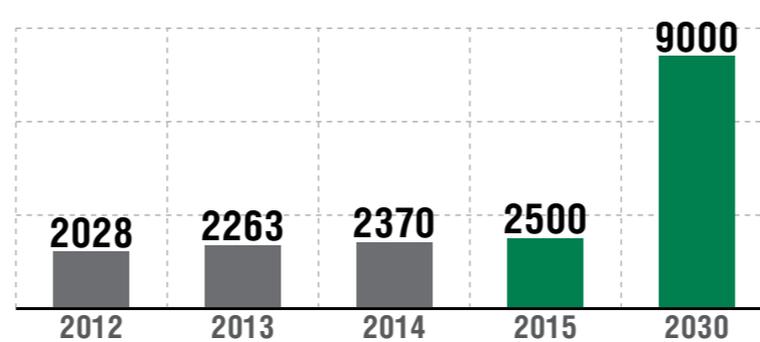
Программа развития угольной промышленности России на период до 2030 года (новая редакция)

ОСНОВНЫЕ ОРИЕНТИРЫ ПРОГРАММЫ

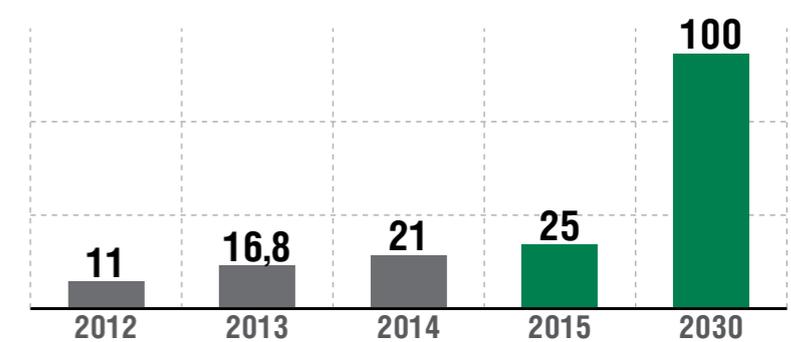
Добыча угля, млн т



Добыча угля на одного занятого, тонн/чел. в год



Обновление производственных мощностей, %



ОСНОВНЫЕ МЕХАНИЗМЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

- Стимулирование **инвестиций в создание новых и модернизацию действующих производств** по добыче и переработке угля с привлечением налогового стимулирования;
- Стимулирование создания **необходимой транспортной и портовой инфраструктуры** за счет софинансирования соответствующих проектов и региональных программ;
- Государственная **поддержка мероприятий по завершению реструктуризации угольной промышленности**;
- Механизм **предоставления недропользователям участков недр** с включением в лицензионные соглашения **обязательств по решению социальных вопросов** муниципальных образований, в которых проживают работники ликвидируемых шахт;
- Создание **системы планомерного выбытия неэффективных мощностей**, предусматривающей реализацию **проектов по ликвидации нерентабельных производств** и последствий ведения горных работ за счет формируемых угольными компаниями ликвидационных фондов;
- Разработка и совершенствование **нормативной базы, содействующей эффективной отработке запасов угля**, внедрению современной техники и технологии добычи и переработки, обеспечению безопасных условий труда;
- **Стимулирование недропользователей** участков недр с низкой степенью изученности путем **предоставления льгот по геологическому изучению и разведке** (снижение и перенос сроков уплаты разового платежа и др.).



- Распоряжением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2014 г. № 1099-р утверждена **ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ УГОЛЬНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РОССИИ НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА** (новая редакция). Программа актуализирована с учетом новых внутренних и внешних вызовов. В новой редакции документа предусмотрено более масштабное перемещение центра развития угольной промышленности в Восточную Сибирь и на Дальний Восток. Мероприятия новой редакции программы разработаны с учетом Федерального закона от 30 сентября 2013 г. № 267-ФЗ, направленного на создание благоприятных налоговых условий для осуществления инвестиционной деятельности и поддержки создания новых промышленных предприятий.
- В августе принят разработанный Минэнерго России совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти **«КОМПЛЕКС МЕР ПО РАЗВИТИЮ УГЛЕХИМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ И УВЕЛИЧЕНИЮ ОБЪЕМОВ ПРОИЗВОДСТВА ПРОДУКТОВ УГЛЕХИМИИ»**. Реализация комплекса мер позволит создать стимулирующую среду для разработки и внедрения технологий глубокой переработки угля в России, условия для производства и реализации инновационной продукции на внутреннем и мировом рынках, позволит решить задачи импортозамещения, а также повышения эффективности производства за счет собственной сырьевой базы.
- Продолжено выполнение Комплекса мероприятий в рамках **«КОНЦЕПЦИИ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ СИСТЕМЫ ПОДГОТОВКИ, ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ПЕРЕПОДГОТОВКИ И ПОВЫШЕНИЯ КВАЛИФИКАЦИИ ПЕРСОНАЛА ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИЙ УГОЛЬНОЙ ОТРАСЛИ»**. Выполнение мероприятий направлено на повышение качества подготовки специалистов рабочих профессий и инженерно-технических работников и профессорско-преподавательского состава образовательных учреждений.
- ФАС России совместно с Минэнерго России разработаны и направлены угольным, металлургическим и энергетическим компаниям **МЕТОДИЧЕСКИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ПРИМЕНЕНИЮ ТИПОВЫХ УСЛОВИЙ ДОЛГОСРОЧНЫХ ДОГОВОРОВ ПОСТАВКИ УГЛЯ** и продукции его переработки.
- Минэнерго России разработан и внесен в Правительство Российской Федерации проект постановления Правительства Российской Федерации **«О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРАВИЛА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ МЕЖБЮДЖЕТНЫХ ТРАНСФЕРТОВ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОГРАММ МЕСТНОГО РАЗВИТИЯ И ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЗАНЯТОСТИ ДЛЯ ШАХТЕРСКИХ ГОРОДОВ И ПОСЕЛКОВ»**, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13 июля 2005 г. № 428, который был принят постановлением Правительства Российской Федерации от 2 апреля 2015 г. № 314.



1 Продолжение **создания новых центров угледобычи** в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке.

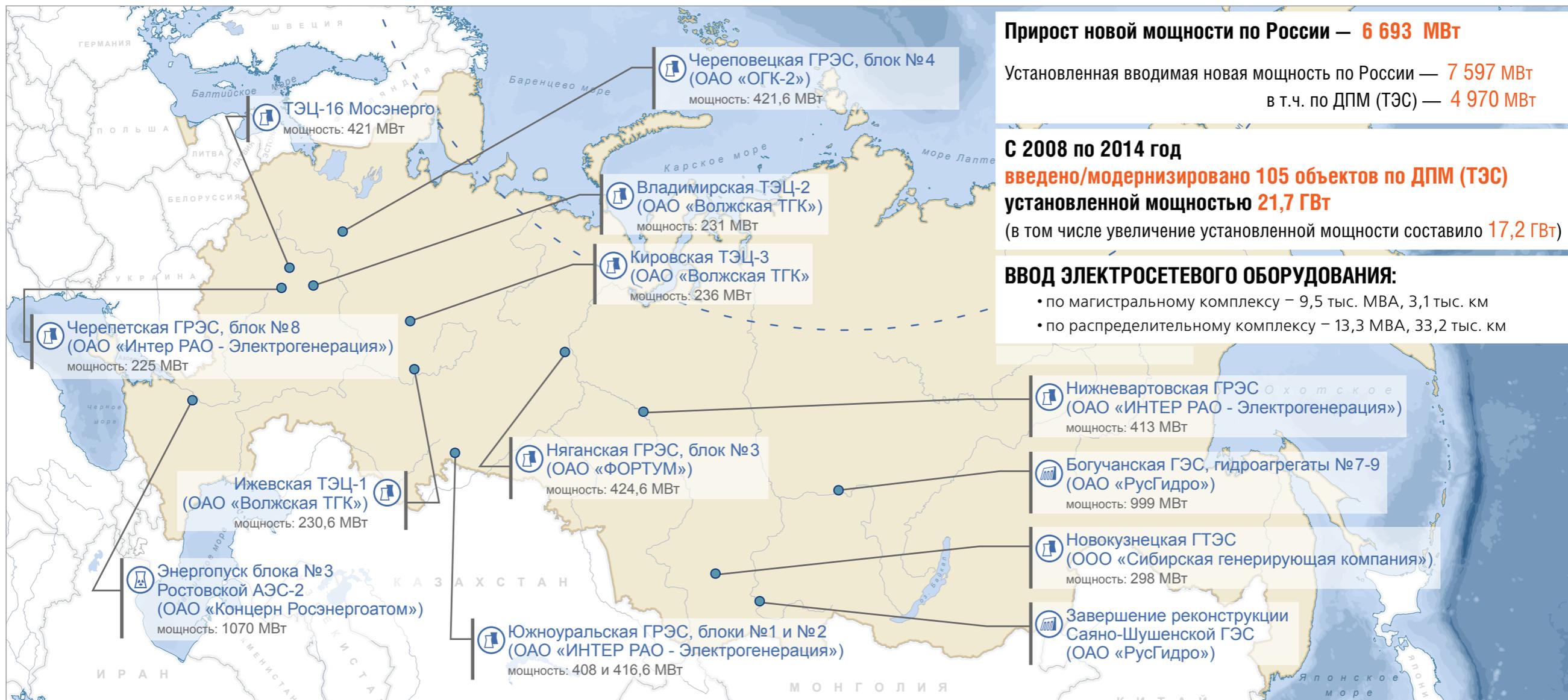
2 Дальнейшее **совершенствование действующего законодательства** в области улучшения работы организаций и предприятий угольной промышленности.

3 **Совершенствование правоотношений в сфере промышленной безопасности и охраны труда**, технического регулирования, совершенствования системы профессиональной подготовки и эффективности природоохранной деятельности.

4 Развитие внутреннего рынка угля — **ускорение реализации мероприятий** по:

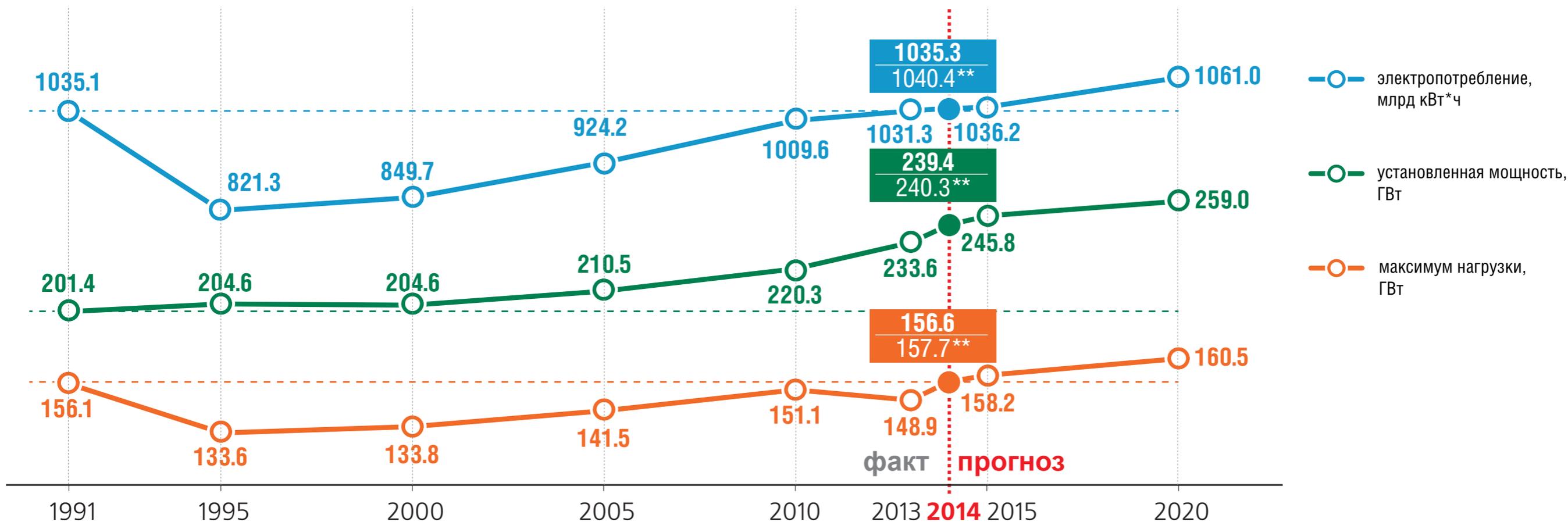
- **снижению издержек** при производстве и транспортировании;
- **развитию** железнодорожной и портовой **инфраструктуры**;
- переходу на **долгосрочные контракты** поставок угля;
- развитию **биржевой торговли** углем.

Основные вводы электроэнергетических объектов в 2014 году





Установленная мощность превышала максимум нагрузки в 1991 г. в 1,29 раза, в 2014 г. в **1,53** раза



* — без учета децентрализованных зон энергоснабжения

** — с учетом данных по Крымскому ФО

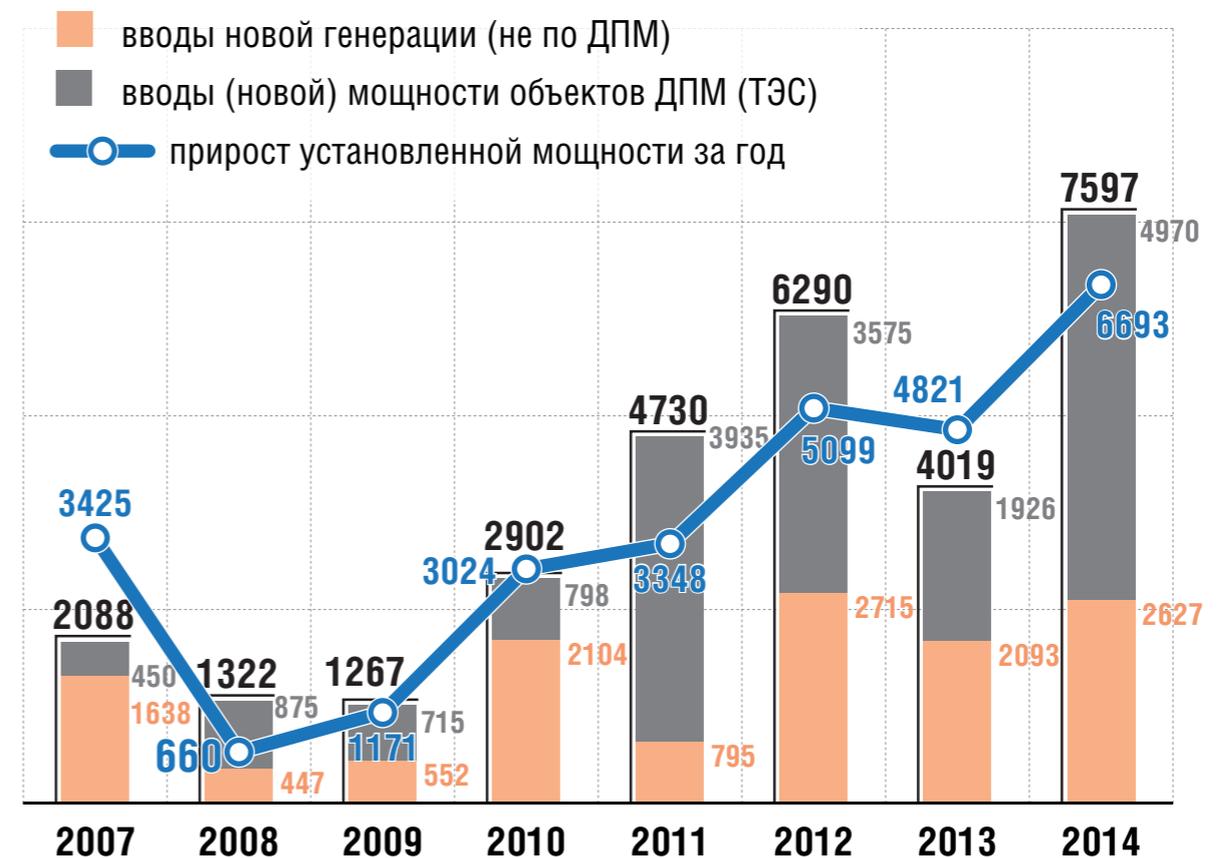
Объемы вложений в электроэнергетическую отрасль и обновление основных фондов в генерации



Инвестиции в развитие генерации и сетевого комплекса, млрд руб.



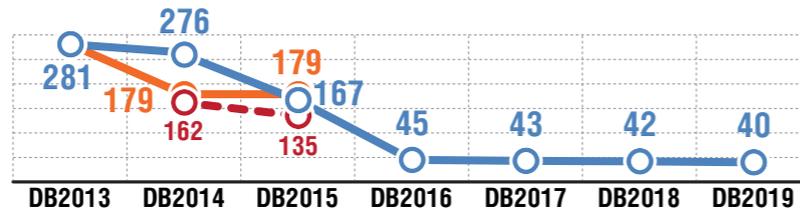
Вводы генерирующих мощностей по России, в том числе по ДПМ, МВт



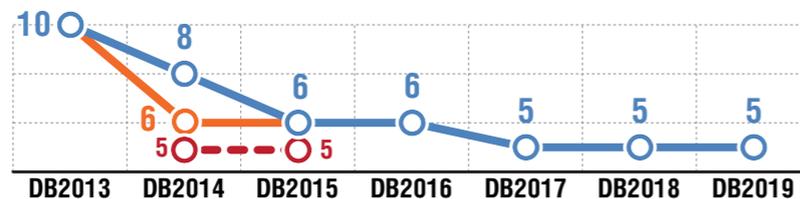
Повышение доступности энергетической инфраструктуры и улучшение показателей электроснабжения потребителей



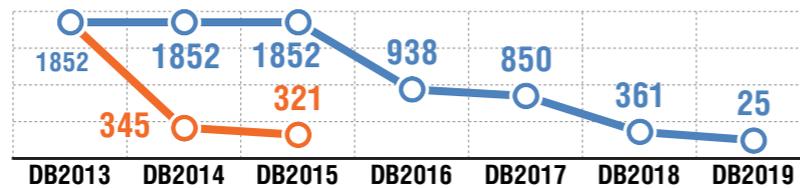
Срок подключения,
дней



Количество этапов,
единиц



Стоимость подключения,
% ВВП на душу населения



—○— КПЭ по Дорожной карте
—○— Данные рейтинга Doing Business
- -○- Результат по НПА
DB – рейтинг Doing Buisness

По индикаторам «Стоимость» и «Этапы» технологического присоединения идет выполнение с опережением установленных контрольных показателей.

Достижение установленного значения индикаторов «Сроки» объективно невозможно до решения вопросов сокращения сроков получения земли и исходно-разрешительной документации для строительства.

С УЧЕТОМ УЖЕ ПРИНЯТЫХ РЕШЕНИЙ, В СЛУЧАЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТП ЗА 90 ДНЕЙ, РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ ПОПАДАЕТ В 20-КУ СТРАН-ЛИДЕРОВ

Для потребителей малого и среднего бизнеса (до 150 кВт)



* При наличии необходимости развития существующей сети

** Расчет для модельного объекта в г. Москве

Мероприятия, реализованные на федеральном уровне и оказывающие прямое влияние на рейтинг

- 1 Введение уведомительного порядка ввода в эксплуатацию ЭПУ заявителей;
- 2 Сокращение предельных сроков осуществления технологического присоединения для случаев, когда отсутствует необходимость реконструкции существующих объектов инфраструктуры;
- 3 Отмена процедуры проверки прибора учета сбытовой организацией;
- 4 Определение права заявителя на добровольное согласование проектной документации ТП;
- 5 Введение процедуры параллельного заключения договора технологического присоединения и договора энергоснабжения, что позволило сократить процедуру на 30 дней;
- 6 Уточнение порядка проверки и приемки прибора учета во время проверки сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;
- 7 Принят ФЗ о сокращении платы за ТП до 50% с октября 2015 г., до 100% с октября 2017 г.

Меры на уровне субъектов

- 1 Введение МОЭСК в 2013 году программы «5 шагов за 3 визита»;
- 2 Введение МОЭСК в 2014 году программы «3 шага за 2 визита»;
- 3 Запуск ОАО «Россети» портала технологического присоединения в интернете.



с 01 января 2014 г. прекращено (продлено) действие «последней мили» — выпадающие доходы сетевых организаций на указанную дату составили 42,9 млрд рублей

**РЕАЛИЗОВАНО
СЛЕДУЮЩЕЕ
РЕШЕНИЕ:**

СУБЪЕКТЫ РФ	ИЗМЕНЕНИЕ МЕХАНИЗМА «ПОСЛЕДНЕЙ МИЛИ»	КОМПЕНСАЦИЯ ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ СЕТЕЙ, МЛРД РУБЛЕЙ
<p>28 субъектов РФ, в которых отменено действие «последней мили»</p>	<p>Уход потребителей на прямые договоры с ФСК</p>	<p>На 1 января 2014 г. выпадающие доходы ТСО — 11,9 млрд руб. Меры компенсационного характера в 2014 году — 9,9 млрд руб. На конец 2014 года некомпенсированный остаток оценивается в 2,0 млрд руб.</p>
<p>16 субъектов, в которых продлено действие механизма «последней мили» до 01.07.2017 г. (на 3,5 года):</p> <ul style="list-style-type: none"> • Респ. Карелия • Респ. Марий Эл • Респ. Хакасия • Белгородская обл. • Волгоградская обл. • Вологодская обл. • Липецкая обл. • Нижегородская обл. • Курская обл. • Ростовская обл. • Тамбовская обл. • Томская обл. • Тюменская обл. (в т. ч. ХМАО, ЯНАО) • Челябинская обл. 	<p>Потребители остаются с договором ТСО, при этом рассчитывается по отдельному тарифу:</p> $T_{\text{ПМ}} = T_{\text{ФС}} + T_{\text{ПС}} *$ <p>(ставка перекрестного субсидирования и график ее снижения зафиксированы в ФЗ)</p>	<p>На 1 января 2014 г. выпадающие доходы ТСО — 28,7 млрд руб. Меры компенсационного характера в 2014 году — 19,5 млрд руб. На конец 2014 года некомпенсированный остаток оценивается в 9,2 млрд руб.</p>
<p>4 субъекта, в которых продлено действие механизма «последней мили» до 01.07.2029 г. (на 15 лет):</p> <ul style="list-style-type: none"> • Республика Бурятия • Забайкальский край • Амурская область • Еврейская АО 	<p>Потребители остаются с договором ТСО, при этом рассчитывается по отдельному тарифу:</p> $T_{\text{ПМ}} = T_{\text{ФС}} + T_{\text{ПС}} **$ <p>(ставка перекрестного субсидирования и график ее снижения зафиксированы в ФЗ)</p>	<p>На 1 января 2014 г. выпадающие доходы ТСО — 2,3 млрд руб. Меры компенсационного характера в 2014 году — 2,3 млрд руб.</p>

* Ставка ПС снижается в соответствии с ФЗ-35 до «0» к 1 июля 2017 г.

** Ставка ПС снижается в соответствии с ФЗ-35 до «0» к 1 июля 2029 г.

Во исполнение
Указа Президента
Российской
Федерации
от 22 ноября 2012 г.
№ 1567:

Создана ОАО
«Российские сети» —
единая управляющая
компания электро-
сетевым комплексом
РФ

Разработана
и утверждена
Стратегия развития
электросетевого
комплекса Российской
Федерации
(распоряжение
Правительства
Российской
Федерации
от 22.04.2013 № 511-р)

ЗАДАЧИ ПЕРЕД ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМ КОМПЛЕКСОМ РФ:

- 1 СНИЖЕНИЕ ПЕРЕКРЕСТНОГО СУБСИДИРОВАНИЯ С 220 МЛРД РУБЛЕЙ ДО 50 МЛРД РУБЛЕЙ К 2022 ГОДУ**
 - **Принято** решение по «последней миле».
 - **Принято** постановление Правительства РФ от 31 июля 2014 г. №750 по перекрестному субсидированию.
 - **В 2015 году** планируется разработка и принятие графика снижения величины перекрестного субсидирования.
- 2 СНИЖЕНИЕ К 2017 ГОДУ НА 15 % ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ И НА 30 % УДЕЛЬНЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ РАСХОДОВ**
 - **Разработана** и утверждена приказом Минэнерго России от 7 августа 2014 г. № 506 методика определения нормативов потерь ТСО на базе сравнительного анализа. Утверждены приказом Минэнерго России от 30 сентября 2014 г. № 674 нормативы потерь ТСО.
 - **Принято** постановление Правительства РФ о перерегулировании ТСО с НВВ более 500 млн руб. по применению метода сравнения аналогов операционных расходов.
 - **Разработана** методика определения операционных расходов на базе сравнительного анализа.
 - **В Правительство РФ** внесена Директива по установлению КПЭ Россетей.
- 3 СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ПРОЦЕДУРЫ ФОРМИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ**
 - **Внесен** в Правительство РФ проект постановления, предусматривающий меры по повышению эффективности инвестиционной деятельности субъектов электроэнергетики, а также внедрение механизмов общественного контроля за деятельностью организаций электросетевого комплекса, включая технологический и ценовой аудит.
- 4 СНИЖЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ТСО НА 50 % К 2017 ГОДУ**
 - **Проект** постановления по обязательным требованиям к ТСО (критерии ТСО) внесен в Правительство РФ, утверждение планируется в I квартале 2015 года.
 - **Принято** постановление Правительства РФ от 7 марта 2014 г. №179 по «моносетям».
- 5 ПОВЫШЕНИЕ ДОСТУПНОСТИ, НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**
 - **Исполнено** 31 мероприятие, предусмотренное «дорожной картой».
 - **Принято** постановление Правительства РФ от 17 февраля 2014 г. № 119 в целях совершенствования определения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии.
 - **Вступил** в силу приказ Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186 о единых стандартах качества обслуживания потребителей ТСО.
 - **Проект распоряжения** о внесении изменений в план-график издания нормативных правовых актов для реализации Стратегии развития электросетевого комплекса РФ внесен в Правительство РФ. Утверждение планируется в I квартале 2015 года.

Минэнерго России разработан и внесен в Правительство РФ **проект внесения изменений в план-график издания НПА** для реализации Стратегии развития энергосетевого комплекса Российской Федерации

КОРРЕКТИРОВКА ДЕЙСТВУЮЩЕЙ НОРМЫ (ПО 190-ФЗ)

Предельный уровень нерегулируемой цены для потребителей — **цена «альтернативной котельной»**

цена «альтернативной котельной»

ЕТО —

Единое окно для потребителя
Контрагент для органов власти
Закупщик услуг в системе теплоснабжения

Надежное и качественное теплоснабжение **каждого** потребителя, с усилением **договорной ответственности**

Продажа тепловой энергии потребителям по нерегулируемым ценам

Закупка товаров и услуг в сфере теплоснабжения в рамках свободных договорных отношений

Свобода в принятии решений

Долгосрочное планирование развития систем теплоснабжения в рамках схем теплоснабжения

Краткосрочное планирование и управление режимами в реальном времени (загрузка мощностей)

Подключение к системе теплоснабжения

Публичность и прозрачность деятельности ЕТО.

Механизмы контроля за деятельностью ЕТО и других субъектов теплоснабжения

ТАРИФ АЛЬТЕРНАТИВНОЙ КОТЕЛЬНОЙ (АК)

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

Начало реализации модели

ЭТАП 1

1 июля 2014 года

Вступление модели в силу в полном объеме

ЭТАП 2

1 января 2020 года — 1 января 2023 года

- в целях реализации модели утверждена **Дорожная карта (ДК)** — распоряжение Правительства РФ от 2 октября 2014 г. №1949-р;
- принят **Федеральный закон от 2 декабря 2014 г. 404-ФЗ по п.1 ДК** (Дерегулирование пара и тепловой энергии в горячей воде для потребителей, подключенных к коллекторам источников тепловой энергии. Начало действия закона с 1 января 2015 г. Переходный период до 1 января 2018 г.);

- **законопроект по модели** подготовлен Минэнерго России и с 30 октября 2014 г. по 29 декабря 2014 г. прошел общественное обсуждение на сайте regulation.gov.ru;
- в рамках реализации **Концепции открытости Минэнерго России** 19 декабря 2014 г. **прошло заседание экспертной рабочей группы** по вопросам развития рынка теплоснабжения;
- **законопроект направлен на согласование в ФОИВы** 30 декабря 2014 г.



РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРИОРИТЕТНЫХ ПРОЕКТОВ

ПРОДОЛЖЕНИЕ ЛИБЕРАЛИЗАЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Либерализация
продажи объемов
мощности ГЭС во II
ценовой зоне

СНЯТИЕ СЕТЕВЫХ ОГРАНИЧЕНИЙ между ОЭС Урала и ОЭС Сибири

Ввод ВЛ-500
Курган – Ишим – Восход
(объединение I и II ценовой
зоны оптового рынка)

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭНЕРГОБЕЗОПАСНОСТИ Республики Крым и города Севастополя

Поставлено 1474 резервных
источника систем
энергоснабжения,
передислоцировано
13 мобильных газотурбинных
станций
(общая установленная
мощность – 602,5 МВт)

ЗАВЕРШЕНИЕ РАБОТ ПО ВВОДУ Богучанской ГЭС

Ввод 7–9 гидроагрегатов,
общей мощностью
999 МВт и доведение
общей установленной
мощности станции
до 3000 МВт

ОБЕСПЕЧЕНИЕ НАДЕЖНОГО ЭНЕРГО- СНАБЖЕНИЯ ОЭС Юга

Энергопуск
блока №3
Ростовской АЭС-2
мощностью 1070 МВт

ЗАВЕРШЕНИЕ РЕКОНСТРУКЦИИ И ВЫВОД НА ПОЛНУЮ МОЩНОСТЬ (6400 МВт) Саяно-Шушенской ГЭС

Ввод в эксплуатацию
гидроагрегата №2
установленной
мощностью 600 МВт

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПРИОРИТЕТНЫЕ ПРОЕКТЫ

РАЗРАБОТКА СХЕМЫ
ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
Чаун-Билибинского
энергоузла

ОБЕСПЕЧЕНИЕ
СОВМЕСТНОЙ РАБОТЫ
ОЭС Сибири и ОЭС Востока
и энергоснабжение БАМа
и Транссиба с учетом
перспектив их расширения,
а также промышленных
потребителей

ОБЕСПЕЧЕНИЕ
ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
ОБЪЕКТОВ ЧМ
по футболу 2018 года
в 11 городах
в соответствии
с требованиями FIFA

НАДЕЖНОЕ
И БЕСПЕРЕБОЙНОЕ
ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЕ
ОЭС Северо-Запада,
Калининградской области,
Республики Крым
и города Севастополя

ОСНОВНЫЕ ПРОБЛЕМЫ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

ПРОБЛЕМА ПЕРЕКРЕСТНОГО СУБСИДИРОВАНИЯ

В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ (между группами потребителей, между теплом и электрикой при комбинированной выработке), выпадающих доходов территориальных сетевых организаций (ТСО)

СЛАБАЯ
КОНКУРЕНЦИЯ
на розничных
рынках

НЕСОГЛАСОВАННОСТЬ СХЕМ И ПРОГРАММ РАЗВИТИЯ

электроэнергетики субъектов РФ со схемой и программой развития ЕЭС России

НЕПЛАТЕЖИ
в электроэнергетике

НЕДОСТАТОЧНЫЕ
ТЕМПЫ ВЫВОДА
неэффективной
генерации

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ ОТНОШЕНИЙ В ОТРАСЛИ

РЕШЕНИЕ ПРОБЛЕМ,
СВЯЗАННЫХ
С КОМБИНИРОВАННОЙ
ВЫРАБОТКОЙ на тепловых
электростанциях (рынок
тепла – «альтернативная
котельная»)

КОРРЕКТИРОВКА МОДЕЛИ
ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ
РЫНКОВ электрической
энергии (мощности)

ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ИСПОЛЬЗОВАНИЯ СЕТЕВОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
(оплата резервируемой мощности, штрафы за недозагрузку трансформаторной мощности, принцип «бери или плати» в техническом присоединении, бенчмаркинг, внедрение показателей эталонов качества, надежности услуг, капитальных расходов), введение критериев ТСО

РЕАЛИЗАЦИЯ
СТРАТЕГИИ РАЗВИТИЯ
электросетевого
комплекса

УКРЕПЛЕНИЕ
ПЛАТЕЖНОЙ
ДИСЦИПЛИНЫ
в электроэнергетике

РЕАЛИЗАЦИЯ ПЛАНА
МЕРОПРИЯТИЙ «ДОРОЖНОЙ
КАРТЫ» «Повышение
доступности энергетической
инфраструктуры» – повышение
рейтинга Doing Buisness

СОЗДАНИЕ
МЕХАНИЗМОВ
ВЫВОДА
неэффективной
генерации

ОСНОВНАЯ ЗАДАЧА

РАЗВИТИЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ

МЕХАНИЗМЫ ПОДДЕРЖКИ

НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ:

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

НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ:

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

НА ОПТОВОМ И РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ:

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

НА ТЕРРИТОРИЯХ ИЗОЛИРОВАННЫХ ЭНЕРГОРАЙОНОВ:

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

к **2020** году

5,9 ГВт установленной мощности ВИЭ* **2,5 %** доля ВИЭ в генерации*

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

В **2014** году:

- **ЗАВЕРШЕНИЕ СТРОИТЕЛЬСТВА КРУПНЕЙШЕЙ В РОССИИ СОЛНЕЧНОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ** мощностью 5 МВт в Кош-Агачском районе Республики Алтай;
- **ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ СЭС «НАРИМАНОВСКАЯ»** в Астраханской области установленной мощностью 250 кВт;
- **ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ В ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ МИНИ-ГЭС** мощностью 1 МВт, работающей от сточных вод очистных сооружений.

УТВЕРЖДЕНЫ

- **Постановление Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 116**
«О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии»
- **Постановление Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 117**
«О некоторых вопросах, связанных с сертификацией объемов электрической энергии, производимой на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах»



ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УРОВЕНЬ

2014 год

- РАСШИРЕН СОСТАВ МЕЖВЕДОМСТВЕННОГО КООРДИНАЦИОННОГО СОВЕТА ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ
- ПРОВЕДЕНО 4 ЗАСЕДАНИЯ МЕЖВЕДОМСТВЕННОГО КООРДИНАЦИОННОГО СОВЕТА, представлен и поддержан ряд системных инициатив в различных отраслях экономики
- ВНЕДРЕН МЕХАНИЗМ ВКЛЮЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ в отраслевые госпрограммы



РЕГИОНАЛЬНЫЙ УРОВЕНЬ

- В **30%** регионов **УТВЕРЖДЕНЫ УПОЛНОМОЧЕННЫЕ ОРГАНЫ**, ответственные за реализацию госполитики в области энергоэффективности и энергосбережения
- **РЕГИОНАЛЬНЫЕ ИНСТИТУТЫ РАЗВИТИЯ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ СОЗДАНЫ** в более чем **50%** регионов
- В Минэнерго России представлены **ПЛАНЫ ПО СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ КОРРЕКТИРОВКЕ ПРОГРАММ** более чем в **60** регионах
- Представлены **РЕГИОНАЛЬНЫЕ СТАНДАРТЫ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ** в области управления и PR



УРОВЕНЬ КОМПАНИЙ

- Направлен **ДОКЛАД** в Правительство РФ **О МИРОВОМ ОПЫТЕ И ОТЕЧЕСТВЕННОЙ ПРАКТИКЕ** разработки и реализации программ компаниями с госучастием
- Утвержден **ПРИКАЗ О ФОРМАХ ПРОГРАММ КОМПАНИЙ**
- Предложено устанавливать **ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ**:
 - для топ-менеджмента
 - для всех подразделений компаний
 - на базе сравнения с зарубежными аналогами
- Начато **ВНЕДРЕНИЕ СТАНДАРТОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬЮ** в компаниях (энергоменеджмент, PR)

Подготовлен

21 нормативный правовой акт

направленный на:

РЕФОРМИРОВАНИЕ
ИНСТИТУТА ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ОБСЛЕДОВАНИЙ

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ
СИСТЕМЫ ФИНАНСИРОВАНИЯ РЕГИОНАЛЬНЫХ
ПРОГРАММ И МЕРОПРИЯТИЙ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ
ПРОГРАММ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
КОМПАНИЙ С ГОСУДАРСТВЕННЫМ
УЧАСТИЕМ И ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ
РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Рассмотрение
энергетических паспортов

70 999

29

НЕ РАССМОТРЕНО

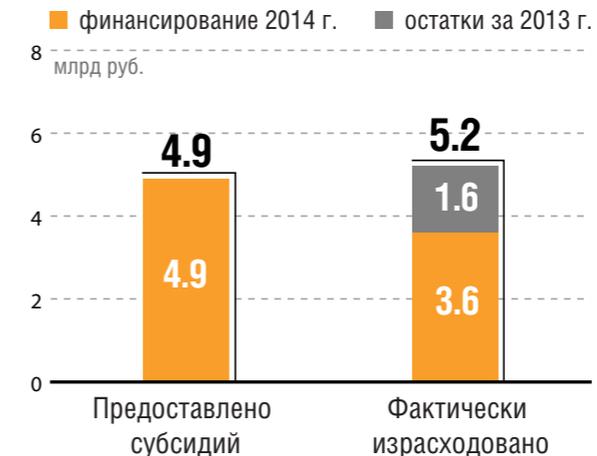
20 321

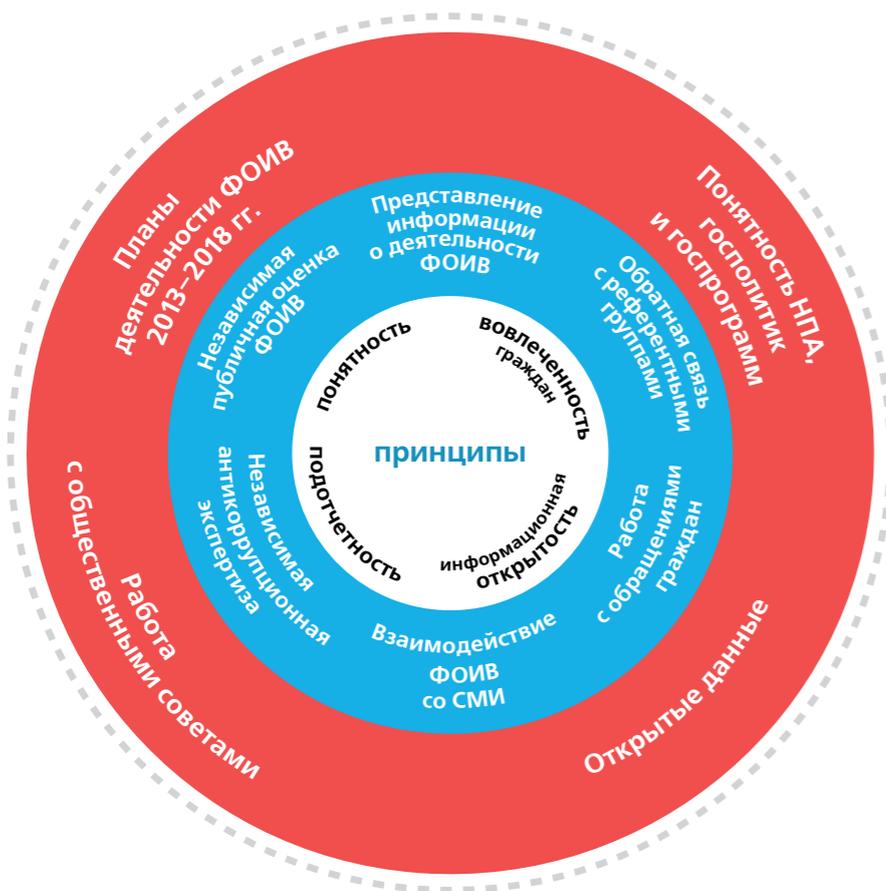
ОТКАЗАНО В РЕГИСТРАЦИИ

50 649

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Софинансирование региональных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности





Правовая основа для открытости федеральных органов исполнительной власти заложена в **Концепции открытости федеральных органов исполнительной власти, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 января 2014 г. № 93-р**

ОСНОВНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ В ЧАСТИ РЕАЛИЗАЦИИ КОНЦЕПЦИИ ОТКРЫТОСТИ В МИНЭНЕРГО РОССИИ В 2014 г.

- Проведено самообследование **УРОВНЯ ОТКРЫТОСТИ В МИНЭНЕРГО РОССИИ**, итоговый результат по подсчетам Открытого правительства (на 1 декабря 2014 г.) — **287 БАЛЛОВ** (из 300 возможных)
- Создание **ОБЩЕСТВЕННОГО СОВЕТА ПРИ МИНЭНЕРГО РОССИИ**. Совместно с Общественным советом идет подготовка предложений по корректировке проекта Энергостратегии Российской Федерации на период до 2035 года (созданы 6 отраслевых групп общественного совета)
- Проведена корректировка **ПЛАНА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МИНЭНЕРГО РОССИИ** на 2013–2018 годы.
- Подготовлена и размещена на портале Минэнерго России **ВИЗУАЛИЗИРОВАННАЯ ВЕРСИЯ** плана деятельности и государственной программы
- В рамках заседания коллегии Минэнерго России прошла презентация **ПУБЛИЧНОЙ ДЕКЛАРАЦИИ ЦЕЛЕЙ И ЗАДАЧ МИНЭНЕРГО РОССИИ**
- Определены **РЕФЕРЕНТНЫЕ ГРУППЫ**, создан раздел на сайте Минэнерго России, утвержден план взаимодействия с референтными группами на 2014 г.
- Обеспечено размещение на сайте информации в формате **«ОТКРЫТЫХ ДАННЫХ»**

КЛЮЧЕВЫЕ ЗАДАЧИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ НА 2015 г.

- **ПОВЫШЕНИЕ КАЧЕСТВА ОБРАТНОЙ СВЯЗИ С РЕФЕРЕНТНЫМИ ГРУППАМИ** (повышение качества обратной связи и информационной открытости на портале Министерства и через иные интерактивные сервисы), в том числе информирование в средствах массовой информации о возможности взаимодействия с Министерством посредством раздела «Референтные группы»
- **СТАНДАРТИЗАЦИЯ РАБОТЫ С «ОТКРЫТЫМИ ДАННЫМИ»** и реализация внутриведомственного плана по представлению информации в формате «открытых данных»
- **УВЕЛИЧЕНИЕ ДО 3-Х КОЛИЧЕСТВА НПА**, представляемых для обсуждения в формате понятности
- **ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ЧЛЕНАМИ ОБЩЕСТВЕННОГО СОВЕТА**
- **СОЗДАНИЕ** на сайте **РАЗДЕЛА «ЧАСТО ЗАДАВАЕМЫЕ ВОПРОСЫ»**
- **ПОВЫШЕНИЕ КАЧЕСТВА РАБОТЫ С ОБРАЩЕНИЯМИ ГРАЖДАН**
- **КОРРЕКТИРОВКА ВНУТРИВЕДОМСТВЕННОГО ПЛАНА РЕАЛИЗАЦИИ КОНЦЕПЦИИ ОТКРЫТОСТИ и АКТУАЛИЗАЦИЯ ПЛАНА ПО ВЗАИМОДЕЙСТВИЮ С РЕФЕРЕНТНЫМИ ГРУППАМИ** в соответствии с ключевыми задачами

ОСНОВАНИЕ

п.п. 32, 34

перечня поручений Президента Российской Федерации от 27 декабря 2013 г. № Пр-3086

СОДЕРЖАНИЕ ПОРУЧЕНИЯ

п. 32 ОБЕСПЕЧИТЬ ПРИНЯТИЕ государственными корпорациями и акционерными обществами, в уставном капитале которых доля участия Российской Федерации в совокупности превышает 50 процентов, ДОЛГОСРОЧНЫХ ПРОГРАММ РАЗВИТИЯ, включающих в себя цели и количественные показатели их деятельности, механизм персональной ответственности руководителей.

Срок: 1 декабря 2014 г.

п. 34 ОБЕСПЕЧИТЬ ПРИНЯТИЕ акционерными обществами, включенными в перечни, утвержденные распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 января 2003 г. №91-р, ДОЛГОСРОЧНЫХ ПРОГРАММ ИХ РАЗВИТИЯ, а также ОБЕСПЕЧИТЬ ПРОВЕДЕНИЕ АУДИТА реализации таких программ.

Срок: 31 декабря 2014 г.

РЕАЛИЗАЦИЯ

ВЫПУЩЕНЫ ДИРЕКТИВЫ Правительства Российской Федерации и Росимущества представителям интересов Российской Федерации для участия в заседаниях советов директоров (наблюдательных советов) акционерных обществ о принятии обществами долгосрочных программ развития, проведения аудита реализации программ и о стандартизации порядка проведения такого аудита.

ОТЧЕТ О ВЫПОЛНЕНИИ КОМПАНИЯМИ

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ согласованы Минэнерго России и утверждены советами директоров всех акционерных обществ, включенных в перечень, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 января 2003 г. № 91-р, подведомственных Минэнерго России. По решению Правительства Российской Федерации ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» подготовило перечень проектов, реализуемых с привлечением средств ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».



ОСНОВАНИЕ

п. 5

перечня поручений Президента Российской Федерации от 05 июля 2013 г. № Пр-1474

СОДЕРЖАНИЕ ПОРУЧЕНИЯ

ОБЕСПЕЧИТЬ ПРИНЯТИЕ государственными корпорациями, государственными компаниями, государственными унитарными предприятиями, а также хозяйственными обществами, в уставном капитале которых доля участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации в совокупности превышает 50 процентов, КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ для оценки работы менеджмента, которые должны учитываться при принятии решений об оплате труда и кадровых решений.

Срок: 1 января 2015 г.

РЕАЛИЗАЦИЯ

ВЫПУЩЕНЫ ДИРЕКТИВЫ Правительства Российской Федерации и Росимущества представителям интересов Российской Федерации для участия в заседаниях советов директоров (наблюдательных советов) акционерных обществ о ключевых показателях эффективности.

ОТЧЕТ О ВЫПОЛНЕНИИ КОМПАНИЯМИ

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ всех акционерных обществ, включенных в перечень, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 января 2003 г. № 91-р, подведомственных Минэнерго России, согласованы Минэнерго России.

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ утверждены советами директоров практических всех акционерных обществ. Завершаются корпоративные процедуры по утверждению ключевых показателей эффективности в ОАО «СО ЕЭС».

МЕРОПРИЯТИЯ, организованные Минэнерго России:

2014

- 15-19.06 21-й Мировой нефтяной конгресс
- 22-24.10 2-й Национальный нефтегазовый форум
- 20-22.11 Международная выставка и конференция по энергосбережению и энергоэффективности «ENES 2014»



МЕРОПРИЯТИЯ, в которых приняло участие Минэнерго России:

2014

- 24-29.08 г. Париж, Франция – Международный симпозиум Совета по большим электроэнергетическим системам «СИГРЭ».
- 29-30.09 г. Атырау, Республика Казахстан – XI Форум приграничного сотрудничества между Республикой Казахстан и Российской Федерацией с участием глав государств
- 12-14.10 г. Абу-Даби, ОАЭ – Международная выставка и конференция по энергетике региона Ближнего Востока «Пауэр Джен Мидл Ист 2014».
- 02-05.12 20-я Международная нефтегазовая выставка и конференция «ОСЕА».



ЗАКЛЮЧЕНЫ СОГЛАШЕНИЯ

- 13.01.2014** **Соглашение** между Правительством Российской Федерации и Правительством Китайской Народной Республики **о сотрудничестве в сфере реализации проекта «Ямал СПГ».**
- 29.05.2014** Протокол о внесении **изменений** в Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь **о мерах по урегулированию торгово-экономического сотрудничества в области экспорта нефти и нефтепродуктов** от 12 января 2007 года.
- 29.05.2014** Протокол о внесении **изменений** в Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Казахстан **о торгово-экономическом сотрудничестве в области поставок нефти и нефтепродуктов в Республику Казахстан** от 9 декабря 2010 года.
- 13.10.2014** **Соглашение** между Правительством Российской Федерации и Правительством Китайской Народной Республики **о сотрудничестве в сфере поставок природного газа из Российской Федерации в Китайскую Народную Республику.**
- 05.12.2014** **Соглашение** между Правительством Российской Федерации и Правительством Словацкой Республики **о сотрудничестве в области долгосрочных поставок нефти из Российской Федерации в Словацкую Республику и транзита российской нефти по территории Словацкой Республики.**

ЗАКЛЮЧЕНЫ МЕМОРАНДУМЫ

- 21.02.2014** **Меморандум** о взаимопонимании между Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Индонезии **о сотрудничестве в области энергетики.**
- 21.05.2014** **Меморандум** о взаимопонимании в сфере поставок природного газа из Российской Федерации в Китайскую Народную Республику по «восточному» маршруту.
- 05.08.2014** Меморандум о взаимопонимании между Правительством Российской Федерации и Правительством Исламской Республики Иран.
- 09.11.2014** **Меморандум** о сотрудничестве в сфере поставок природного газа из Российской Федерации в Китайскую Народную Республику по «западному» маршруту.

МЕРОПРИЯТИЯ

- 15.05–16.05.2014** В Москве в рамках Международного энергетического форума проведена **министерская встреча**. В мероприятии приняли участие 47 правительственных делегаций, в том числе 20 министров и 9 заместителей министров, курирующих вопросы энергетики, 18 международных организаций, включая ФСЭГ, ОПЕК, АТЕС и МЭА, а также представители 35-ти международных энергетических компаний. Министерская **встреча МЭФ впервые прошла на территории России**, что продемонстрировало статус нашей страны, как одной из крупнейших мировых энергетических держав.
- 15.06–19.06.2014** В Москве при поддержке Минэнерго России проведен **21-й Мировой нефтяной конгресс и Мировая нефтяная выставка** при участии более 300 международных компаний нефтегазового сектора, официальных представителей 20 зарубежных государств, в том числе представителей 11 государств на уровне министров, курирующих нефтяную отрасль, а также руководителей международных энергетических организаций и компаний.
- 17.06.2014** В Москве состоялась **презентация Детального обзора энергетической политики России**, подготовленного специалистами Международного энергетического агентства. Детальные обзоры энергетической политики отдельных государств, регулярно выпускаемые МЭА, традиционно служат важным источником информации о национальной энергетике для широкого круга исследователей, представителей бизнеса и государственных органов зарубежных стран. Активное участие в подготовке данного обзора подведомственной организации Минэнерго России ФГБУ «РЭА» позволило обеспечить максимально объективное освещение проблематики и учет российских оценок в этом документе, имеющем значительное влияние на формирование имиджа российской энергетики за рубежом.
- Июль 2014** В Форталезе (Бразилия) прошел **саммит БРИКС**. Председательствует в 2015 году Россия. В настоящее время осуществляется подготовка Стратегии экономического сотрудничества стран БРИКС, которая, в числе прочего, включает в себя Дорожную карту инвестиционного сотрудничества БРИКС (ответственное ведомство Минэкономразвития России). Проект указанной Дорожной карты содержит перечень программ в сфере энергетики, которые будут предложены для реализации на многостороннем уровне. Достигнута договоренность о создании межведомственной Рабочей группы по сотрудничеству в рамках БРИКС.
- Август 2014** На **70-й сессии** была принята **резолюция ЭСКАТО** по реализации итогов АТЭФ, а именно Владивостокской декларации министров о региональном сотрудничестве в целях повышения энергетической безопасности и рационального использования энергии в АТР, а также плана действий по региональному сотрудничеству в целях повышения энергетической безопасности и рационального использования энергии в АТР на 2014–2018 годы.
- 02.09.2014** В Китае прошла **Министерская встреча по энергетике экономик-участниц АТЭС**. По итогам принята Пекинская декларация, закрепляющая стремление экономик АТЭС развивать сотрудничество в сфере повышения энергоэффективности, внедрения новых технологий освоения, добычи, переработки и транспортировки традиционных и нетрадиционных углеводородных ресурсов, снижения совокупной энергоемкости экономик АТЭС, умного городского строительства.
- 16.09.2014** Состоялась очередная **встреча координаторов ЭнергодIALOGA Россия**.
- 16.12.2014** В Дохе (Катар) прошла **16-я Министерская встреча ФСЭГ**, на которой обсуждены предложения по модернизации структуры Секретариата ФСЭГ, приняты решения по разработке Долгосрочной стратегии развития Форума и Газовому исследовательскому институту.
- 2014** Инициирован **процесс присоединения России к Международному агентству по возобновляемой энергии (IRENA)**.
- 2014** **Минэнерго России приняло участие в 8-м саммите механизма Восточно-Азиатских саммитов**, объединяющих страны АСЕАН (Ассоциацию стран Юго-Восточной Азии) и Россию.



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Итоги работы Минэнерго России и основные результаты функционирования ТЭК в 2014 году

Задачи на среднесрочную перспективу

Москва
15 апреля 2015 г.