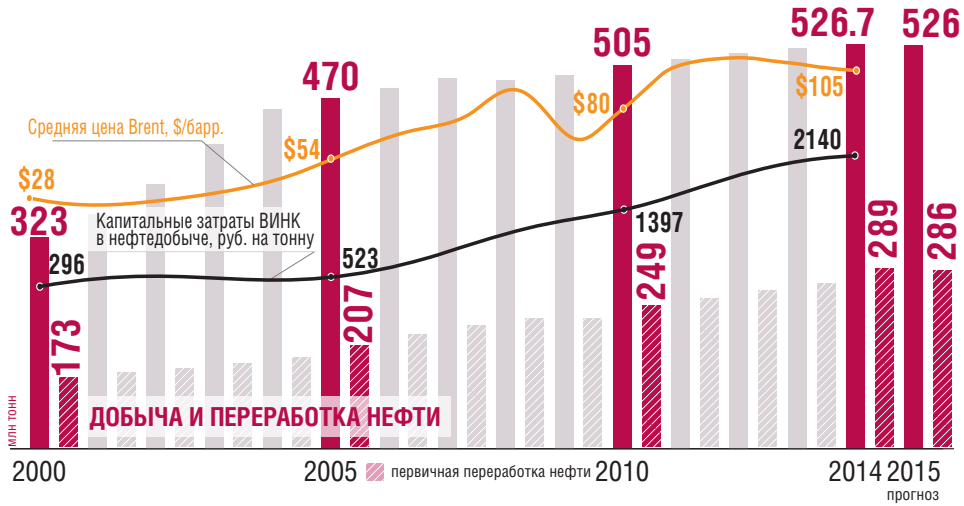
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

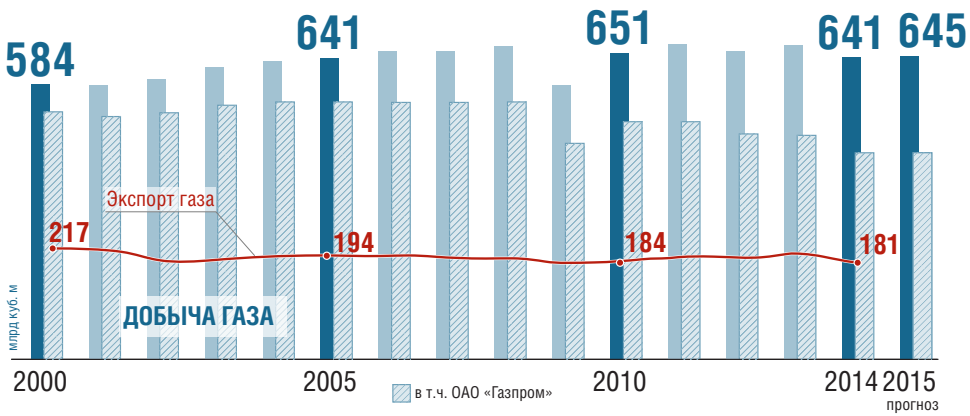
ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЕ В НЕФТЕГАЗОВОМ КОМПЛЕКСЕ РОССИИ

МОСКВА
2015 г.

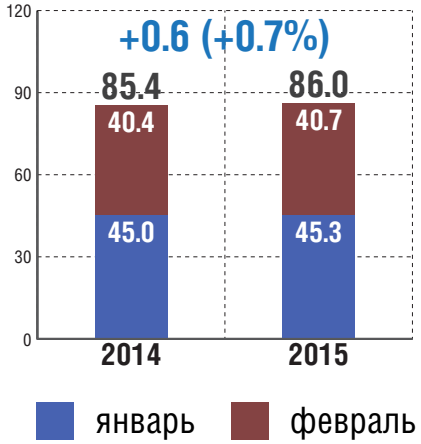
Нефтяная и нефтеперерабатывающая промышленнность



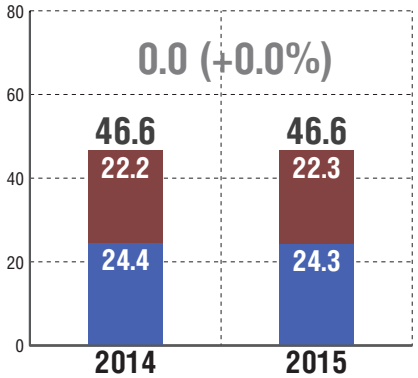
Газовая промышленнность



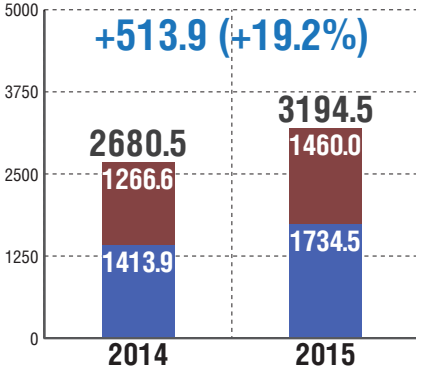
Добыча нефти и газового конденсата (млн т)



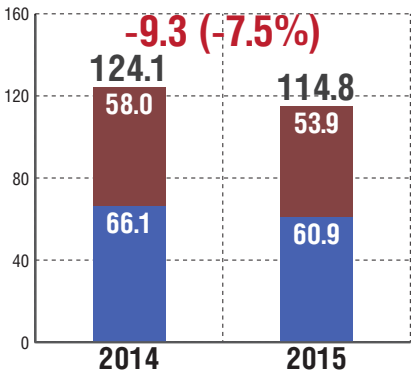
Первичная переработка нефти (млн т)



Бурение (тыс. м)



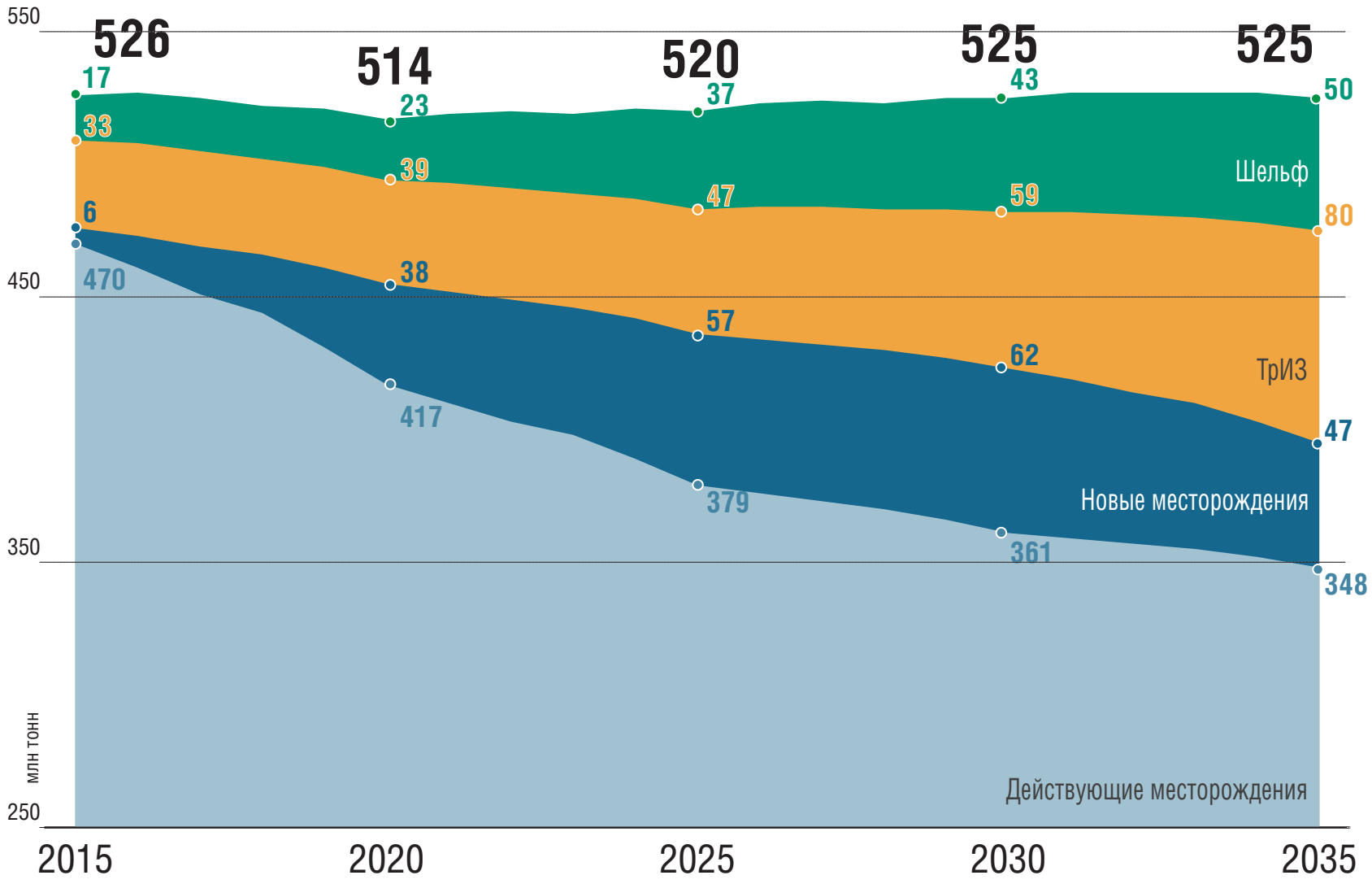
Добыча газа (млрд куб. м)



Структура добычи нефти до 2035 г.

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Добыча нефти (благоприятный сценарий)



Извлекаемые запасы нефти
по категориям АВС1+С2:

Шельф
1 184.1 млн т

ТРиЗ
6 178.0 млн т

*по состоянию на 01.01.2014

Современные технологии и оборудование нефтегазовой отрасли

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Структура капитальных затрат

Традиционные месторождения*

* на скважину
** на проект

ТрИЗ*

СПГ

Шельф**

Доля импортного оборудования

Традиционные месторождения	ТрИЗ	СПГ	Шельф
<20%	50%	80%	>80%
Переработка (пластинчатые теплообменники)	**Насосно-компрессорное оборудование**	**Катализаторы**	**Прикладное программное обеспечение**
62%	80%	80%	90%

Приоритетные направления импортозамещения

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

СРОЧНЫЕ

2016 ГОД

- ТЕХНОЛОГИИ ГИДРОРАЗРЫВА ПЛАСТА (ГРП)
- ТЕХНОЛОГИИ НАКЛОННО-НАПРАВЛЕННОГО БУРЕНИЯ

СРЕДНЕ-СРОЧНЫЕ

2018 ГОД

- ПРОГРАММНЫЕ СРЕДСТВА ДЛЯ ПРОЦЕССОВ БУРЕНИЯ И ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ
- КАТАЛИЗАТОРЫ ДЛЯ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ ПРОИЗВОДСТВ И НЕФТЕГАЗОХИМИИ
- РАЗРАБОТКА ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ
- СЖИЖЕНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА, КОМПРЕССОРЫ
- ИНТЕГРИРОВАННЫЙ СЕРВИС СТРОИТЕЛЬСТВА СКВАЖИН
- ГАЗОВЫЕ ТУРБИНЫ ВЫСОКОЙ МОЩНОСТИ
- ТЕХНОЛОГИИ ПЕРЕРАБОТКИ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ
- НАСОСНО-КОМПРЕССОРНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

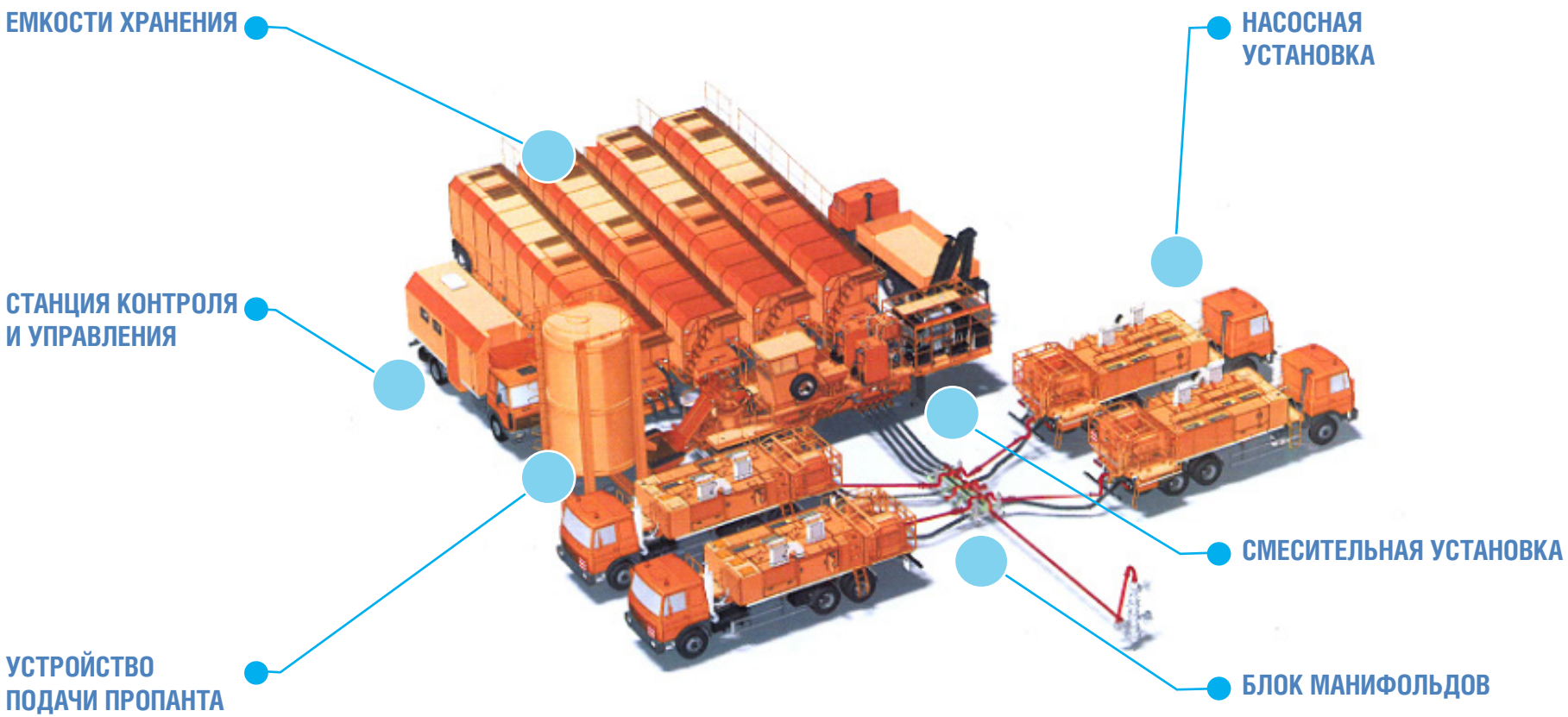
ДОЛГО-СРОЧНЫЕ

2020 ГОД

- ШЕЛЬФОВЫЕ ПРОЕКТЫ
- ГИБКИЕ НАСОСНО-КОМПРЕССОРНЫЕ ТРУБЫ

Гидроразрыв пласта (ГРП)

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



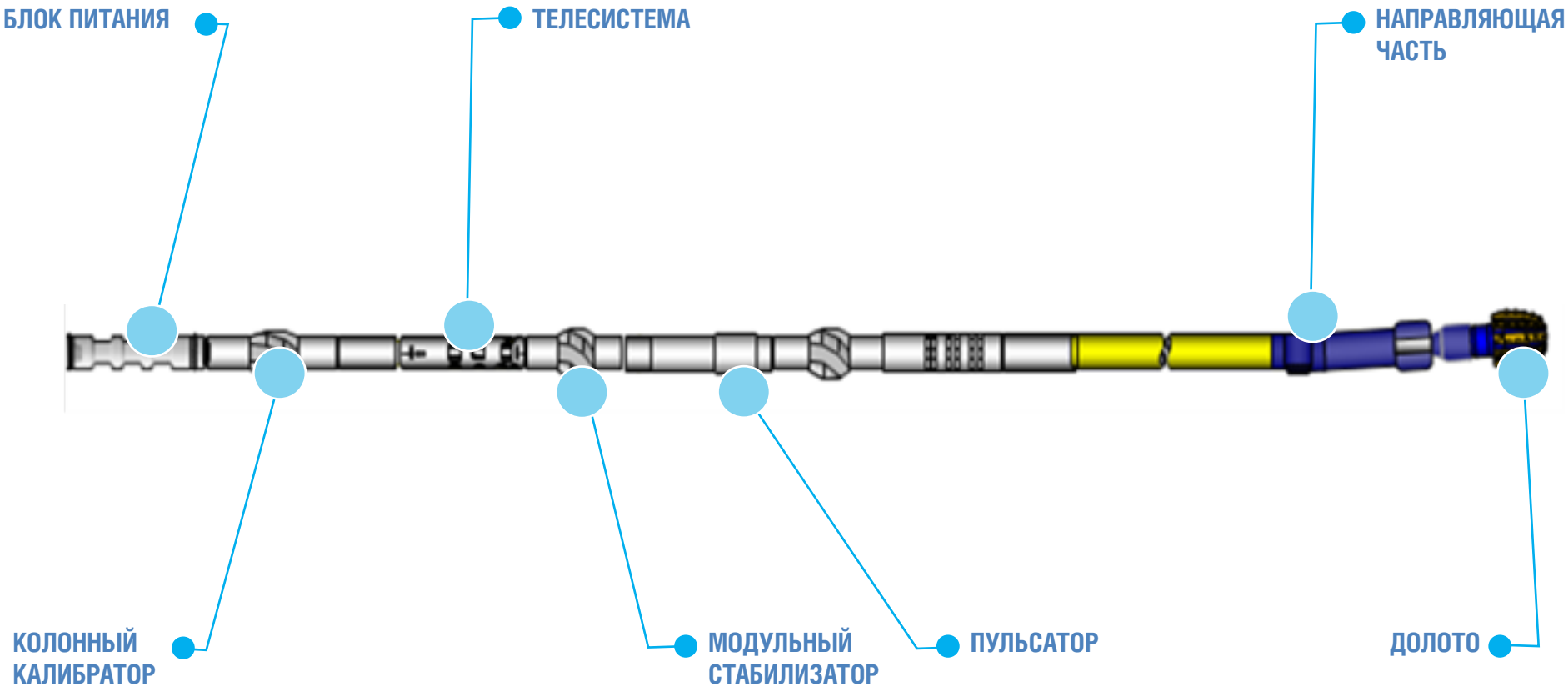
90% доля импортного оборудования на российском рынке:
(Propell Oilfield Equipment (Канада) Enerflow Industries (Канада) Crown Energy (Канада) Stewart & Stephenson (США) Ganver Denver (США) CAT GmbH (Германия)

10% доля отечественного оборудования:
(Консорциум «РФК», ГК «Интегра»)

В период до 2020 года отрасли потребуется производство 15 новых флотов ГРП ежегодно

по данным Минпромторга России

Наклонно-направленное бурение (каротаж)



83% доля импортного оборудования на российском рынке:
Schlumberger, Halliburton, Baker Hughes, APS Technology, Weatherford, GeoTrend

17% доля отечественного оборудования:
Консорциум «РФК», ГК «Интегра»

В период до 2020 года отрасли потребуется производство 90 систем каротажа ежегодно

Производство сжиженного природного газа (СПГ)

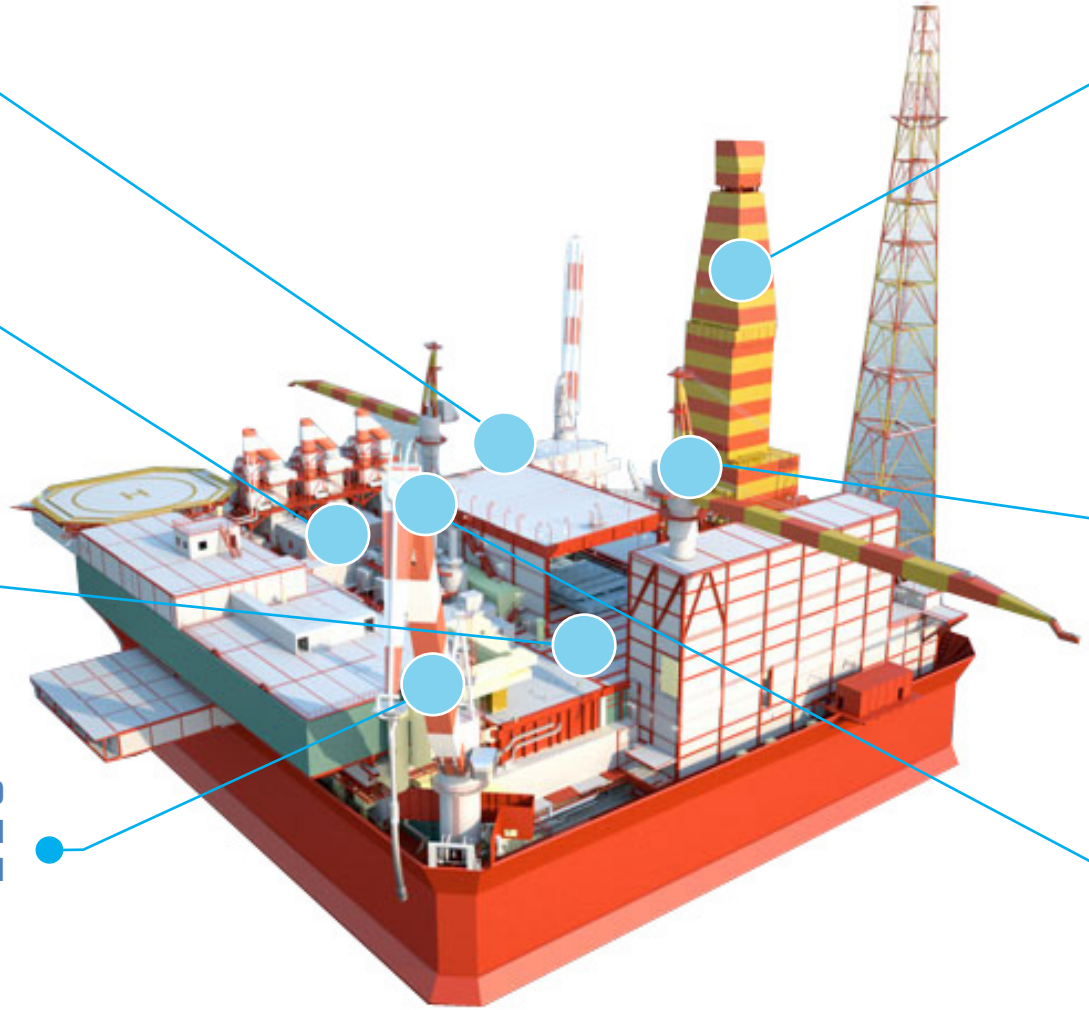
80% | импорт

20% | отечественное оборудование

по данным Минпромторга России

Оборудование используемое при разработке шельфовых месторождений

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



~90% установленного оборудования производства ЕС и США

~10% оборудования производства РФ: емкостное и часть насосно-компрессорного оборудования

До 2030 г. необходимо производство 30 буровых платформ

ПОТРЕБНОСТЬ В НОВОМ ОБОРУДОВАНИИ И МАТЕРИАЛАХ

СРЕДНЕГОДОВАЯ

- **ФЛОТОВ** ГРП — **15** шт./год
- **НАСОСЫ** ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ — **48** шт./год
- **РОТОРНО-УПРАВЛЯЕМЫЕ СИСТЕМЫ** — **150** шт./год
- ПОТРЕБНОСТЬ В **КАТАЛИЗАТОРАХ НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ** ДЛЯ БАЗОВЫХ ПРОЦЕССОВ — **16.5–26.5** тыс. т/год
- ПОТРЕБНОСТЬ В **КАТАЛИЗАТОРАХ НЕФТЕХИМИИ** ДЛЯ БАЗОВЫХ ПРОЦЕССОВ — **15.0–18.5** тыс. т/год
- СИСТЕМЫ **КАРОТАЖА** — **90** шт./год

СУММАРНАЯ

- **БУРОВЫЕ УСТАНОВКИ** ДЛЯ БУРЕНИЯ НА ШЕЛЬФЕ — **30** шт. до 2030 г.
- **ЗАВОДЫ СПГ** — РАССМАТРИВАЕТСЯ **5 НОВЫХ ПРОЕКТОВ**
  («Ямал СПГ», «Владивосток СПГ», «Дальневосточный СПГ», «Балтийский СПГ», «Печора СПГ»)

по данным Минпромторга России

Реализация алгоритма программы импортозамещения в нефтегазовой отрасли

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СТРАТЕГИЯ РОССИИ НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА

- КОЭФФИЦИЕНТ ИЗВЛЕЧЕНИЯ НЕФТИ ДО **35** % К 2020 г.
- ГЛУБИНА ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ ДО **91** % К 2035 г.
- ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДОБЫЧИ НЕФТИ
  - ТРИЗ ДО **80** МЛН Т К 2035 г.
  - ШЕЛЬФ ДО **50** МЛН Т К 2035 г.

ПЛАН СОДЕЙСТВИЯ ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЮ В ПРОМЫШЛЕННОСТИ № 1936-Р

- СНИЖЕНИЕ ДОЛИ ИМПОРТА ПРОДУКЦИИ НЕФТЕГАЗОВОГО МАШИНОСТРОЕНИЯ С **60** ДО **43** % К 2020 г.

МЕЖВЕДОМСТВЕННАЯ РАБОЧАЯ ГРУППА по снижению зависимости российского ТЭК от импорта оборудования

ЭКСПЕРТНЫЕ ГРУППЫ по импортозамещению в нефтегазовом комплексе по 14 направлениям

МИНЭНЕРГО РОССИИ · МИНСВЯЗИ РОССИИ · МИНПРОМТОРГ РОССИИ · Сколково · Российская Академия Наук

ЗАКАЗЧИКИ

ГАЗПРОМ · ЛУКОЙЛ · РОСНЕФТЬ · ГАЗПРОМНЕФТЬ · НОВАТЭК · TATNEFT · СНГ (СУРГУТНЕФТЕГАЗ) · СИБУР · ЗАРУБЕЖНЕФТЬ

ИСПОЛНИТЕЛИ

БОЛЕЕ **300** КОМПАНИЙ

СРОЧНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ 2016

СРЕДНЕСРОЧНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ 2018

ДОЛГОСРОЧНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ 2020

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Материал подготовлен ГП «ЦДУ ТЭК»
2015