



# Уточненная стратегия развития ОАО «Газпром нефтехим Салават» до 2020 г.

---

докладчик:  
заместитель генерального директора  
ОАО «Газпром нефтехим Салават»  
по развитию и науке А. Н. Задорин

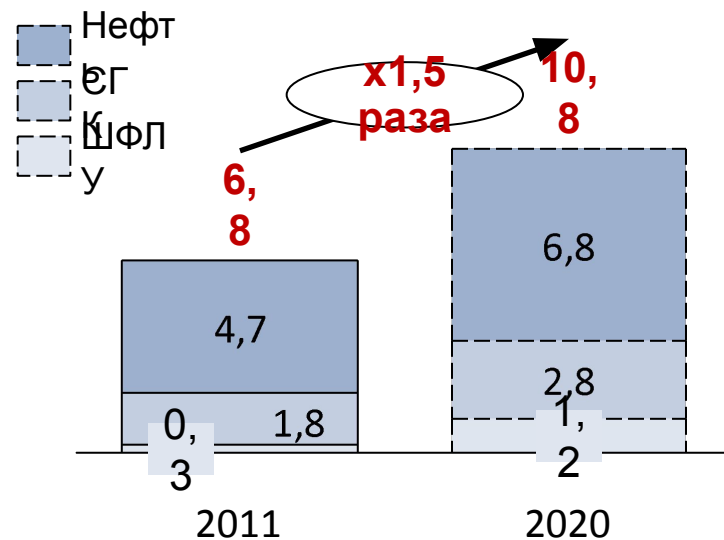
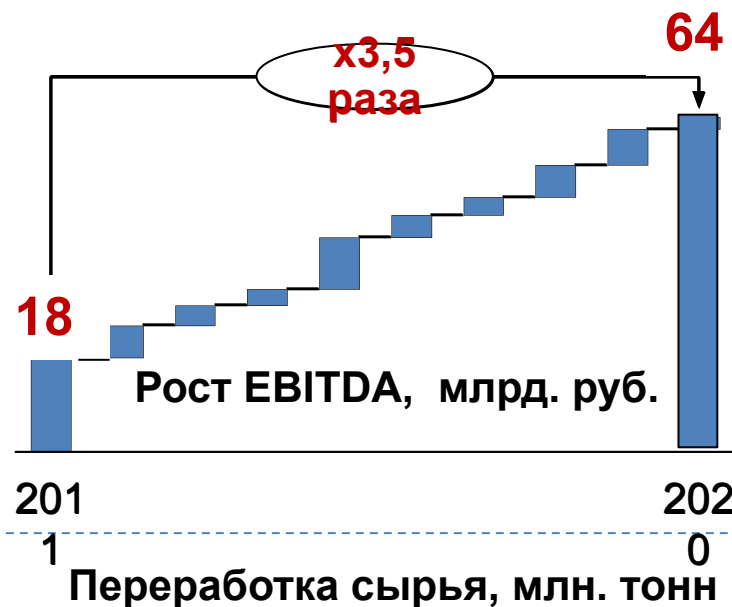


# Стратегические цели ОАО Газпром нефтехим Салават

**1** Достичь к 2020 г. уровня EBITDA более 60 млрд. руб. в год при переработке нефти 6,8 млн. тонн, SGK - 2,8 млн. тонн в год, ШФЛУ (СУГ) - 1,2 млн. тонн в год

**2** Стать одной из ведущих нефтехимических компаний, используя новейшие технологии и стратегические преимущества ОАО «Газпром»

**3** Синхронизация развития мощностей по переработке с увеличением добычи УВ в рамках ГК "Газпром"



# Основные приоритеты в переработке жидких УВ

## Текущая ситуация – 2012

- Низкий уровень выработки светлых нефтепродуктов ~ 50%

- Неэкономичные технологии пиролиза
- 2% доля мощностей в нефтехимии в РФ

- Доля Нефтехимии – 13% от общей EBITDA компании;
- Присутствие на низкорентабельных рынках и низкая степень импортозамещения

- Переработка нефти 4,7 млн. тонн
- СГК 1,8 млн. тонн
- ШФЛУ 0,3 млн. тонн

## Целевая конфигурация – 2020

- Высокий выход светлых – 80%
- соответствие требованиям технического регламента по сере (<10 ppm), бензолу и ароматике с 2016 г.

- Конкурирование за счет низких затрат на сырье и высокого качества продукции:
- 13% доля мощностей в нефтехимии в РФ

- Рост продукции Нефтехимии до 40% от общей EBITDA
- Производство сложных нефтехимических продуктов с партнерами в центре Газовой химии

Переработка нефти 6,8 млн. тонн  
СГК 2,8 млн. тонн  
ШФЛУ 1,2 млн. тонн

# Базовые подходы по достижению заявленных целей

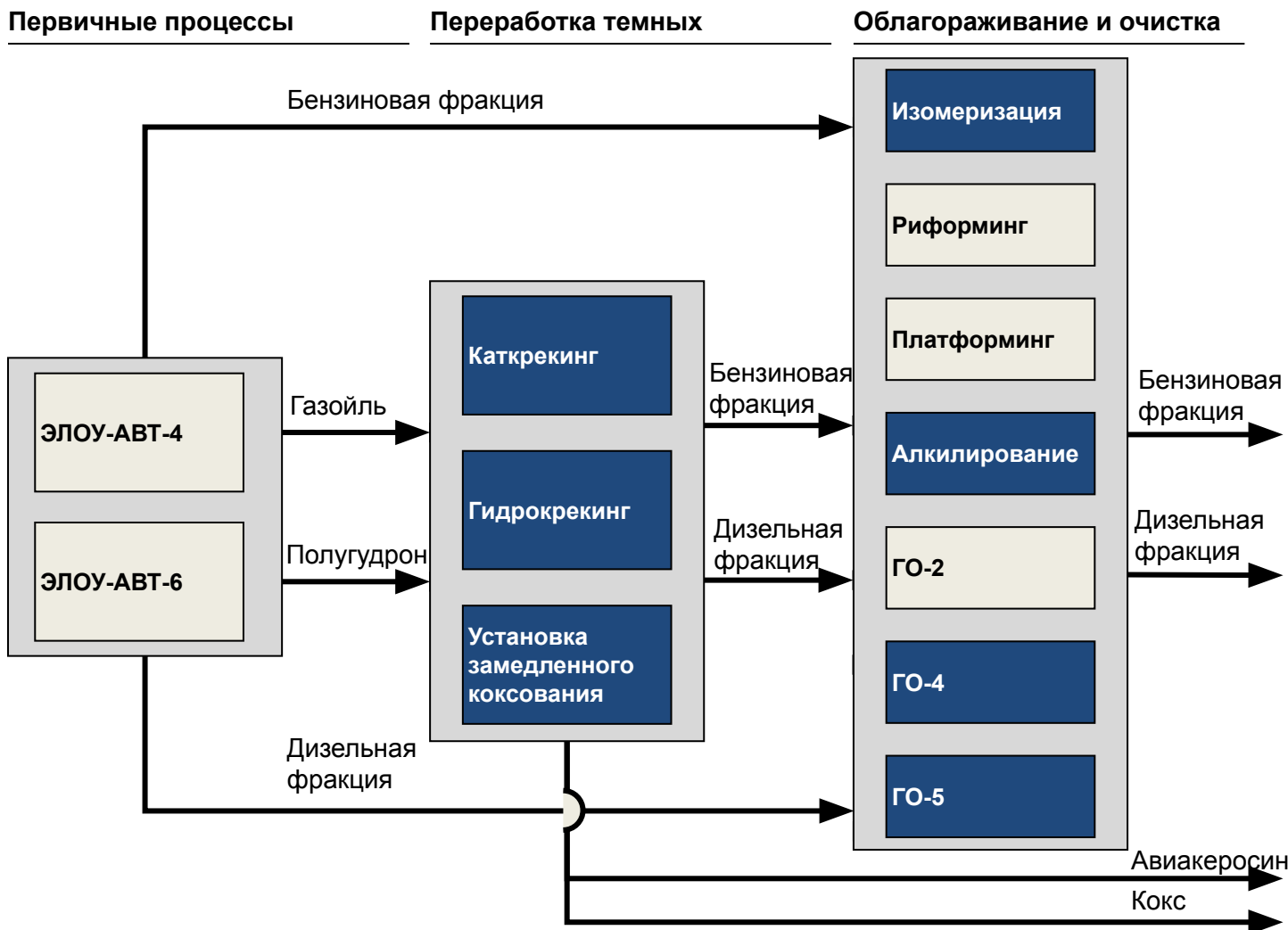
НПЗ	1	Повышение объемов выработки светлых	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Строительство Каткрекинга на 1,1 млн. т. В год и Гидрокрекинга на 1,5 млн. т. с конверсией 85%<sup>1</sup></li> <li>▪ Модернизация облагораживающих мощностей (алкилирование, изомеризация и пр.)</li> </ul>
	2	Повышение глубины переработки	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Строительство УЗК до 2,0 млн. т.</li> <li>▪ Снижение выхода мазута до 0, повышение глубины переработки<sup>1</sup> с ~70 до 89%</li> </ul>
НХ	3	Производство базовых продуктов нефтехимии	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Строительство пиролиза ЭП-800+<sup>2</sup> на нефти и ШФЛУ</li> <li>▪ Строительство комплекса акриловой кислоты</li> </ul>
	4	Выборочное углубление цепочки нефтехимии	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Выпуск базовых полимеров: ПЭ, ПП</li> <li>▪ Собственное производство альфа-олефинов</li> <li>▪ Создание СП по производству суперабсорбентов и стирол-акриловых дисперсий</li> </ul>
Управл ение	5	Партнерство с др. игроками для развития рынка НХ	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Партнерство с переработчиками и производителями пластиков и жидкой химии</li> </ul>
	6	Передовая организационная модель	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Развитие экспертизы управления проектам для выполнения проектов в срок, бюджет и соответствующим качеством</li> </ul>

<sup>1</sup> Объемы производства бензина, дизеля и керосина к общему объему перерабатываемого сырья

<sup>2</sup> На последнем этапе планируется расширение до 1 млн.тонн в год

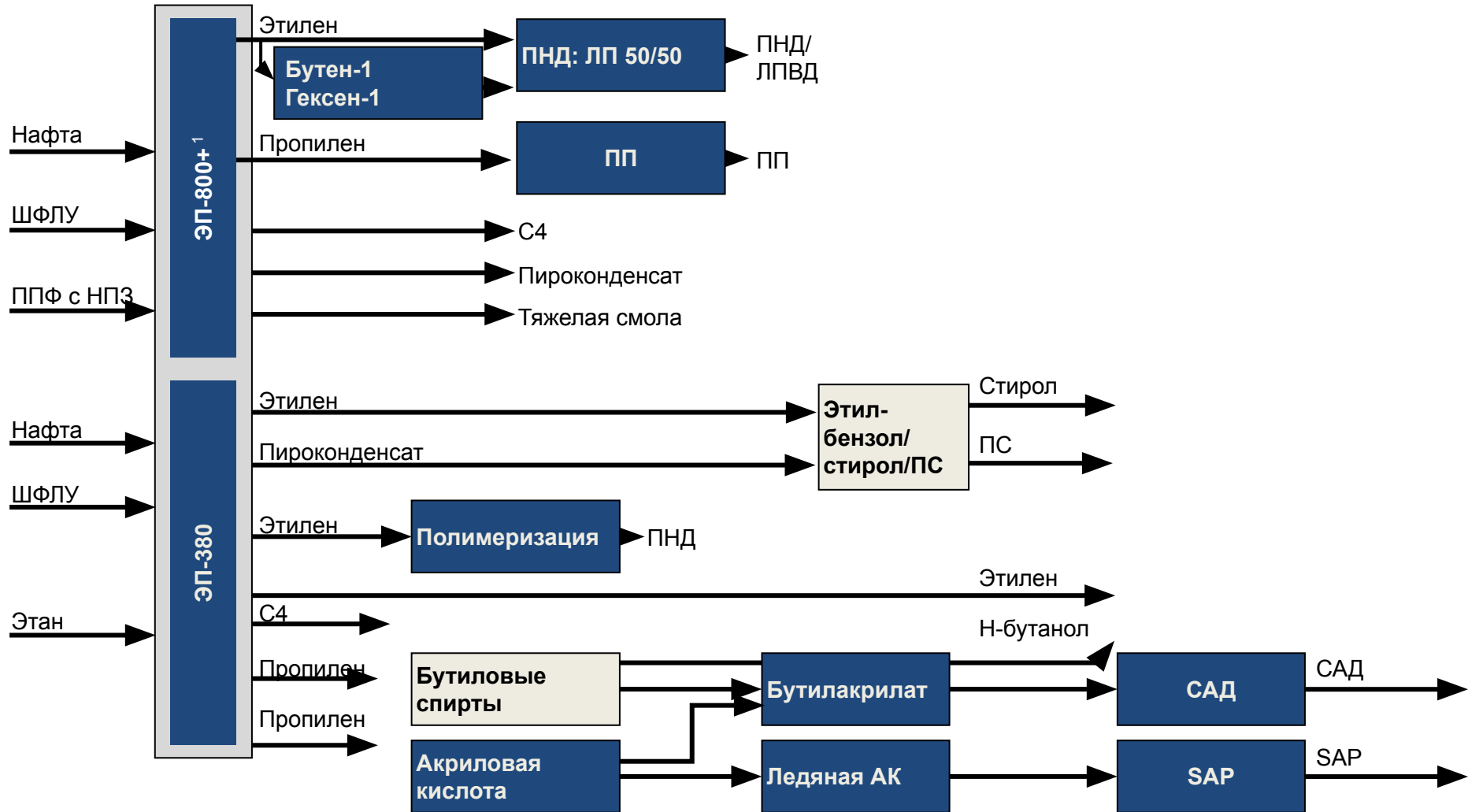
# Модернизированное производство нефтепродуктов

Существующая установка
  Новая / модернизированная установка



# Целевая конфигурация нефтехимического комплекса на базе ЭП-800+<sup>1</sup> и ЭП-380 к 2020 г.

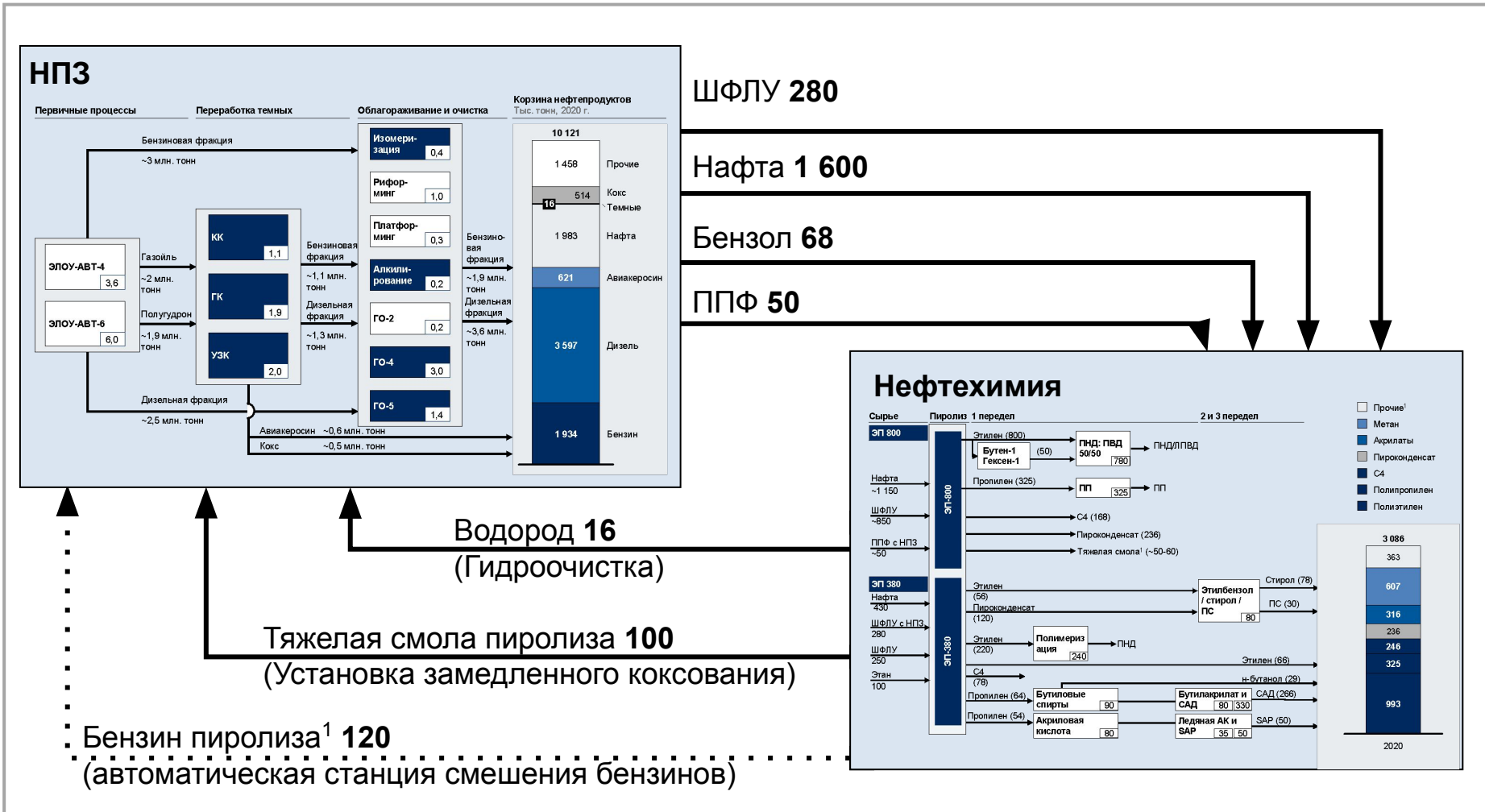
□ Существующая установка    ■ Новая / модернизированная установка



<sup>1</sup> - планируется расширение до 1 млн. тонн в год

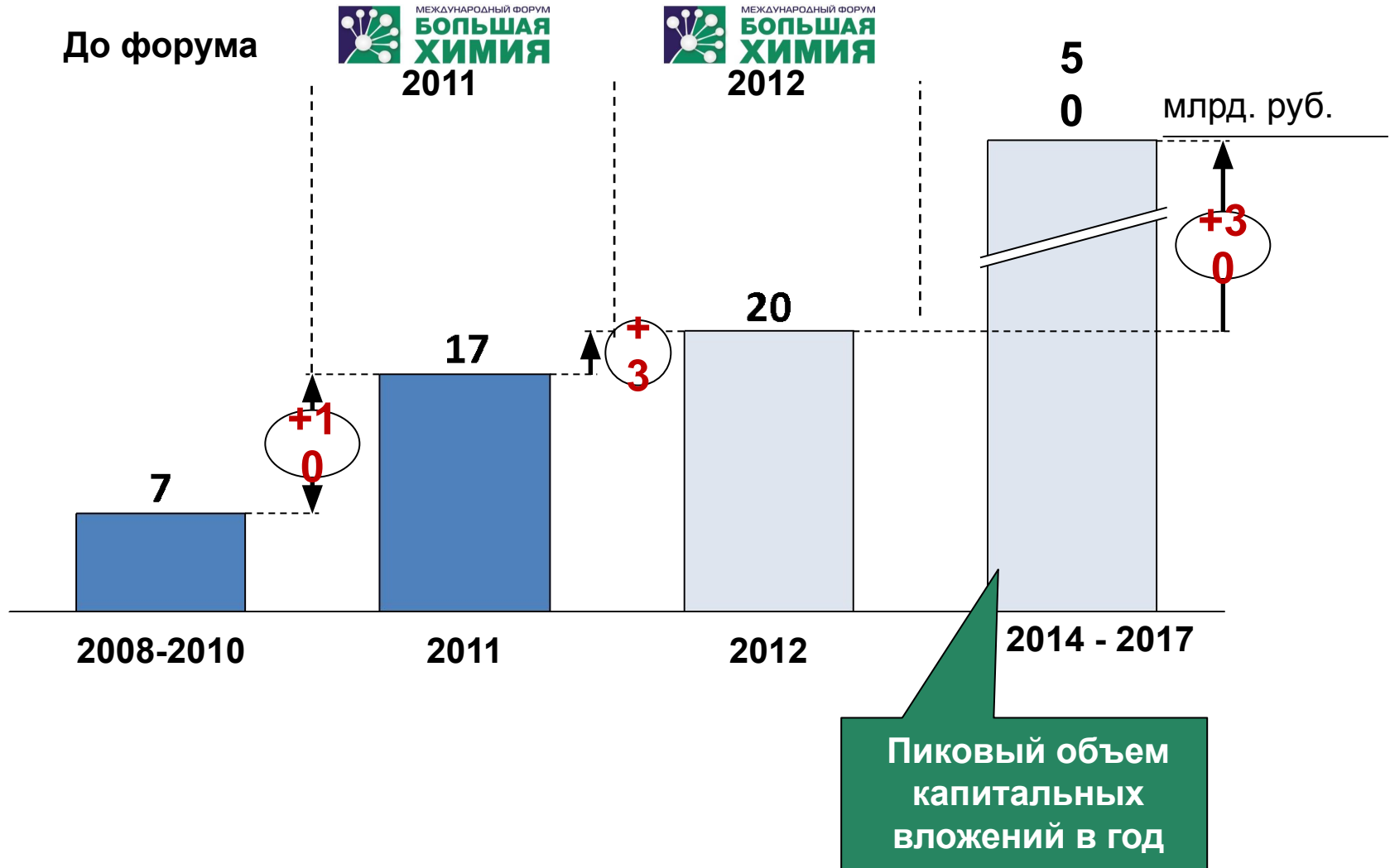
# Интеграция нефтепереработки и нефтехимии

ТЫС. ТОНН



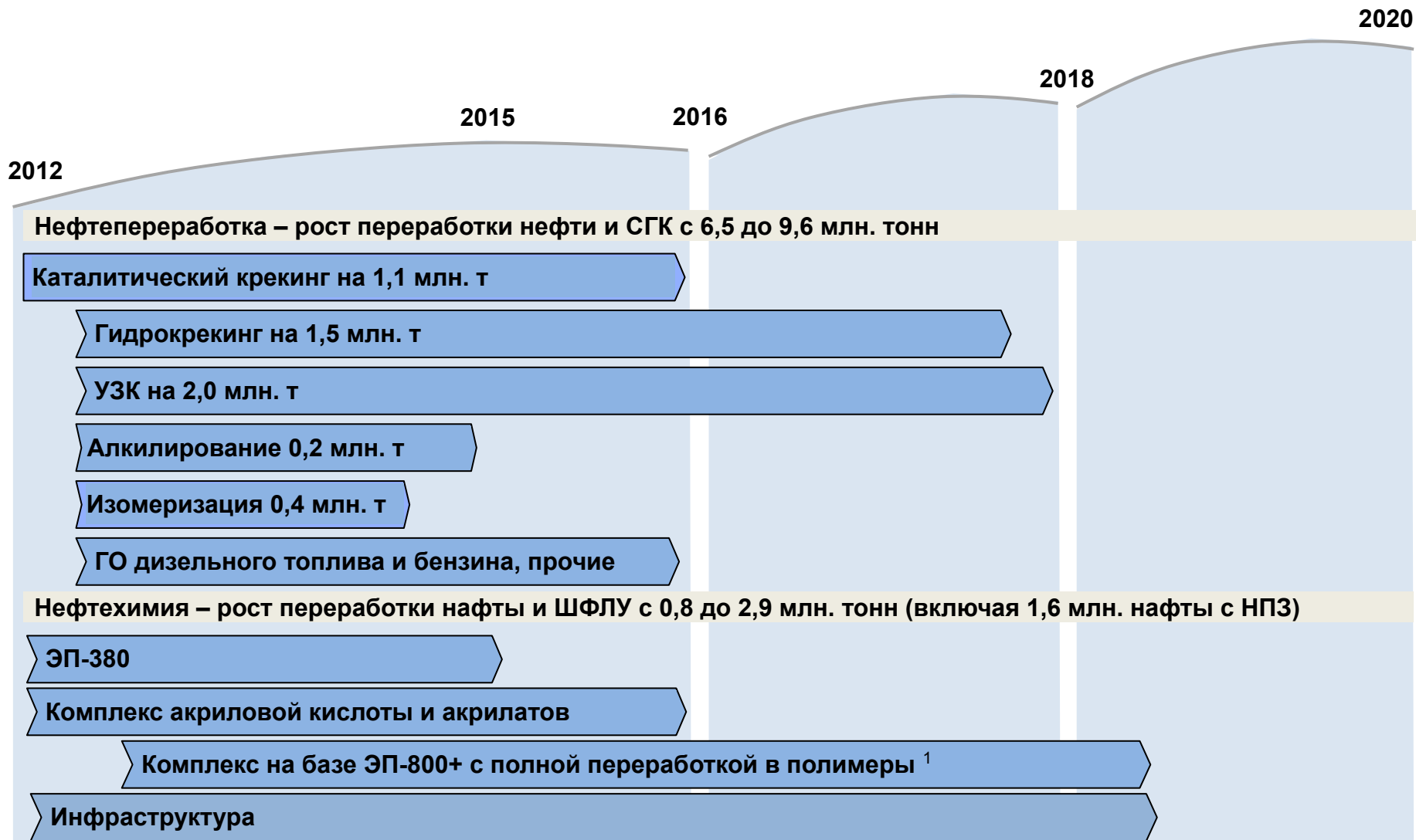
1 В случае переработки пироконденсата

# Капиталовложения ОАО «Газпром нефтехим Салават» 2008-2020 гг.





# План реализации инвестиционных проектов



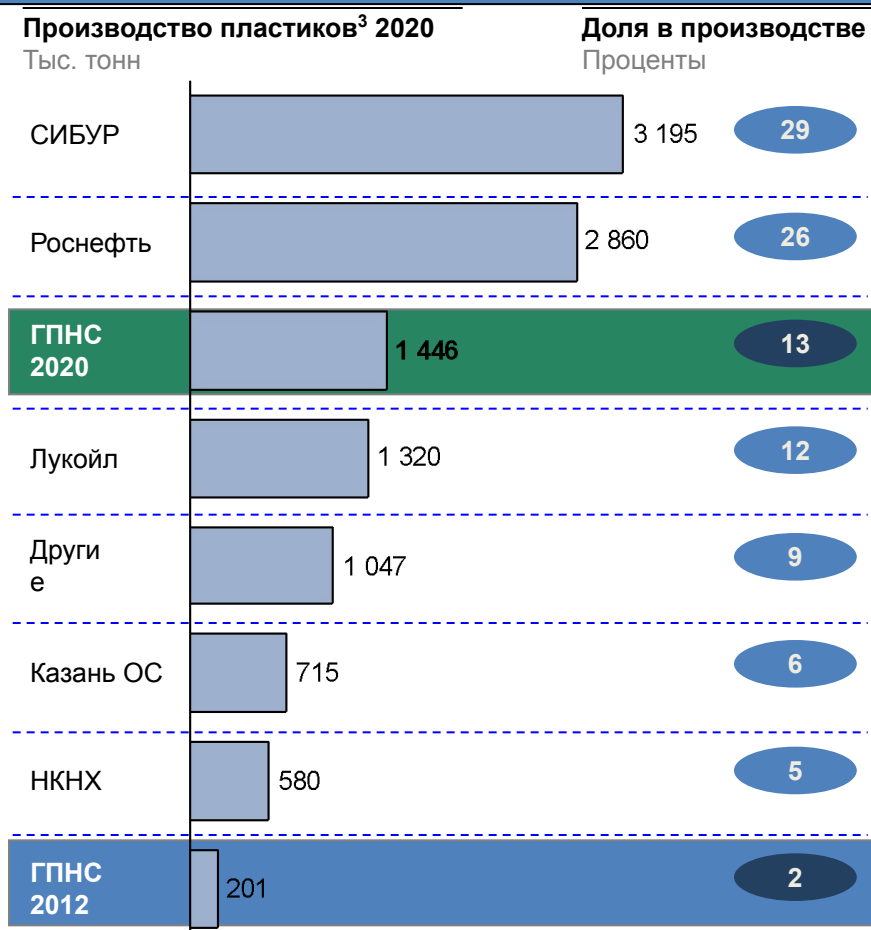
<sup>1</sup> На последнем этапе планируется расширение до 1 млн.тонн в год

# Результаты реализации программы модернизации ОАО Газпром нефтехим Салават

Реализация программы модернизации НПЗ позволит выполнить технический регламент и повысить выход светлых



Строительство нового пиролиза ЭП-800 позволит увеличить долю в производстве пластиков с 2 до 13% к 2020 г.



1 Рассчитано на основе публичных данных о планах модернизации как доля бензина, дизеля, авиакеросина в продуктовой корзине

2 Включая следующие крупные проекты: ГХК в Приморье (Роснефть), Каспийский ГХК (Лукойл), ЗапСиб-2 (Сибур)

3 Полиэтилен, полипропилен, полистирол, поливинилхлорид



**СПАСИБО ЗА  
ВНИМАНИЕ!**

