

РАБОТА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОМПЛЕКСА ИНВЕСТПРОЕКТЫ ПО ГАЗОПЕРЕРАБОТКЕ

Виталий Анатольевич Маркелов

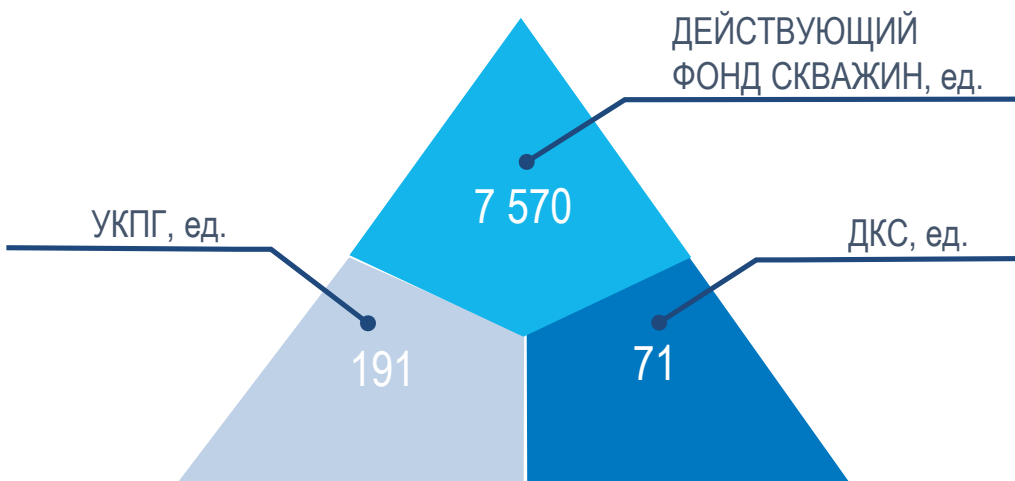
Заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром»

ДОБЫЧА ГАЗА ГРУППОЙ ГАЗПРОМ

Фактическая добыча газа за 2020 год – 453,5 млрд куб. м

Ожидаемая добыча газа в 2021 год – 506,5 млрд куб. м

Добычные мощности



Российская классификация (категории А+В1+С1)

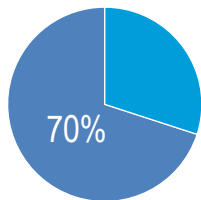
- Газ – 33,6 трлн куб. м
- Конденсат и нефть – 3,5 млрд т

Международная классификация PRMS (доказанные + вероятные)

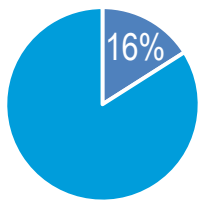
- Газ – 24,5 трлн куб. м
- Конденсат и нефть – 2,5 млрд т

Доля Группы Газпром в запасах газа

в России



в мире



Результаты геологоразведочных работ в 2020 г.

- Прирост запасов газа за счет ГРП – 486,3 млрд куб. м
- Коэффициент восполнения запасов газа – 1,08
- Открыты 3 месторождения:
 - ❖ 75 лет Победы - шельф Карского моря, газовое, крупное по запасам – более 200 млрд куб. м газа по сумме категорий С₁+С₂
 - ❖ Солхэм – ХМАО-Югра, нефтяное
 - ❖ Центрально-Уранское – Оренбургская область, нефтяное
- Выявлены 22 новые залежи на ранее открытых месторождениях в ЯНАО, ХМАО-Югре, Томской области, на шельфе Карского моря



Транспортировка,
подземное
хранение газа

725 ед.

– компрессорных цехов

3 984 ед.

– газоперекачивающих агрегатов

47 678 МВт

– суммарная мощность ГПА

176,8 тыс. км

– протяженность линейной части МГ

3 991 ед.

– газораспределительных станций

23 ед.

– подземных хранилища газа



Оперативный резерв
газа в ПХГ России

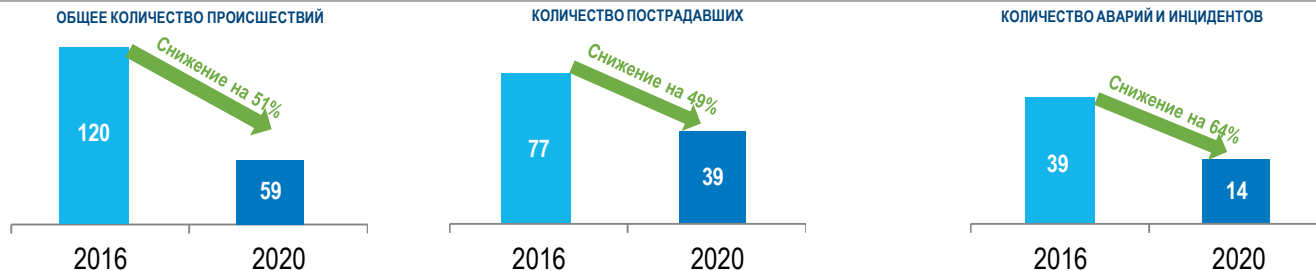


Производительность ПХГ России
на отбор газа





Итоги реализации Стратегии развития системы управления производственной безопасностью на период до 2021 года



Стратегия развития системы управления производственной безопасностью на период 2021 -2030 годы

ЦЕЛИ СТРАТЕГИИ В ОБЛАСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Совершенствование ЕСУПБ для
поддержания безопасной
производственной среды

Обеспечение устойчивого развития
ПАО «Газпром» с заданными
показателями производственной
безопасности



ООО «Газпром СПГ Портовая»
1500 тыс. тон в год



ООО «Газпром СПГ Владивосток»
1500 тыс. тон в год



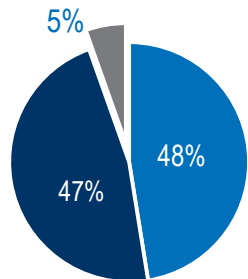
АО «РУСХИМАЛЬЯНС»
13000 тыс. тон в год



«САХАЛИН ЭНЕРДЖИ»
оператор проекта «Сахалин-2»
11600 тыс. тон в год



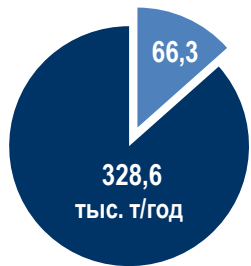
СУММАРНАЯ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ
ДЕЙСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ СПГ



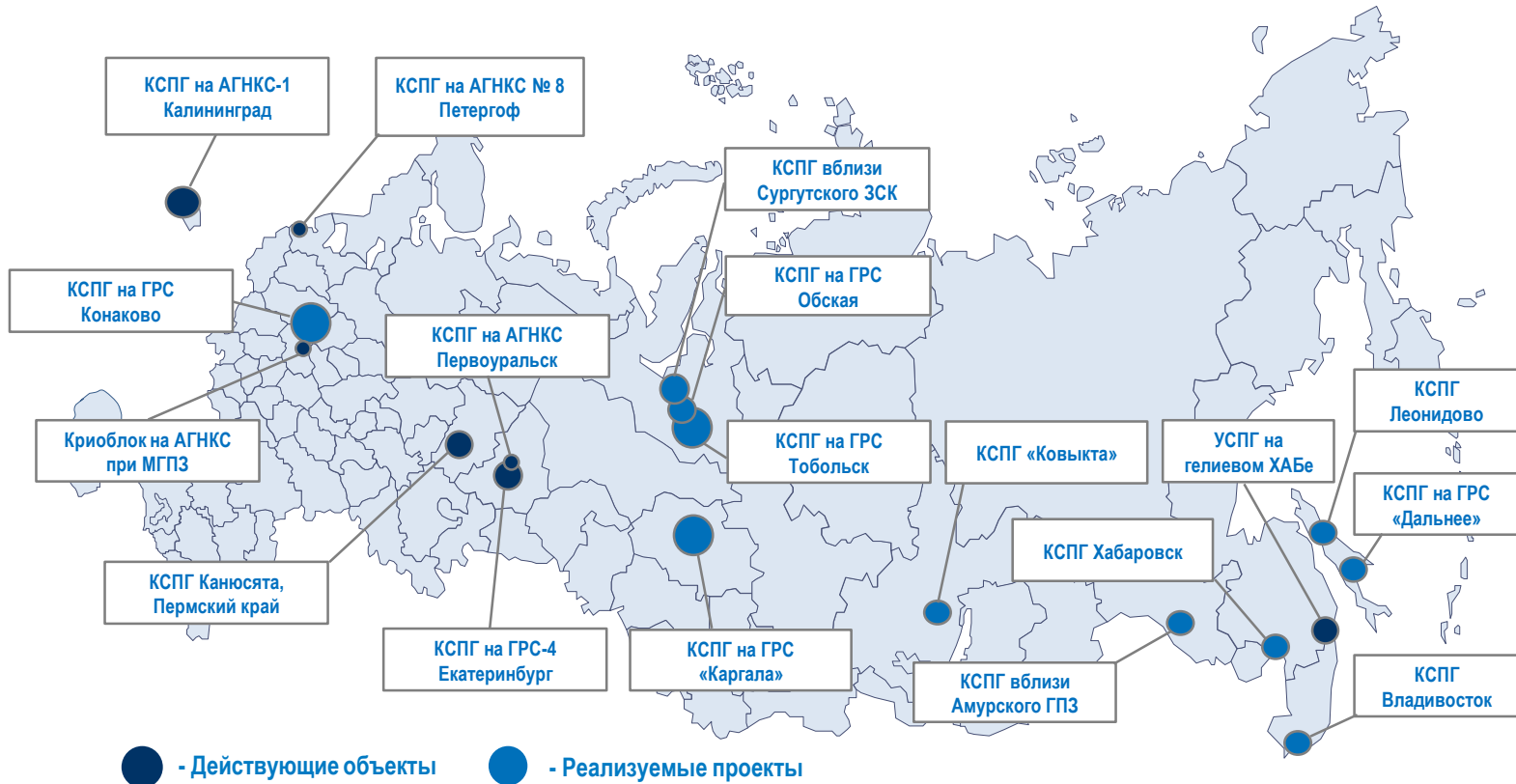
≈ 27 600 тыс. т/год

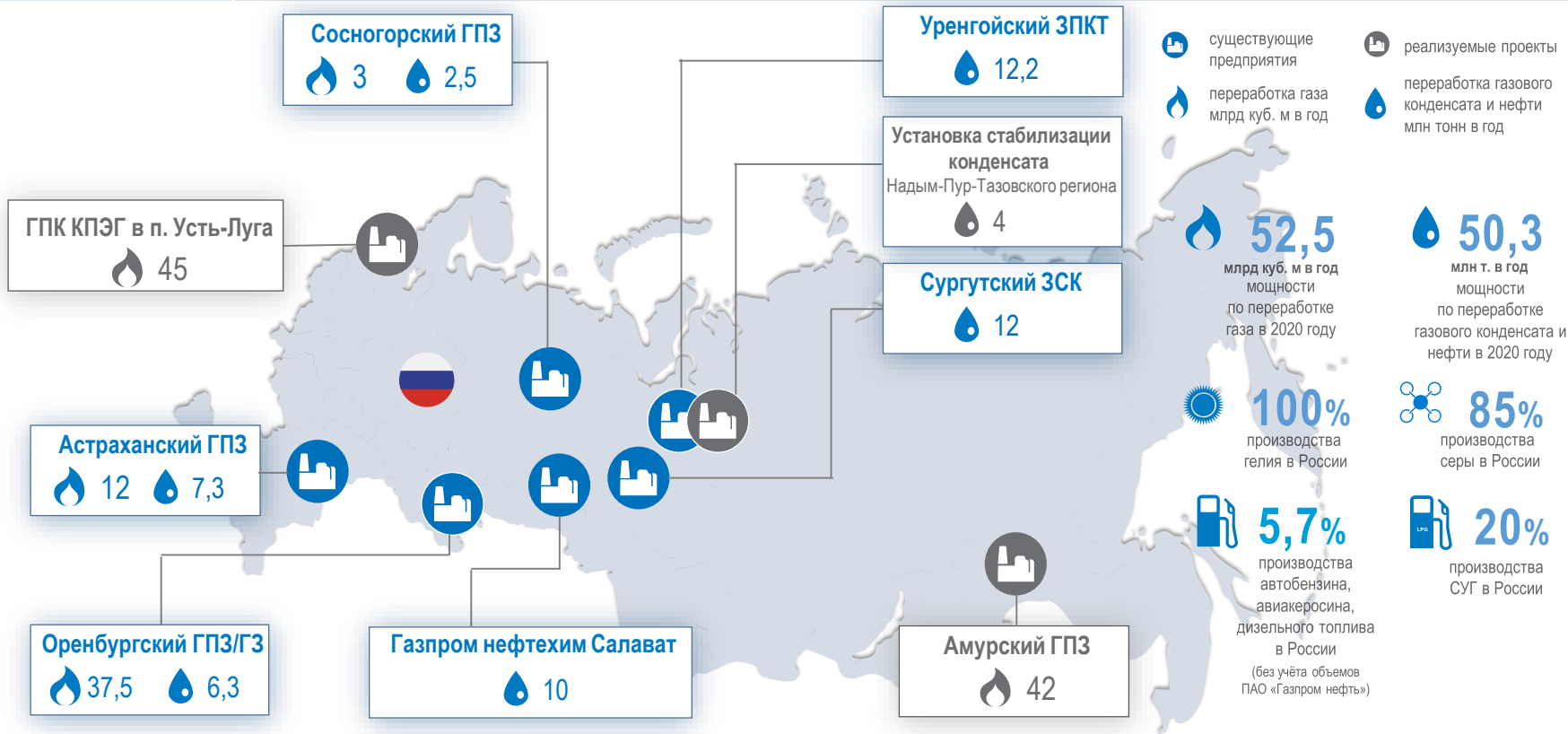


СУММАРНАЯ
ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ
ДЕЙСТВУЮЩИХ И
ПЕРСПЕКТИВНЫХ КСПГ



≈ 395 тыс. т/год

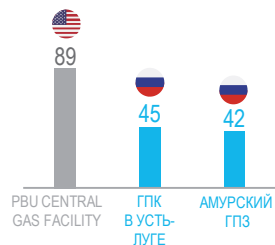




- ❖ Повышение монетизации запасов «жирного» газа благодаря извлечению высокомаржинальных продуктов высокой степени переработки
- ❖ Диверсификация видов продукции – защита от волатильности сырьевых рынков
- ❖ Диверсификация рынков сбыта газа за счет роста объемов производства СПГ

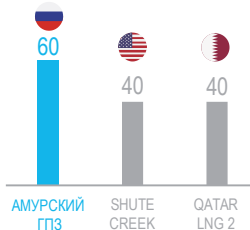
КРУПНЕЙШИЕ ГПЗ В МИРЕ

млрд куб. м в год



КРУПНЕЙШИЕ В МИРЕ ПРОИЗВОДСТВА ГЕЛИЯ

млн куб. м в год



КРУПНЕЙШИЕ ГПЗ В РОССИИ

млрд куб. м в год



ВОСТОЧНАЯ ГАЗОВАЯ ПРОГРАММА

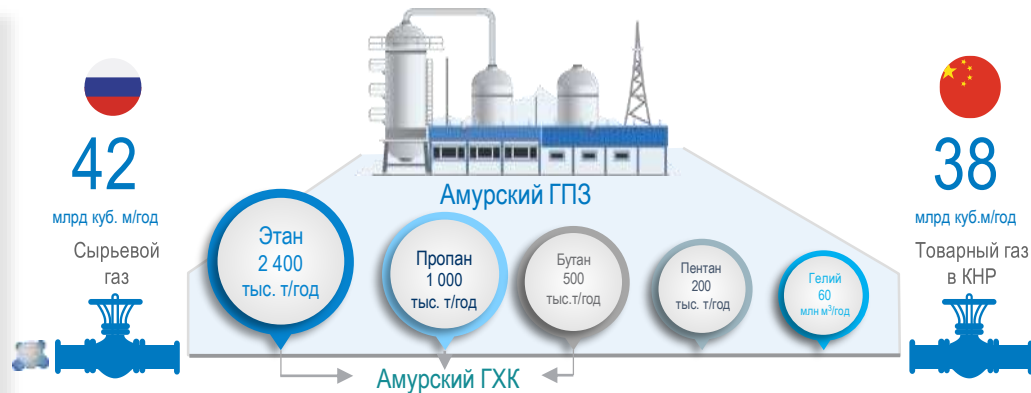


11,4 МЛРД ЕВРО
общий объем проектного финансирования

22 БАНКА
из Европы, Азии и России предоставило финансирование

ДО 17 ЛЕТ
срок привлечения финансирования

75,7%
Общий прогресс проекта Амурского ГПЗ

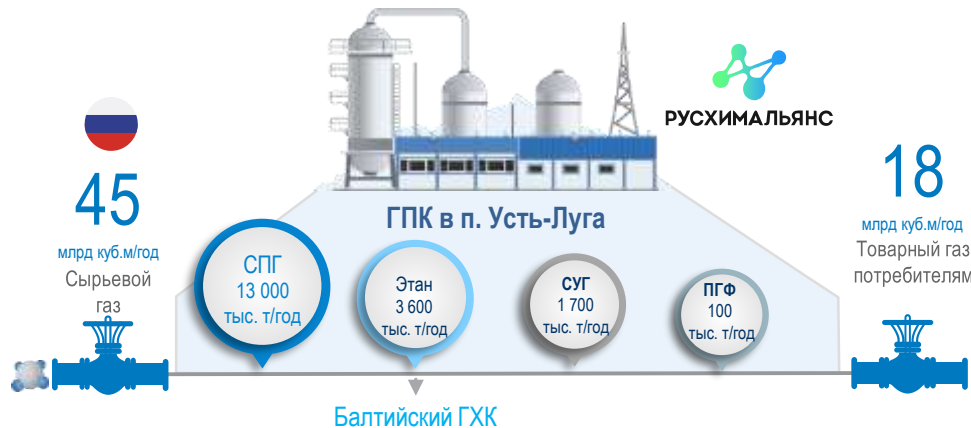


2015 г.
Начало строительства

2021 г.
Пуск 1-го пускового комплекса (1 и 2 технологические линии)

2022-2024 гг.
Пуск остальных комплексов (3 - 6 технологические линии)

2025 г.
Выход на проектную мощность (6 технологических линий)



КРУПНЕЙШИЙ ПРОЕКТ ГАЗПРОМА В ОБЛАСТИ ПРОИЗВОДСТВА СЖИЖЕННОГО ПРИРОДНОГО ГАЗА

Мощность предприятия составит 13 млн тонн в год:
две технологические линии по 6,5 млн тонн в год

СОУЧРЕДИТЕЛИ ООО «РУСХИМАЛЬЯНС»:



50%

ПАО «ГАЗПРОМ»



50%

АО «РУСГАЗДОБЫЧА»

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!