



---

**СТРАТЕГИЯ ГАЗПРОМА  
В ОБЛАСТИ ДОБЫЧИ ГАЗА**

---

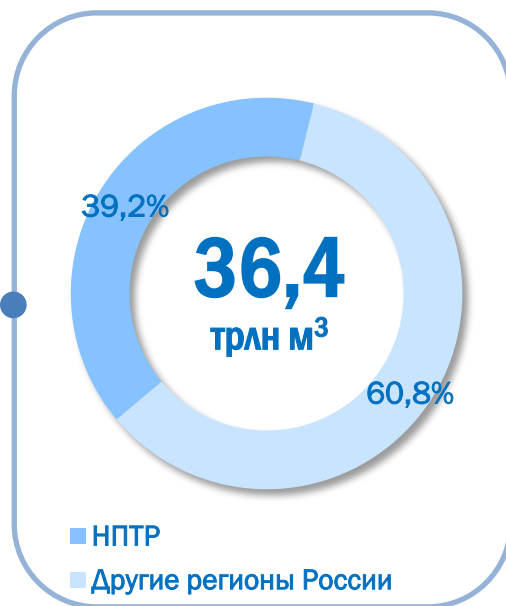
**ДЕПАРТАМЕНТ 123**

# ХАРАКТЕРИСТИКА РАЗВЕДАННЫХ ЗАПАСОВ ГАЗА\*

## РАЗВЕДАННЫЕ ЗАПАСЫ ГАЗА РОССИИ



## РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЗАПАСОВ ГАЗПРОМА



**17%**  
ОТ МИРОВЫХ ЗАПАСОВ

**72 %**  
ДОЛЯ В РОССИЙСКИХ ЗАПАСАХ

**>85 лет**  
ОБЕСПЕЧЕННОСТЬ ЗАПАСАМИ

**ЗАПАСЫ ГАЗА ТРАДИЦИОННЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ ГАЗПРОМА  
ПОЗВОЛЯЮТ ОБЕСПЕЧИТЬ НАДЕЖНЫЕ ПОСТАВКИ ГАЗА НА ВНУТРЕННИЙ И ВНЕШНИЙ РЫНКИ  
НА ДОЛГОСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ**

\* по состоянию на 31.12.2016

# ДИНАМИКА ДОБЫЧИ И ПРИРОСТА ЗАПАСОВ ПАО «ГАЗПРОМ»

2016

11%

ДОЛЯ В МИРОВОЙ ДОБЫЧЕ ГАЗА

66%

ДОЛЯ В РОССИЙСКОЙ ДОБЫЧЕ ГАЗА

419 млрд м<sup>3</sup>

ДОБЫЧА ГАЗА В РОССИИ

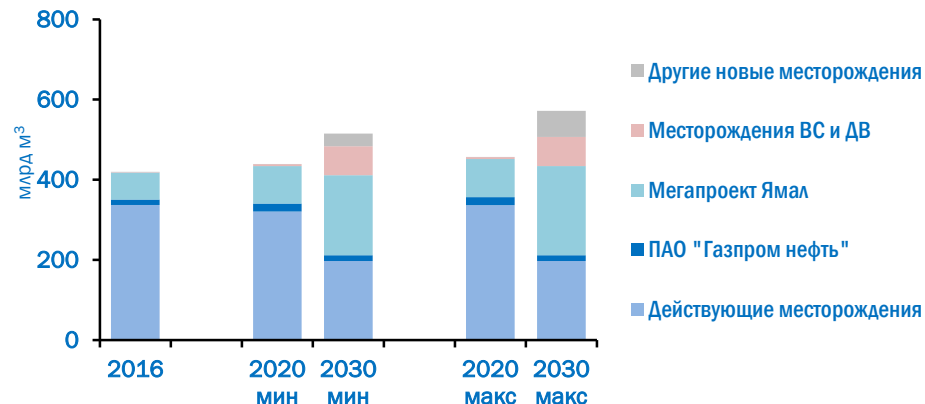
11%

ДОЛЯ В РОС. ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗ. КОНДЕНСАТА

## ДИНАМИКА ДОБЫЧИ И ПРИРОСТА ЗАПАСОВ ГАЗА



## ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ИСТОЧНИКИ ДОБЫЧИ



**НА ПРОТЯЖЕНИИ ПОСЛЕДНИХ 12 ЛЕТ ГАЗПРОМ ОБЕСПЕЧИВАЕТ АКТИВНОЕ ВОСПРОИЗВОДСТВО МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ (ОБЪЕМ ПРИРОСТА ЗАПАСОВ ПРЕВЫШАЕТ ОБЪЕМ ДОБЫЧИ ЗА КОНКРЕТНЫЙ ГОД)**



**СНИЖЕНИЕ ОБЪЕМОВ ДОБЫЧИ ГАЗА В ПОСЛЕДНИЕ ГОДЫ В ОСНОВНОМ БЫЛО ОБУСЛОВЛЕНО НЕБЛАГОПРИЯТНОЙ КОНЪЮНКТУРОЙ ВНУТРЕННЕГО РЫНКА, ПРИ ЭТОМ В НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ ГАЗПРОМ ОБЛАДАЕТ ВОЗМОЖНОСТЯМИ ПО НАРАЩИВАНИЮ ПОСТАВОК ГАЗА ДОПОЛНИТЕЛЬНО В ОБЪЕМЕ БОЛЕЕ 150 МЛРД М<sup>3</sup> В ГОД**



**В УСЛОВИЯХ БЛАГОПРИЯТНОЙ СИТУАЦИИ НА ВНУТРЕННЕМ И ВНЕШНЕМ РЫНКАХ В ПЕРСПЕКТИВЕ ПРЕДПОЛАГАЕТСЯ СУЩЕСТВЕННО НАРАСТИТЬ ОБЪЕМЫ ДОБЫЧИ КОМПАНИИ (В ОСНОВНОМ ЗА СЧЕТ МЕСТОРОЖДЕНИЙ ЯМАЛА, ВОСТОЧНОЙ СИБИРИ И ДАЛЬНЕГО ВОСТОКА)**

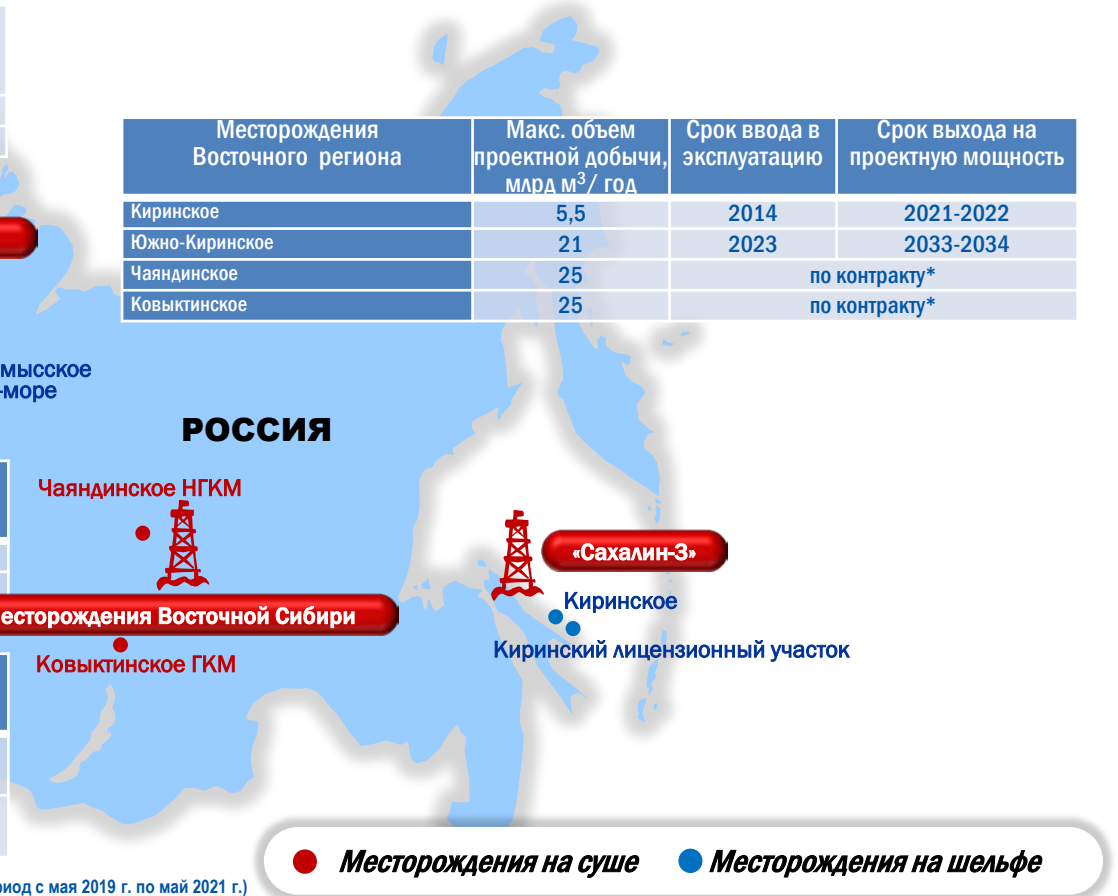
# ПАРАМЕТРЫ ПЕРСПЕКТИВНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

| Месторождения<br>Надым-Пур-Тазовского региона | Макс. объем<br>проектной добычи,<br>млрд м <sup>3</sup> /год | Срок ввода в<br>эксплуатацию | Срок выхода на<br>проектную мощность |
|---|--|------------------------------|--------------------------------------|
| Уренгойское (Участок 1)                       | 9,6  | 2008                         | 2021-2023                            |
| Уренгойское (Участок 2)                       | 8,7  | 2009                         | 2021-2023                            |
| Уренгойское (Участки 4-5)                     | 15,5   | 2020-2021                    | 2024-2027                            |
| Песцовое (нижнемеловые отложения)             | 2,1  | 2020-2021                    | 2025-2026                            |
| Медвежье (Ныдинский участок)                  | 2,7  | 2011                         | 2020-2021                            |

| Месторождения<br>Восточного региона | Макс. объем<br>проектной добычи,<br>млрд м <sup>3</sup> /год | Срок ввода в<br>эксплуатацию | Срок выхода на<br>проектную мощность |
|-------------------------------------|--|------------------------------|--------------------------------------|
| Кириновское                         | 5,5  | 2014                         | 2021-2022                            |
| Южно-Кириновское                    | 21   | 2023                         | 2033-2034                            |
| Чаяндинское                         | 25   |                              | по контракту*                        |
| Ковыктинское                        | 25   |                              | по контракту*                        |

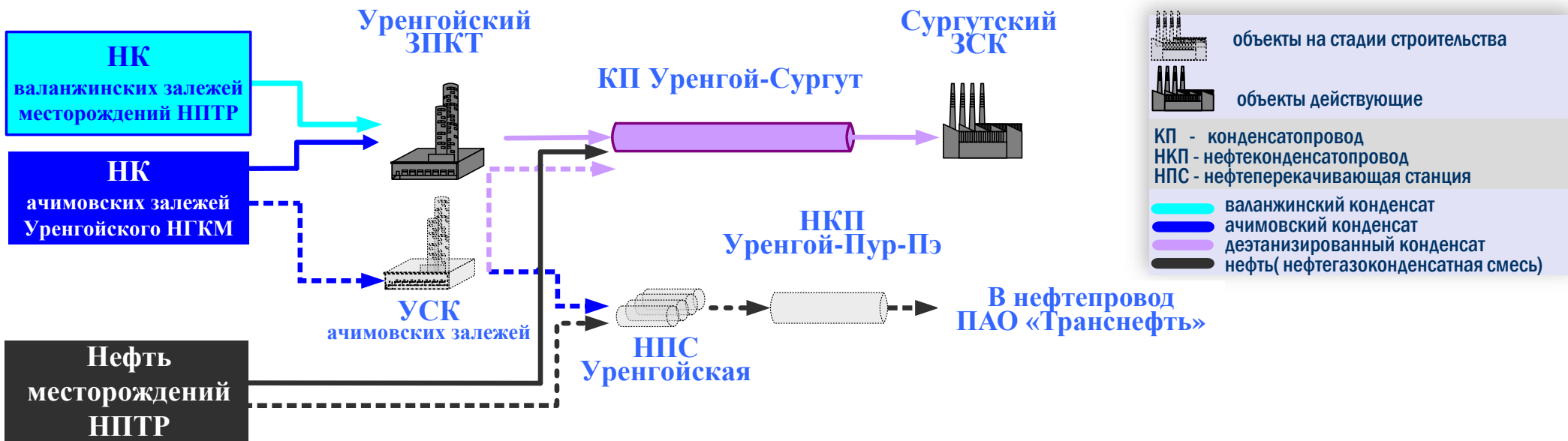
| Месторождения<br>региона Обской и Тазовской губ | Макс. объем<br>проектной добычи,<br>млрд м <sup>3</sup> /год | Срок ввода в<br>эксплуатацию | Срок выхода на<br>проектную мощность |
|---|--|------------------------------|--------------------------------------|
| Каменномысское-море                             | 15,1   | 2023-2025                    | 2025-2027                            |
| Северо-Каменномысское                           | 14,5   | 2025-2027                    | 2030-2032                            |

| Месторождения<br>Ямальского региона    | Макс. объем<br>проектной добычи,<br>млрд м <sup>3</sup> /год | Срок ввода в<br>эксплуатацию | Срок выхода на<br>проектную мощность |
|--|--|------------------------------|--------------------------------------|
| Бованенковское (сеноман-апские залежи) | 115  | 2012                         | 2021-2024                            |
| Бованенковское (неоком-юрские залежи)  | 25   | 2024-2025                    | 2029-2030                            |
| Харасавейское (сеноман-апские залежи)  | 32   | 2023-2024                    | 2026-2027                            |
| Харасавейское (неоком-юрские залежи)   | 18   | 2026-2027                    | 2028-2029                            |



\* - начало добычи будет синхронизировано со сроками начала поставок газа по контракту с КННК (запланировано в период с мая 2019 г. по май 2021 г.)

# ОБЪЕКТЫ ПОДГОТОВКИ И ТРАНСПОРТА ТЯЖЕЛОГО ЖИДКОГО УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ НАДЫМ-ПУР-ТАЗОВСКОГО РЕГИОНА (АЛЬТЕРНАТИВНАЯ СХЕМА)



| Объекты   | Сроки ввода |
|---|-------------|
| Установка стабилизации конденсата ачимовских залежей                                      | 2019        |
| НПС «Уренгойская»   | 2019        |
| Нефтеконденсатопровод «Уренгой - Пур-Пэ»  | 2019        |
| Завершение строительства участка II нитки конденсатопровода Уренгой - Сургут 107 - 288 км | 2018        |
| Объекты реконструкции и модернизации Уренгойского ЗПКТ и Сургутского ЗСК                  | 2020-2023   |