

РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ

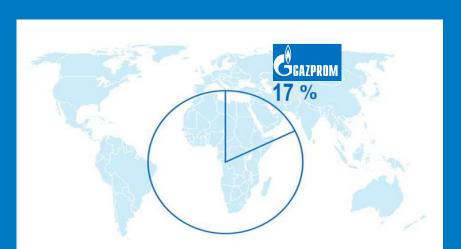
ДОБЫЧА ГАЗА

РАЗВИТИЕ ГТС



Распределение разведанных запасов газа (кат. $A+B_1+C_1$) по состоянию на 01.01.2018

Доля «Газпрома» в мировых запасах газа **17** %



Доля «Газпрома» в Российских запасах газа **72** %



Извлекаемые запасы «Газпрома» категорий A+B₁+C₁ составляют **35,4 трлн куб. м** газа



Основные регионы проведения ГРР в РФ





Состояние минерально-сырьевой базы Группы «Газпром»

Извлекаемые запасы Группы «Газпром» по российской классификации

	Газ, млрд куб. м			Конденсат, млн т			Нефть (извл.), млн т		
Год	AB ₁ C ₁	B ₂ C ₂	AB ₁ C ₁ +B ₂ C ₂	AB ₁ C ₁	B ₂ C ₂	AB ₁ C ₁ +B ₂ C ₂	AB ₁ C ₁	B ₂ C ₂	AB ₁ C ₁ +B ₂ C ₂
01.01.2018	35 355,4	13 210,9	48 566,3	1 595,6	1 015,3	2610,9	2 045,3	1 632,1	3677,4

Запасы Группы «Газпром» по международной классификации (PRMS) по сумме категорий «доказанные» плюс «вероятные»

Год	Газ, млрд куб. м	Конденсат, млн т	Нефть, млн т
01.01.2017	23 855,1	1 018,9	1 378,7
01.01.2018	24 146,6	1 105,7	1 360,0



География деятельности за рубежом





Итоги выполнения геологоразведочных работ по Группе «Газпром» за 2017 год

	Разве-	Скважины,	Сейсмораз-	Финанси- рование	Прирост разведанных запасов (AB₁C₁)		
Показатели	дочное бурение, тыс. м	законченные строитель- ством, шт	ведочные работы ЗД, тыс. кв.км	ГРР (с НДС), млрд руб.	Газ, млрд куб. м	Конденсат, млн т	Нефть, млн т
Группа «Газпром», всего	104,3	44	19,9	86,7	852,9	95,6	3,3
в России	85,9	36	18,7	82,6	852,9	95,6	3,3
за рубежом	18,4	8	1,2	4,1	-	-	-



Основные результаты геологоразведочных работ в 2017 году

Открыты 4 месторождения:

- Южно-Лунское газоконденсатное (шельф Охотского моря)
 - Салаирское газоконденсатное (Красноярский край)
 - Новозаринское нефтяное (Оренбургская обл)
 - им. А.Жагрина нефтяное (ХМАО-Югра)

Запасы углеводородов по сумме категорий C_1+C_2 : 63,0 млрд куб.м газа; 42,4 млн т конденсата и нефти

Открыты 47 залежей

на ранее открытых месторождениях

(Тамбейское, Малыгинское, Падинское, Вынгаяхинское, Суторминское, Крайнее, Еты-Пуровское, Вынгапуровское, Мерето-Яхинское, Южно-Табаганское, Арчинское, Кулгинское, Землянское, Балейкинское, Игнялинское, Орехово-Ермаковское)

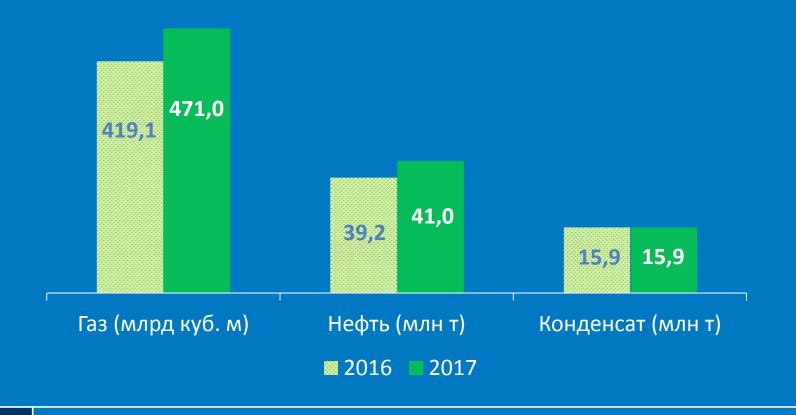
Запасы углеводородов по сумме категорий $C_1 + C_2$: 200,2 млрд куб. м газа; 27,4 млн т конденсата и нефти

Выполнены Стратегические целевые показатели 1 уровня:

- коэффициент восполнения запасов газа 1,82
- величина общих запасов газа 35,4 трлн куб. м

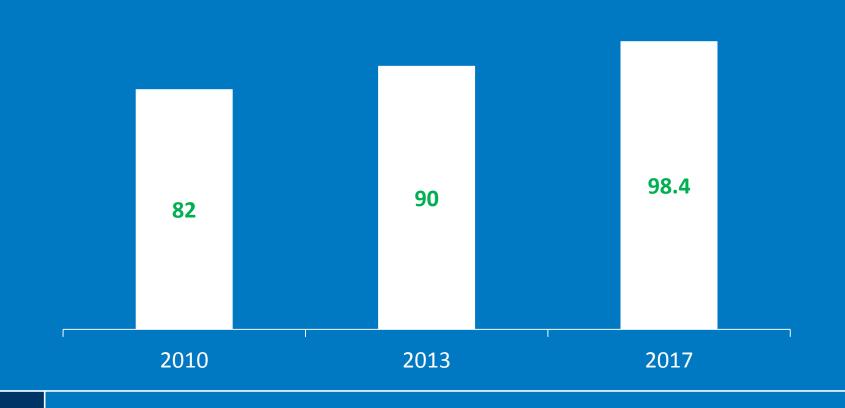








Уровень использования попутного нефтяного газа ПАО «Газпром» (без учета ПАО «Газпром нефть»), %





Газотранспортная система «Газпрома» на территории России



172 тыс. км газопроводов

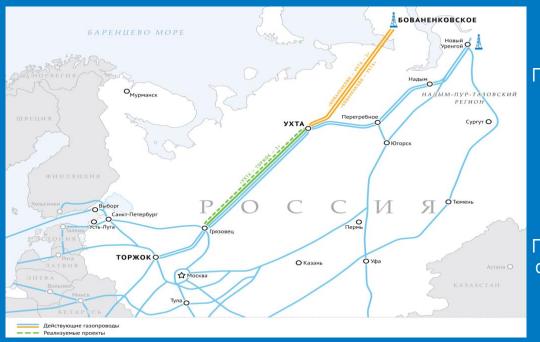
254 компрессорных станции

с установленной мощностью

46,7 тыс. МВт



Газотранспортный коридор Бованенково — Ухта — Торжок



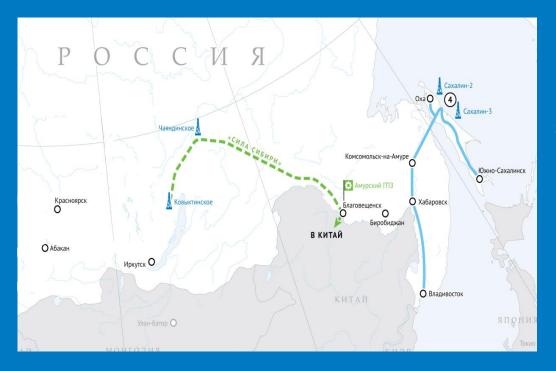
Протяженность коридора — свыше **2400 км**.

Протяженность трассы газопроводов от Бованенково до Ухты — около 1100 км, проектная производительность — 115 млрд куб. м газа в год (для поставок газа сеноман-аптских залежей Бованенковского месторождения).

Протяженность трассы газопроводов от Ухты до Торжка на участке Ухта – Грязовец — около **970 км**, проектная производительность — **90 млрд куб. м** газа в год.



Газопровод «Сила Сибири»



Протяженность — около 3000 км.

Диаметр — **1420 мм**.

Давление — **9,8 МПа**.

Экспортная производительность —

38 млрд куб. м газа в год.



Показатели по ПХГ на территории России в сезоне отбора 2017/2018 года



Показатели	2017/2018
Объем оперативного резерва газа, млрд куб. м	72,184
Потенциальная максимальная суточная производительность, млн куб. м	805,3



Выводы

- 1. «Газпром» является мировым лидером по ряду ключевых направлений деятельности:
- 1-е место в мире по запасам газа
- 1-е место в мире по объемам добычи газа
- 1-е место в мире по протяженности газотранспортной системы
- 2. Выполнены Стратегические целевые показатели 1 уровня
- 3. Успешно выполняются планы по созданию новых центров газодобычи и реализации крупных газотранспортных проектов



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ