

**РАЗВИТИЕ
МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ
БАЗЫ**

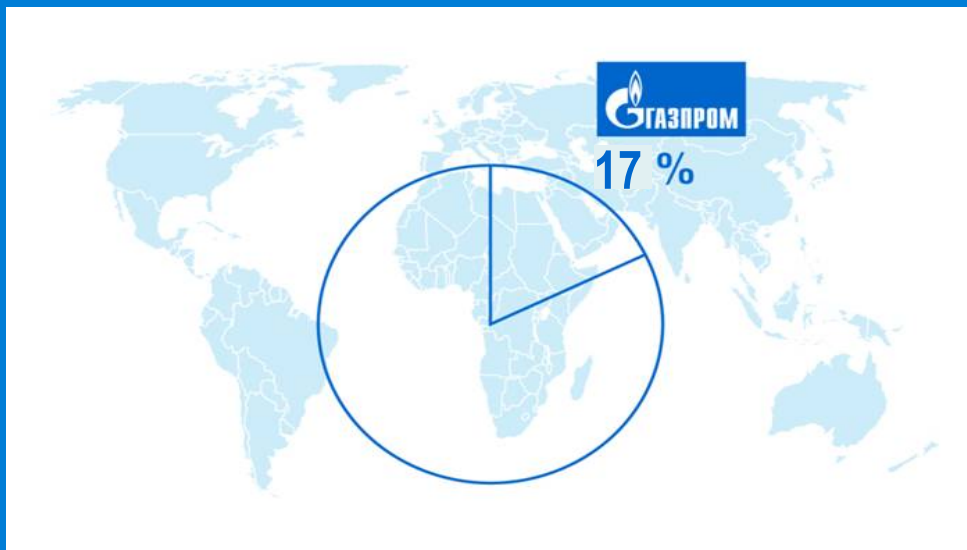
ДОБЫЧА ГАЗА

РАЗВИТИЕ ГТС

Распределение разведанных запасов газа (кат. А+В₁+С₁) по состоянию на 01.01.2017 г.

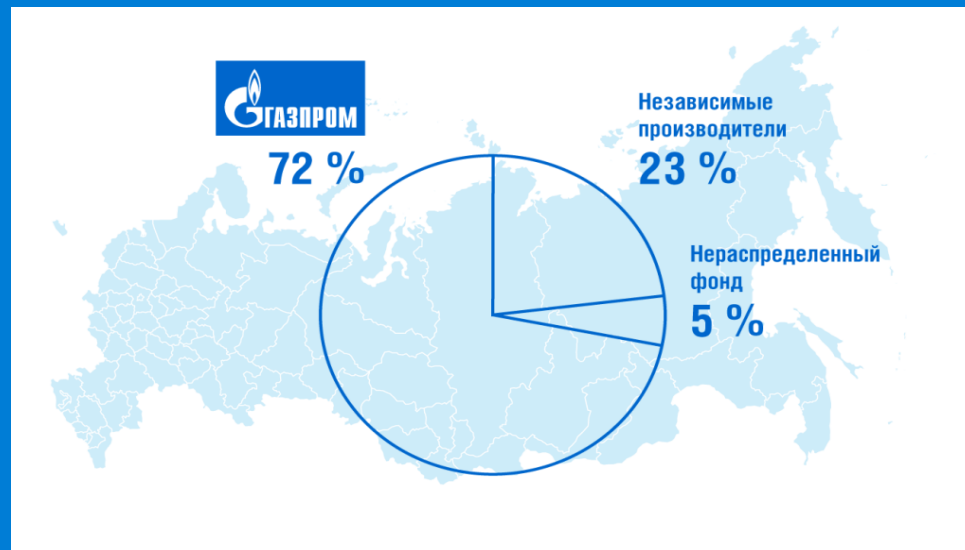
Доля «Газпрома»
в мировых запасах газа

17%

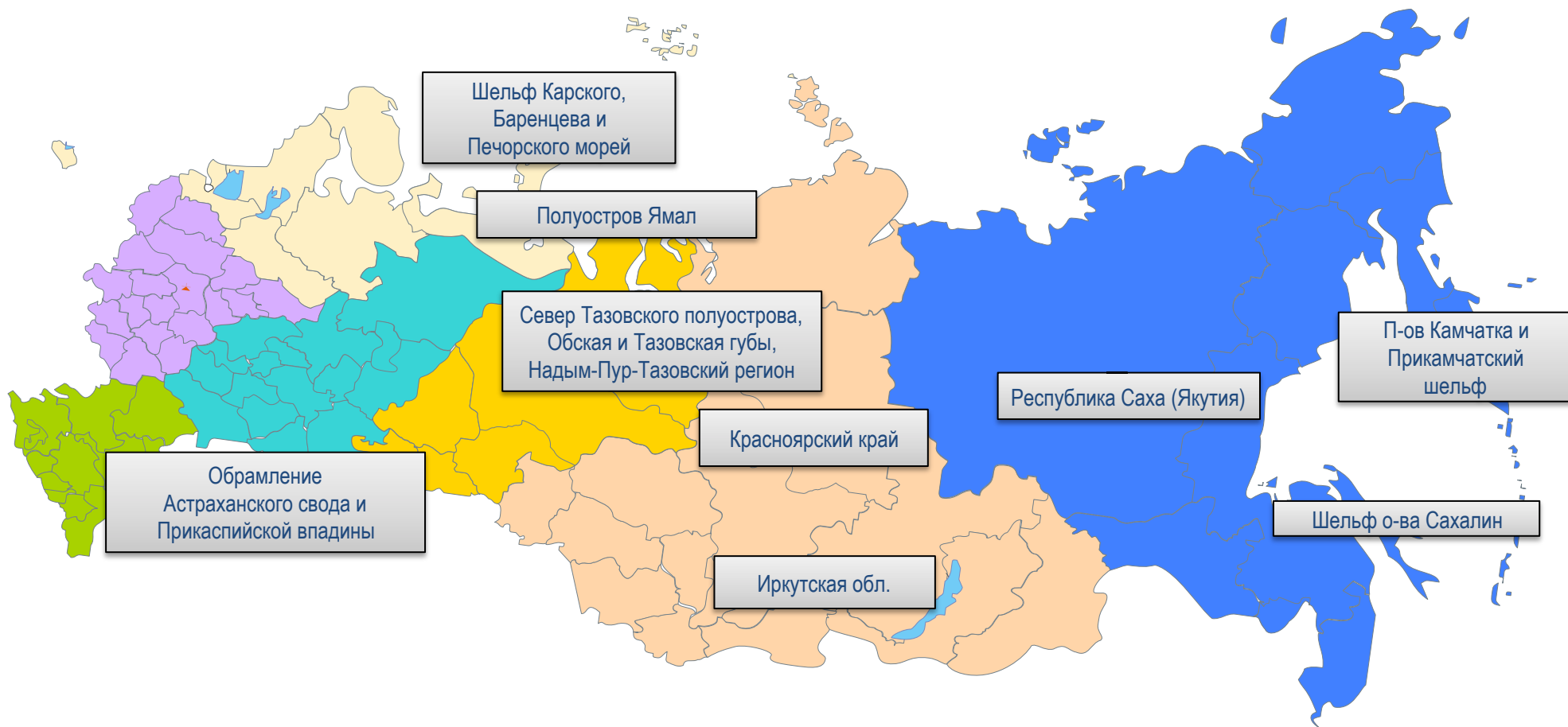


Доля «Газпрома»
в российских запасах газа

72%



Запасы «Газпрома» категорий А+В₁+С₁
составляют **36,4 трлн м³** газа




Запасы Группы «Газпром» по российской классификации

	Газ, млрд куб. м		Конденсат (извл.), млн т		Нефть (извл.), млн т	
	AB ₁ C ₁	B ₂ C ₂	AB ₁ C ₁	B ₂ C ₂	AB ₁ C ₁	B ₂ C ₂
01.01.2016	36 147,3	9 484,7	1 499,5	628,3	2 082,0	1 604,1
01.01.2017	36 443,9	8 982,2	1 534,9	605,2	2 078,5	1 604,7

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

	Газ, млрд куб. м	Конденсат, млн т	Нефть, млн т
01.01.2016	23 705,0	933,3	1 355,4
01.01.2017	23 855,1	1 018,9	1 378,7



 Добыча углеводородов

 Поиск и разведка углеводородов

Показатели	Проходка, тыс. м	Скважины, законченные строительством, шт	Сейсморазведочные работы 3Д, тыс. кв. км	Сейсморазведочные работы 2Д, тыс. пог. км	Финансирование ГРР (с НДС), млрд руб.	Прирост разведанных запасов		
						Газ, млрд куб. м	Конденсат, млн т	Нефть, млн т
ВСЕГО, в том числе	121,3	48	21,4	2,6	91,7	457,4	38,0	19,3
Российская Федерация	111,6	40	20,6	1,1	79,0	457,4	38,0	19,3
За рубежом	9,7	8	0,8	1,5	12,7	-	-	-

Открыты:

Западно-Чатылькинское

нефтяное месторождение в
Ямало-Ненецком АО

(запасы нефти: кат.С₁ 10,4 млн т; С₂ 6,6
млн т)

Новосамарское

нефтяное месторождение в
Оренбургской области

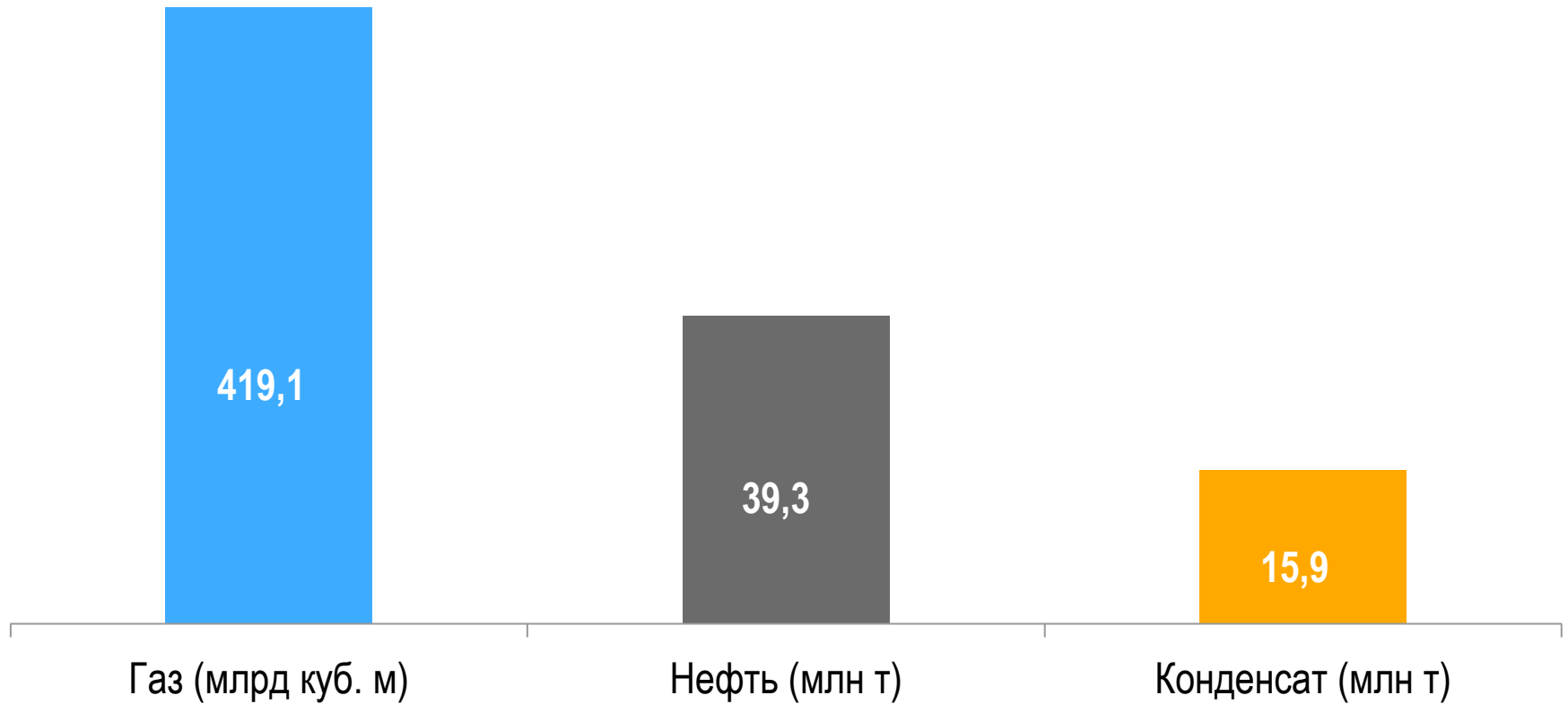
(запасы нефти: кат.С₁ 1,4 млн т; С₂ 1,7
млн т)

Открыты

**15 новых залежей на ранее
открытых месторождениях
с суммарными запасами
углеводородов
свыше 55,9 млн т у.т.**

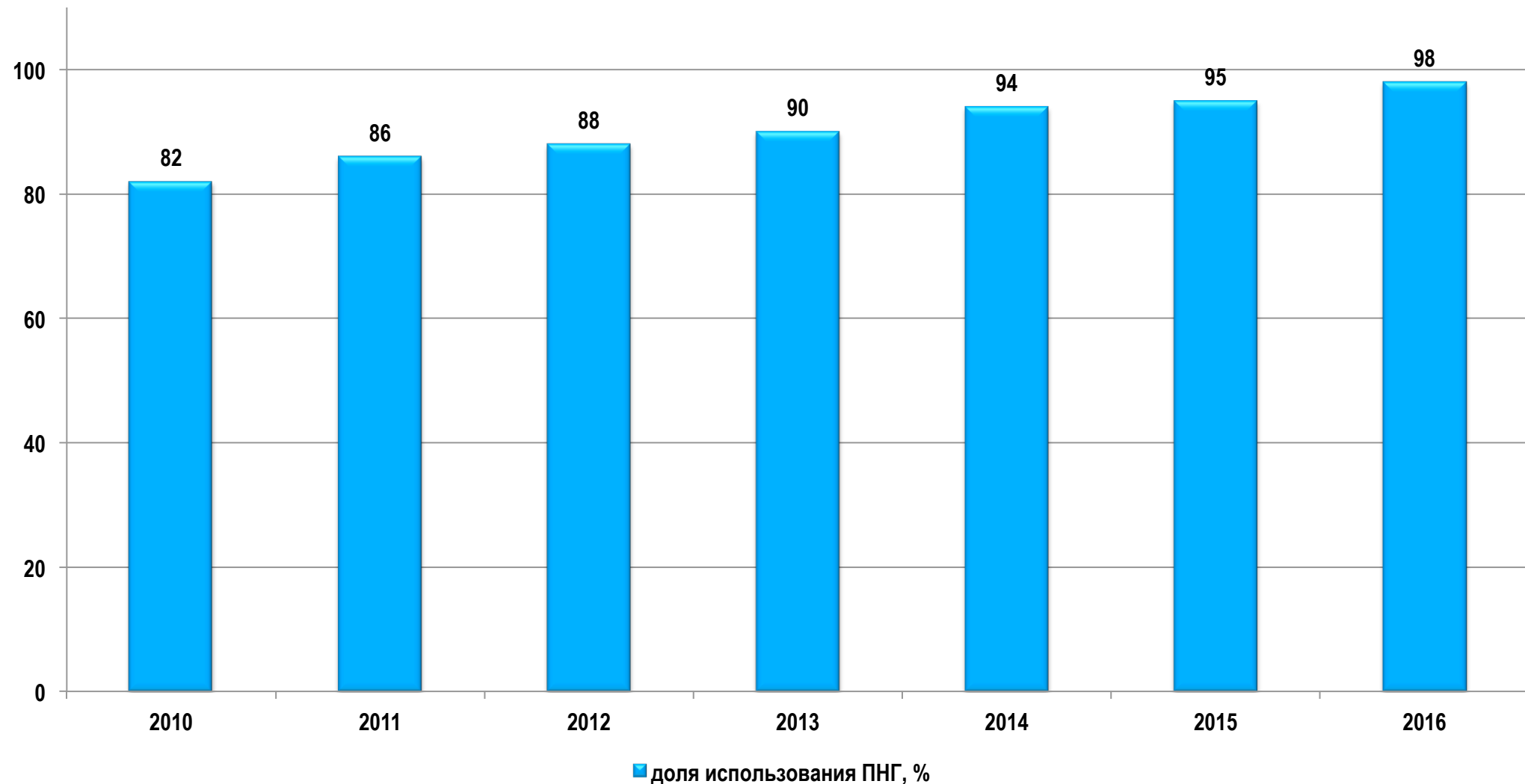
Выполнены Стратегические целевые показатели 1 уровня

- коэффициент восполнения запасов газа - 1,1
- величина общих запасов газа – 36,4 трлн куб. м

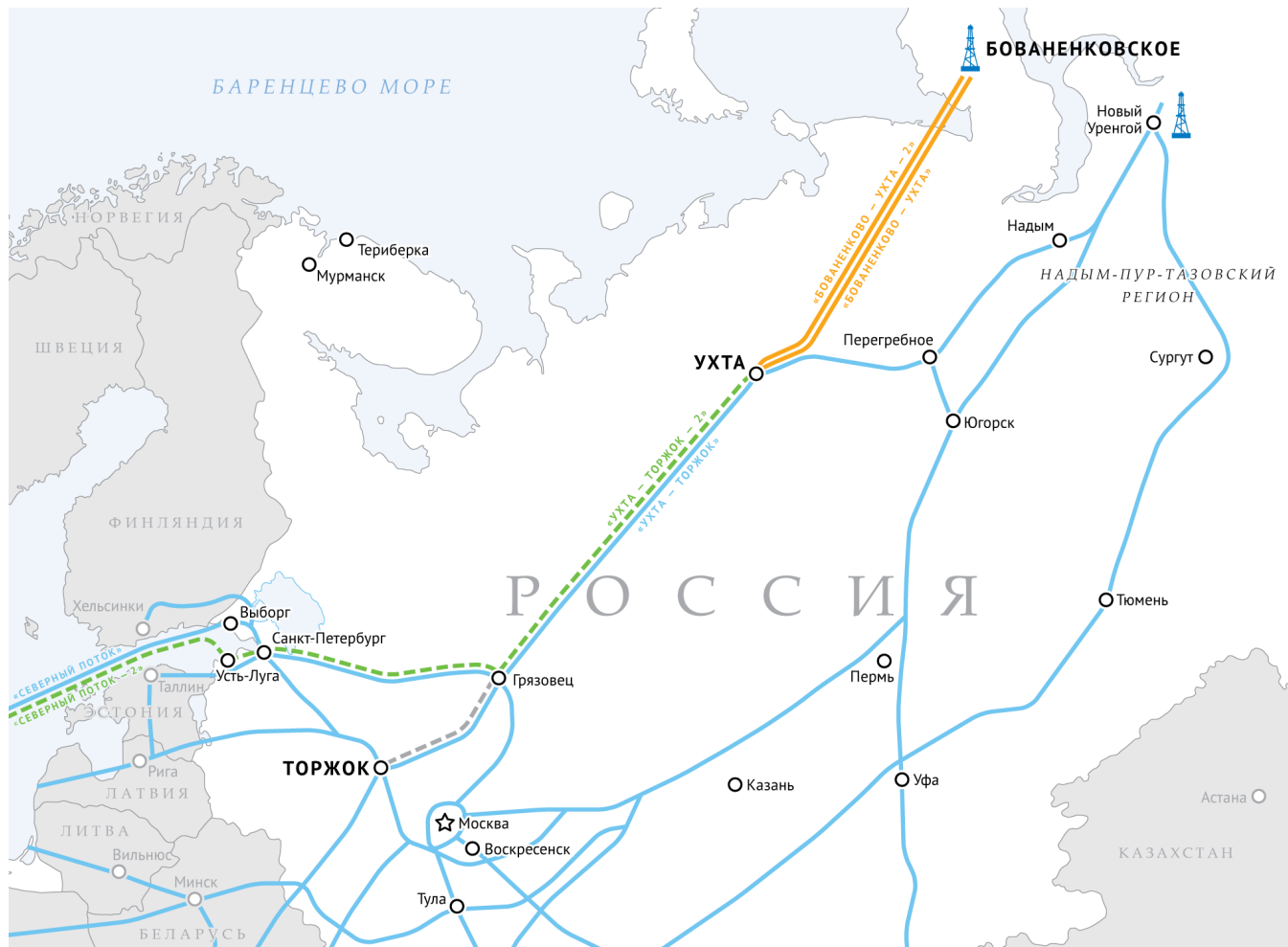


* Данные приведены без учета доли Группы «Газпром» в добыче компаний, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции.

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



Газотранспортный коридор Бованенково — Ухта — Торжок



Протяженность коридора
свыше **2400 км**

Протяженность участка
Бованенково — Ухта около
1100 км, проектная
производительность —
до **140 млрд куб. м** газа
в год.

Протяженность участка **Ухта
— Торжок** около **1300 км**,
проектная производительность
— **90 млрд куб. м** газа в год.

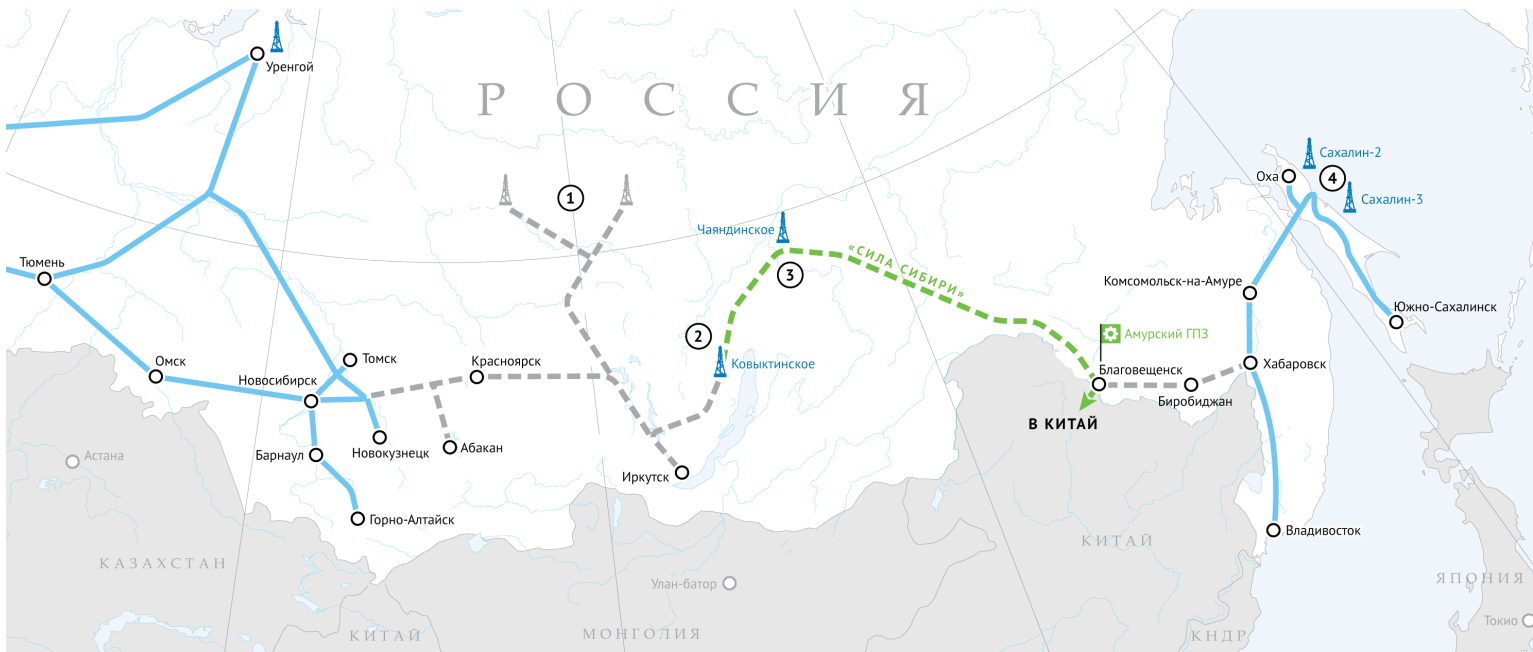
— Действующие газопроводы
— Реализуемые проекты
— Перспективный газопровод


© 18.01.2017 ПАО «Газпром»

Газопровод «Сила Сибири»

Протяженность —
около 3000 км.
Диаметр — 1420 мм,
Давление — 9,8 МПа.

Экспортная
производительность —
38 млрд куб. м газа
в год



- Действующие газопроводы
- - - Реализуемые проекты
- - - Перспективные газопроводы
- Центры газодобычи:
① Красноярский ② Иркутский ③ Якутский ④ Сахалинский
-  Месторождения

© 18.05.2017 ПАО «Газпром»

Прирост к сезону 2015/2016

	ПХГ России	ПХГ Р. Беларусь	ПХГ Р. Армения
- оперативный резерв газа, млрд куб. м	72,098 (+0,080)	1,090 (+0,020)	0,130 (+0,009)
- максимальная суточная производительность, млн куб. м	801,3 (+11,4)	34,0	6,0

Схема расположения ПХГ «Газпрома»

