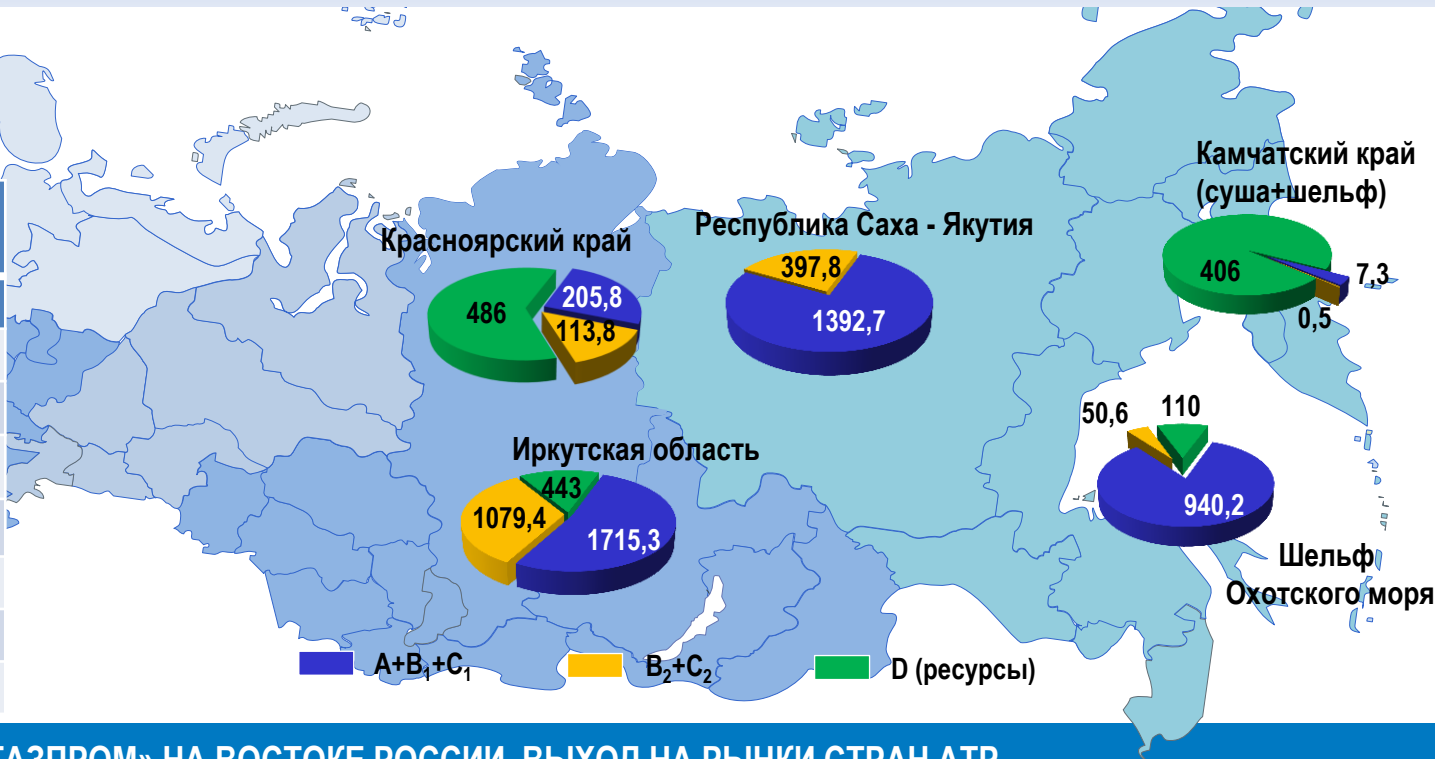


«ГАЗПРОМ» НА ВОСТОКЕ РОССИИ, ВЫХОД НА РЫНКИ СТРАН АТР

Сырьевая база «Газпрома» в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке (на 01.01.2019), млрд куб. м

**Запасы газа на лицензионных участках Группы «Газпром» в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке:
категории А+В₁+С₁ 4 260 млрд куб.м; категории В₂+С₂ свыше 1 638,4 млрд куб.м**

Лицензии Газпрома в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке	
Регион	Количество
Шельф Охотского моря	4
Камчатский край	9
Республика Саха - Якутия	5
Иркутская область	5 <i>(в т.ч 1 на ПХГ)</i>
Красноярский край	13
Амурская область	2 <i>(на ПХГ)</i>
ВСЕГО	38



ЧАЯНДИНСКОЕ НГКМ

ЗАПАСЫ

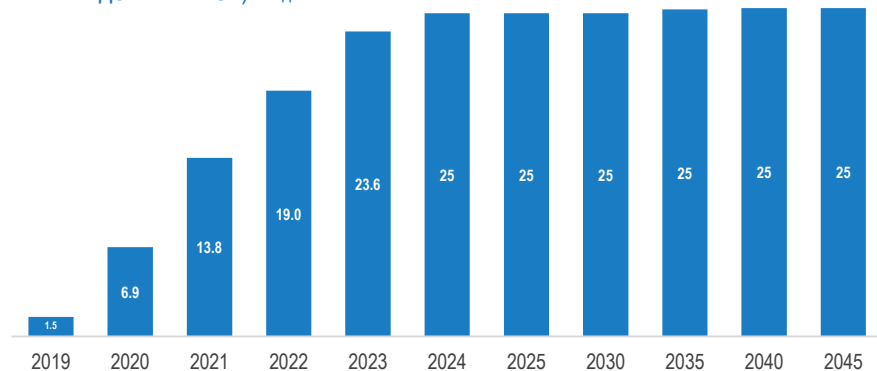
- 1,2 ТРИЛН М³ ГАЗА
- 61,6 МЛН Т НЕФТИ И КОНДЕНСАТА

ПРОЕКТНЫЙ УРОВЕНЬ ДОБЫЧИ ГАЗА

25,4 МЛРД КУБ М/ГОД

2019 год ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

ДИНАМИКА ДОБЫЧИ ГАЗА, МЛРД КУБ. М



КОВЫКТИНСКОЕ ГКМ

ЗАПАСЫ

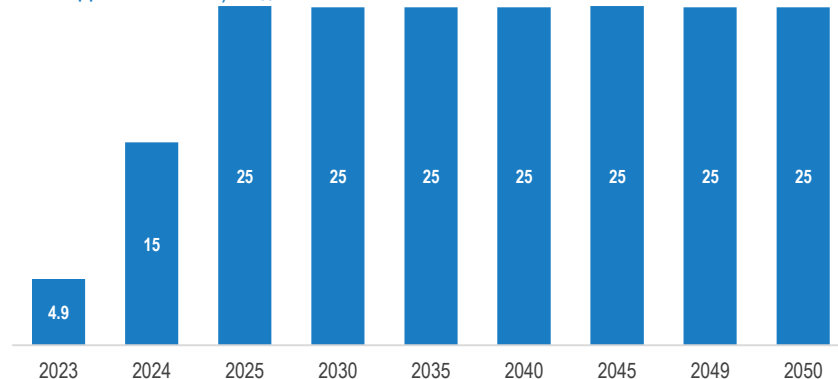
- 2,71 ТРИЛН М³ ГАЗА
- 90,6 МЛН Т КОНДЕНСАТА

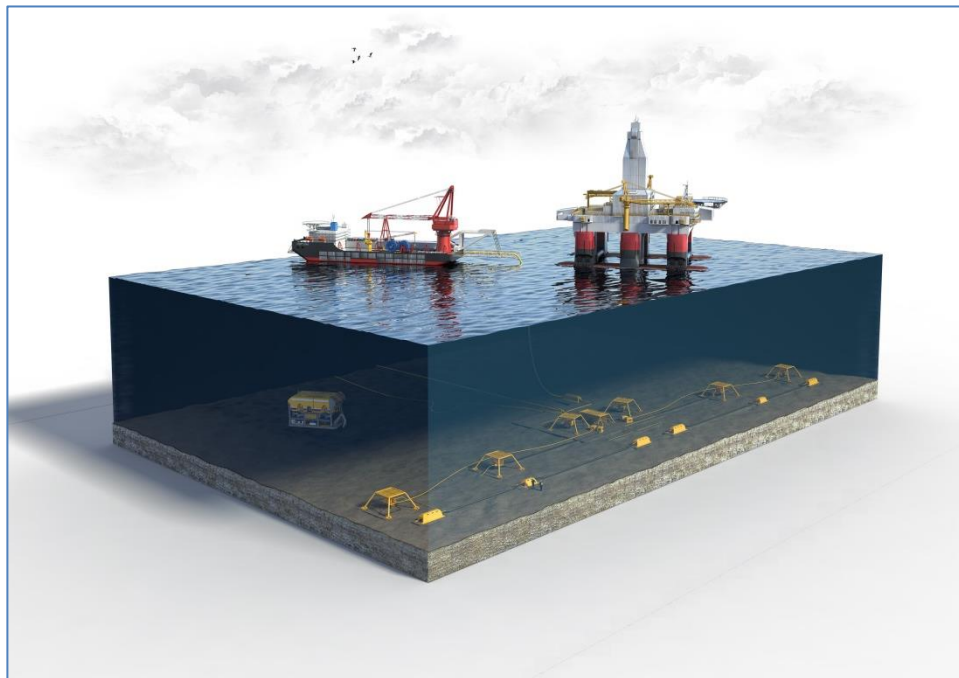
ПРОЕКТНЫЙ УРОВЕНЬ ДОБЫЧИ ГАЗА

25 МЛРД КУБ. М/ГОД

ДЕКАБРЬ 2022 ГОДА ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

ДИНАМИКА ДОБЫЧИ ГАЗА, МЛРД КУБ. М





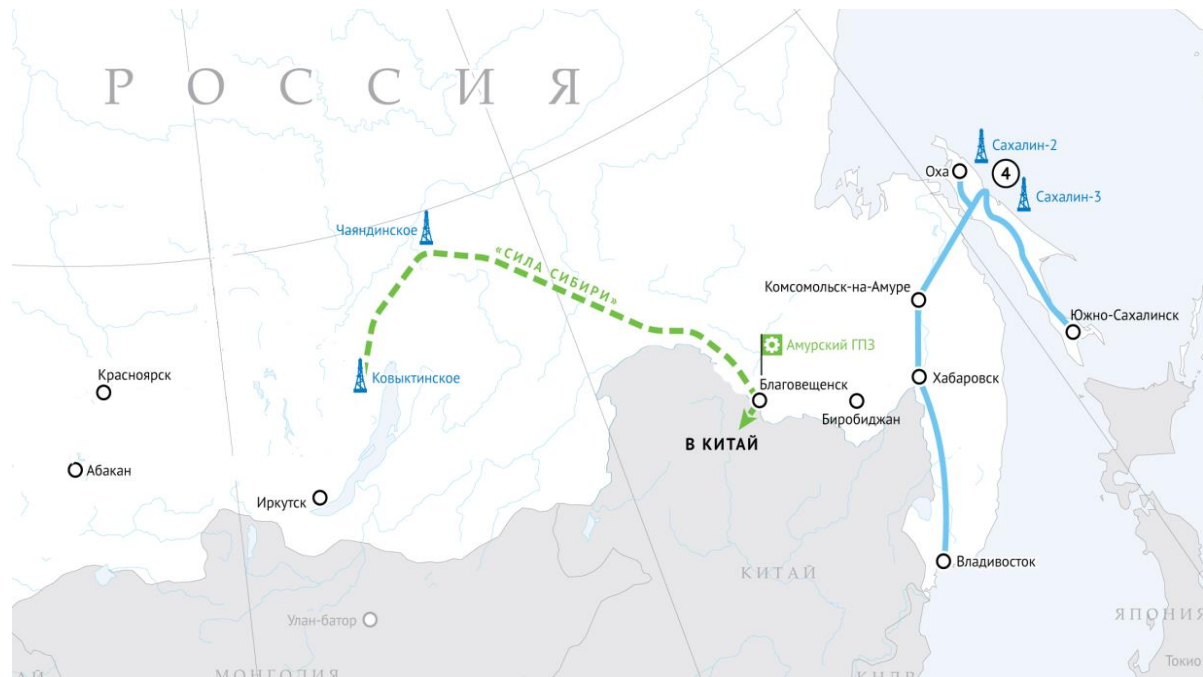
Месторождение введено в промышленную эксплуатацию в **2014** году

Проектный уровень добычи газа – **5,5** млрд куб. м в год

Строительство **7** эксплуатационных скважин завершено:

- 2 скважины подключены к газосборной сети
- 5 скважин планируются к подключению

- Протяженность газопровода «Сила Сибири» около 3000 км.
Диаметр – 1420 мм
Давление – 9,8 МПа
- Экспортная производительность – 38 млрд куб. м газа в год
- Ресурсной базой поставок газа в КНР по газопроводу «Сила Сибири» определены **Чаяндинское и Ковыктинское месторождения**
 - Чаяндинское месторождение - базовое для развития **Якутского центра газодобычи**
 - Ковыктинское месторождение - базовое для развития **Иркутского центра газодобычи**



Газопровод «Сахалин – Хабаровск – Владивосток»



Протяженность —
более 1 800 км в однопутном
исполнении

Диаметр — 1 200 мм

Давление — 9,8 МПа





Пропан и бутан

- Планируемый объем производства СУГ на Амурском ГПЗ – до 1,5 млн тонн в год
- Рассматриваются как варианты переработки СУГ на территории России, так и варианты экспорта в страны АТР (Япония, Китай, Южная Корея)
- В случае экспортной реализации отгрузки будут осуществляться через специализированные морские и наземные терминалы по перевалке СУГ

Сжиженный гелий

- Отгрузка в специализированных гелиевых цистернах-контейнерах
- Транспортировка автотранспортом до логистического хаба вблизи контейнерных портов
- Передача контейнеров покупателям в порту
- Основные рынки сбыта – Китай, Япония, Южная Корея, Тайвань и другие
- Планируемый объем поставок - до 60 млн куб. м в год

АТР ОСТАЕТСЯ ОДИМ ИЗ КЛЮЧЕВЫХ РЕГИОНОВ В ФОКУСЕ ГРУППЫ «ГАЗПРОМ».

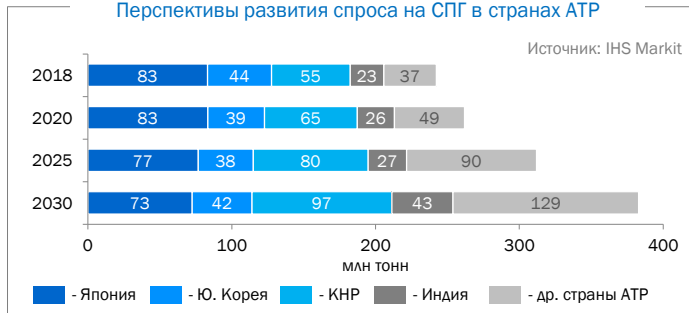
В 2018 г. более 70% всех поставок СПГ из торгового портфеля Группы Газпром пришлось на рынки стран АТР.

Мы планируем продолжить наращивать поставки СПГ на рынки стран АТР как за счет реализации **собственных проектов** по сжижению газа в регионе, так и в рамках поставок из нашего торгового портфеля СПГ.

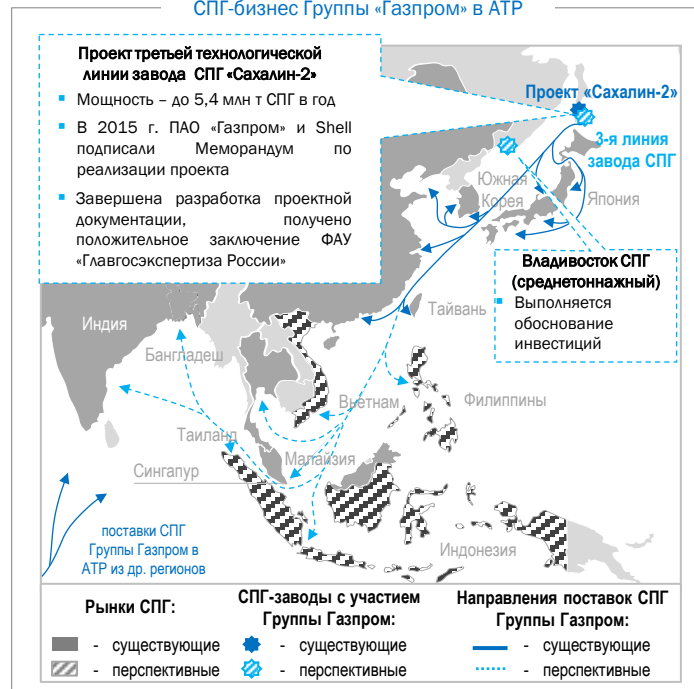
Направления поставок СПГ из портфеля Группы «Газпром»



Перспективы развития спроса на СПГ в странах АТР



СПГ-бизнес Группы «Газпром» в АТР



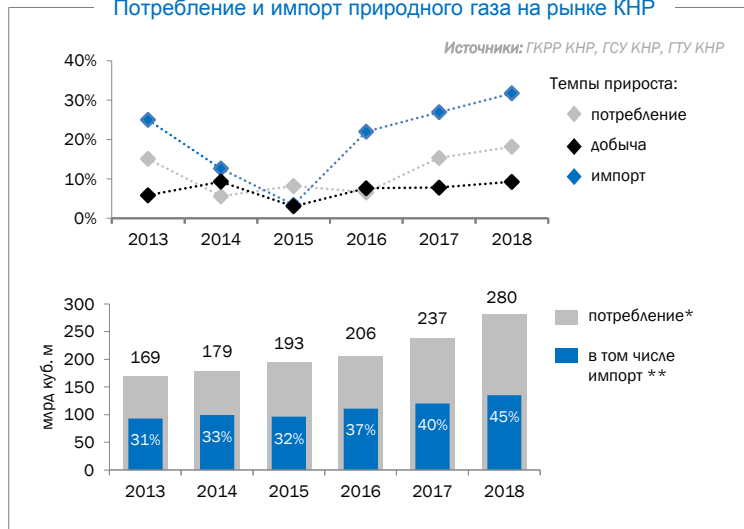
1 декабря 2019 г. начнутся поставки трубопроводного природного газа из России в Китай по «восточному» маршруту.

Мы продолжаем работу по подготовке к началу поставок трубопроводного газа в КНР по договору купли-продажи природного газа по «восточному» маршруту с CNPC, а также прорабатываем другие перспективные направления сотрудничества с китайскими партнерами.

* Разность объемов потребления и импорта газа соответствует объемам внутренней добычи плюс объем газа в хранилищах, объем потерь и величина статистической погрешности. Данные о потреблении газа за 2018 г. приведены исходя из статистики ГКРР КНР по «поставкам» газа на рынок КНР (соответствует сумме объемов внутренней добычи и импорта газа).

** С указанием процента соотношения потребления и импорта газа.

Потребление и импорт природного газа на рынке КНР



Существующие и перспективные направления сотрудничества с китайскими партнерами



ПОСТАВКИ ГАЗА
ПО ТРУБОПРОВОДУ



ПОСТАВКИ СПГ



РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА
ГАЗА В ТРЕТЬИХ
СТРАНАХ



ПОДЗЕМНОЕ
ХРАНЕНИЕ ГАЗА



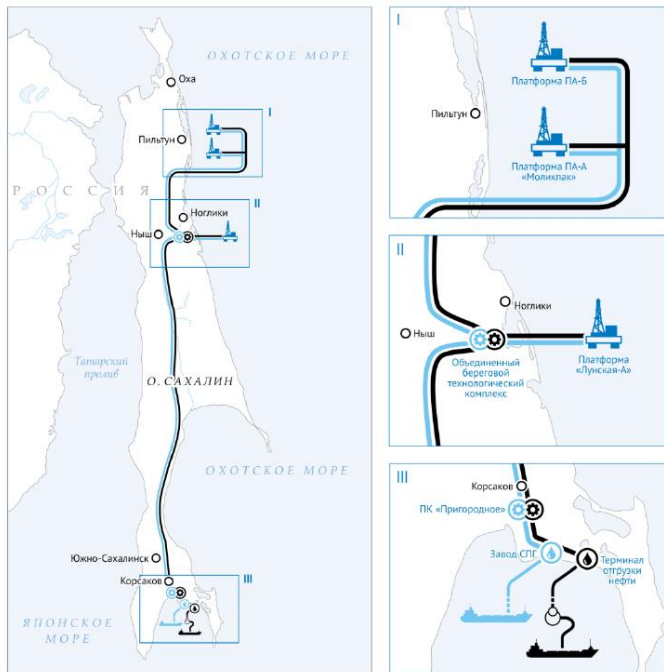
ГАЗОВАЯ
ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИЯ



ГАЗОМОТОРНОЕ
ТОПЛИВО И мСПГ



НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ
СОТРУДНИЧЕСТВО



Газопроводы
Нефтепроводы

Проект «Сахалин-2» включает в себя разработку Пильтун-Астохского и Лунского нефтегазоконденсатных месторождений на шельфе Охотского моря на условиях Соглашения о разделе продукции, подписанного между компанией Sakhalin Energy и Российской Федерацией

По итогам 2018 года:

- Добыча газа – **18,2 млрд куб. м**
- Производство СПГ – **11,4 млн т**
- Производство нефти – **5,6 млн т**

В апреле 2019 года Sakhalin Energy отмечала 25-летие со дня учреждения. За годы деятельности SEIC продемонстрировала отличные производственные показатели:

- Производство СПГ превысило **100 млн т**
- Производство нефти – около **70 млн т**