

НОВЫЕ ВЫЗОВЫ ДЛЯ ЭНЕРГЕТИКИ УЗБЕКИСТАНА И РОЛЬ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ



IV Международная конференция
«Системные исследования в
энергетике 2023»

13 сентября 2023 г.
Иркутск, Россия

А.К. Куклина, Д.Д. Яковлева, Н.В. Дунаева

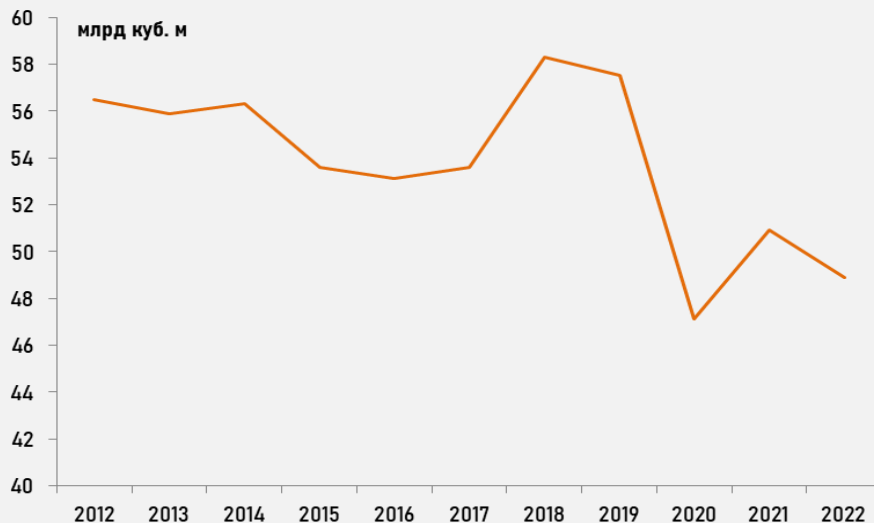
Природный газ в Республике Узбекистан

Структура первичного энергопотребления
РУз



Газ для РУз исторически дешевле нефти, и в отличие от угля – производится внутри страны, что на фоне ограниченности гидропотенциала и отсутствия собственных технологий атомной и возобновляемой энергетики делает его главным источником удовлетворения спроса на энергию.

Динамика добычи газа в РУз, млрд куб. м



Снижение добычи газа на фоне низкой эффективности ГРП и нехватки инвестиций – главный мотив для пересмотра энергополитики страны

Энергетический кризис зимы 2022–2023гг.

Падение
добычи газа



Аномальные
холода



Снижение импорта из
Туркмении из-за аварии
на Галкыныше



20 млн куб. м/сут. дефицит газа



Внеплановые
отключения
электроэнергии



Прекращение
подачи тепла
и горячей
воды



Закрытие
газовых
автозаправок



Остановка работы
промышленных
предприятий

Критически важный вопрос для страны сегодня – не допустить повторения и тем более усугубления ситуации зимы 2022–2023 гг.

Необходимо понимание того:

1

Как будет меняться спрос в среднесрочной – и долгосрочной перспективах?

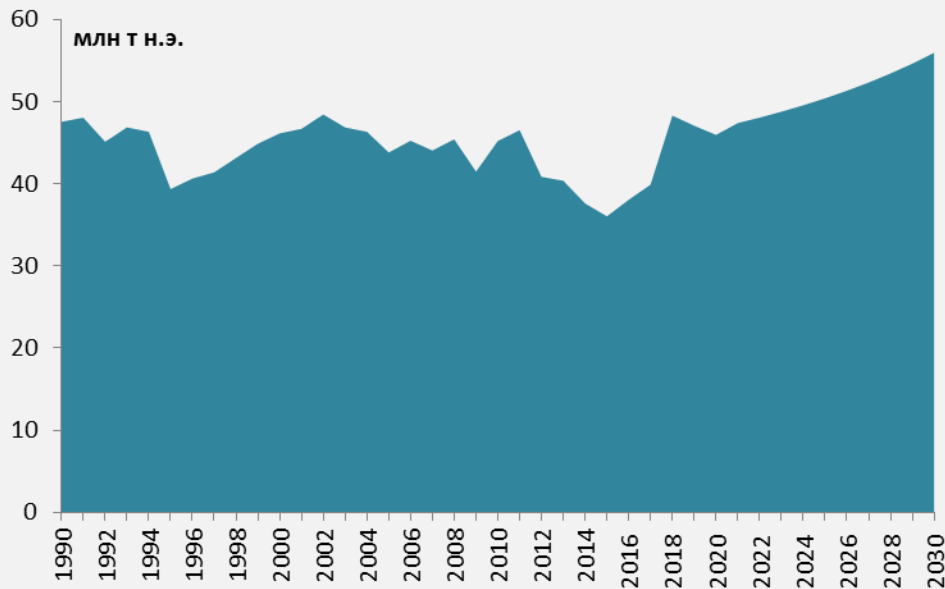
2

Какой объем внутреннего спроса может быть покрыт за счет собственных ресурсов?

3

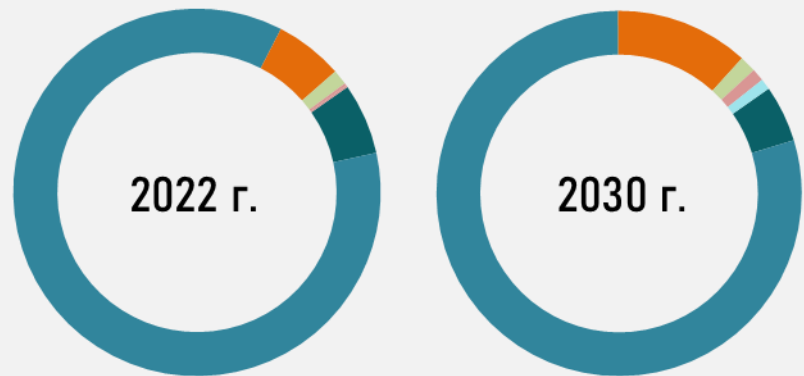
Из каких источников покрывать возможный дефицит?

Прогноз спроса на первичную энергию до 2030 г.



Первичное энергопотребление растет до 56 млн т н.э. в 2030 г.

- ❖ Продолжающееся переключение на газ в транспортном секторе стимулирует дальнейшее снижение доли нефти в структуре потребления энергии;
- ❖ Согласно Концепции обеспечения Республики Узбекистан электрической энергией на 2020–2030 гг. водятся мощности ВИЭ;
- ❖ Спрос на уголь растет за счет замещения природного газа в секторе тепло-и электроэнергетики, в результате чего доля газа снижается к 2030 г. до 79%;
- ❖ Газ остается основой энергосистемы Узбекистана.



■ Нефть ■ Газ ■ Уголь ■ Гидроэнергия ■ Солнце ■ Ветер

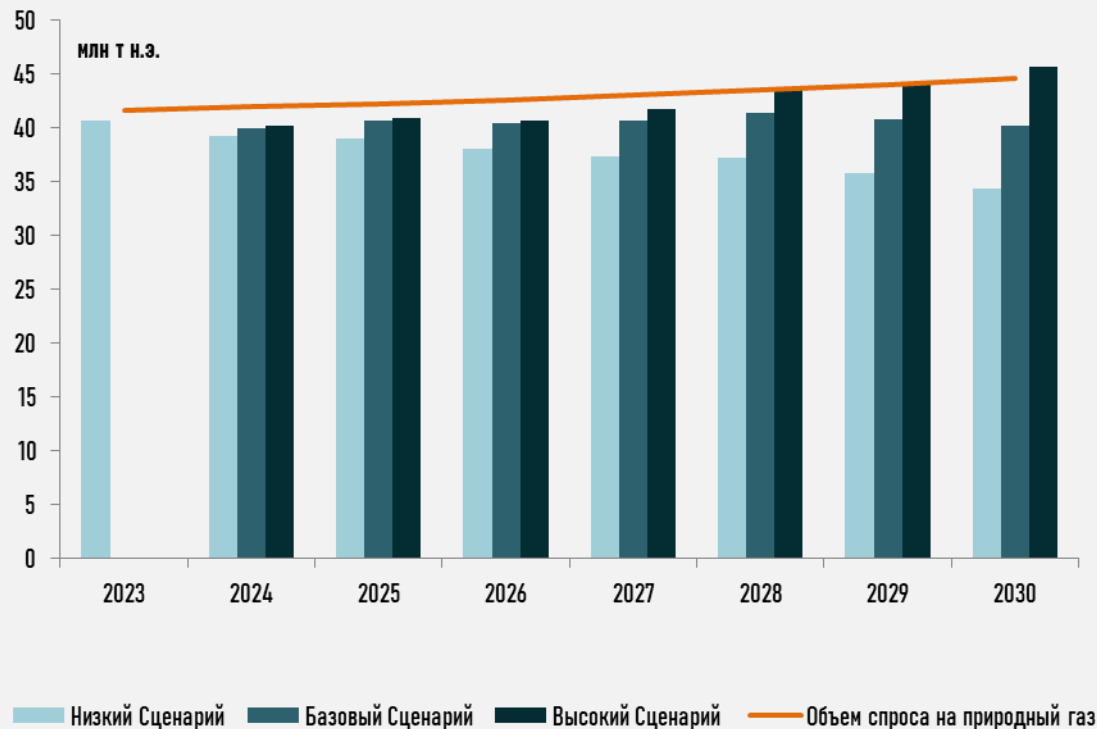
Оценка доказанных запасов природного газа в Узбекистане

Структура доказанных запасов природного газа по нефтегазоносным регионам



- 1 Согласно данным Energy Institute доказанные запасы природного газа в Узбекистане составляют 0,8 трлн куб. м. Минэнерго РУз заявляет о наличии в стране 1,86 трлн куб. м доказанных запасов. Оценка ИНЭИ РАН – 1 трлн куб. м
- 2 Оценка ИНЭИ РАН получена посредством попроектного сбора информации по запасам по данным компаний-операторов
- 3 Для дальнейших расчетов прогноза добычи данные Energy Institute принимаются в качестве Низкого сценария. Оценка ИНЭИ РАН – Базовый сценарий и заявление Минэнерго РУз – Высокий сценарий

Прогноз добычи природного газа в Узбекистане до 2030 г.



- ❖ Узбекистан способен самостоятельно покрыть дефицит газа к 2030 г. только в случае разработки месторождений с себестоимостью добычи 130-200 долл. за 1000 кубов
- ❖ Для достижения прогнозной добычи Низкого сценария достаточно 50-80 долл. за 1000 куб. При этом дефицит газа достигает 10,5 млн т н.э. в 2030 г.
- ❖ Диапазон себестоимости добычи в Базовом сценарии составляет 80-100 долл. за 1000 куб. м. Дефицит газа на уровне 4,5 млн т н.э. в 2030 г.

Выводы

