

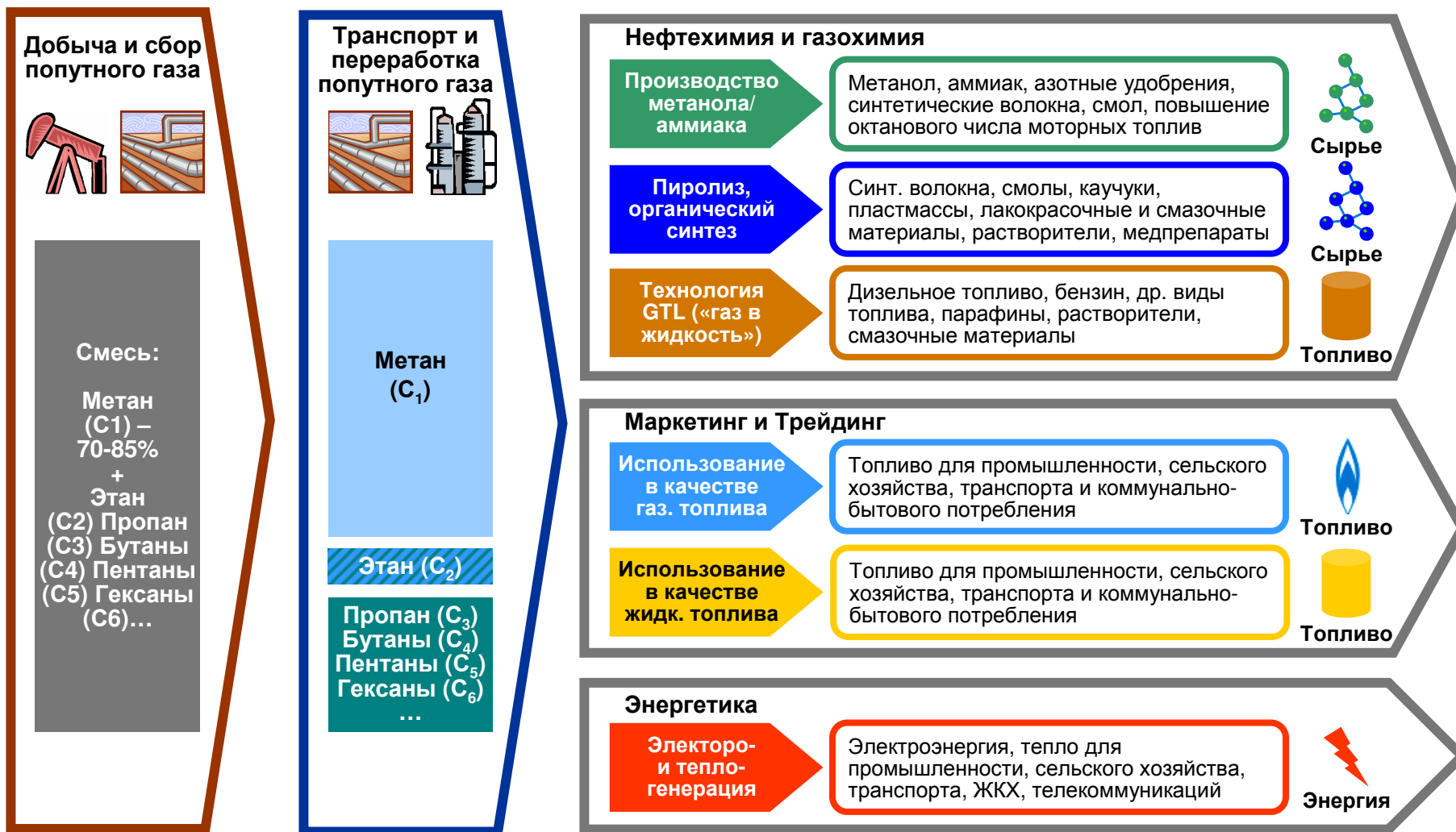
Коммерческие и технические аспекты проектов монетизации попутного газа

Михаил Гордин

Директор Департамента проектов переработки попутного газа,
ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»



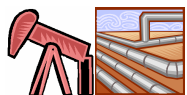
Попутный газ – важный источник сырья, топлива и энергии для различных отраслей экономики



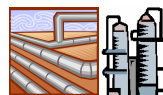
Эффективная монетизация попутного газа возможна при интегрированном подходе к развитию всех трех сегментов цепочки создания стоимости



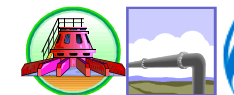
2



Добыча и сбор попутного газа



Транспорт и переработка попутного газа



Маркетинг и сбыт продуктов переработки

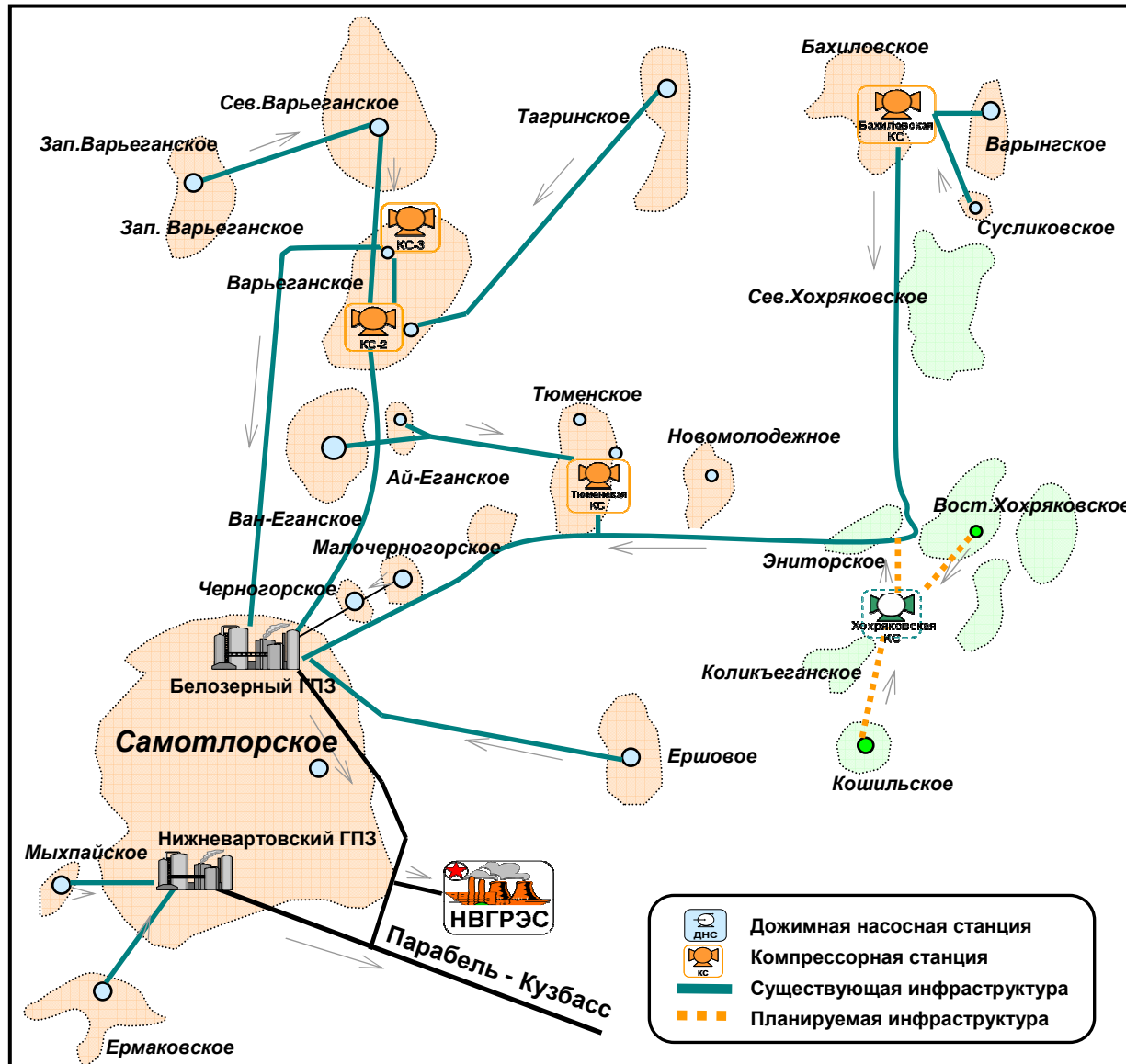
Проекты развития:

- Расширение газосборных мощностей на месторождениях
- Управление скважинами с высоким газовым фактором
- Закачка газа в пласт для поддержания внутрипластового давления и повышения КИН
- Расширение газопроводов по транспорту попутного газа до газоперерабатывающих заводов
- Расширение мощностей по переработке попутного газа
- Расширение мощностей по транспортировке и хранению сухого газа
- Закачка газа в газовые шапки
- Расширение мощностей по транспортировке жидких продуктов газопереработки

Основные факторы успеха:

Устранение ограничений и координация развития всех трёх сегментов
Эффективность капиталовложений максимальна если мощности всех трёх сегментов одинаковы

Монетизация попутного газа в Нижневартовском регионе – СП «Юграгазпереработка» и расширение мощностей по сбору, транспорту и переработке НПГ



Потенциал

- Значительные запасы попутного газа (150+ млрд. м³) и газа газовых шапок (50+ млрд. м³)
- Наличие локальных мощностей по газопереработке
- В течение 5 лет потенциальное увеличение объема поставок сухого газа – 3-3,5 млрд. м³ в год

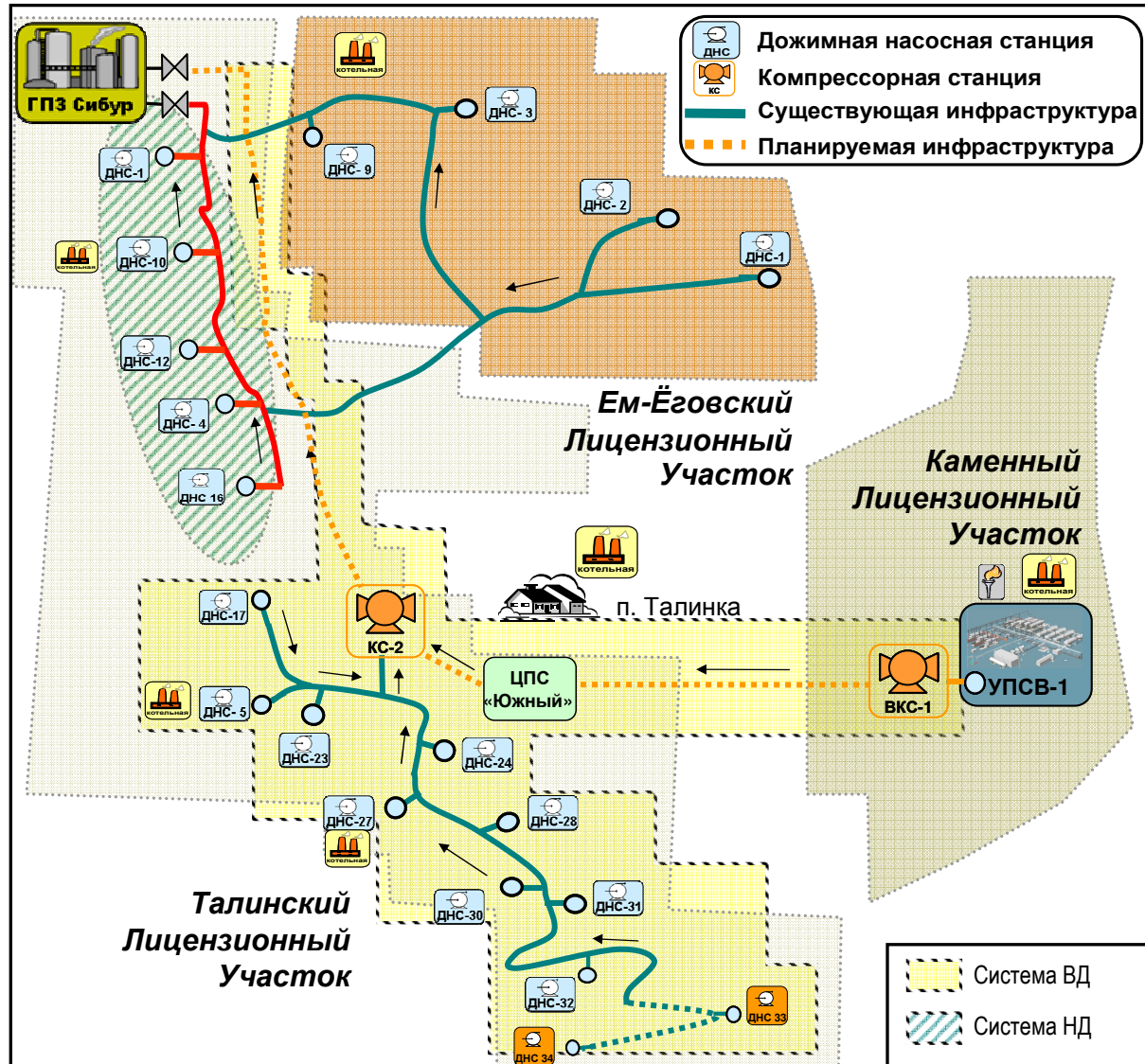
Ограничения

- | | |
|---|--|
| <p>Инфраструктурные /Технические</p> <ul style="list-style-type: none"> • Отсутствие свободных мощностей по транспортировке сухого газа | <p>Коммерческие</p> <ul style="list-style-type: none"> • Сезонность спроса на сухой газ на региональном рынке • Единственный переработчик – ОАО «Сибур Холдинг» |
|---|--|

План действий

- Создание СП с ОАО «Сибур Холдинг» по переработке НПГ (создано и действует с 01.04.2007 г.)
- Комплексное развитие мощностей по сбору и транспортировке НПГ в тесном взаимодействии с ОАО «Сибур Холдинг»
- Развитие электроэнергетики в регионе: небольшая электростанция для собственных нужд и 3-й блок Нижневартовской ГРЭС

Монетизация попутного газа в районе Нягани – Комплексный проект развития мощностей и сотрудничество с ОАО «Сибур Холдинг»



Потенциал

- Потенциал роста добычи НПГ Компанией в регионе
- Наличие локальных мощностей по газопереработке
- Наличие свободных мощностей в ГТС ОАО «Газпром»
- Приближенность к ж/д и федеральной автотрассе

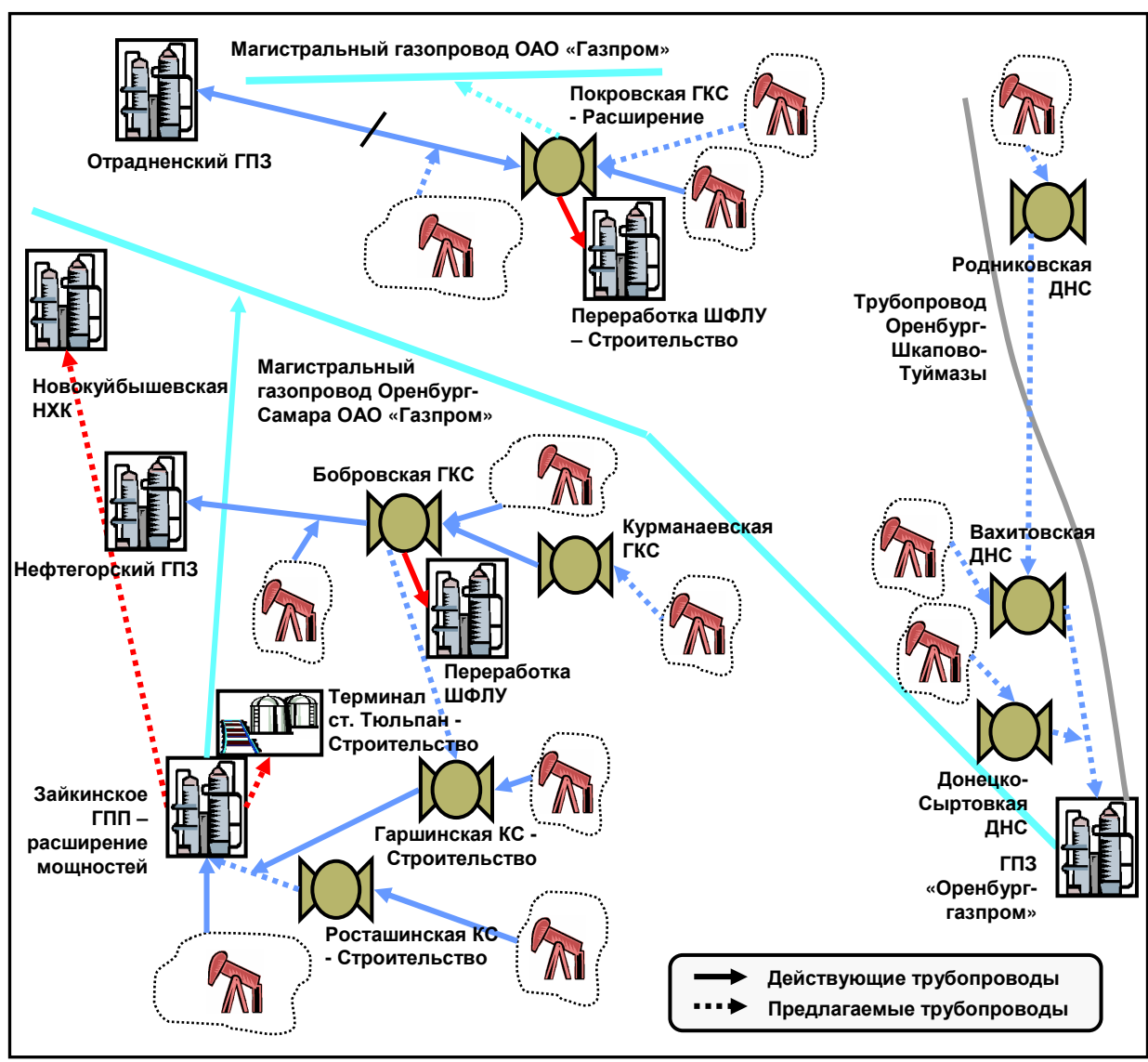
Ограничения

- | | |
|---|--|
| <p>Инфраструктурные /Технические</p> <ul style="list-style-type: none"> • Удаленность от мощностей по газопереработке • Большая протяженность трубопроводов • Низкая глубина переработки НПГ • Ограничения по вывозу газовых жидкостей | <p>Коммерческие</p> <ul style="list-style-type: none"> • Отсутствие долгосрочных соглашений по газопереработке • Отсутствие долгосрочных соглашений по транспорту газа и газовых жидкостей • Высокая себестоимость переработки |
|---|--|

План действий

- Комплексное развитие мощностей по сбору и транспортировке НПГ
- Разработка коммерческой схемы взаимодействия с ОАО «Сибур Холдинг» по переработке НПГ

Монетизация попутного газа в Оренбургском регионе – Развитие мощностей газосбора и газопереработки



Потенциал

- Потенциал роста добычи НПГ Компанией в регионе
- Наличие собственных мощностей по газопереработке
- Наличие свободных мощностей в ГТС ОАО «Газпром»
- Приближенность к рынкам сбытам продуктов газопереработки

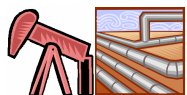
Ограничения

- | | |
|---|---|
| <p>Инфраструктурные /Технические</p> <ul style="list-style-type: none"> • Удаленность месторождений от газосборных сетей и площадок переработки | <p>Коммерческие</p> <ul style="list-style-type: none"> • Зависимость от третьих сторон в переработке ШФЛУ и ТУС • Отсутствие договоренностей с ОАО «Газпром» о доступе на Оренбургский ГПЗ |
|---|---|

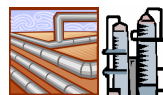
План действий

- Комплексное развитие мощностей по сбору и транспортировке НПГ
- Расширение собственных газоперерабатывающих мощностей (2-я очередь ЗГПП и др.)
- Разработка коммерческой схемы взаимодействия с третьими сторонами по переработке ШФЛУ и НПГ

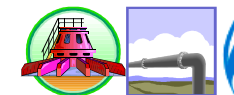
Для эффективной монетизации попутного газа требуется сотрудничество нефтяных компаний, газопереработчиков и потребителей продуктов переработки



**Добыча и сбор
попутного газа**



**Транспорт и переработка
попутного газа**



**Маркетинг и сбыт
продуктов переработки**

- Эффективная монетизация попутного газа возможна при интегрированном подходе к развитию всех трех сегментов цепочки создания стоимости
- Все проекты монетизации попутного газа уникальны и требуют отдельного рассмотрения, анализа и подбора индивидуального решения
- Эффективность проектов растет с ростом масштаба
- Целесообразно продление срока экономической жизни объектов сбора, транспорта и переработки за счет их загрузки на более долгий период поставками попутного газа при подключении дополнительных месторождений