Цена на сырьевой газ и вопросы доступа к газовой инфраструктуре в России как факторы цен на продукцию газохимии

Алексей Хмельницкий,
Генеральный директор АГ ЭРТА

Конференция Монетизация газа России и СНГ
9 июля 2020г., On-line

ЭРТА
аналитическая группа

Цена на сырьевой газ

Цены на сырьевой газ - теория

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 29 октября 2018 г. No 1282 МОСКВА
О некоторых вопросах реализации газа в Российской Федерации

В целях развития рыночных принципов ценообразования на газ в Российской Федерации Правительство Российской Федерации постановляет:
1. Разрешить публичному акционерному обществу «Газпром» (его аффилированным лицам) реализовывать добытый ими природный газ по нерегулируемым оптовым ценам организациям, заключившим договоры поставки газа после 1 ноября 2018 г., предусматривающие начало поставки природного газа после 1 января 2020 г., для производства метанола из газа природного в газообразном состоянии для последующего экспорта.
2. Установить, что реализация природного газа по нерегулируемым оптовым ценам осуществляется при достижении согласия о применении нерегулируемой цены между публичным акционерным обществом «Газпром» (его аффилированными лицами) и организациями, заключившими договоры поставки газа после 1 ноября 2018 г., предусматривающие начало поставки газа после 1 января 2020 г., для производства метанола из газа природного в газообразном состоянии для последующего экспорта, при недостижении указанного согласия соответствующий договор заключается по регулируемым в установленном порядке ценам.
.....

НИОКР
Разработка технико-экономического обоснования создания газохимического комплекса в Саяно-Иркутской опорной территории развития
2018-2019гг.

Заказчик: Министерство экономического развития Иркутской области
Исполнитель: ООО «Газпром проектирование»

Расчеты показали предельную цену на сырьевой газ для газохимического комплекса - около 4800 руб. за 1000 куб.м сырьевого газа.

Цены на сырьевой газ - практика

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПРИКАЗ
от 2 марта 2020 г. N 204/20
ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ОПТОВЫХ ЦЕН
НА ГАЗ, ДОБЫВАЕМЫЙ ПАО "ГАЗПРОМ" И ЕГО АФФИЛИРОВАННЫМИ ЛИЦАМИ, РЕАЛИЗУЕМЫЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

…приказываю:

1. Утвердить оптовую цену на газ, добываемый ПАО "Газпром" и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Амурской области (Тындинского и Сковородинского районов), в размере 3 629,60 руб. за 1000 куб. м (без НДС).
2. Утвердить оптовую цену на газ, добываемый ПАО "Газпром" и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Амурской области (кроме Тындинского и Сковородинского районов), в размере 3 903,40 руб. за 1000 куб. м (без НДС).

.....

8 июня 2020 в Санкт—Петербурге подписаны ключевые договоры в рамках проекта создания Комплекса переработки этансодержащего газа в районе Усть-Луги

ПАО «Газпром» ООО «РусХимАльянс» (оператор проекта создания интегрированного комплекса по переработке и сжижению природного газа; компания на паритетной основе принадлежит «Газпрому» и АО «РусГазДобыча») заключили 20-летние коммерческие договоры на поставку сырьевого и товарного газа. Таким образом, сырьевое обеспечение интегрированного комплекса гарантировано на длительную перспективу.

2 июня 2020 Газпром и РусГазДобыча приняли окончательное инвестиционное решение по разработке Семаковского месторождения (ЯНАО)

Цена на продукцию газопереработки

Информация о проекте Амурского ГХК (июль 2020)

СТАТУС РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА АМУРСКИЙ ГХК

- ✓ Заключен долгосрочный договор с «Газпромом» на поставку сырья – этановой фракции, производимой на Амурском ГПЗ. Заключен предварительный договор на поставку СУГ.
- ✓ Определены и оформлены земельные участки для строительства объектов АГХК.
- ✓ Выполняется инженерная подготовка площадки под строительство Амурского ГХК.
- ✓ Определена базовая конфигурация проекта, выполняется проектирование в расширенной конфигурации.
- ✓ Определены лицензиары и подрядчики по проектированию и поставкам (EP) технологических установок:
  - **ПИРОЛИЗ**:
    Лицензиар – Linde, EP-подрядчик – консорциум Linde и НИПИГАЗа.
  - **ПОЛИЭТИЛЕН**:
    Лицензиары – Univation Technologies и Chevron Phillips, EP-подрядчик – консорциум Tecnimont и Sinopec.
  - **ПОЛИПРОПИЛЕН**:
    Лицензиар – LBL, EP-подрядчик – консорциум Tecnimont и Sinopec.
- ✓ Прорабатывается инвестиционное решение по проекту. Ключевым условием для принятия положительного решения о расширенной конфигурации АГХК является введение отрицательного акциза на СУГ. На сегодняшний день соответствующий закон не принят.

Умение договариваться с компаниями

Амурский ГПЗ
ПАО «Газпром»

Амурский ГХК
ПАО «СИБУР Холдинг»

Умение договариваться с государством

«Одобрить проект федерального закона "О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации в части введения обратного акциза на этан, сжиженные углеводородные газы и инвестиционного коэффициента, применяемого при определении размера обратного акциза на нефтяное сырье" и внести его в Государственную Думу в установленном порядке», – говорится в решении Правительства РФ, опубликованном 04.07.2020г. на сайте кабинета министров.

Обратный вычет для акцизов на этан и СУГ будет применяться для производств, которые введут новые производственные мощности по выпуску товаров нефтехимии после 01.01.2022г. объемом переработки сырья не менее 300 тыс. тонн в год. В ином случае у компании до конца 2022 года должно быть заключено инвестиционное соглашение с Минэнерго о модернизации существующих мощностей на сумму не менее 65 млрд рублей. Кроме того, чтобы получить обратный акциз, предприятие в 2020 году должно направить на переработку более 100 тыс. тонн СУГ.

Но компания «СИБУР» заявляет, что нововведения не устраняют в достаточной степени сложившееся в отрасли неравенство по условиям переработки по различным видам нефтехимического сырья, а это, в свою очередь, тормозит развитие новых производств и приток инвестиций.

Вопросы подключения и доступа к инфраструктуре

Правил и практического опыта не хватает

- **Правила подключения к магистральным газопроводам отсутствуют**

  Имеется лишь возможность затребовать ТУ на подключение и вести длительные переговоры с владельцем магистрального газопровода.

  Имеется проект соответствующих правил, разработанный ФАС РФ... документ «лежит» уже почти 2 года.

- **Но и правила доступа к магистральной инфраструктуре (кроме Газпрома) отсутствуют**

  Региональные администрации в регионах новой газификации на востоке России очень интересуются, а как же будет обеспечиваться доступ прочих потребителей газа к «коммерческим» газопроводам-отводам и ГРС?

- **Возникает проблема выбора приоритетов при реализации новых крупных газопроводных проектов**

  Многие годы экспортный проект (добыча и газопровод) выводится на контрактную мощность..., а когда в нем может/должно появиться место для прочих российских потребителей газа?

- **Возникают проблемы реализации газа «нестандартного» состава**

  С3+, азот, гелий...

- **Возникают проблемы экономического обоснования проектов газификации в восточных регионах**

  Сейчас даже Газпром не выдержит строительства газопровод-отвода в Забайкалье «просто так».

Только бы хватило газа!!! ... У Газпрома?

СПАСИБО за ВНИМАНИЕ!

+7 (495) 589 11 34/36
inbox@erta-consult.ru
www.erta-consult.ru

ЭРТА
аналитическая группа