



ГАЗ ДЛЯ ПОСТАВОК ПО ТРУБОПРОВОДУ САХАЛИН—ХАБАРОВСК—ВЛАДИВОСТОК «ГАЗПРОМ» ПО-ПРЕЖНЕМУ НАМЕРЕН ПОЛУЧИТЬ С ПРОЕКТА «САХАЛИН-1» И «САХАЛИН-3». ЕДИНСТВЕННАЯ ПРОБЛЕМА: «САХАЛИН-1» РАЗРАБАТЫВАЕТСЯ ЧАСТНОЙ КОМПАНИЕЙ, У КОТОРОЙ ЕСТЬ ИНТЕРЕСЫ, ОТЛИЧНЫЕ ОТ ИНТЕРЕСОВ «ГАЗПРОМА»

Далее должны были вводиться газовые месторождения Красноярского края и Сахалина и лишь на четвертом этапе — Чаяндинское месторождение в Якутии.

Не имея лицензии на Ковыкту и не желая договариваться с ТНК-ВР о совместной работе, «Газпром» сделал ставку на освоение Чаяндинского месторождения в Якутии. Лицензию на него он получил без конкурса лишь весной этого года и пока готовится выйти на объект для проведения геологоразведки. Запуск Чаянды запланирован на 2016 год. Сейчас на месторождении практически нет никакой инфраструктуры, кроме того, надо сооружать газопровод. Таким образом, 2016 год выглядит как очень оптимистичный срок. На Ковыкте же еще в прошлом году было почти все готово к началу добычи газа.

**ЦЕНТРЫ ГАЗОДОБЫЧИ** Несколько слов стоит сказать и о планах «Газпрома» в области газопереработки. Анонсировано строительство заводов в каждом из четырех центров газодобычи — Красноярском, Иркутском, Якутском и Сахалинском. Первые объекты переработки и газохимии должны появиться в Якутии. «Газпром» ищет для этих строек иностранных партнеров, которых, скорее всего, не найдет, а планы в итоге будут существенно скорректированы.

Ключевая проблема состоит в том, что ГПЗ и газохимические заводы будут стоить огромных денег, поскольку надо все делать с нуля, к тому же в сложных географических и климатических условиях. Потом надо вывозить продукцию, а до ближайшего потребителя несколько тысяч километров по железной дороге. Да и исходное сырье — газ — также будет недешево. Если бы мы жили во времена СССР, то эта дороговизна никого бы не остановила, сейчас же ни одна здравомыслящая компания на это не пойдет. Тем более нефтехимии, у которых нет таких денег, как у «Газпрома».

СИБУР, который входит в группу «Газпром», уже предложил внести изменения в планы по газохимии и разместить основные производства в Иркутской области, где уже есть развитая нефтехимическая промышленность, и на тихоокеанском побережье, откуда можно поставлять продукцию по морю в любую точку мира.

«Мы провели сравнительную оценку эффективности этих проектов и пришли к выводу, что эффективность создания ГХК в Якутии значительно уступает аналогичному проекту в Хабаровском крае на базе тех же ресурсов. Как показывает проведенный анализ, капитальные и операци-

онные затраты ГХК Якутии окажутся значительно выше альтернативных площадок, расположенных ближе к экспортным рынкам. С экономической точки зрения намного дешевле собирать газ и транспортировать его вместе с другими фракциями до Приморья и здесь уже строить газохимический комплекс», — рассказал в интервью Агентству газовой информации Денис Соломатин, генеральный директор компании «СИБУР Восток».

**ФАКТОРЫ РИСКА** Неясно, как будет дальше развиваться Восточная программа. Здесь может произойти не один коренной поворот. Например, когда «Газпром» получит Ковыкту. Было бы очень странно не начать осваивать почти готовое к запуску месторождение. И тогда программа освоения месторождений будет иметь такое направление — сначала Ковыкта и Сахалин, а потом Чаянда.

Другой фактор, который влияет на поведение «Газпрома», — это отсутствие договоренностей с Китаем по поставкам газа. Китайцы, как известно, не хотят покупать топливо по европейским ценам, а газовый монополист на уступки не идет. Без контрактов газопровод строить никто не станет. Если компромисс не будет найден, то единственным вариантом остается строительство завода по сжижению газа на побережье Тихого океана. Трубу в Южную Корею тоже просто так не протянешь — надо либо как-то договариваться с КНДР, либо вести трубу по дну моря. Первый вариант малореален, второй дорог. В то же время без экспорта освоение той же Чаянды бессмысленно — маленькая добыча никогда не покроет расходов на освоение.

Многие проблемы могли бы быть решены, если бы «Газпром» не был монополистом. ТНК-ВР давно бы уже подписала контракты с китайцами по ценам ниже газпромовских. Так бы поступили и акционеры «Сахалина-1», и газопроводы уже бы строились.

Еще один фактор риска для Восточной программы — финансовый кризис и продолжающееся падение цен на нефть. «Газпром» может начать пересматривать инвестиционную программу в сторону уменьшения. «Пострадают» или нет восточные проекты, сказать сложно. Вероятность такая есть, ведь для «Газпрома» приоритет — освоение Ямала, там месторождения такие, что могут давать по 100 и больше миллиардов кубометров газа в год, и этот газ пойдет на удовлетворение спроса в европейской части России и собственно в Европе, а не на Дальний Восток. То есть опять же не на реализацию Восточной газовой программы. ■

**ЕЩЕ ОДИН ФАКТОР РИСКА ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ВОСТОЧНОЙ ГАЗОВОЙ ПРОГРАММЫ — ФИНАНСОВЫЙ КРИЗИС И ПРОДОЛЖАЮЩЕЕСЯ ПАДЕНИЕ ЦЕН НА НЕФТЬ. «ГАЗПРОМ» МОЖЕТ НАЧАТЬ ПЕРЕСМАТРИВАТЬ ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ В СТОРОНУ УМЕНЬШЕНИЯ**



СНИЖЕНИЕ ЗАТРАТ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ. ОБЛЕГЧЕНИЕ ПРОЦЕССА БУРЕНИЯ.

Динамическая система коррекции потребления реактивной мощности (фильтрокомпенсирующее устройство) для использования на буровых установках и насосных станциях:

- Снижает издержки на эксплуатацию электрооборудования.
- Стабилизирует напряжение и облегчает процесс бурения.
- Снижает расход топлива.
- Позволяет работать на длинных линиях электропередачи.
- Позволяет использовать генерирующие мощности, чувствительные к резким изменениям нагрузки.

Совместный проект EPCOS AG и Группы компаний «А.Д.Д.». Использование системы коррекции потребления реактивной мощности на буровой установке БУ Уралмаш 4500/270 ЭК-БМ. Проект в опытной эксплуатации.

- Рабочее напряжение 690 В, 50 Гц, без нейтрали.
- Общий коэффициент гармонических искажений напряжения до 30%.
- Работа в автономном режиме и от стационарной сети электропитания.
- Уменьшение количества дизель-генераторных установок при работе в сложных геологических условиях.
- Мощность ступени компенсации до 200 кВтАр.



EPCOS AG  
Решение в области качества электроэнергии  
+7-495-737-14-47  
sales.cis@epcos.com



Группа компаний «А.Д.Д.»  
Комплексные решения в энергоснабжении  
+7-800-333-44-02  
Звонок по России бесплатный  
www.add.ru



Реклама