

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Министра энергетики
Российской Федерации


С.И. Кудряшов

ПРОТОКОЛ

совещания о развитии трубопроводной инфраструктуры для
транспортировки углеводородного сырья

« 26 » мая 2011 г.

Москва

№ 06-58 пр

Присутствовали от:

Минэнерго России	- П.А. Дегтярев, А.А. Килячков, В.В. Гатауллин
ОАО «Газпром»	- Р.М. Следевский, В.Г. Мичурин, В.М. Гурьянов
ООО «СИБУР»	- А.А. Шахов, Е.В. Пилипенко
ОАО «ТАИФ»	- Р.Р. Шамгунов
ОАО «Нижнекамскнефтехим»	- Е.А. Цыганов
ОАО «Татнефтехиминвест холдинг»	- Х.В. Мустафин
ОАО «Татнефть»	- О.А. Слесарев, Р.Б. Давлетшин

**I. О статусе исполнения решений протоколов совещания
от 13.09.2010 № ВП-П9-48пр (пункт 3) в г. Нижний Новгород и
от 01.04.2011 № СК-119пр в г. Нижнекамске**

(Дегтярев, Килячков, Следевский, Гурьянов, Шахов, Пилипенко,
Цыганов, Мустафин)

1. Принять к сведению информацию Минэнерго России (А.А. Килячков) о расчете Минэнерго России экономических показателей инфраструктурных проектов, в частности, о низкой инвестиционной привлекательности

заявленных проектов, за исключением проекта строительства ШФЛУ-провода «Южный Балык - Тобольск».

I.I. Проект ШФЛУ-провод «Западная Сибирь-Урал-Поволжье»

1. Принять к сведению информацию ОАО «Нижекамскнефтехим» (Е.А. Цыганов) о проработке совместно с ОАО «Гипрогазцентр» технико-экономического обоснования проекта (завершение работы намечено на конец июля 2011 года).

2. Отметить информацию Минэнерго России (П.А. Дегтярев) о перспективном избытке местного легкого углеводородного сырья в Приволжском регионе и об отсутствии обоснования заявленного потребления 8 млн. тонн/год ШФЛУ.

I.II. Проект выделения этана, пропана, бутана из природного газа валанжинских горизонтов, транспортируемых по территории Республики Татарстан

1. Принять к сведению информацию ОАО «Татнефтехиминвест холдинг» (Х.В. Мустафин) о наличии подробного технико-экономического обоснования проекта, выполненного в 1998 году.

2. Принять к сведению информацию ОАО «Газпром» (В.М. Гурьянов) о необходимости строительства отдельного газопровода протяженностью 2100 км для реализации проекта.

3. Отметить информацию Минэнерго России (П.А. Дегтярев) о целесообразности рассмотрения возможности транспортировки природного газа по действующим трубопроводам ОАО «Газпром» с учетом возможности пересмотра режима их работы, а также изменения конфигурации системы отводов за счет финансирования ОАО «Татнефтехиминвест холдинг».

I.III. О строительстве пиролизных мощностей в Республике Татарстан и Республике Башкортостан

Принять к сведению информацию ООО «СИБУР» (А.А. Шахов) об идущем переговорном процессе с предприятиями Татарстана и Башкортостана

по данному вопросу и возможности предоставления предварительных итогов в июне 2011 года.

I.IV. О расширении мощностей по производству этана на площадке ОАО «Газпром добыча Оренбург»

Отметить информацию ОАО «Газпром» (Р.М. Следевский) о выполнении программы «Обоснование инвестиций в развитие Оренбургского ГХК до 2030 года», в рамках которой проводится анализ развития ресурсной базы, в том числе по выработке этановой фракции, а также технико-экономическая оценка проектов. Срок выполнения работы – 2012 год. После окончания указанной работы ОАО «Газпром» будет рассматривать вопрос о взаимодействии с другими компаниями Поволжского региона по привлечению их в качестве соинвесторов.

I.V. Проект ШФЛУ-провод «Южный Балык - Тобольск»

Принять к сведению информацию ООО «СИБУР» (Е.В. Пилипенко) об окончании концептуального проектирования в 1 кв. 2011 года и старте проектных работ (Проектная документация) в 1 кв. 2011 года с окончанием в 4 кв. 2011 года. Проектными решениями предусмотрена конфигурация ШФЛУ-провода мощностью 4-8 млн. тонн/год с возможностью поэтапного расширения для обеспечения сырьем Тобольской площадки компании.

I.VI. Проект «Хорда»

Принять к сведению информацию ООО «СИБУР» (Е.В. Пилипенко) о завершении подготовки технико-экономических соображений. В настоящее время проводится оценка ресурсной базы совместно с ОАО «Газпром» с учетом ресурсов ОАО «НОВАТЭК» и других производителей углеводородного сырья севера ЯНАО (окончание запланировано на 2 полугодие 2011 года). После определения ресурсной базы и с учетом экономической целесообразности планируется принять решение о переходе проекта на следующий этап проектирования.

I.VII. Продуктопровод «Череповец – Усть-Луга»

Принять к сведению информацию ООО «СИБУР» (Е.В. Пилипенко) о завершении предпроектных исследований (выполнены Технико-экономические соображения и Декларация о намерениях) и завершении в июне 2011 года тендера по выбору подрядчика на разработку Обоснования инвестиций (завершение разработки намечено на 1 кв. 2012 года). В случае утверждения проекта на основе его экономической целесообразности и достижения договоренностей с ОАО «Газпром» разработка проектной документации запланирована на 2012 год, рабочей документации – на 2013 год.

В результате обсуждения решили:

1. Компаниям активизировать работу по выполнению решений протоколов совещания от 13.09.2010 № ВП-П9-48пр (пункт 3) в г. Нижний Новгород и от 01.04.2011 № СК-119пр в г. Нижнекамске, включая предоставление максимально полной информации по запросам Минэнерго России для объективной оценки инфраструктурных проектов.
2. Компаниям в срок до 31.05.2011 представить в Минэнерго России координаты ответственных лиц для взаимодействия с Минэнерго России в оперативном режиме по вопросам оценки трубопроводных проектов.
3. Компаниям в соответствии с решениями протокола от 01.04.2011 № СК-119пр в срок до 15.06.2011 представить в Минэнерго России предварительные результаты технико-экономических расчетов по проектам, включая предварительное определение их конфигурации, оценку капитальных затрат, сроки их реализации и источники финансирования.
4. ОАО «Татнефтехиминвест холдинг» в срок до 01.06.2011 представить всю имеющуюся информацию ОАО «Газпром» по проекту выделения этана, пролана, бутана из природного газа валанжинских горизонтов, транспортируемых по территории Республики Татарстан. ОАО «Татнефтехиминвест холдинг», ОАО «Газпром» активизировать переговорный процесс по указанному проекту. Рекомендовать ОАО «Татнефтехиминвест

холдинг» и ОАО «Газпром» создать совместную рабочую группу по данному вопросу.

5. ООО «СИБУР» в срок до 15.06.2011 представить в Минэнерго России информацию об итогах переговорного процесса в рамках пункта 3 протокола совещания от 01.04.2011 № СК-119пр в г. Нижнекамске.



П.А. Дегтярев



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



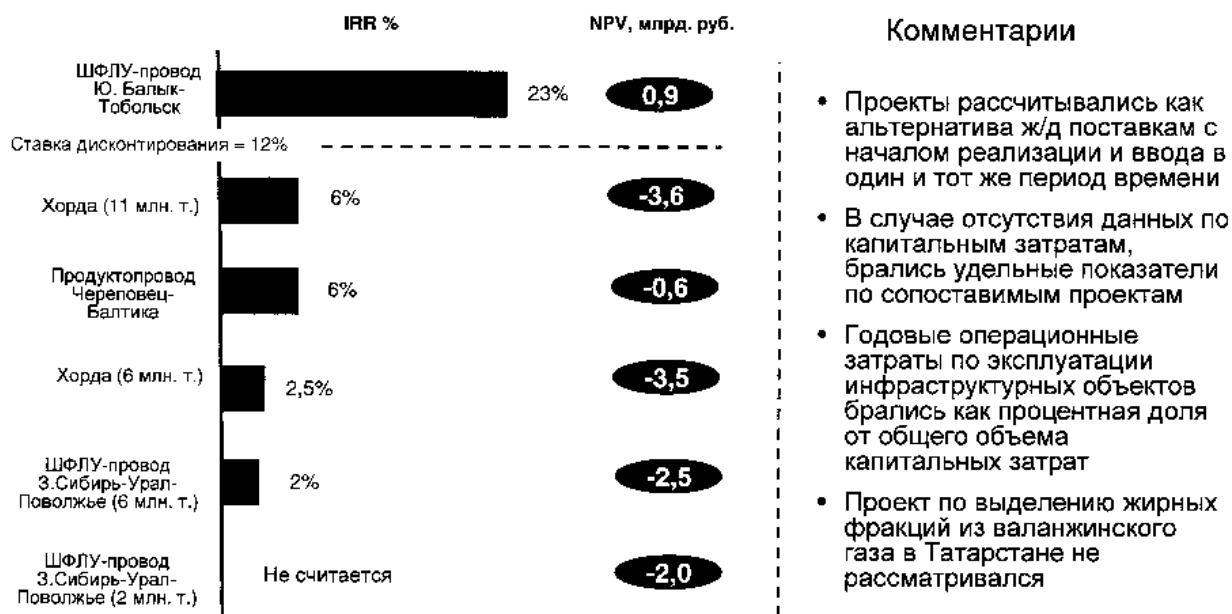
Разработка проектов по развитию трубопроводной инфраструктуры для транспортировки углеводородного сырья

Материал для обсуждения

МОСКВА
2011



Предварительные результаты расчетов инвестиционной привлекательности проектов по строительству продуктопроводной инфраструктуры





Основная информация по проекту

• **Сбор, подготовка и межпромысловый транспорт** валанжинского газа Уренгойского и Ямбургского газоконденсатных месторождений осуществляется по существующей сети промысловых газопроводов с переобвязкой системы промысловых сооружений для организации раздельного сбора и подготовки валанжинского и сеноманского газов и строительством переемычки Уренгой–Ямбург длиной 7 км

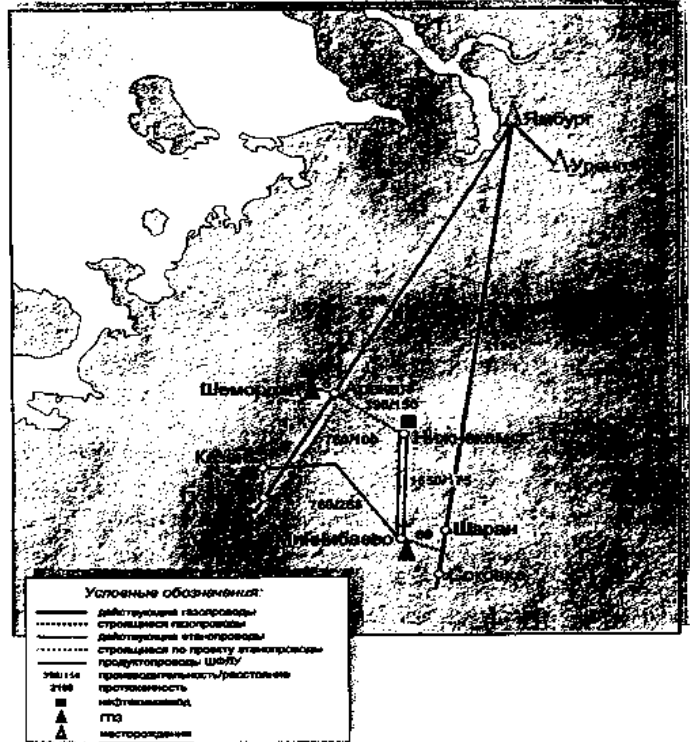
• **Магистральный транспорт** валанжинского газа в объеме 28 млрд. м3 в год до газоперерабатывающих заводов Татарстана осуществляется по трубопроводной нитке, выделенной из состава действующих с соответствующей реконструкцией линейной части и компрессорных станций

• **Два варианта реализации проекта:**

- 1) Выделение одной из труб газопровода Уренгой–Новопсков для подачи газа на Миннибаевский ГПЗ (МГПЗ);
- 2) Выделение одной из труб газопровода Ямбург–Елец 2 для подачи газа на Шеморданский ГПЗ (необходимо построить).

Первый вариант – приоритетный по причине наличия существующих этанопроводов между МГПЗ – Казань и продуктопроводов МГПЗ – ОАО «Нижнекамскнефтехим».

Существующая и планируемая инфраструктура по проекту (производительность – тыс.т./г., протяженность – км)



Источник: ОАО «Татнефтехиминвест холдинг», анализ Минэнерго России



- Предоставить максимально полную информацию по запросам Минэнерго России для объективной оценки инфраструктурных проектов
- Подготовить в сжатые сроки технико-экономические обоснования проектов, включая определение конфигурации проектов и оценку капитальных затрат
- В тех случаях, где это необходимо, согласовать с собственниками сырья возможность поставки и предполагаемые объемы поставки углеводородного сырья
- Назначить контактное лицо для совместной проработки с Минэнерго России инфраструктурных проектов в текущем режиме