

О решении задач газоснабжения южных районов Иркутской области

А.П. ГОЛОВИН, кандидат экономических наук, Институт систем энергетики им. Л.А. Мелентьева СО РАН, Иркутск. E-mail: apgolovin@yahoo.com

В статье предлагается схема газоснабжения на основе государственно-частного партнерства, создаваемого администрацией области, для потребителей Иркутской области за счет использования сжиженного природного газа, который производится на лицензионных участках и доставляется в криогенных танк-контейнерах.

Ключевые слова: государственно-частное партнерство, Иркутская нефтяная компания, «ДИТЭКО», сжиженный природный газ

Как показывает международная практика, создание договорных отношений по типу государственно-частного партнерства (ГЧП) происходит, в том числе, в ситуациях, когда государственные органы не способны по тем или иным причинам решить некоторые социально значимые задачи [1].

Газификация промышленных районов Прибайкалья с целью улучшения условий жизнедеятельности, на основе использования региональных источников природного газа – *определена как социально значимая задача еще в середине 1980-х годов.*

Региональные власти уже предприняли некоторые попытки её решения. Так, была создана компания «РУСИА Петролеум», которая (как недропользователь крупнейшего Ковыктинского газоконденсатного месторождения) смогла обеспечить подготовку необходимого объема запасов природного газа, однако оказалась неспособной организовать поставку сырья потенциальным потребителям. Это произошло во многом потому, что на территории, подлежащей газификации, полностью отсутствует газотранспортная инфраструктура. Создавать эту инфраструктуру не намерен и российский газовый монополист – ОАО «Газпром», получивший полный контроль над компанией «РУСИА Петролеум» и, соответственно, над запасами Ковыктинского газоконденсатного месторождения. Планы «Газпрома» предусматривают использование этих запасов для заполнения экспортного газопровода, трасса которого не проходит по территории, требующей газификации.

В последние годы в Иркутской области сформировались частные предприятия, деятельность которых может быть использована для решения задачи газификации и газоснабжения промышленных коммунально-бытовых потребителей. Речь идет о группе компаний, работающих под названием «Иркутская нефтяная компания» (ИНК) и ЗАО «Производственная компания «ДИТЭКО»».

ИНК является наиболее успешным частным предприятием в сфере добычи углеводородного сырья на территории Иркутской области. Получив лицензию на доразведку и разработку Ярактинского нефтегазоконденсатного месторождения, ИНК начала его обустройство и добычу нефти, поставляя её на рынок по локальному трубопроводу, с перевалкой на железную дорогу в г. Усть-Куте. А в настоящее время для реализации добываемого сырья ИНК имеет возможность прямого подключения к трубопроводной системе «Восточная Сибирь – Тихий океан». Однако успешный опыт переработки углеводородов с целью получения продукции с высокой добавленной стоимостью у ИНК отсутствует.

«ДИТЭКО», напротив, обладает опытом работы и мощностями по переработке нефти, которую приобретает на рынке. Кроме того, «ДИТЭКО» имеет существенный технологический задел в области сжижения природного газа, хранения и транспорта криогенной продукции, а также лицензии на поиск и разведку углеводородного сырья на ряде участков в южных районах Иркутской области.

На территории Иркутской области существуют доказанные промышленные запасы природного газа. Это газоконденсатные месторождения, расположенные рядом с развитой транспортной инфраструктурой, например, Братское и Атовское. В ближайшие годы ожидается открытие других месторождений с подобными экономико-географическими характеристиками.

ЗАО «ПК «ДИТЭКО»» уже организует выпуск модульных установок по производству сжиженного природного газа (СПГ), обладающих технико-экономическими характеристиками, которые обеспечивают их применение на вновь осваиваемых месторождениях с высокой экономической эффективностью. Эти установки, базирующиеся на отечественной технологии, характеризуются низкой стоимостью и небольшими эксплуатационными затратами.

Усредненные характеристики работы газовых скважин на месторождениях юга Иркутской области (начальное давление на устье – 100 атм, начальный дебит – около 100 тыс. м³ в сутки) позволяют использовать такие технологии производства, при которых себестоимость СПГ на месторождении, с учетом строительства и обустройства добывающих скважин, составит 350–400 руб. за тонну.

Кроме того, «ДИТЭКО» намерена создать производство дешевых и высокоэффективных криогенных танк-контейнеров, предназначенных для хранения и транспортировки СПГ железнодорожным и автомобильным транспортом, используя традиционные платформы.

Эти факторы позволяют предложить схему газоснабжения потребителей региона, основанную на использовании СПГ, который производится на лицензионных участках, расположенных в пределах развитой транспортной инфраструктуры и поставляется потребителям в криогенных танк-контейнерах по транспортной сети общего пользования. Необходимо заметить, что реализация такой схемы газоснабжения позволит также решить проблему экологически безопасного энергоснабжения прибрежной зоны озера Байкал. Но для этого необходимо найти решение комплекса важных проблем, стоящих перед государственными и частными организациями. К ним относятся: подготовка ресурсной базы, организация производства новых криогенных установок, создание качественной транспортной сети, связывающей пункты производства и использования СПГ, формирование рынка потребления СПГ.

Представляется, что их решение вполне возможно на основе договорных отношений, заключенных в рамках ГЧП, создаваемого администрацией Иркутской области.

Так, с целью интенсификации создания мощностей для производства новых криогенных технологий и организации доступа к ним владельцев углеводородного сырья возможно заключение договора между ИНК и «ДИТЭКО», по которому ИНК поставяет сырье для переработки на мощностях «ДИТЭКО» на условиях процессинга. Также ИНК получает (на согласованных условиях) право собственности на технологии производства, транспортировки и хранения СПГ.

Решение проблем определения круга потребителей СПГ, стимулирования их деятельности по созданию систем хранения и регазификации, а также осуществление необходимого дорожно-строительства должно взять на себя государство. Производство СПГ на месторождениях и его транспортировку потребителю можно оставить недропользователям.

Что касается необходимого объема запасов природного газа, то, при необходимости, к потенциальным ресурсам ИНК и «ДИТЭКО» можно добавить ресурсы других независимых недропользователей, таких как, например, «Петромир».

Таким образом, имеются все основания считать, что проблема газификации и газоснабжения районов Прибайкалья на основе использования региональных источников природного газа может быть успешно решена за счет применения сжиженного природного газа, с использованием организационных принципов ГЧП, при положительном к этому отношении руководства Иркутской области.

Следует также отметить, что предлагаемая схема дает возможность использовать этот энергоресурс в качестве моторного топлива для большегрузного автомобильного, водного и железнодорожного транспорта. Проблема утилизации гелия также легко решается при использовании криогенных технологий.

Литература

1. Варнавский В. Государственно-частное партнерство: некоторые вопросы теории и практики // Экономика и международные отношения. – 2011. – № 9. – С. 41–50.

Уважаемые читатели!

В №11 «ЭКО» на с. 31 в статье В.А. Бажанова, Е.И. Роговского, А.А. Киселевой, В.В. Коновалова «Прогнозные сценарии развития ОПК Алтайского края» была допущена опечатка. Подпись к рис. 3 следует читать так: «Доли видов обрабатывающих производств, содержащих отрасли ОПК, в объеме отгруженной продукции обрабатывающих производств по СФО в целом в 2013 г., %».

Приносим свои извинения!