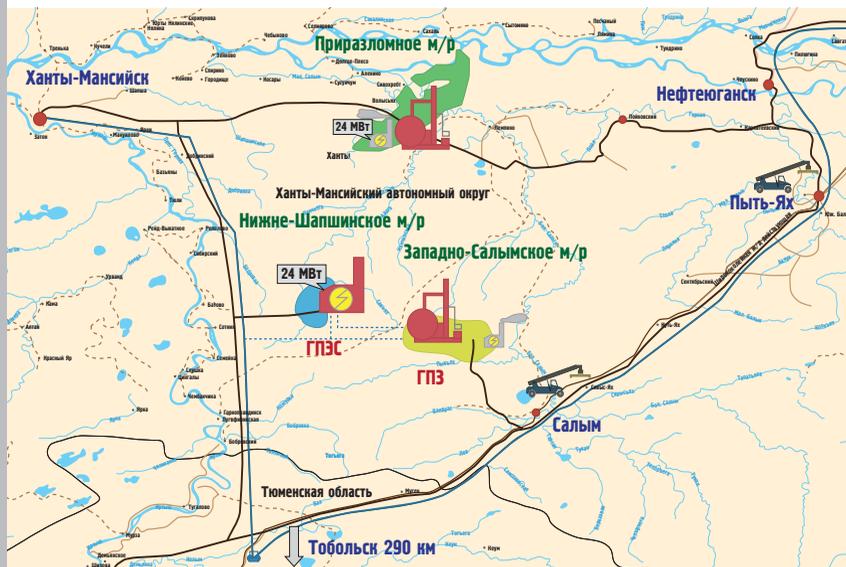


ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЛИНИЯ РОЗЫ МИРА

АНАСТАСИЯ НИКИТИНА
«Нефтегазовая Вертикаль»



В списке ГПЗ на территории Югры прибыло. ЗАО «ЮграГазПроцессинг» пополнило бюджет проекта \$120 млн заемных средств, закрыв вопрос с финансированием строительства инфраструктурных объектов по утилизации ПНГ, поставляемого «Салым Петролеум» и «РуссНефтью». Такого рода проекты еще в новинку у нас в России, потому заслуживают внимания и тиражирования. В случае успеха, а участники проекта в этом не сомневаются, выиграют все заинтересованные стороны. И федеральный центр, и правительство округа, и недропользователи, и сервисные компании, вовремя оценившие последствия жесткой политики государства в сфере рационального использования бросово-ценного сырья...

9 июля состоялось торжественное подписание соглашения между Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР) и ЗАО «ЮграГазПроцессинг» (ЮГП) о финансировании — \$87 млн — проекта по переработке попутного нефтяного газа в Ханты-Мансийском автономном округе. Финансовым консультантом ЮГП по привлечению проектного финансирования является компания «Делойт», СНГ.

Также в проекте принимают участие правительство ХМАО-Югры, канадская компания Thermo Design Engineering Ltd. (TDE), поставщик газоперерабатывающего оборудования, и GE Jenbacher, поставщик энергетического оборудования. Кроме «Делойт», консультантами ЮГП являются «Аргус Медиа (Россия) Лимитед» (анализ рынка) и ООО «ФРЭКОМ» (охрана окружающей среды и промышленная безопасность).

Суть проекта

«ЮграГазПроцессинг», дочерняя компания ООО «Монолит» (которая, в свою очередь, входит

в состав Группы компаний «Роза мира», см. «Дочки-матери»), осуществляет проект по строительству ГПЗ и газопоршневой электростанции с целью переработки и использования ПНГ, поставляемого компаниями «Салым Петролеум Девелопмент» (СП «Шелл» и «Газпром нефти») и «РуссНефтью» в рамках 20-летних контрактов. А «Монолит» как раз управляет проектами утилизации ПНГ на месторождениях перечисленных недропользователей.

Основными продуктами переработки ПНГ являются сухой отбензиненный газ (СОГ) — высокоэффективное топливо для выработки электроэнергии, и смесь пропан-бутана (СПБТ) — топливо, используемое для различных коммерческих целей. Данный проект позволяет существенно снизить загрязнение атмосферного воздуха эмиссиями парниковых газов.

Особенность проекта в его комплексности: несколько участников, несколько поставщиков оборудования, две нефтяные компании. Кроме того, этот проект отличается сложной структурой финансирования. Общий размер инвести-

ций составляет \$185 млн, в том числе кредит ЕБРР на сумму \$87 млн и параллельный на \$33 млн (см. «Структура капложений»).

65% составляют заемные средства, и 35% — собственные. Капитальные вложения по проекту на Салымской и Шапшинской группах месторождений составляют \$172 млн. На данном этапе проекта объем инвестиций в проект составил \$87 млн.

Резюме проекта

В январе 2010 года завершено строительство I очереди ГПЭС на Нижне-Шапшинском месторождении. На четвертый квартал текущего года намечен пуск блочно-модульного ГПЗ на Западно-Салымском месторождении и II очереди ГПЭС на Нижне-Шапшинском месторождении. К 2011 году планируется достичь степени утилизации ПНГ на этих месторождениях 95%.

Создаваемые объекты:

- газоперерабатывающий завод мощностью до 360 млн м³ ПНГ в год;
- газопоршневая электростанция мощностью 44 МВт;
- компрессорная станция;
- газопроводы (≈80 км).

Продукты переработки:

- смесь пропан-бутана до 110 тыс. тонн в год
- СОГ: до 220 млн м³ в год
- СУГ: до 30 тыс. тонн в год
- электроэнергия: до 44 МВт

Ныне TDE завершает производство газоперерабатывающего оборудования и компрессорной станции, введены в эксплуатацию 12 агрегатов GE Jenbacher для первой стадии ГПЭС на Нижне-Шапшинском месторождении, а также завершено строительство и осуществляется ввод в эксплуатацию 70 км газопроводов.

В результате реализации проекта ПНГ будет замещен на СОГ, что позволит улучшить характеристики работы оборудования существующей ГТЭС и вновь созданной ГПЭС.

Дочки-матери

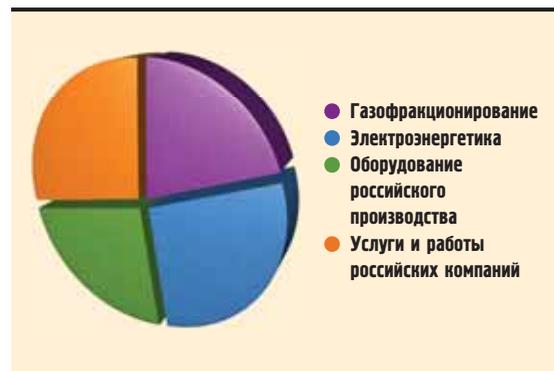
Группа компаний «Роза Мира» начала свою деятельность по торговле нефтью в Тюменской области в 1993 году. С 1995 года ее головной офис был перенесен в Москву. С момента основания основными партнерами Компании стали «Роснефть», ЛУКОЙЛ, «Газпром нефть», «Сургутнефтегаз», а также целый ряд НПЗ (Новгород, Ярославль, Омск, Уфа).

За последние 15 лет «Роза Мира» превратилась в крупного независимого российского трейдера нефтепродуктов.

ООО «Монолит» было основано в 2003 году как часть группы «Роза Мира». С 2007 года деятельность «Монолита» была переориентирована на развитие проектов в области переработки попутного нефтяного газа.

Как отметил Дмитрий Липявко, акционер «Розы Мира», Группа придает большое значение экологичности проекта. Даже название ему было дано соответствующее — Blue Line, которое подчеркивает направленность проекта на сохранение окружающей среды.

А за словом и дело — за значительным сокращением загрязнения атмосферного воздуха продуктами сжигания попутного нефтяного газа на факельных установках стоит цифра 600 тыс. тонн эмиссии парниковых газов в год. 

Структура капитальных вложений**Эффективная бизнес-модель****АНДРЕЙ НЕПОМНЯЩИЙ**

Генеральный директор ООО «Монолит», автор идеи проекта по переработке ПНГ

Начиная с 2000 года нефтяные компании стали активно строить энергогенерирующие мощности на попутном нефтяном газе. Пионером в реализации таких проектов стало ОАО «Сургутнефтегаз».

На сегодняшний день построены десятки газотурбинных и газопоршневых электростанций мощностью от единиц до сотен МВт, на которых перерабатывается 35–40% ПНГ для выработки электроэнергии для собственных нужд нефтяных компаний при добыче нефти. Порядка 20–25% ПНГ горит в факелах (приблизительная оценка, см. «Состояние утилизации ПНГ...»).

Сейчас в России функционируют 28 ГПЗ, в то время как в Канаде, например, — 940. Огромная разница не в пользу России и по показателю суммарной мощности ГПЗ. В России средний объем переработки составляет примерно 3 млрд м³, а в Канаде — около 450 млн кубов. Соответственно, в Канаде на порядок более мелкие объекты.

И Канада, и США пошли по пути максимального приближения объектов газопереработки к местам добычи, а мощности их ГПЗ существенно меньше российских. Это позволяет избежать строительства дорогостоящей инфраструктуры трубопроводного транспорта.

Вот и «Монолит» организует глубокую переработку ПНГ непосредственно на месторождениях. Причем, получаемый СОГ используется для генерации электроэнергии.

Для организации доставки СУГ до конечных потребителей «от двери до двери» используются танк-контейнеры, которые являются универсальным средством хранения и транспортировки сжиженных углеводородных газов автомобильным, железнодорожным и морским видами транспорта.

В результате проекта будет создан полный цикл переработки попутного нефтяного газа, что обеспечит как рост энергоэффективности, так и снижение выбросов углерода. Больше того, появится бизнес-модель для других малых и средних месторождений, которая поможет нефтяным компаниям к 2012 году соответствовать требованиям правительства по уровню полезного использования попутного нефтяного газа.

Состояние утилизации ПНГ в Российской Федерации