

ВИКТОР БЛАГОВЕЩЕНСКИЙ: ОТ ПРОЕКТИРОВАНИЯ ДО ПОЛНОМАСШТАБНОГО ОСВОЕНИЯ

ИНТЕРВЬЮ
ВИКТОРА БЛАГОВЕЩЕНСКОГО, вице-президента дивизиона «Ямал-Газ»



Проект «Ямал» предусматривает разработку восьми нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождений, расположенных в Ямало-Ненецком АО и на севере Красноярского края, которые к 2021 году смогут обеспечить свыше 30% объема добычи углеводородов компании ТНК-ВР. Сейчас идет работа над планами полномасштабного освоения месторождений. В рамках осуществления проекта ТНК-ВР получила технические условия на подключение к магистральной трубопроводной системе «Газпрома» для транспортировки товарного газа и завершила маршрутную съемку газопровода, необходимую для начала его проектирования. В своем интервью Виктор БЛАГОВЕЩЕНСКИЙ, вице-президент дивизиона «Ямал-Газ», подробно рассказывает читателям «Вертикали» о текущем состоянии рабочего процесса на ямальских месторождениях, а также их особенностях и подрядчиках.

Ред.: Каковы проектные особенности ямальских месторождений?

В.Б.: В проект «Ямал-Газ» входит освоение двух участков Уренгойского месторождения: Восточно-Уренгойского и Ново-Уренгойского. Оператором разработки является дочерняя компания ТНК-ВР — ЗАО «Роспан Интер-

нешнл». Предполагается разбуривание и полное обустройство этих месторождений.

Проект «Ямал-Нефть» — это Русское, Тагульское, Сузунское, Русско-Реченское месторождения и частично Мессояхский проект.

Сегодня мы на двух лицензионных участках нашего газового

ямальского проекта ежегодно добываем около 3 млрд м³ газа. Согласно предварительным расчетам, добыча газа на Ямале должна возрасти до 8,6 млрд м³ газа к 2015 году, а в дальнейшем — до 16 млрд м³.

При этом «Роспан» имеет дело со сложными ачимовскими отложениями. Они залегают на глуби-

не 3600 метров (что гораздо глубже сеноманских), характеризуются ультранизкой проницаемостью (менее 1 мД) и аномально высоким начальным пластовым давлением (более 600 атм).

Также необходимо учитывать, что месторождения находятся в поясе вечной мерзлоты, что накладывает особые требования и к бурению, и к обустройству. Климатические условия здесь суровые, температура опускается до минус 50°C. Поэтому выбор подрядчика крайне важен. Сейчас буровые работы ведет компания KCA Deutag, а буровой сервис предоставляет Schlumberger. В разработке технических решений по обустройству месторождения наряду с ведущими российскими проектными институтами участвовала немецкая инженеринговая компания ILF Consulting Engineers. Все перечисленные компании обладают мировым именем и статусом лидеров рынка.

Ред.: Каков текущий статус работ по проектированию и обустройству месторождений Роспана? Каков потенциал добычи?

В.Б.: К настоящему времени разработана предпроектная документация — Обоснование инвестиций и Основные технические решения. По материалам ОИ проведены общественные слушания. Существенных замечаний от общественных организаций и местного населения не получено. Проектная документация разрабатывается силами четырех российских проектных институтов с привлечением инженеринговой компании с международным опытом.

Потенциал добычи актива составляет более 16 млрд м³ газа и 4,3 млн тонн стабильного конденсата в год. В рамках полномасштабной разработки планируется пробурить около 300 новых скважин, проложить 570 км трубопроводов системы сбора, построить объекты подготовки продукции скважин, газо-, конденсато- и нефтепроводы внешнего транспорта, наливные железнодорожные сооружения.

Ред.: ТНК-ВР выбирает комплексное проектирование или проект по каждому месторождению?

В.Б.: На ТНК-ВР была возложена лидирующая роль при разработке в 2009 году Программы комплексного развития месторождений Ямало-Ненецкого автономного округа и севера Красноярского края, которая готовилась ведущими российскими проектными организациями под эгидой Минэнерго РФ и при участии всех основных недропользователей в данных регионах.

Помимо этого, силами международно признанного инженерингового подрядчика для ТНК-ВР разработана концепция комплексного обустройства инфраструктуры региона Ямал и севера Красноярского края.

Далее, если говорить, к примеру, о нашем газовом проекте, то предпроектная стадия разрабатывалась как единый комплексный документ, содержащий технико-экономические решения по наземным объектам сбора, подготовки и транспорта продукции нефтегазоконденсатных залежей двух лицензионных участков — Восточно-Уренгойского и Ново-Уренгойского. Проектная документация разрабатывается в настоящее время по функционально выделенным объектам. Например, проект обустройства Ново-Уренгойского лицензионного участка включает кустовые площадки, инфраструктуру, необходимую для транспорта продукции скважин до УКПГ, а также дороги, линии электропередачи и т.д.

Следующий проект — реконструкция Ново-Уренгойской УКПГ со строительством дополнительной линии производительностью 5 млн м³ в сутки, проект строительства газопроводов и т.д. При этом обеспечение единства технических решений возложено на генерального проектировщика и инженеринговую компанию. Экспертиза проектной документации и контроль соответствия решений на границах проектирования выполняется специалистами проектной команды и экспертами компании. По всему комплексу проектных решений проводятся мероприятия по обязательным процедурам — HAZOP и PHSER, которые предусматривают анализ технологических и операционных рисков, а также анализ рисков

воздействия на окружающую среду и операционный персонал.

Ред.: Какова роль Центральной комиссии по разработке месторождений в проекте «Ямал»?

Проект «Ямал-Нефть» — это Русское, Тагульское, Сузунское, Русско-Реченское месторождения и частично Мессояхский проект

В.Б.: ЦКР Роснедр по УВС играет роль ведущего экспертного органа, одной из основных функций которого является рассмотрение и согласование проектно-тех-

Добыча газа на Ямале должна возрасти до 8 млрд м³ газа к 2015 году, а в дальнейшем — до 16 млрд м³

нологической документации на разработку месторождений. Помимо этого, ЦКР, например, выполняет важную координирующую

Проектная команда провела значительную подготовительную работу по реализации коммерческого потенциала актива

функцию в случае, когда крупное месторождение разрабатывается одновременно несколькими недропользователями.

Ред.: Ваши требования к выбору подрядчиков: экономика всегда на первом месте?

В.Б.: Нет, это не так. Конечно, экономические вопросы являются одними из приоритетных (ведь мы — коммерческая организа-

Буровые работы — KCA Deutag, буровой сервис — Schlumberger, технические решения по обустройству — ILF Consulting Engineers

ция), но не определяющими выбор подрядчика. Для нас первостепенны вопросы качества и сроков. Поэтому главным стратегическим направлением работы с рынком подрядчиков, включая

проектировщиков, является поэтапный переход к долгосрочным взаимоотношениям с квалифицированными подрядчиками.

Приоритеты стратегического направления работы с рынком подрядчиков: сначала качество и сроки, а уж потом цена

Для этого нами введена обязательная предварительная квалификация и техническая оценка

Для повышения прозрачности выбора контрагентов успешно проводятся предварительная квалификация и тендерные процедуры

контрагентов на предмет определения способности выполнения работ по конкретному лоту. Данный подход позволяет нам работать с качественными подрядчиками и отсеивать слабых претендентов, дающих

зачастую демпинговые цены только для того, чтобы получить заказ.

Ред.: Основные игроки: каковы их плюсы и минусы? Чем, как правило, объясняется ваш выбор?

В.Б.: ТНК-ВР не имеет собственных подрядных организаций и поэтому является активным участником рынка. Наша потребность в услугах и МТР контрактруется путем проведения тендеров. Для повышения прозрачности выбора контрагентов проводится предварительная квалификация, а тендерные процедуры осуществляются посредством электронных площадок — ProCon для закупок услуг и SRM для закупки МТР.

Информация о компаниях — постоянных партнерах размещена на нашем корпоративном сайте. А выбор подрядчиков можно объяснить так: для нас первоначально, чтобы оборудование и материалы были поставлены, а работы были выполнены качественно и в срок. Ведь от этого напрямую зависят своевременный пуск

объекта в эксплуатацию и надежность его дальнейшей работы.

Поэтому процедурам технической оценки контрагентов, включая выездные аудиты и контроль в процессе исполнения договоров, уделяется особое внимание.

Ред.: Какие сервисные услуги оказались бы к месту?

В.Б.: Что касается отраслей, конечно же, в основном это капитальное строительство. Также подрядчики будут привлекаться в сферы транспортного обеспечения, бурения, освоения скважин. Могут быть привлечены компании, предоставляющие сервис по гидроразрыву пласта и др. Мы открыты для диалога, в том числе и с зарубежными компаниями.

Важно отметить, что во взаимоотношениях с бизнес-партнерами ТНК-ВР исповедует принципы прозрачности и порядочности. Мы готовы к сотрудничеству с заказчиками, которые предоставляют качественные услуги по рыночным ценам. 

ТЕМАТИКА КОНФЕРЕНЦИИ:

- сырьевая база,
- технология,
- экономика,
- экология,
- продукты,
- оборудование,
- автоматизация процессов нефте- и газопереработки



Международная научно-практическая конференция «НЕФТЕГАЗОПЕРЕРАБОТКА -2012»

Посвящается 100-летию со дня рождения АЛЕКСАНДРА СЕРГЕЕВИЧА ЭЙГЕНСОНА

23.05.2012

УФА

Дворец спорта
г.Уфа, ул.Зорге, 41

ОРГАНИЗАТОРЫ КОНФЕРЕНЦИИ



ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ИНСТИТУТ НЕФТЕХИМПЕРЕРАБОТКИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН



АССОЦИАЦИЯ
НЕФТЕПЕРЕРАБОТЧИКОВ и НЕФТЕХИМИКОВ

- ГУП «Институт нефтехимпереработки РБ»
- Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков

ОРГКОМИТЕТ

+7/347/243-14-58
inhp2012@mail.ru www.inhp.ru

ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОДДЕРЖКА

- Журнал «Нефтегазовая вертикаль»
- Журнал «Нефтепереработка и нефтехимия»
- Журнал «Мир нефтепродуктов»

