

ИНТА — ВТОРОЙ ВУКТЫЛ?

Тимано-Печорская Газовая Компания: подведение итогов и планы на будущее

ВЛАДИМИР ДАНИЛОВ

Генеральный директор
ООО «ТПГК», к.г.-м.н.

СЕРГЕЙ ПТЕЦОВ

Главный научный консультант
ООО «ПетроТрейс Глобал», д.т.н.

ИГОРЬ МИЛЕТЕНКО

Вице-президент
«ГЕОТЕК Сейсморазведка»
по взаимодействию
с государственными органами



Город Инта основан как город угольщиков. Потенциально в самом ближайшем будущем город может стать развитым промышленным центром по добыче и переработке нефти и газа и перестать зависеть от единственного промышленного предприятия. На сегодняшний день у Инты есть все предпосылки для открытия объекта, равного Вуктылу — газовой столице региона. Успешная реализация инвестиционного проекта ООО «ТПГК» сыграет ключевую роль в развитии Инты и Республики Коми в целом и откроет новые перспективы для нефтегазового комплекса региона.

Несомненно, что основная цель деятельности Тимано-Печорской Газовой Компании (ТПГК) — это наращивание своей ресурсной базы, что увеличивает капитализацию компании и делает ее более привлекательной. Портфель лицензий ТПГК на право пользования недрами на сегодня составляет 12 лицензий. Рассматривается вопрос о получении еще ряда перспективных участков. С этой целью в декабре 2016 года ТПГК подписала меморандум с «Шелл» о сотрудничестве на территории Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции. За 10 лет суммарный объем запасов и ресурсов газа ($C_1+C_2+C_3$) ТПГК увеличился более чем

в 10 раз. Доказанные суммарные запасы газа составляют 24 млрд м³.

Владимир Николаевич Данилов:
«Самое масштабное чего мы ждем, — это когда мы сможем перерезать красную ленточку и запустить перерабатывающее производство. Потому что и газ, и нефть — это то природное богатство, которое должно принести Инте дивиденды.»

В период с 2008 года по настоящее время ТПГК выполнила большой объем геологоразведочных работ на своих лицензионных территориях, на-

чиная с обобщения и переработки полученных ранее данных 2D-сейсморазведки и выполнения новых современных съемок 3D-сейсморазведки. На сегодня трехмерной сейсморазведкой изучены территории Интинского и Кожимского месторождений, Лемвинского и Левогубейюского, Западно-Интинского и Северо-Кожимского лицензионных участков. В 2013 году в компании ООО «ПетроТрейс» были переработаны данные 3D-съемки с применением новейших технологий глубинной миграции сейсмограмм, на основе которых построена новая детальная структурно-тектоническая модель и рекомендована к бу-

рению разведочная скважина на Интинском дизпликате.

В 2016 году завершено бурение новой 24-й интинской скважины и выполнен полный комплекс ГИС, включая волновую акустику и микроимиджеры, получены полновесные данные керна. Скважина подтвердила геологическое строение продуктивных толщ в перми и карбоне и глубинное пространственное положение пластов и плоскостей надвигов на Интинском и Кожимском месторождениях.

В 2015–2016 годах территория съемки 3D была расширена в юго-западном направлении, и в настоящее время компанией ООО «ПетроТрейс» выполняются объединение и переобработка всех ранее полученных 3D-съемок и комплексная интерпретация всех данных, включая данные новой 24-й интинской скважины. Полученные материалы подтверждают высокое качество глубинных сейсмических изображений резервуаров УВ и высокую перспективность региона исследований.

Нефтяной потенциал по Интинскому автохтону может исчисляться миллионами тонн

В декабре 2016 года были утверждены результаты испытаний первого объекта в автохтонной части разреза скважины №24-Интинского газоконденсатного месторождения. В результате проведенных испытаний первого из 10 объектов в призабойной части ствола скважины №24 Интинская получен промышленный приток нефти с отличными физико-химическими характеристиками, что явилось свидетельством открытия новой нефтяной залежи на Интинском ГКМ. Полученный акт от ЗАО «Производственно-геологическое объединение «Тюменьгеология» о результатах испытания первого объекта скважины №24 Интинская подтверждает высокий нефтяной потенциал автохтонной части разреза Интинского месторождения.

По предварительным результатам интерпретации материалов 3D-сейсморазведки, вскрытый в призабойной части ствола скважины №24 продуктивный нефтяной объект обладает достаточно высокими объемными характеристиками, значительной амплитудой и по результатам лабораторных исследований керна представляет собой массивный карбонатный разрез. Вскрытая скважиной часть массива имеет высоту 450 метров. Испытанный первый объект приурочен к его нижней части. В пределах нового нефтяного объекта

(залежи) будут проведены испытания еще трех-четырех объектов.

В случае подтверждения нефтенасыщения всей верхней части автохтона в скважине №24 (такие предпосылки имеются по результатам бурения скважины и испытания объектов в открытом стволе), общий нефтяной потенциал автохтона по всему Интинскому месторождению может быть значительным. Об этом свидетельствуют и новые данные сейсморазведки, выполненной в 2015–2016 годах.

Подтверждение высокой продуктивности нижней части разреза по результатам бурения 24-й скважины открывает новые перспективы крупных открытий на всех лицензионных участках компании. Объективная оценка нефтяного потенциала Интинского автохтона будет выполнена ООО «Петро Трейс» в 2017 году (в рамках договора на переобработку и переинтерпретацию всей геологической информации по Интинско-Кожимской площади) после завершения работ по построению новой трехмерной геологической модели.

В 2017 году ожидается существенный прирост запасов газа (на 50 млрд м³) за счет бурения новых скважин и 3D-сейсморазведки. Общая ресурсная база оценивается в более чем 400 млрд м³.

Объем инвестиций с начала реализации проекта (2011 год) на последнюю отчетную дату 01.07.16 составил более 3,5 млрд рублей. Кроме того, в настоящее время уже законтрактована сумма в 2 млрд рублей. В случае успешной реализации проекта, при подтверждении геологоразведочных перспектив, объем инвестиций может составить 27 млрд рублей.


Параллельно с наращиванием сырьевой базы ведется проектирование узла сдачи углеводородного сырья, ТУ на который были получены в 2013 году. Реализация проекта находится в завершающей стадии.

На сегодняшний день компания также ведет работу по подготовке инвестиционного проекта, направленного на строительство газоперерабатывающего комплекса, общей стоимостью свыше 30 млрд рублей.

Интинский и Кожимский лицензионные участки расположены в непосредственной близости друг от друга. Это дает возможность реализации единой системы доразведки лицензионных участков и единой схемы обустройства этих двух месторождений, в том числе создания на их сырьевой базе единого газодобывающего пред-

Теперь основной задачей ООО «ТПГК» является перевод столь значительного ресурсного потенциала в промышленные запасы. Планами ГРП на ближайшие два года предусмотрена сейсморазведка 2D в объеме не менее 600 пог. км с целью выявления наиболее перспективных структур. Затем проведем детализирующие сейсморазведочные работы 3D, по результатам которых будут сформированы конкретные задания по глубокому поисковому и разведочному бурению. Естественно, все работы планируются и проводятся в соответствии с лицензионными обязательствами.

приятия — Интинского ГДП. Создаваемый комплекс Интинского ГДП будет включать добывающие скважины, промысловую систему сбора пластового флюида, головные сооружения для централизованной переработки добытых углеводородов в товарную продукцию, трубопровод товарного газа, подключаемый к системе магистральных газопроводов Бованенково–Ухта, объекты инфраструктуры.

Успешная реализация инвестиционных проектов ООО «ТПГК» способна повлиять на развитие минерально-сырьевой базы Республики Коми, а город Инта и регион в целом могут получить серьезный социально-экономический эффект. 



169845, Республика Коми,
г. **Инта**, ул. Восточная, д. 3

Тел.: **+7 (82145) 6-29-09**
Факс: **+7 (82145) 6-29-09**

Эл. почта: inbox@tpgc.ru
<http://tpgc.ru/>

169300, Россия, Республика Коми,
г. **Ухта**, пр. Ленина, д. 1

Тел.: **+7 (8216) 73-88-26**

Эл. почта: inbox@tpgc.ru
<http://tpgc.ru/>