

Архив Распредел

СПРАВКА

№ 1, г. 432, № 208-212

208

о Восточно-Сибирской нефтегазовой компании

30.02.83

В процессе перехода к рыночной экономике нефтегазовая промышленность России оказалась в условиях кризиса. Такое положение обусловлено прежде всего снижением технико-экономических показателей работы нефтегазодобывающих предприятий Западной Сибири в основном из-за ухудшения обращения финансовых средств и естественного истощения их сырьевой базы.

Падение эффективности работы нефтегазодобывающих и перерабатывающих предприятий, ухудшение снабжения нефтью и нефтепродуктами внутреннего и внешнего рынков ведет к усилению негативных явлений во всем народном хозяйстве России.

Наряду с необходимостью принятия кардинальных мер по стабилизации нефтедобычи в районах Западной Сибири дальнейшее развитие российской нефтедобывающей промышленности в значительной степени зависит от введения в разработку месторождений углеводородов, находящихся в районах Восточной Сибири.

Благодаря значительному сырьевому и промышленному потенциалу Красноярского края одной из важнейших задач развития восточносибирского нефтегазового комплекса является освоение углеводородных ресурсов этого региона.

По полученным в результате геолого-разведочных работ данным общие ресурсы нефти, природного газа и газового конденсата в крае оцениваются в 30,6 млрд. т условного топлива (т у. т.), в том числе нефти 6,8 млрд. т у. т., газа растворенного 0,8 трлн. м куб., газа свободного 21,3 трлн. м куб. и конденсата 1,7 млрд. т.

Нефти красноярских месторождений относятся к относительно легким, малосернистым и характеризуются незначительным содержанием асфальтов, смол и парафинов, а также высоким

содержанием и выходом светлых фракций. В этом отношении они качественно выше западно-сибирских на 15-20 процентов.

В настоящее время в Красноярском крае открыто 25 месторождений углеводородов. Из них в Енисей-Хатангской нефтегазоносной области (НГО) - 13, Пур-Тазовской НГО - 4, Байкитской НГО - 6, Катангской - 2. Величина извлекаемых запасов энергоносителей составляет: нефти - 502,2 млн. т, газа 1193,9 млрд. м куб., газового конденсата - 62,6 млн. т. Их объем является достаточным для организации промыслов с добычей жидких углеводородов в размере 5-6 млн. т в год в Пур-Тазовской НГО и 4,5 млн. т в Эвенкии. Добыча газа может составить по этим НГО соответственно 4-5 и 8-10 млрд. м куб. в год.

При таких запасах нефти и газа и потенциально возможных объемах их добычи и переработки Красноярский нефтегазовый комплекс может не только обеспечить внутренние потребности края в нефтепродуктах, но и стать их поставщиком в другие регионы России и на экспорт в ближнее и дальнее зарубежье.

В настоящее время освоение этих запасов углеводородов сдерживается отсутствием соответствующей организации дела и источников финансирования.

Для решения этих проблем предлагается создать акционерное общество открытого типа "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания". **Основными приоритетами ее деятельности будут являться:**

1. **Обеспечение материального интереса работающих** за счет создания соответствующих стимулов через систему оплаты труда, сопоставимую с аналогичными зарубежными производствами и предусматривающую предоставление льготных кредитов на приобретение жилья, недвижимого имущества и средств длительного пользования.

2. **Безусловное соблюдение экологических требований** к производству на уровне современных мировых стандартов с ориентацией на экономически выгодное использование сопутствующих ресурсов.

3. **Осуществление комплексного развития** предприятий Красноярского края, производственной и социальной инфраструктуры нефтегазового комплекса, строительного производства, машиностроения с использованием конверсионных

возможностей и сельского хозяйства через финансирование соответствующих проектов.

4. Коренное улучшение условий труда и жизнеобеспечения постоянно проживающего в Красноярском крае населения, особенно недостаточно обустроенных в социально-экономическом отношении Эвенкийского и Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономных округов.

Для реализации указанных приоритетов Компанией будут решаться следующие задачи:

- разработка Программы комплексного освоения нефтегазовых месторождений Красноярского края;
- подготовка к конкурсу на получение лицензии на право пользования намечаемыми для разведки и разработки месторождений нефти и газа и участие компании в этом конкурсе;
- привлечение средств отечественных и иностранных инвесторов;
- осуществление необходимых капитальных вложений в промышленное производство и инфраструктуру, обеспечивающих основное и смежные производства - строительство, машиностроение, транспорт, связь, сельское хозяйство и другие необходимые виды деятельности;
- осуществление подготовки кадров с систематическим повышением их квалификации;
- организация финансово-коммерческой деятельности на отечественном и зарубежных рынках с осуществлением всех ее видов, не запрещенных законодательными актами Российской Федерации.

На первом этапе работы компанией предполагается сосредоточить организационные усилия и инвестиционные ресурсы на разработке Юрубченской зоны - базового месторождения Байкитского района, содержащего наибольшие промышленные запасы нефти. Начальные запасы Юрубчено-Тохомского месторождения составляют:

- нефти от 690 млн. т с вероятностью P95 до 1260 млн. т с P50;
- газа от 430 млрд. м куб. с P95 до 680 млрд. м куб. с P50;
- конденсата от 30 млн. т с P95 до 45 млн. т с P50.

Аналоги коллектора Юрубченского месторождения, по опыту юго-запада США, показывают, что подобные ему трещинные коллекторы обеспечивают долгосрочную эффективную добычу с

коэффициентом отбора в среднем 40-50% и максимально до 70%.

В соответствии с имеющимися проработками поэтапного освоения месторождений углеводородов первоначально необходимо освоить центральную Ядро-Юрубченскую зону площадью 1400 кв. км, расположенную в центре Красноярского края на территории Эвенкийского автономного округа. По предварительной оценке, выполненной компаниями Би-Пи и Статойл, здесь может быть обеспечена в сравнительно короткие сроки годовая добыча нефти порядка 870 тыс. т и природного газа - 3,2 млрд. куб. м при капитальных вложениях 3-3,2 млрд. \$ США и внутренняя норма прибыли до уплаты налогов при ускоренной добыче может составить около 38%. Первоочередная эксплуатация этого участка даст дополнительные денежные средства для финансирования освоения других участков Юрубчено-Тохомского месторождения, включая его Восточный и Северный участки.

В целом капитальные вложения на освоение Юрубчено-Тохомского месторождения, включая затраты на бурение, наземные и транспортные сооружения, оцениваются величиной порядка 15,5 млрд. долл США при годовой добыче нефти на уровне 3 млн. т и природного газа - 11,3 млрд. куб. м.

Организационное построение компании должно обеспечивать единство производственно-экономических интересов государства - федерального и регионального уровней - и отдельных хозяйственных субъектов, а также эффективное управление производственно-хозяйственной деятельностью и государственный контроль за ней. Одновременно предприятия - учредители должны быть в состоянии решать конкретные производственно-хозяйственные задачи компании.

Учитывая стратегическое значение для России нефтегазовой промышленности в учреждении компании будут участвовать только российские предприятия и организации.

Для реализации указанных целей компания создается на базе государственных геологических предприятий "Енисейнефтегазгеология" и "Енисейгеофизика" в виде холдинга. За ними сохраняются задачи геологических исследований и добавляются функции по разработке разведанных месторождений.

Для эффективного решения эксплуатационных и сбытовых задач в состав компании привлекаются существующие нефтегазодобывающие предприятия. Наиболее вероятная форма их

участия - вхождение в состав акционеров без прав учредителей путем приобретения акций.

Государственное регулирование производственно-хозяйственной деятельности компании обеспечивается сохранением за ним контрольного пакета акций как самой компании, так и ее дочерних предприятий.

Для выработки согласованной между всеми заинтересованными сторонами политики производственно-хозяйственной деятельности компании в состав ее совета директоров предполагается ввести представителей федеральных и региональных органов власти и управления.

Постоянное государственное регулирование деятельности Восточно-Сибирской нефтегазовой компании будет осуществляться государственной компанией "Роснефть", в коммерческое управление которой будет передано 26 процентов акций компании, закрепленных в федеральной собственности.

Финансирование производственно-хозяйственной деятельности компании будет осуществляться за счет уставного фонда, реализации продукции и услуг. На этапе геологических исследований до начала широкомасштабной разработки месторождений углеводородов будут использоваться средства Фонда воспроизводства минерально-сырьевой базы Российской Федерации.

Для финансирования эксплуатационных работ при недостатке собственных средств будут привлекаться инвестиционные ресурсы за счет эмиссии акций и, в случае получения соответствующих прав, привлечения иностранных компаний на условиях соглашений о разделе продукции и сервисных контрактов с риском или без риска.