

ИТОГИ И ПЕРСПЕКТИВЫ ИЗУЧЕНИЯ И ОСВОЕНИЯ УГЛЕВОДОРОДНОГО ПОТЕНЦИАЛА ВОСТОЧНОЙ СИБИРИ И ЯКУТИИ

Реализация мероприятий по геологическому изучению и последующему освоению ресурсного потенциала Восточной Сибири и Якутии является важной задачей федерального уровня, эффективное решение которой существенно повлияет на социально-экономическое развитие как восточных регионов, так и всей страны в целом.

Вместе с тем, показатели недропользователей по реализации и финансированию ГРП (в Восточной Сибири и Якутии) в период 2005–2008 годов существенно отстали от плана. Так, в период 2005–2008 годов объем частных инвестиций составил 42,1 млрд рублей, или 51,4% от плановых показателей. При этом со стороны государства фактические показатели по объемам выполненных работ и финансированию ГРП превысили плановые.

В 2009 году с учетом результатов, полученных в 2005–2008 годах, а также сложившихся финансово-экономических условий, Программа геологического изучения Восточной Сибири и Якутии была скорректирована. В настоящее время прогнозные финансовые лимиты на реализацию расширенных мероприятий программы составляют порядка 124 млрд рублей федеральных средств и 475 млрд частных инвестиций. До 2015 года предполагается распределить порядка 99 участков недр.

По состоянию на начало 2008 года суммарный объем извлекаемых запасов нефти категорий C_1 и C_2 в Восточной Сибири и Якутии составлял 2216,8 млн тонн. Однако оценка нефтяных ресурсов существенно превосходит имеющиеся запасы. Объем извлекаемых запасов категорий C_3 и D_1 составляет примерно 5154,5 млн тонн, объем балансовых запасов природного газа C_1+C_2 — 7938,0 млрд m^3 , объем ресурсов C_3 и D_1 — около 16,4 трлн m^3 .

В 2005 году была утверждена и в настоящее время реализуется Программа геологического изучения и предоставления в пользование месторождений углеводородного

сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) (разработчики — Роснедра и СНИИГТИМС). В 2009 году был подготовлен проект данной программы, учитывающий результаты ее реализации в 2005–2008 годах.

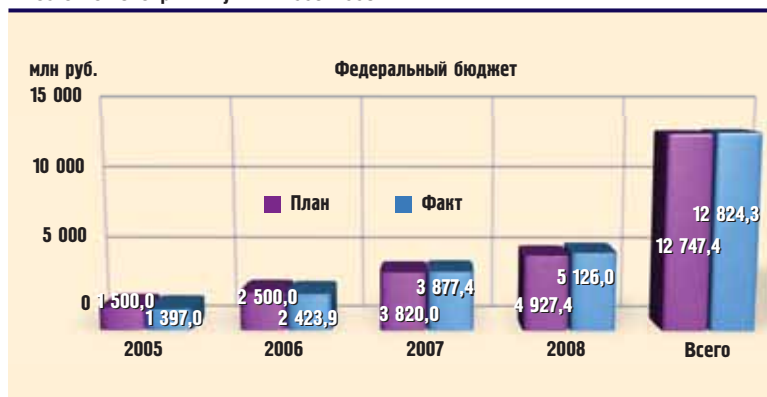
Вопросы освоения газовых ресурсов Восточной Сибири и Якутии регулируются утвержденной в 2007 году Программой создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран Азиатско-Тихоокеанского региона (разработчик и координатор — «Газпром»).

Указанными документами выделяются два перспективных центра нефтедобычи — Талаканско-Верхнечонский и Юрубчено-Куюмбинский, а также три перспективных центра газодобычи (Красноярский, Иркутский и Якутский). Основу обоих центров составляют крупные разведанные месторождения, географическое положение которых определяет конфигурацию магистральных путей транспортировки углеводородов. Это одноименные нефтеносные месторождения, а также газonosные Ковыктинское, Чаюдинское и Ангаро-Ленское.

Отстали от плана

В связи с тем, что сырьевая база газодобычи подготовлена существенно лучше, наиболее актуальной задачей на сегодняшний день является эффективная реализация нефтяной программы. Ее основная цель состоит в ресурсном обеспечении трубопровода ВСТО на уровне 56–80 млн тонн сырой нефти в год, основные мероприятия — программа геологоразведочных работ, включая подпрограмму параметрического бурения и региональных геолого-геофизических работ, а также

Фактические объемы финансирования геологоразведочных работ в Восточной Сибири и Якутии в 2005–2008 гг.



программа лицензирования углеводородных недр.

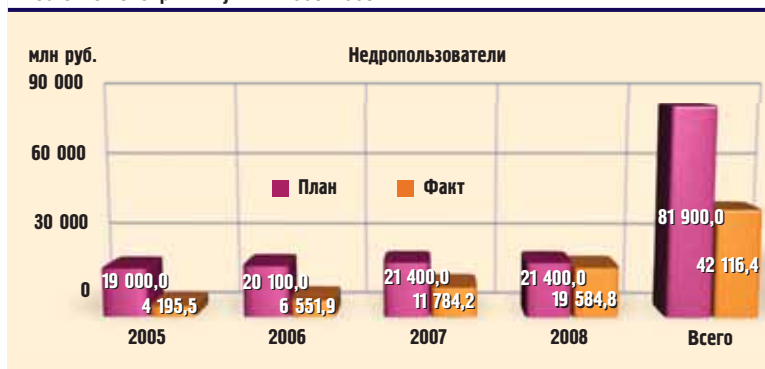
Анализ результатов работ по геологическому изучению рассматриваемых территорий, проведенный в 2005–2008 годах, свидетельствует о том, что заложенные в программу планы реализации физических объемов федеральных ГРП и их финансирования в основном выполняются. Фактические затраты федерального бюджета составили 12,8 млрд рублей, или 101,8% от предусмотренных программой плановых показателей. При этом фактический объем выполненных федеральных работ по 2D-сейсморазведке составил 42,3 тыс. пог. км (при плановом показателе 41,1 тыс. пог. км), по параметрическому бурению — 18,3 тыс. метров (при плановом показателе 16,4 тыс. метров).

Вместе с тем, показатели по реализации и финансированию ГРП недропользователями существенно отстают от плана. Так, в период 2005–2008 годов объем частных инвестиций составил 42,1 млрд рублей, или 51,4% от плановых показателей. Фактический объем основных видов работ по 2D-сейсморазведке составил 33,7 тыс. пог. км (при плановом показателе 42,5 тыс. пог. км), по глубокому бурению — 313,9 пог. км (при плановом показателе 411,2 пог. км).

Всего за четыре года на реализацию программных мероприятий было направлено 54,941 млрд рублей (58,1% от предусмотренных региональной программой).

В период 2005–2015 годов программой предусмотрено предоставление в пользование более 200 участков недр. По состоянию на 1 января 2009 года в пределах зоны первоочередного лицензирования и освоения в ведении 53 недропользователей находится 140 участков недр. Ежегодное лицензирование недр также осуществлялось с отставанием от плановых показателей, и в 2008 году этот процесс замедлился еще сильнее, чем в предыдущие годы. В результате, к концу прошлого года было распределено всего 13 участков (в 2007-м — 33, 2006-м — 25, 2005-м — 18). Всего в период 2005–2008 годов нераспределенными остались 55 участков.

Фактические объемы финансирования геологоразведочных работ в Восточной Сибири и Якутии в 2005–2008 гг.



Причины отставания

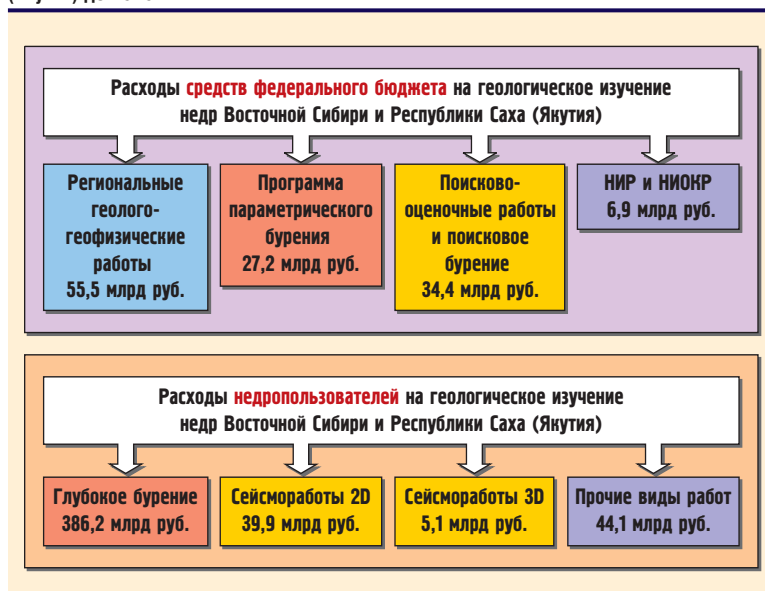
Основными причинами отставания фактических показателей ГРП и лицензирования от плановых являются, во-первых, высокие геологические риски освоения новых территорий Восточной Сибири и Якутии. Во-вторых, недостаточно эффективное решение вопросов, связанных со сложной процедурой согласования землеотвода в земельном кадастре, а также согласования с местными арендаторами и собственниками территорий. В-третьих, усложнившаяся за последний год экономическая ситуация в стране и мире, при которой недропользователи не готовы финансировать изучение участков с прогнозными ресурсами категорий D₁ и D₂ в необходимом объеме.

В этих условиях существенным фактором к стимулированию процесса распределения участков недр могло бы стать принятие мер по снижению размера стартовых платежей и внесение предложений по законодательному увеличению сроков этапа геологического изучения лицензионных участков с пяти до восьми лет.

Целесообразным является также продление программы лицензирования до 2015 года включительно. При этом в 2009–2010 годах территориальные органы Роснедр смогут завершить лицензирование участков, переходящих с прошлых лет.

Для повышения инвестиционной привлекательности наименее изученных участков необходимо активизировать геологоразведоч-

Предложения по инвестированию ГРП в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия) до 2020 г.



ные работы за счет средств федерального бюджета.

Корректировка Программы ГРП

Необходимость реализации указанных мер, а также результаты геологического изучения в 2005–2008 годах обусловили корректировку мероприятий программы в рамках проекта 2009 года. Корректировка осуществлена по двум направлениям: географическое расширение зоны действия мероприятий и расширение качественного состава геологоразведочных работ, планируемых на «старых» и «новых» территориях. В результате, помимо зоны первоочередного лицензирования и освоения в программу были включены девять новых районов, охватывающих ресурсные территории Красноярского края, Якутии, Иркутской и Томской областей. Во всех указанных районах


были выявлены новые перспективные осадочные бассейны и зоны нефтегазоаккумуляции, расположенные к северу, западу и востоку от зоны первоочередного освоения.

Состав федеральных ГРП, первоначально включающий региональную сейсмику и поисковое бурение, расширен за счет параметрического бурения, а также за счет работ по комплексному обоснованию перспективных объектов с их подтверждением глубоким поисковым бурением. Данный комплекс работ направлен на ускоренное воспроизводство МСБ углеводородного сырья, а его реализация призвана решить проблему оперативного наполнения ВСТО.

Прогнозные финансовые лимиты на реализацию расширенных мероприятий программы составляют порядка 124 млрд рублей федеральных средств и 475 млрд частных инвестиций. До 2015 года предполагается рас-

пределить порядка 99 участков недр.

В результате реализации указанных мер суммарный прирост запасов нефти категории С₁ должен составить 1467,1 млн тонн к 2020 году и 2483,9 млн тонн — к 2030-му. По оценкам специалистов «Газпрома», прирост извлекаемых запасов газа до 2030 года составит порядка 4,8 трлн м³. Общие прогнозные объемы годовых поставок нефти в трубопроводную систему ВСТО могут составить: 62,2 млн тонн — в 2015 году, 80 млн тонн — в 2020–2030 годах.

В дальнейшем при благоприятном развитии ситуации и своевременном исполнении программных мероприятий доходы государства должны увеличиться за счет поступления налогов и платежей, выплачиваемых недропользователями, осуществляющими подготовку запасов и добычу в пределах распределенных территорий. 



8-10 декабря Волгоград 2009 ВЫСТАВКИ

**ОБОРУДОВАНИЕ – НЕФТЬ.
ГАЗ. ХИМИЯ.
БИОХИМИЧЕСКИЕ ТЕХНОЛОГИИ**

ВЫСТАВКА – КОНФЕРЕНЦИЯ

**ЭКО – ПЕРЕРАБОТКА
И УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ
ПРОМЫШЛЕННОГО
ПРОИЗВОДСТВА**

Дворец Спорта
профсоюзов



M&T Consulting Ltd.   **www.msoz.ru**  **Нефть Газ**  **РОСНИТ**  **Генеральный
информационный
спонсор**  **НЕФТЬ
ГАЗОВАЯ
ВЕРТИКАЛЬ**

Волгоградский Выставочный Центр "Регион"
400007, Волгоград, а/я 3400
тел/факс: (8442) 26-51-86, 24-26-02
e-mail : vzregion@yandex.ru www.vzr.ru



www.russianoilgas.ru



Российская техническая нефтегазовая конференция и выставка SPE 2010

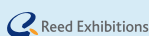
26–28 октября 2010

Москва, ВВЦ, павильон №75

Бурение • Геология и геофизика • Повышение нефтеотдачи пласта • Технологии добычи • Гидродинамические процессы извлечения нефти • Разработка сложных коллекторов • Заканчивание скважин • Мониторинг коллектора • Картаж скважин и оценка параметров пласта • Газовые технологии • Моделирование пласта • Гарантия обеспечения потока • Реактивизация разработки месторождений на поздней стадии • Новые технологии

125009, Москва,
ул. Большая Никитская дом 24/1,
строение 5, подъезд 2
Тел.: +7 495 937-68-61, доб. 136
Факс: +7 495 937-68-62
E-mail: natalia.sitnikova@reedexpo.ru

Организаторы



Официальная публикация



Официальный медиа-партнер



Платиновые спонсоры 2008



Золотой спонсор 2008



Спонсоры 2008

