

## НЕФТЬ И ГАЗ ВОСТОЧНОЙ СИБИРИ

**И**стощение традиционной ресурсной базы в Западной Сибири побуждает российских нефтяников активнее осваивать новые нефтегазовые провинции. На суше наиболее перспективным в этом смысле регионом является Восточная Сибирь. Это движение «навстречу восходящему солнцу» имеет большое значение не только для самой отрасли, но и для всей экономики страны.

Вслед за геологами и буровиками в восточные регионы приходят строители. Разворачивается сооружение дорог и прочей инфраструктуры. Начинается прокладка трубопроводов. Создаются тысячи новых рабочих мест.

То есть разворачивается эпопея, чем-то напоминающая освоение американского Запада полтора столетия назад, воспетое в классических вестернах. Своеобразный российский «истерн». Конечно, менее романтичный и brutальный, но имеющий не меньшее значение для будущего страны.

Естественно, это очень непростой процесс. Он сильно отличается от великой западносибирской эпопеи 1970–1980-х годов. И дело тут не в масштабе ресурсов (углеводородный потенциал Восточной Сибири тоже велик и до конца не изучен).

Во-первых, условия рыночной экономики диктуют иной подход к разработке новых месторождений. Во главу угла поставлены не валовые показатели добычи, а рентабельность извлечения и реализации «нового» сырья.

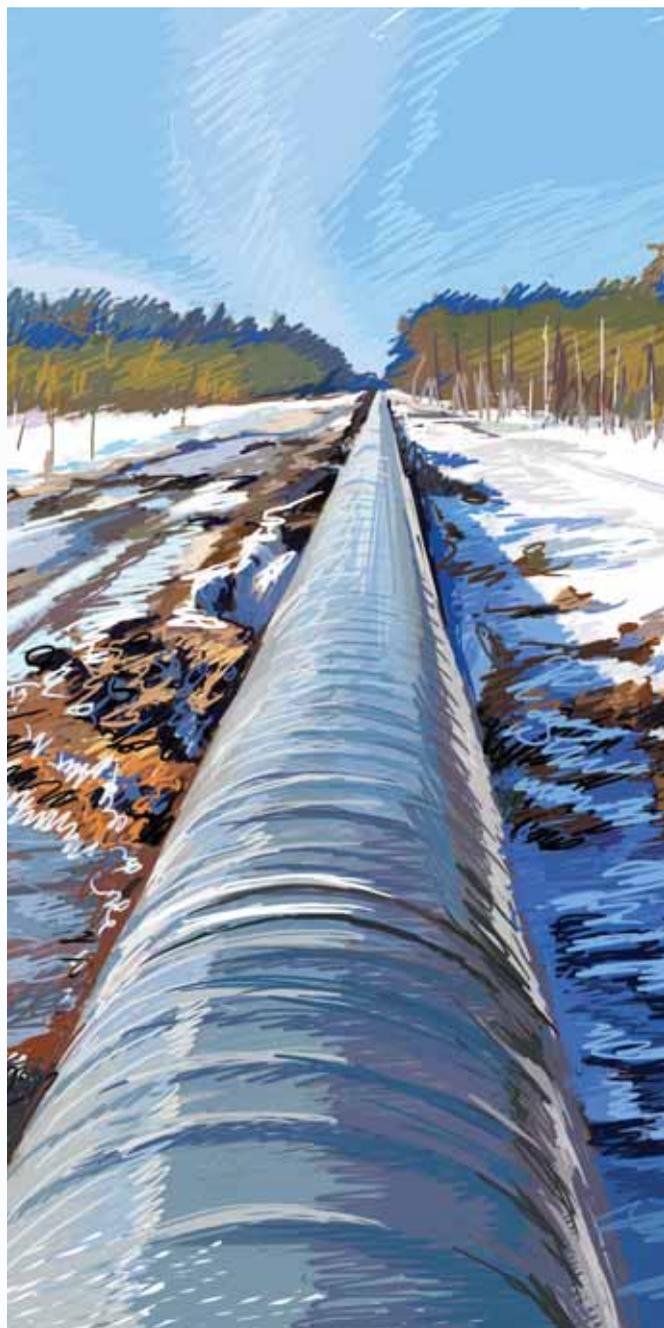
Во-вторых, по своим географическим масштабам Восточная Сибирь значительно превосходит свою западную «соседку», что требует создания не единого центра производства УВС, а множества значительно удаленных друг от друга кластеров.

**К**ак же отрасль справляется с этой нелегкой задачей? Процесс освоения углеводородного потенциала Восточной Сибири можно разделить на два этапа. Первый начался с 2008 года, когда были введены в эксплуатацию базовые месторождения: Ванкорское, Верхнечонское и Талаканское в Красноярской, Иркутской областях и Республике Саха, соответственно. Это стало возможным благодаря строительству магистрали ВСТО, специального нефтепорта в Козьмино, подводных и соединительных нефтепроводов.

Второй этап начался в последние годы. Базовые месторождения уже вышли на проектный уровень добычи. И в ближайшие годы на них ожидается либо стабилизация, либо планомерное сокращение производства. Необходимо придать новый импульс освоению региона. Этого можно добиться за счет ввода в эксплуатацию объектов, либо прилегающих к инфраструктуре уже сформированных центров нефтедобычи, либо располагающихся в непосредственной близости от системы ВСТО и нефтепроводов-отводов. Ну и конечно, необходимо и далее наращивать ресурсный потенциал Восточной Сибири.

Помимо геологического фактора, на динамику освоения углеводородного потенциала Восточной Сибири влияет и множество других обстоятельств. Так, темпы разработки газовых ресурсов региона в значительной мере будут определяться спросом на газ со стороны нашего восточного соседа — Китая. Что же касается нефти, то здесь многое будет зависеть от параметров налоговой реформы: в Восточной Сибири прослеживается четкая закономерность — наиболее успешно развиваются те проекты, которые пользуются теми или иными предпочтениями со стороны государства.

**В**осточный вектор развития российского нефтегазового сектора вбирает в себя большой комплекс вопросов. Разведка, добыча и транспортировка углеводородного сырья рассматриваются в качестве базовой, но не единственной задачи. В проекте ЭС-2035 — стратегического документа, который будет принят в ближайшие месяцы, — подчеркивается, что особую роль призвано сыграть производство продуктов высоких переделов в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке, где сырьевая база углеводородов имеет сложный компонентный состав.



## ПОДНЯТАЯ ЦЕЛИНА



Каковы перспективы наращивания добычи нефти на Востоке России? Максимальный уровень — порядка 70 млн тонн в год — будет достигнут в 2022 году. Поддержание этого уровня возможно только за счет активного введения в разработку трудноизвлекаемых запасов.

Учитывая высокую капиталоемкость разработки месторождений Восточной Сибири, на первом этапе предпочтение должно отдаваться крупным компаниям. Наблюдаемое укрупнение структуры собственности и создание стратегических альянсов, в том числе с участием иностранного капитала, повышает вероятность привлечения крупных инвестиций в новые проекты (стр. 46).

## НА ПУТИ К НОВЫМ ЦЕНТРАМ ДОБЫЧИ

Восточная Сибирь и Дальний Восток обладают значительным объемом запасов углеводородов и огромным ресурсным потенциалом. Это позволяет указанным регионам стать крупными центрами добычи УВС. Наращивание ресурсной базы возможно здесь за счет экспансии в новые перспективные районы. А это требует использования новейших методик, позволяющих выявлять ловушки УВ в слабоизученных регионах со сложным геологическим строением.

Важным фактором является также количественная оценка нефтегазового потенциала, выполняемая на постоянной основе. Это позволяет на надежной научной базе определить приоритетные направления ГРП на нефть и газ (стр. 54).



## ДОЛГАЯ ДОРОГА НА ВОСТОК



Восточная газовая программа реализуется без малого 10 лет, но ухудшение отношений России с Западом придало ей новый импульс. В ближайших планах «Газпрома» — создание Якутского центра газодобычи. Вслед за этим аналогичные центры должны появиться в Иркутской области и в перспективе в Красноярском крае.

Между тем «Газпром» до сих пор не начал добычу газа в Восточной Сибири. Старт ключевых проектов неоднократно откладывался, во многом из-за неопределенности со спросом на газ. К тому же, по мнению независимых экспертов, экономический эффект от реализации Восточной программы может оказаться значительно ниже ожидаемого (стр. 60).

## НЕФТЯНЫЕ ГОРИЗОНТЫ

В Восточной Сибири уже осуществлен ряд масштабных проектов и есть хорошие перспективы наращивания производства УВС. Правда, компаниям далеко не всегда удается достигнуть намеченных производственных рубежей. В частности, Ванкорское месторождение так и не смогло выйти на пик добычи в 25 млн тонн в год. Имеются определенные проблемы и на юге Красноярского края. Зато рекорды бьет соседняя Иркутская область, где две относительно небольшие компании — ИНК и «Дулисьма» — стремительно наращивают добычу нефти. Немалую роль в этом сыграли налоговые преференции. Успешно реализуются и проекты на территории Якутии (стр.66).



## ЯКУТСКИЕ МИЛЛИОНЫ РОСНЕФТИ



Падение добычи на традиционных промыслах вынуждает «Роснефть» сосредотачивать силы и средства на новых регионах. В Восточной Сибири, где компания намерена создать новые нефтегазодобывающие провинции на базе Ванкорского кластера и Юрубчено-Тохомской зоны.

Еще один перспективный источник роста — Среднеботуобинское месторождение в Якутии. В декабре проект получил льготы по экспортной пошлине, а также налоговые преференции со стороны местных властей. По итогам года добыча на промысле превысила знаковую отметку в 1 млн тонн. Тем не менее срок вывода месторождения на полку в 5 млн тонн в год до сих пор неизвестен (стр.72).