**Перспективы развития российской нефтяной отрасли в условиях турбулентности на мировом нефтяном рынке**

**https://focus.ua/modules/thumb.php?u=../files/images/5510/5510861.jpg&m=c\_large**

На сегодняшний день банки с мировым именем, которые осуществляют инвестиции в разные секторы экономики, спешат заверить мировую общественность в своей правоте по поводу новых цен на нефть. А реальность такова, что новый порог минимальных цен на нефть – 30 $/барр. Дак вот инвесторы пытаются убедить, что это не игра спекулянтов на бирже, которые пользуются разбалансированным спросом и предложением. То есть, по их мнению, такая тенденция продолжиться и это можно сказать новая реальная жизнь в мировой экономике. Но нас в первую очередь волнуют следующие вопросы:

* Что ждет российский нефтяной сектор в новой реальности?
* Какие проблемы будут возникать в дальнейшем?
* Каким путем пойти, чтобы развиваться дальше?

Попробуем в этом разобраться ниже.

*Показатели на сегодняшний день*

И так, за 2015 г. российская нефтянка показала высокие результаты. Но как такое могло произойти? Все дело в том, что этот рост был возможет за счет инвестиций большого масштаба. Да-да, именно большого вливания денег. Оно было произведено с 2011 по 2014 года, когда нефть была на пике. Но главный поток добываемой нефти все так же исходит из старых месторождений. Себестоимость же их составляет не больше 20 $/барр.

ЦДУ ТЭК приводит следующие цифры:

* повышение уровня добываемой нефти да 534 млн т, что составило +1,4% к 2014 г.;
* увеличение экспорта сырья на 9,5%, и теперь = 242 млн т.

Именно те, давние инвестиции, и поспособствовали такому росту в начале непростого периода. Ведь на нефтяной сектор России влияет не только мировая цена на черное золото, но и западные санкции в финансовом и технологическом секторах. Именно санкции выносят вопрос дальнейшего развитие нефтедобывающего сектора страны. Ведь сегодняшний рост возможен по причине:

* вышеупомянутых инвестиций;
* отраслевой спецификой;
* ценовых скачков на мировом рынке;
* некоторыми особенностями регулирования государством нефтедобывающего сектора.

К тому же стоит отметить влияние налоговой системы страны на устойчивое развитие нефтянки. А суть ее в том, что существуют следующие льготы:

* НДПИ;
* на таможенные пошлины;

Льготы призваны стимулировать добычу с новых месторождений, а также на месторождениях с повышенной сложностью добычи. К последним относятся:

* месторождения с вязкой и тяжелой нефтью;
* шельфовые месторождения.

Дополнительно на сектор влияют так называемые «ножницы Кудрина» или «нет-бэк». Это связано с тем, что данному механизму экспортная пошлина уплачивается по показателям прошлого месяца, а НДПИ – по текущему. Выходит, при понижении стоимости нефти, пошлина не может достигнуть НДПИ. Данная схема наполняет бюджет при большой стоимости сырья, но в тоже время при уменьшении стоимости количество денег уменьшается. А вот колебания количества денег в компаниях претерпевают минимальные изменения.

И еще одним немаловажным фактором, который снижает негативный эффект от понижения мировой стоимости нефти, является девальвация национальной валюты. Тут схема простая:

* издержки считают в рублях;
* основной доход, а именно экспортные поступления – в долларах.

Такой подход позволил нефтяникам в первое время передела рынка значительно уменьшить негативную окраску стоимости их товара.

И так, теперь можно привести основные факторы, которые влияют на нефтяной сектор России:

* действие прошлых инвестиций;
* «ножницы Кудрина»;
* девальвация рубля;
* налоговые льготы для сложных месторождений.

Но, все вышеупомянутые факторы являются краткосрочными. Они конечно же сглаживают негативный эффект от сильного падения стоимости нефти, однако не являются залогом, при котором **российская нефтяная отрасль** будет успешно развиваться.

*Внешние факторы развития отрасли*

На сегодняшний день, невзирая на устойчивое положение во время капризов внешней среды, ведущая экономическая отрасль страны начинает искать ответы на вопросы о своем дальнейшем развитии.

Что касается непредсказуемого динамического движения цен на мировых рынках, то тут ничего поделать нельзя. Остается только иконку в церкви поставить, помолиться и надеяться на благоприятный исход, как в начале нулевых. Но это для верующих конечно же. Настоящие экономисты так делать не должны.

А вот к следующим факторам никак нельзя относиться спустя рукава:

* возросшая конкуренция на рынках сбыта сырья;
* возможная долгосрочная перспектива санкций со стороны Запада;
* нарушение договоренностей и координационное деятельности ОПЕК.

Если с первым фактором все более-менее понятно – увеличение предложения при уменьшении спроса влечет к повышению конкуренции среди продавцов и борьбу за покупателя. То с санкциями стоит разобраться.

Санкции Запада в отношении нефтяников России направлены на:

* инновационную деятельность;
* заемные средства;
* совместную деятельность.

Что это значит? Это значит, что западные корпорации не могут предлагать российским нефтяникам свои технологии нефтедобычи. Банки не могут предоставлять кредиты для разработки новых месторождений. А совместные компании не могут разрабатывать эти месторождения.

Этими действиями в отрасль не поступают новые инвестиции. Ведь привычный ранее механизм по привлечению западного капитала для разработки новых месторождений теперь не действует. А российские технологии по добыче нефти отстают от западных. И технологическое отставание быстро не преодолеть. Особенно это сказывается при разработке труднодоступных месторождений. Выходит, нефть есть, а добыть ее сложно либо вообще не представляется возможным.

Что касается вопроса деятельности ОПЕК и ее членов, то это вопрос скорее политических. Политику же сложно подсчитать.

*Внутренние факторы развития отрасли*

Тут вопросы плавно исходят из внешних преград и препятствий. Из-за внешних инвестиционных ограничений российская нефтянка вынуждена искать пути развития при помощи собственных средств. А вот свои средства постоянно снижаются из-за падения мировой цены. Это влечет урезание поддержки государства по новым проектам. К тому же доходы государства уменьшились, а в условиях долгой низкой мировой стоимости нефти это может привести к повышению налогов для нефтедобывающих компаний. Это нужно для того, чтобы эти самые доходы государства повысились до привычного уровня. Ведь ни для кого не секрет, что в настоящее время бюджет недополучает средств.

В результате уровень инвестиций падает и в скором времени должен последовать пересмотр планов развития. Это касается как отдельных компаний, так и всей отрасли на уровне государства.

Сложившаяся ситуация гораздо хуже, чем кажется на самом деле. Ведь действующие месторождения иссякают и нужно вводить новые, а их стоимость куда выше прежних.

*Цифры, прогнозы, факты…*

«Институт энергетики и финансов» и компания Vygon Consulting проанализировали ситуацию и пришли к выводу, что для сохранения нынешнего объема добычи в 525 млн т. В средне и долгосрочном периоде, обязательно потребуется активно проводить разработку месторождений на Арктическом шельфе. А ведь эти запасы трудноизвлекаемые. Ситуация интересна проектом Энергетической стратегией страны, которая рассчитана до 2035 г. Согласно ей уровень добычи не должен падать. Данные проект все еще на рассмотрении в Правительстве.

Но мало начать разработку новых месторождений. Их еще нужно найти. Предполагаемые районы конечно известны, но скважины ведь пробурить нужно точечно. А на все это нужны средства и технологии, которых так не хватает. Ведь большая часть планируемого объема будущей добычи – это запасы. И только после разведки им будет присвоена категория.

Важным является изменение географии мест добычи сырья. Ведь с ней изменяется характер работы по добыче. На данный момент нефть добывают на крупных месторождениях, таких как: Уренгойское, Ванкорское и другие…

Но даже среднесрочные перспективы не такие радужные. Основной поток добываемого сырья будут обеспечивать месторождения с объемом не более 15 млн т. Это должно изменить подходы к разведке и добыче для экономии средств.

Итогом вышеизложенного является изменение структуры рынка месторождений. В будущем они будут более дорогостоящими, развитие которых будет весьма сложно в результате сложившихся внешних факторов развития рынка.

Дополнительное влияние на отрасль оказывает внимание переработка сырья. Тут даже не проблема, а улучшение качества этой самой переработки:

* начала века объем возрос на 65%;
* lоля экспорта поднялась с 38% до 61%.

Эти данные приведены на 2014 г.

Стоит отметить, что данные показатели роста обеспечены лишь за счет первичной переработки. Никакой дальнейшей глубокой переработки продуктов не было.

А вот с 2015 г. ситуация изменилась в худшую сторону. Уровень переработки упал на 2,3% к 2014 г. Хотя мало времени еще прошло, чтобы точно оценить ситуацию на в данной сфере. Что является причиной этого небольшого падения не явно:

* переформирование отрасли в крупных масштабах;
* увеличение поставок сырой нефти на экспорт вместо ее переработки.

Стоит принять во внимание факт очень низкого уровня переработки нефтепродуктов в России. Это вызвано тем, что на вторичную переработку поступает малое количество сырья:

* всего 57%;
* в Европе – 100%;
* в США – 165%.

Выходит, в России, глубина переработки нефти остается на прежнем уровне.

Конечно еще в 2011 г. сложившееся положения попытались изменить. Этому поспособствовало соглашение 4-х сторон:

* нефтяных компаний;
* ФАС;
* Ростехнадзора;
* Росстандарта.

Результат – создание дорожной карты модернизации перерабатывающего сектора.

Но и тут не обошлось без эксцессов. Мало того, все это затянулось, дак еще компании сделали ставку на дизель, который не востребован в России. А вот мощностей по производству бензина недостает. Чем это грозит в будущем?

В Европе хватает своего дизеля, к тому же на этот рынок лезут производители из США и Ближнего Востока. Конкуренцию российские компании составить смогут, но только если государство предоставит им субсидии. А это опять же затраты.

Уменьшение количества – увеличение качества

Чтобы хотя бы начать постепенно преодолевать вышеназванные негативные факторы, которые воздействуют на нефтяной рынок России, требуется повышать качество работы. И это делать придется вместо постоянного наращивания объема добычи.

Чтобы этого добиться придется решить следующие вопросы:

* произвести широкую геологическую разведку в потенциальных нефтеносных районах и оценить степень сложности месторождений;
* начать больше разрабатывать месторождения среднего и малого объемов, при этом меньшее значение придавать крупным;
* увеличить глубину обработки сырья, в том числе за счет большого количества производства бензина;
* избавиться от зависимости в западных технологиях и ликвидировать это отставание, чтобы самостоятельно вести разработку сложных месторождений, а также использовать технологии в сопутствующих отраслях экономики.

Чтобы данные вопросы решить, нужно изменить государственную политику в нефтяном секторе экономики, выстроить новую систему регулирования, при которой **нефтяная отрасль России** будет стабильно развиваться

Но главными вопросами являются:

* увеличение налоговых льгот;
* структурирование экономики страны в пользу освобождения от зависимости экспорта углеводородного сырья.

Валовые налоги при помощи НДПИ следует модернизировать в гибридные. Это связано с тем, что НДПИ не способно учитывать эффективность работы компаний. Гибридная система будет стимулировать компании с высокой эффективностью работы.

Ну и наконец освобождение зависимости экономики страны от углеводородов является краеугольным камнем еще со времен СССР. Только при этом нефтянка сможет избавится от излишних налогов для бюджет страны в сложные времена.