

ИСТОРИЯ И ПРОБЛЕМЫ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ АЗЕРБАЙДЖАНА В 90-е ГОДЫ XX ВЕКА

THE HISTORY AND PROBLEMS OF THE GAS INDUSTRY OF AZERBAIJAN IN THE 1990s

I. Agakishiyev

Annotation

The article is dedicated to problems of the gas industry of Azerbaijan in the 1990s. It analyzes efforts on elimination of natural gas deficit and on gas production scale-up, as well as an impact of the world energy crisis on the oil-and-gas industry of Azerbaijan, as a result of which natural gas production was concentrated in the sphere of major companies.

Keywords: Oil, gas, Azergaz, SOCAR, oil refinery, Statoil, Shah Deniz.

Агакишиев Исмаил Аловсат оглы
К.ист.н., доцент ист. фак. Московского
государственного университета
им. М.В. Ломоносова

Аннотация

Статья посвящена проблемам газовой промышленности Азербайджана в 1990-е годы. Анализируются попытки ликвидации дефицита природного газа и увеличения его добычи, также влияние мирового энергетического кризиса на нефтегазовую отрасль республики, что в итоге привело к концентрации производства природного газа на крупных предприятиях.

Ключевые слова:

Нефть, газ, Азеригаз, ГНКАР, НПЗ, Статойл, Шахдениз.

Газовая промышленность Азербайджана в условиях быстрого роста фактического потребления газа с конца 80-х гг. XX века, существовала исключительно за счет поставок импортного газа из Туркмении и Ирана. С 1994 г., после прекращения поступления газа в Азербайджан в связи с экономическим кризисом и отсутствием средств для его оплаты, в республике резко обострился дефицит газа, между тем в годы советской власти страна была полностью обеспечена этим топливом. Отсутствие инфраструктуры в северной части территорий Ирана, приграничных с Азербайджанской Республикой, и ограниченные возможности внутренних инвестиций в Иране и Азербайджане не позволяли богатому запасами природного газа Ирану делать поставки в соседнюю республику. В этих условиях единственным решением проблемы дефицита природного газа состояло в увеличении добычи собственной продукции. Но добыча нефти и газа с 1991 г. неуклонно уменьшалась. В течение 1996 г. республика продолжала испытывать дефицит природного газа, что было обусловлено падением его добычи до 94,9% от уровня 1995 г. – всего было добыто 6 304,6 млн. куб. м [1].

В 1996 г. газом в полном объеме обеспечивалось лишь 7 районов республики и главные города – Баку и Сумгаит. Газовые счетчики на промышленных предприятиях устарели, и в результате этого увеличивалось нерациональное потребление газа. Ситуация усугублялась проблемами в обеспечении страны электроэнергией, экономическим спадом и внутривластной неста-

бильностью. Для увеличения добычи газа в 1996 г. удалось получить от Всемирного банка (Вашингтон) кредит в рамках проекта частичной реабилитации газовой системы Азербайджана в размере 20,2 млн. долларов. За год цены на газ были подняты в четыре раза в целях устранения разницы между себестоимостью газа и низкими ценами, по которым это топливо продавалось населению.

В 1996 г. была осуществлена структурная перестройка в госкомпании "Азеригаз". Ее преобразовали в акционерное общество закрытого типа, была организована высокоэффективная система учета потребления газа населением. Оппозиция уверяла, что республику можно полностью обеспечить природным газом при использовании внутренних ресурсов, но в то время это было нереально. По свидетельству премьер-министра Артура Расизаде, расчеты показывали, что для удовлетворения минимальной потребности республики необходимо было 9–10 млрд куб. м газа в год. Во времена СССР промышленные предприятия и население Азербайджана ежегодно потребляли до 12 млрд куб. м природного газа [2, с. 58]. Это означало необходимость увеличения объемов добычи газа как минимум вдвое. Правительство республики пыталось решить эту проблему путем передачи инвесторам нефтяных и газовых месторождений и освоения запасов попутного и природного газа в оффшорных месторождениях. При содействии Европейского Союза были разработаны абонентские системы оплаты.

Хотя в 1996 г. ГНКАР впервые за последние годы не удалось выполнить план по добыче газа, именно в этом году были заложены основы для преодоления кризиса в газодобывающей сфере. 4 июля 1996 г. было подписано историческое соглашение по совместной разработке газоконденсатной площади "Шахдениз". Также ГНКАР начала переговоры с норвежской компанией "Статойл" относительно газовой части месторождений "Бахар" и "Бахар-2" и подписала соглашение о проведении комплексного исследования газовой индустрии Азербайджана [3, с. 74]. С 1997 г. ГНКАР начала получать у АМОК бесплатный попутный газ [4, с. 31]. В середине 90-х годов XX века были проведены исследования перспектив развития газовой промышленности Азербайджана с норвежской компанией "Статойл", которая подготовила и представила ГНКАР и "Азеригаз" доклад по этой теме. В докладе были рассмотрены перспективы производства газа, спрос на него в реальном секторе экономики, динамика изменений цен на газ, потенциал рынка реализации азербайджанского природного газа.

Приоритет в инвестициях согласно этому документу отдавался реконструкции газового сектора с улучшением разведки и добычи природного газа. На втором этапе следовало восстановить газовую инфраструктуру и провести маркетинг на международном уровне. Анализ причин провала плана ГНКАР по газодобыче на 1997 г. приводит к выводу о нехватке средств в этой отрасли. ГНКАР еще в 1995 г. просила 50 млн долларов на покупку необходимого оборудования для бурения новых и реабилитации старых скважин. Однако свободного капитала для этой отрасли у республики не было. Одним из вариантов преодоления энергетического кризиса в стране была поставка так называемого сжиженного газа (технического бутана). В условиях финансовых трудностей это давало возможность доставлять это топливо потребителям в баллонах без постройки дорогостоящих трубопроводов.

ГНКАР продавала бытовой сжиженный газ через СП "Азтургаз", созданный 15 ноября 1995 г. совместно с турецкой компанией "Алтынташ". Газ производился на Азербайджанском газоперерабатывающем заводе. Его продажа малым предприятиям имела огромное значение. Продажу топлива в баллонах "Азтургаз" начал в мае 1996 г. Служба по продаже газа была открыта в 80 пунктах Азербайджанской Республики. Азербайджано-турецкая компания финансировала постройку Гарадагской газонаполнительной станции [5]. Завод был восстановлен из металлолома, но не работал в полную мощность. Вместо 6 млрд перерабатывалось 2 млрд куб. м газа в год. По существующим технологиям можно было перерабатывать газ при давлении в 40 атмосфер, а все газовые месторождения находились в поздней

стадии переработки: газ добывался при давлении 10–12 атмосфер.

С января 1995 г. был прекращен прием с газовой жемчужины Азербайджана "Бахар" из-за отсутствия там газокompрессорной станции, строительство которой планировалось еще в 1987 г. Таким образом, фактически это богатое месторождение было потеряно. В условиях отсутствия необходимых средств и ветхости трубопроводов под риском оказалось поступление газа и с других месторождений, вынужденных часто снижать давление в трубах до 15 атмосфер из-за аварийного состояния газопроводов. "Азеригаз" не был в состоянии заложить даже несколько километров трубопровода. Было необходимо перепоручить эту задачу ГНКАР. "Азнефтеянаджаг" получала также нефтехимический сжиженный газ, т.е. отходы нефтепереработки, которые после дополнительной очистки и обогащения пропаном можно использовать как бытовой газ. В советские годы эту продукцию поставляли в сумгаитские нефтехимические комплексы. Там из жидкого газа выделяли ценные компоненты, а пропан-бутановую смесь продавали населению как бытовой газ. Продолжалось это и в начале 1990-х гг., но небольшими объемами.

Нефтехимический сжиженный газ – это не бытовой газ, получаемый от переработки природного. Это не только топливо, но и ценное сырье для вторичной переработки. Из него получается бензин, а также качественные компоненты к присадкам для смазочных масел и другие высокоценные продукты глубокой переработки. В 1997 г. ГНКАР вынужденно работала на мазутном топливе, что отрицательно отразилось на рентабельности предприятия. Вследствие отсутствия достаточного объема сырой нефти (20 млн тонн) загруженности заводов составляла 40–45%. Происходившее в последние десятилетия падение объемов добычи нефти и газа в Азербайджане привело к снижению темпов развития всей экономики.

В годы советской власти дефицит местного сырья покрывался за счет импорта туркменской, западносибирской и казахской нефти. Уменьшение объемов переработки нефти привело к диспропорции мощностей отдельных, образующих единую технологическую цепочку установок, как по масличной, так и по топливной схеме, что и повлекло за собой снижение качества выпускаемой продукции. Другая большая проблема, и не только для нефтепродуктов – отсутствие платежеспособности рынка. На внутреннем рынке потребители были не в состоянии оплачивать товар. Предприятия, в которые нефтепродукты должны были поступать бесперебойно по распоряжению Кабинета министров, являлись основными должниками. Добываемые в 1990-е гг. объемы газа, даже с учетом контрактного газа, были

недостаточны для удовлетворения внутреннего потребления вплоть до 2010 г. Намечившийся экономический рост должен был еще более увеличить эти потребности.

В конце 1998 г., после неудачных попыток США и Великобритании восстановить относительный статус-кво путем бомбежек Ирака, энергетический кри-

зис окончательно вошел в стадию стагнации. Особенно сильно он ударил по мелким предприятиям. Средние и крупные компании в условиях кризиса вынуждены были объединяться, а малые, не выдержав конкуренции, самоликвидировались, что ускорило концентрацию газового производства в крупных предприятиях.

ЛИТЕРАТУРА

1. Mulkiyyet. 1997. 30 января 1997.
2. Нефть России. 2001. № 5.
3. Нефть России. 1999. № 9.
4. Нефть России. 2000. № 10.
5. Бакинский рабочий. 1997. 26 ноября.

© И.А. Агакишиев, (almatmater412@mail.ru), Журнал «Современная наука: актуальные проблемы теории и практики»,

