

Г.Ю. Колева
Тюмень

ГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ СТРАНЫ И ЗАПАДНОЙ СИБИРИ (К 45-ЛЕТИЮ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ)

Вторая половина XX в., а точнее ее последняя треть, ознаменована переходом на новый вид углеводородного сырья – природный газ, который стал активно завоевывать позиции, заняв в структуре потребления энергоресурсов третье место, после нефти и угля. Использование газа становилось все более разнообразным: он расширял свое значение как самый перспективный вид топлива в мире; увеличивалось бытовое потребление газа в коммунальном хозяйстве; возросло применение газа в качестве сырья для ряда отраслей промышленности. Самым крупным потребителем газа стала химическая промышленность.

Ведущее место в мировой добыче газа стала играть наша страна, где активное развитие газовой промышленности начинает осуществляться только с середины 1940-х гг., когда в стратегии экономического развития возрос интерес к увеличению добычи газа. В то время, когда в мире основными видами топлива оставались угольное и нефтяное, руководство страны в конце 1950-х гг. взяло курс на вовлечение в народнохозяйственный оборот нового перспективного вида топлива. Специальными постановлениями правительства был намечен перевод предприятий на природный газ, среди которых лидирующие позиции заняли предприятия машиностроительного профиля. Газ рассматривался как «удобное и дешевое» топливо, как ценное сырье для химической промышленности, и как бытовое топливо, которое «позволит в значительной мере оздоровить воздушный бассейн и улучшить санитарно-гигиенические условия жизни трудящихся»⁸⁵⁶.

Для увеличения объемов разведочного бурения на газ его выделили в самостоятельное направление. Была намечена обширная программа по увеличению объемов разведочного бурения, строительству и вводу цехов и заводов по производству обсадных и бурильных труб; росту масштабов строительства газопроводов; расширению исследовательских работ⁸⁵⁷. Правительственные решения конца 1950-х гг. заложили курс по энергетическому переходу к новому виду топлива.

В 1940 г. удельный вес газа в общем объеме топлива страны составлял 1,9 %, в 1960 г. – 7,8 %. Основными газодобывающими районами в эти годы являлись: Украина, Северный Кавказ, Урало-Поволжье. Постоянно увеличивались запасы газа, прежде всего на тер-

⁸⁵⁶ Государственный архив Тюменской области (ГАТО). Ф. 835. Оп.5. Д. 1156. Л. 227.

⁸⁵⁷ ГАТО. Ф. 835. Оп. 5. Д.1157. Л. 230–238.

ритории Краснодарского, Ставропольского краев, Украины. Если в 1946 – 1949 гг. было открыто 32 месторождения, то уже в период с 1950 г. по 1963 г. – 279 месторождений газа. Расширению открытий месторождений газа содействовало и то, что начался поиск собственно газовых месторождений. До 1958 г. бурение на газ осуществлялось попутно с поисками нефти. Основной объем планируемых разведочных работ на газ относился к территории РСФСР, на втором месте стояла Узбекская ССР, на третьем – Украина⁸⁵⁸.

Постепенно расширялась география открытий газовых месторождений. В 1950-е гг. газовые месторождения почти одновременно были открыты в Тюменской области (1953 г. – Березовское месторождение) и Средней Азии (в 1953 г. на площади Сеталан-Тепе). В Узбекистане в 1956 г. было открыто на тот период крупнейшее в СССР месторождение газа Газли. После открытия месторождений в Средней Азии складывалось представление, что именно со среднеазиатскими месторождениями может быть связана перспектива газовой отрасли. В 1950 г. в СССР добывалось всего 3 млрд.куб.м газа, в 1960 г. – 45 млрд.куб.м⁸⁵⁹.

Длительное время газодобыча в СССР была подчинена нефтедобыче, не имела самостоятельного органа управления. Только в 1956 г. было создано Главное управление по газовой промышленности при Совете Министров СССР – Главгаз СССР, в 1963 г. он преобразован в Производственный комитет по газовой промышленности СССР (Газпром), а в 1965 г. – в Министерство газовой промышленности СССР (Мингазпром). С этого времени темпы развития газовой индустрии СССР начинают возрастать.

Этапами развития газовой отрасли СССР в послевоенный период стали: в 1940 – 1950-е гг. - добыча ставропольского газа, с начала 1960-х гг. – разработка Шебелинского месторождения на Украине, месторождений газа в Средней Азии, с середины 1960-х гг. – освоение оренбургского газового сырья и газовых месторождений в Западной Сибири. Ко времени начала добычи газа в Западно-Сибирском регионе в стране имелось 370 газовых, газоконденсатных и газонефтяных месторождений, добывалось уже 143 млрд. куб. м газа, отставание от США составляло 4, 4 раза.

Особое место в экономике страны газовая отрасль заняла в связи с разработкой газовых месторождений в Тюменской области, где открытие первого газового месторождения – Березовского - произошло во многом случайно, так как геологоразведочные работы проводились с целью открытия нефтяных месторождений. 21 сентября 1953 г. при

⁸⁵⁸ *Калева Г.Ю. История отраслей специализации Западно-Сибирского нефтегазового комплекса (1960 – 1980-е гг.). Тюмень: Изд-во «Вектор Бью», 2008. С. 158.*

⁸⁵⁹ Там же. С.159.

подъеме бурового инструмента возник открытый газодляной фонтан с дебитом газа более миллиона м³ и воды – до 5 тыс. м³/сут. Из-за отдаленности буровой и отсутствия опыта ликвидации подобных аварий фонтан заглушили только в середине 1954 г. Бурение производилось Берёзовской буровой партией треста «Тюменьнефтегеология». Запасы газа Берёзовского месторождения были утверждены в ГКЗ СССР в 1959 г. По геологическому строению месторождение относилось к простым, а по запасам газа – к мелким⁸⁶⁰.

Первые государственные намерения по использованию топливных ресурсов Тюменского региона относились еще ко второй половине 1950-х гг. и касались, прежде всего, Березовского газового месторождения. Однако отчет истории газовой отрасли Тюменской области следует вести от 1966 г. В 1966 г. правительством СССР было принято решение о начале промышленной добычи газа в Тюменской области с доведением объема его добычи в 1970 г. до 20 – 30 млрд. куб.м. В г. Тюмени было организовано производственное управление «Тюменгазпром». В его состав вошло ГПУ «Игримгаз», имевшее в своем составе Игримский и Пунгинский газопромыслы. Первым в промышленную эксплуатацию 1 января 1966 г. было введено Пунгинское месторождение⁸⁶¹.

В развитии газовой промышленности Западной Сибири, вскоре после начала разработки месторождений тесно увязанное с основными тенденциями в экономике страны, прослеживаются следующие периоды.

Первый – 1966 – 1971 гг. – связан с разработкой месторождений, так называемой, Березово-Игримской группы; характеризуется небольшими объемами добычи, не выполнением намеченных показателей добычи газа, эксплуатацией небольших по запасам месторождений, строительством первых газотранспортных систем, дискуссиями о возможности выхода на северные газовые месторождения.

Второй период охватывает 1972 – 1977 гг., который начался с ввода в эксплуатацию весной 1972 г. первого газового гиганта Тюменского Севера – газового месторождения Медвежье, которое позволило высокими темпами наращивать объемы добычи природного газа в Тюменской области. В 1977 г. Тюменская область заняла первое место по объемам добычи природного газа в системе Министерства газовой промышленности СССР. Месторождение Медвежье в рамках этого периода давало основные объемы газа.

Третий – 1978 – 1992 гг. - начинается с ввода в эксплуатацию в 1978 г. первого из супергигантов – Уренгойского месторождения. Объемы добычи газа, как в Тюменской области, так и в стране в целом, рез-

⁸⁶⁰ Западная Сибирь: история поиска. 1940 – 1975 годы / ред.-сост. Л. В. Цареградская. М., 2007. С.72.

⁸⁶¹ От Березово до Ямбурга: 45 лет газовой промышленности Западной Сибири. / Под ред. Карпова В.П., Колсвой Г.Ю. Тюмень: Изд-во ТюмГНГУ, 2011. С.62.

ко возрастают. Развертывается широкомасштабное строительство газовых магистралей, каждая из строек получает важнейшее народно-хозяйственное значение. Ход работ на каждом из газотранспортных объектов от Уренгойского месторождения контролируется на самом высшем государственном уровне. Страна вступает в гонку за лидерство в мировой газодобыче.

В 1984 г. СССР выходит на первое место в мире по объемам добычи газа, сохраняя это лидерство и по настоящее время. Для дальнейшего наращивания добычи в 1986 г. в эксплуатацию вводится Ямбургское месторождение. Третий период мы продолжаем до 1992 г., когда объемы добычи газа в Западной Сибири, как и в стране в целом, начинают снижаться.

Таблица 1.

Динамика добычи газа в СССР и Тюменской области в 1960 – 1980-е гг.⁸⁶²

Наименование	1966 г.	1969 г.	1977 г.	1980 г.	1986 г.	1989 г.
Добыча газа в СССР, млрд.куб.м	143,1	181,9	346,0	435,0	686,0	815,0
Добыча газа в Тюменской области, млрд.куб.м	0,56	9,20	62,7	144,1	418,3	541,8
Удельный вес западно-сибирского газа в союзной добыче, %	0,39	5,05	19,6	35,8	60,9	66,4

В рамках 1989 – 1992 гг. меняется структура управления отраслью, сокращаются объемы капиталовложений, свертываются крупные строительные программы, сокращаются масштабы газопроводного строительства. Откладывается в «долгий ящик» программа выхода по полуостров Ямал, которая находилась в стадии разработки с середины 1980-х гг. Добыча газа в Тюменской области на протяжении 1960 – 1980-х гг. росла очень высокими темпами, и в конце 1980-х гг. удельный вес этого региона в союзной добыче газа составлял 66%.

Следующий период в развитии газовой отрасли Западной Сибири связан с 1992 – 2002 гг., и характеризовался, прежде всего, сокращением объемов добычи газа, продолжающимися изменениями структуры управления, смещением головных структур управления в Москву, ликвидацией роли предприятия «Тюменгазпром», которое под названием «Запсибгазпром» переживало сложные времена, теряло свое былое могущество, меняло свое функциональное назначение.

⁸⁶² Таблица составлена на основании следующих данных: Колева Г.Ю. Западно-Сибирский нефтегазодобывающий район. экономическое и социальное развитие(1960 – 2000-е гг.) Тюмень: Изд-во «Вектор Буй», 2010. С.146.

Таблица 2

Динамика добычи природного газа в Западной Сибири
(млрд. куб. м)⁸⁶³

Регион добычи	1990 г.	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2005 г.
Тюменская область	574,1	530,3	526,3	539,9	585,3
В т.ч. ХМАО	28,9	20,1	20,4	20,8	27,5
В т.ч. ЯНАО	545,1	510,2	505,9	519,0	557,7

С 2002 г. добыча природного газа постепенно начала расти, в связи с чем, можно говорить о следующем периоде в развитии газовой отрасли Западной Сибири и страны. Тенденция роста добычи газа получила закрепление и сохранилась на протяжении всего десятилетия. На Западную Сибирь приходится более 90% добычи природного газа современной России. Ориентируясь на дальнейший рост добычи по-прежнему за счет Западной Сибири, «Газпром» готовит условия для выхода на крупные газовые месторождения полуострова Ямал.

Л.А. Коноплева
Екатеринбург

**К ВОПРОСУ ОБ ИНВАРИАНТНОМ ЭКОНОМИЧЕСКОМ
РАЗВИТИИ УРАЛА В РАННЕИНДУСТРИАЛЬНЫЙ ПЕРИОД**

Как отмечает большинство региональных исследователей, в период 1861 – до 1920-х гг. произошли радикальные перемены. В результате аграрных реформ, крестьянской колонизации свободных земель на Южном Урале – в Уфимской и Оренбургской губерниях, массового отчуждения башкирских земель, процесса активного железнодорожного строительства, изменений расселенческой структуры в экономической жизни Урала начался новый этап. Фактически все перемены свидетельствовали о переходе всех отраслей хозяйства региона к индустриальной фазе.

С 1860-х гг. существенно ускорилась капитализация и реструктуризация экономики региона. Отмена крепостного права привела к ломке старой феодально-крепостнической структуры уральского горнозаводского хозяйства, положила начало капиталистической перестройке горнозаводских вотчин.

Дореволюционная индустриализация на Урале, как и в целом в России, была связана с глобальными модернизационными процессами. В технологическом плане это была доиндустриальная модернизация, сменившаяся в конце 80-х гг. XIX в. раннеиндустриальной фазой, которая завершилась уже после революции 1917 г.

⁸⁶³ Таблица составлена по: Нефтегазодобывающая и нефтеперерабатывающая отрасли России. (Документы, аналитика, статистика). Восьмой выпуск. Ч. III / Аналитика. М.: ОАО «ВНИИОЭНГ», 2006. С. 469.