

[02.06.2002] Из интервью председателя правления АО «Кыргызнефтегаз» К.Исманова

По мнению экспертов, Кыргызстан в состоянии обеспечить себя на данное время и на будущее топливно-энергетическими ресурсами и другими видами энергии. К слову, в середине 90-х годов собственное производство в среднем обеспечивало электроэнергией на 100%, углем – на 40, нефтью – на 10, природным газом – на 1.8%.

Если сравнивать с уровнем 90-х гг., добыча угля сократилась до 85.3%, природного газа – до 81.4%, нефти – более чем в 2 раза. Общий объем производства энергоресурсов в республике сократился до 45%, что повлияло на составление топливно-энергетического баланса, усложнив процесс удовлетворения запросов потребителей энергетических источников.

Поэтому сейчас в структуре топливно-энергетического баланса нашей республики большую роль играют импортные энергетические ресурсы.

За последние годы импортировано источников энергии на \$700 млн., что составляет почти половину ВВП республики...

...По Ферганской области был разведан и освоен 51% углеводородных ресурсов. По состоянию на 1 января 2001 г. в балансе АО «Кыргызнефтегаз» (предприятие, определяющее отрасль нефтегазового комплекса Кыргызстана) указано 15 месторождений нефти и газа. В этих месторождениях по категории промышленности остаточный запас нефти 89.5 млн. тонн (из них 11.4 млн. тонн извлекаемого запаса) и запасы газа – 4.9 млрд. куб. м. Из этих месторождений по состоянию на 1 января 2001 г. было получено 10.4 млн. тонн нефти и 7 млрд. куб. м газа.

В настоящее время АО «Кыргызнефтегаз» использует 7 нефтяных месторождений, 5 из которых находятся в Джалал-

Абадской области, а 2 – в Баткенской области. Их извлекаемые запасы на 1 января 2001 г. составляют 11481 тыс. т. Основные остаточные запасы сосредоточены на месторождениях «Майлы-Суу» – «Восточный Избаскент» – всего 8660 тыс. т. Эти месторождения используются с применением сохранения давления пластов.

Все месторождения были открыты в 50-х гг., а самый последний из них (Бешкент-Таган) был открыт в 1974-1976 гг., и сейчас их использование находится на последней стадии. С этим связано ежегодное снижение дебита скважины и количества добываемой на скважинах нефти. Например, если в 1990 г. средний дебит скважины составлял в фонде 422-х используемых скважин 1 т/сут., то в начале 2001 г. в фонде 320-и используемых скважин составлял 0.6 т/сут. Из этого следует, что снижение общего объема добываемой нефти является несомненным...

...В республике месторождения природного газа, используемые АО «Кыргызнефтегаз», были открыты в 1960-1986 гг., и находятся на конечной стадии. Максимальный объем газа был получен в 1973 г. – 394 млн. куб. м. С этого времени каждый год уменьшалась добыча газа, и в 1998 г. было добыто только 17.9 млн. куб. м газа.

В 1999 г. в результате восстановления неработающих скважин остановилось снижение выработки газа, и было получено 23 млн. куб. м газа, а в 2000 г. – 32 млн. куб. м. В 2001 г. выработка газа составила 35 млн. куб. м.

...Для осуществления Национальной Программы по развитию нефтегазовой и нефтеперерабатывающей промышленности требуются финансовые средства в размере 10.5 млн. сомов (\$218 млн.). Собственного ассигнования (АО «Кыргызнефтегаза» и бюджетного финансирования) совсем не хватает. Воплощение этой Программы возможно лишь при привлечении инвесторов...

...По нашим данным, в ближайшие дни используемые сейчас месторождения могут давать дополнительно по 10 тыс. тонн каждый год. До 2005 г. можно получить до 120 тыс. тонн, а в 2010 г. в год можно будет получать 180 тыс. тонн...

...В начале 2002 г. снизились цены на ГСМ из-за ввоза большого количества контрабанды из соседних республик. Вследствие чего продукция, производимая «Кыргызнефтегазом», вовремя не была реализована и застаивалась. Периодически поступающие средства от продажи уходили на выплату зарплаты рабочим. Средняя зарплата составляет 2829 сомов.

Начиная с января 2001 г. началась выплата заработной платы рабочим наличными. Конечно, у нас нет возможности держать у себя крупную сумму на 2.5 тыс. рабочих, поэтому месячные выплаты мы делим на 3 части...

...Для развития нефтегазового комплекса Кыргызстана необходимо не только добывать нефть и газ, но и вместе с тем уделять внимание переработке и реализации нефти и газа. В нефтеперерабатывающей отрасли задействованы такие СП как «Кыргыз петролеум компани» и «Восток». В общем в 2001г. по республике объем произведенной товарной продукции по сравнению с соответствующим периодом 2000 г. составил 1114.3 млн. сомов вместо 1281.4 млн. сомов., или 85%, вместе с тем было произведено 43.82 тыс. тонн бензина, по сравнению с соответствующим периодом 2000 г. это составило 56.8%, дизельного топлива – 46.3 тыс. тонн или 107.3%, мазута – 42.35 тыс. тонн или 70.2%. Дизельное топливо и мазут производились только на СП «Кыргыз петролеум компани».

Инвестиции составили \$41 млн.: 29 млн. принадлежит Кыргызойл, 12 млн. – «Кыргызнефтегазу». Кыргызская республика берет на себя руководство инвестиционным соглашением.

Завод «КПК» спроектирован на переработку 10 тыс. баррелей сырой нефти за сутки. Из-за недостатка сырой нефти готовится смесь из нефтяного сырья, печного угля и местной сырой нефти, и все это перерабатывается в готовую продукцию. Производство зависит от потребностей в сырье и от наличия сырья.

Его ограниченная способность определяется способом перегонки нефти и технологическим процессом. Например, если на нефтеперерабатывающем заводе Джалал-Абада производится всего 4 вида продукции, то в соседней Фергане (Узбекистан) на нефтеперерабатывающем заводе производится более 15 различных

наименований продукции. С 2001 г. проводятся работы по дальнейшему использованию мазута. С помощью реформ мы можем развивать производство высококачественного бензина и газа. В будущем намечается строительство и модификация заводов...

«Эркин Тоо», май 2002 г.