

С.Сейфуллин атындағы Қазақ агротехникалық университетінің 60 жылдығына арналған «Сейфуллин оқулары– 13: дәстүрлерді сақтай отырып, болашақты құру» атты Республикалық ғылыми-теориялық конференциясының материалдары = Материалы Республиканской научно-теоретической конференции «Сейфуллинские чтения – 13: сохраняя традиции, создавая будущее», посвященная 60-летию Казахского агротехнического университета имени С.Сейфуллина. - 2017. - Т.1, Ч.5. - С. 39-40

РЕСУРСЫ УГЛЕВОДОРОДОВ И ГАЗОТРАНСПОРТНАЯ СИСТЕМА ТУРКМЕНИСТАНА

*Жаксылык А. М., Умирзаков Р. А.,
Екпін Д.*

Нефтегазовый комплекс является приоритетной отраслью экономики Туркменистана и во многом определяет общую экономическую ситуацию в стране. Сегодня на долю НГК приходится значительная доля формирования валового национального продукта Туркменистана. Две трети доходов от деятельности предприятий НГК направляется на финансирование государственных социально-экономических программ, строительство школ, детских садов, жилья, здравниц, прокладку автомагистралей и газификацию вновь создаваемых населенных пунктов [1].

Также стоит отметить, что по действующему в стране не закону природный газ наряду с электроэнергией, водой и солью предоставляется населению бесплатно. На внутреннем рынке под государственным контролем остаются и цены на бензин. Это позволяет сохранять их на низком уровне, несмотря на рост стоимости нефти на мировом рынке. Неслучайно автомобильное топливо в Туркменистане признано самым дешевым в мире. Сегодня национальные предприятия НГК вместе с зарубежными компаниями добиваются хороших результатов в увеличении объемов добычи нефти и газа, наращивании углеводородного потенциала страны. В 2006 году в Туркменистане добыто более 66 млрд м³ природного газа более 9 млн тонн нефтепродуктов. Этих объемов достаточно не только для обеспечения потребности внутреннего рынка, но и для стабильного наращивания экспортных поставок. В 2006 году экспортировано более 46 млрд м³ природного газа; 1,3 млн тонн нефти по СРП; 4,4 млн тонн нефтепродуктов, что выше показателей предыдущего года. За короткий период глава Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедов провел многочисленные встречи с Президентом и высокопоставленными представителями ряда стран в том числе России, Китая, США, Саудовской Аравии, Ирана, Казахстана, Узбекистана, Азербайджана. В Ашхабаде побывали руководители международных энергетических организаций и крупнейших нефтегазовых компаний мира.

Нефтегазовый потенциал Туркменистана по данным международных и местных экспертов, исчисляется в 45,4 млрд тонн нефтяного эквивалента. В стране открыто около 180 нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений. Из них лишь третья часть разрабатывается, а остальные еще

предстоит подготовить к разработке, обустроить и ввести в эксплуатацию. Иными словами, страна обладает большим потенциалом по наращиванию объемов добычи углеводородов и увеличению роли в энергетическом обеспечении многих стран как европейской, так и юго-восточной части нашего континента [2].

Туркменистан со дня государственной независимости придерживается принципов создания многовариантной трубопроводной инфраструктуры. Ашхабад постоянно ищет новые возможности для увеличения экспорта газа на имеющиеся и потенциальные рынки. На сегодняшний день самым крупным покупателем туркменского природного газа является Россия. «Газпром» сейчас покупает у Туркменистана по 50 млрд м³ газа в год. По двустороннему межгосударственному соглашению о сотрудничестве в газовой отрасли, подписанному в 2003 году сроком на 25 лет, ежегодные поставки газа в Россию предусмотрено довести до 70-80 млрд м³ год. Для этого и предполагается построить Прикаспийский газопровод мощностью 20 млрд м³, а также реконструировать трубопроводную систему Средняя Азия –

Центр, что даст возможность увеличить объемы экспорта туркменского газа. Другое действующее направление газового экспорта – иранское. Ежегодные поставки газа по трубопроводу Корпедже – Курткуи постоянно растут.

В настоящее время в туркменском секторе Каспийского моря открыты более десяти месторождений углеводородов. Сегодня на туркменском шельфе работают компании Dragon Oil (Англия – ОАЭ) Petronas (Малайзия) Wintershall (Германия) Maersk Oil (Дания) и ONGS Mitall Energy Ltd (Индия).

С участием компании Wentrin Geco в туркменском секторе Каспия выполнены масштабные сейсмические исследования методом 2D. Их интерпретация позволила получить новую высокоточную информацию о глубокозалегающих геологических границах, создать основную техническую базу для оценки и классификации углеводородного потенциала.

В результате были выделены наиболее перспективные в нефтегазоносном отношении зоны и участки, подготовлены пакеты сейсмических данных. Новая информация создала благоприятные предпосылки для дальнейших геологоразведочных работ и позволила с уверенностью прогнозировать открытие в ближайшем будущем новых залежей нефти и газа. Часть этих прогнозов уже подтверждена результатами разведочного бурения зарубежными недропользователями [3].

Активная инвестиционная политика позволила добиться существенных успехов в развитии НГК, укреплении энергетической безопасности, улучшении экономических показателей в масштабах всей страны. Присутствие иностранного капитала в экономике Туркменистана год от года расширяется. Так, за последние десять лет объем прямых инвестиций только по сектору СП, СП, привлечение сервисных компаний. На условиях СП в Туркменистане работают компании. На условиях СП в Туркменистане работают компании Burrtn Resources (Великобритания) Petroleum Dragon Oil (Великобритания – ОАЭ) Mitro International Ltd (Панама) Petronas (Малайзия)

Wintershall (Германия) MaerskOil(Дания) и ONGSMitallEnergyLtd (Индия). Новым партнером по СПП стала китайская CNPC, которая помимо крупного инвестиционного проекта по добыче газа займется также его переработкой и строительством газопровода.

В сервисном секторе и поставках оборудования для обустройства месторождений принимают активное участие компании WesternGeco, Schlumberger, Cameron, CNPC, Mannesmann, Siemens, Bentec и многие другие. С участием европейских, японских, иранских, других иностранных компаний осуществлены модернизация существующих и строительство новых мощностей по переработке нефти и газа, химических производств. Эти процессы показывают, что Туркменистан сотрудничает с иностранными партнерами во всех секторах нефтяной и газовой отрасли [4].

Туркменистан обладает огромным потенциалом доказанных, вероятных, возможных запасов и ресурсов углеводородного сырья. Они распределены по глубинам и стратиграфическим комплексам неравномерно как по территории суши, так и в туркменском секторе Каспийского моря.

Список литературы

1. Гиршфельд В.Я. "Тепловые электростанции". Москва, "Энергия", 1973 г.
2. Кириленко В.Н. и др. "Способ повышения эффективности работы ГТУ". Патент RU 2229030 С2, 20.02.2002 г.
3. Полетавкин П.Г. "Как улучшить технико-экономические показатели ГТУ". "Газовая промышленность", 1984 г., № 10.
4. Автор: Wang, Sen; Javadpour, Farzam; Feng, Qihong FUEL Том: 181 Стр.: 741-758 Опубликовано: OCT 1 2016