



* * * * *

ӘЛЕМ КЕҢІСТІГІНДЕГІ ТҮРКІТАНУ ҒЫЛЫМЫ

* * * * *



Поэmanın сюжеті: жетім Еспембет нағашысы Ер Қосайдың үйінде тәрбиеленеді. Есейген соң нағашысының елінде жүре беруді ар көріп, ол өзінің туған жеріне кетуге рұқсат сұрайды. Нағашысы Қосайдың ұсынған сыйлықтарының бәрінен бас тартып, тек Ақбөрте тайды беруін сұрайды.

Еліне келгесін, ағайындары онша елемейді. Арада 3-4 жыл өтіп, Ақбөрте санаулы сәйгүліктердің бәйгесінен жалғыз келеді де, оның бәйгесіне тігілген жүз тайлақты бес Сыбанның ұлына Еспембет бөліп беріп, өзінің ірілігін, мырзалығын танытады. Осы оқиғадан кейін көзге түсіп, ауызға ілінеді.

Қаракерей Қабанбай, Байжігіт, Ақтамберді батырлар қалмаққа қарсы жасақ құрып, қол жинағанда Еспембет бірге аттанады. Қалмақпен шайқасқан жерде, ұрысқа алты жүз рет кіріп, талайды туралатқан, тап сол күні жекпе – жекте қазақтың сегіз батырын бір өзі өлтірген қалмақтың батырына Еспембет жалғыз өзі қарсы шығып, қалмақ батырын өлтіреді, атын олжалайды. Осыдан кейін рухтанған қазақ қолы жөпелдемеде шабуыл жасап, қалмақтарды жеңіп, еліне қайтады. Жасынан – ақ халқының жауына қару жасап қызмет етсем деген тілегі орындалады. Еспембеттің «батыр» деген даңққа жетуімен поэма аяқталады.

Әдебиет:

1. С. Сейфуллин Сакен Шығармалар жинағы Алматы, Жазушы, 2007, V- том.
2. Сейфуллин Сакен Шығармалар жинағы Алматы, Жазушы, 2008, II- том.
3. Сейфуллин Сакен Шығармалар жинағы Алматы, Жазушы, 2009, VI- том.
4. Сейфуллин Сакен Шығармалар жинағы Алматы, Жазушы, 2007, I- том.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА ТУРЦИИ В
ЦЕНТРАЛЬНОЙ АЗИИ ✓

Габдуллин К.Т. – докторант PhD
3-го года обучения кафедры
тюркологии и индологии

Введение

В настоящее время Турция является динамично развивающейся экономикой. Темпы роста экономики составляют 4-6%. В связи с недостаточными собственными ресурсами Турция в основном импортирует углеводородные ресурсы с других регионов мира. С ростом экономики растет и зависимость в углеводородных ресурсах. После распада СССР в 1991 году во внешней энергетической политике Турции появилось новое направление – Центральная Азия. Анкара важна для стран Центральной Азии не только как импортер углеводородов, но и как страна, имеющая выход к мировому океану и доступ на рынки Европы и Северной Америки.

Целью данной статьи является комплексный анализ внешней

энергетической политики Турции в Центральной Азии. В соответствии с целью были поставлены задачи: анализ формирования и развития энергетической стратегии Турции; рассмотрение энергетических ресурсов стран Центральной Азии (тенденций и перспектив развития экспортных возможностей углеводородов); анализ особенностей энергетического сотрудничества между Турцией и странами Центральной Азии.

Методы исследования выбраны следующие: анализ программ развития энергетики Турции, Казахстана, Туркменистана и Узбекистана (затрагивается нефтегазовая отрасль экономики), договоров, подписанных между Турцией и странами Центральной Азии в области нефти и газа; анализ статистики ВР Statistical Review, Министерства Энергетики и Минеральных ресурсов стран Казахстана, Узбекистана и Туркменистана.

Энергетическая стратегия Турции

Спрос на нефть в Турции по сравнению с 2000 г. снизился на 4% с 31.1 до 28.7 млн. тонн, газа вырос почти в 3 раза с 14.6 до 39 млрд. куб. м. (1) Это связано с ростом доли ТЭЦ, основанном на потреблении природного газа в структуре энергетики Турции. В общей структуре потребления нефть занимает 28,7% и газ 30.8%. (2) Запасы нефти в Турции составляют 853 млн. баррелей. (3) В настоящее время, Турция зависит от импорта нефти и газа на 70%. В структуре импорта нефти от России на 41%, Ирана -23%, Саудовской Аравии – 15%, Ирака – 12%, Казахстана – 4% и др. стран – 5%. В структуре импорта газа Россия занимает 1-е место импортируя 56%, Иран импортирует 15%, Азербайджан 14%, Алжир 12%, Нигерия – 3%. (4)

Энергетическая стратегия Турции 2023 предполагает:

- преимущественное развитие атомной, ветровой, солнечной и др. отраслей возобновляемой энергетики;
- диверсификация поставок энергетического сырья;
- развитие энергоемких отраслей экономики и снижение зависимости от поставок нефти на 20%. (5)

Реализацию строительства трубопроводов в Турции осуществляет компания Боташ.

Таблица 1.

Спрос на нефть в Турции с 2000 по 2010 гг. в миллионах тонн

2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
31.1	29.9	30.6	31.0	31.0	30.2	29.5	30.5	30.9	28.2	28.7

Источник: BP Statistical review 2011.

Таблица 2.

Рост спроса на природный газ в Турции с 2000 по 2010 гг. в миллиардах кубических метрах

2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
14.6	16.0	17.4	20.9	22.1	26.9	30.5	36.1	37.5	35.7	39.0

Источник: BP Statistical review 2011.

Энергетические ресурсы и политика стран Центральной Азии

Страны Центральной Азии обладают большими запасами углеводородов. Наибольшими запасами нефти обладает Казахстан 2.9% всех мировых запасов. Крупные запасы нефти сосредоточены в месторождениях Кашаган (6,4 млрд. тонн), Тенгиз (3.1 млрд. тонн), Узень (1.1 млрд. тонн), Карачаганак (1 млрд. тонн), Каламкас (510 млн. тонн), Жанажол (500 млн. тонн). Жетыбай (330 млн. тонн), Актоты (269 млн. тонн), газа – Карачаганак (1.35 млрд. куб. м.), Кызылжар (1.4 млрд. куб. м.), Валин (332 млрд. куб. м.), Чинарев (49 млрд. куб. м.). Туркменистан обладает небольшими запасами нефти, но обширными запасами газа. Газ в Туркменистане обнаружен в месторождениях - Бурун (30 млрд. куб. м.), Джейтун (30 млрд. куб. м.), Джигалыбек (20 млрд. куб. м.), Иярбекир (300 млрд. куб. м.), Агайры (73 млрд. куб. м.), Довлетабад (1.3 трлн. куб. м.), Кызылкум (60 млрд. куб. м.), Минара (200 млрд. куб. м.), Самандепе (100 млрд. куб. м.). Узбекистан обладает меньшими запасами нефти и газа. Крупнейшими месторождениями в Узбекистане являются Кандым (202 млрд. куб. м.), Шахпахты (2.5 млрд. куб. м.). (6) Запасы нефти и газа растут в связи с открытием новых месторождений, в особенности в Казахстане и Туркменистане. Так согласно статистике BP Statistical review в Казахстане запасы выросли с 25 по 39.8 млрд. баррелей т.е. на 60%, запасы газа в Туркменистане выросли с 2.6 до 8 трлн. куб. м.

Таблица 3.

Рост запасов нефти в странах Центральной Азии с 2000 по 2010 гг. в миллиардах баррелей

	2000	2010	Доля в мире
Казахстан	25.0	39.8	2.9%
Туркменистан	0.5	0.6	
Узбекистан	0.6	0.6	

Источник: BP Statistical review 2011.

Таблица 4.

Рост запасов газа в странах Центральной Азии с 2000 по 2010 гг. в триллионах кубических метров

	2000	2010	Доля в мире
Казахстан	1.8	1.8	1.0%
Туркменистан	2.6	8.0	4.3%
Узбекистан	1.7	1.6	0.8%

Источник: BP Statistical review 2011.

Производство нефти и газа в странах Центральной Азии растут в основном в Казахстане и Туркменистане. За период с 2001 по 2010 гг. в Казахстане производство нефти выросло с 40 млн. тонн до 81 млн. тонн., т.е. в 2 раза. В перспективе Астана планирует довести производство нефти до 132 млн. тонн нефти в год. Производство газа за тот же период выросло с 10.5 до 33.6 млрд. куб. м., т.е. в 3.2 раза. В Туркменистане рост производства нефти составил 22%, а газа снизилось на 10%. В Узбекистане производство нефти снизилось на 90% с

7.2 до 3.7 млн. тонн, а газа выросло незначительно на 8% с 52 до 59.1 млрд. куб. м. (7)

Таблица 5.

Рост производства нефти в странах Центральной Азии с 2001 по 2010 гг. в миллионах тонн

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Казахстан	40.1	48.2	52.4	60.6	62.6	66.1	68.4	72.0	78.2	81.6
Туркменистан	8.0	9.0	10.0	9.6	9.5	9.2	9.8	10.3	10.4	10.7
Узбекистан	7.2	7.2	7.1	6.6	5.4	5.4	4.9	4.8	4.5	3.7

Источник: BP Statistical review 2011.

Таблица 6.

Рост производства газа в странах Центральной Азии с 2001 по 2010 гг. в миллиардах кубических метрах

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Казахстан	10.5	10.2	12.6	20.0	22.6	23.9	26.8	29.8	32.5	33.6
Туркменистан	46.4	48.4	53.5	52.8	57.0	60.4	65.4	66.1	36.4	42.4
Узбекистан	52.0	51.9	52.0	54.2	54.0	54.5	59.1	62.2	60.0	59.1

Источник: BP Statistical review 2011.

Экспорт нефти и газа из стран Центральной Азии в основном реализуется через территорию России (КТК, Атырау-Самара), а также в Китай по нефтепроводу Казахстан-Китай и газопроводу Центральная Азия-Китай. На рынки в Европу через территорию Турции проходит нефтепровод Баку-Тбилиси-Джейхан и планируется построить газопровод Набукко. Кроме того, страны Центральной Азии планируют экспортировать нефть и газ по нефтепроводу Север-Юг через территорию Ирана и газопроводу ТАПИ через территорию Афганистана и Пакистана, которые находятся на стадии разработки.

Энергетическая стратегия 2020 стран Центральной Азии предполагает диверсификацию экспорта нефти и газа с преимущественно российского направления на другие рынки и строительство нефте- и газоперерабатывающих заводов.

Сотрудничество Турции и стран Центральной Азии в энергетической сфере. Разработка и осуществление энергетической стратегии является одним из основных приоритетов внешней политики Турции с одной стороны как страна, импортирующая большое количество углеводородов и с другой стороны – как страна, играющая важную роль в транзите нефти и газа на внешние рынки. Основной целью внешней энергетической политики Турции стать основным маршрутом транзита энергетических ресурсов в Европу и основную сферу интересов – страны Каспийского региона, в том числе и страны Центральной Азии. (8)

Основными направлениями Турции и стран Центральной Азии являются участие турецких компаний в строительстве энергетических объектов, инвестиции в энергетический сектор Казахстана, Туркменистана и Узбекистана и осуществление транзита казахстанской нефти и туркменского газа в Европу. Важным направлением сотрудничества Турции и Казахстана является транзит казахстанской нефти по нефтепроводу Баку-Тбилиси-Джейхан. Нефтепровод вступил в строй в 2006 г. Казахстан с 2008 г. начал импортировать нефть по нефтепроводу Баку-Тбилиси-Джейхан и намеревается увеличить импорт до 20 млн. тонн к 2020 г. на туркменском энергетическом рынке реализует проекты корпорация «Чальк энерджи». В 2003 г. Чальк энерджи и туркменское правительство подписало соглашение о сотрудничестве в реализации генерального плана развития электроэнергетики до 2011 г. В рамках этого соглашения в Туркменистане была осуществлена модернизация нескольких ГРЭС и построены пять новых электростанций. В 2009 г. консорциум «Чальк энерджи» выиграл тендер на строительство электростанции для Туркменбашинского нефтехимического комплекса.

Другим направлением сотрудничества Турции и стран Центральной Азии является подключение центральноазиатского газа для экспорта в Европу. Одним из крупнейших энергетических проектов является строительство газопровода Набукко. Реализация проекта «Набукко» до сих пор находится на стадии переговоров, которые начались в 2002 г. В июне 2002 г. австрийская компания ОМВ, венгерская МОЛ, болгарская «Булгаргаз», румынская

«Трансгаз» и турецкая «Боташ» подписали Протокол о намерении построить газопровод «Набукко». В июне 2005 г. было подписано соглашение о создании совместного предприятия. В 2007 г. комиссар Еврокомиссии по энергетике А. Пиебалгс, а также министры энергетики Турции, Болгарии, Румынии, Венгрии и Австрии подписали Договор о начале строительства газопровода. В 2009 г. в Праге состоялся энергетический саммит «Южный коридор — новый шелковый путь», по итогам которого Европейский союз, Азербайджан, Турция, Грузия и Египет приняли Политическую декларацию об ускорении строительства трубопроводов для поставок природного газа. Однако основные потенциальные поставщики газа по проекту «Набукко» — Узбекистан, Казахстан и Туркменистан — не подписали Пражскую декларацию. В 2009 г. в Анкаре премьер-министрами Турции, Австрии и Венгрии и министрами энергетики Болгарии и Румынии было подписано многостороннее соглашение о строительстве газопровода «Набукко». Строительство планируется начать в 2011 г. и закончить к 2014 г. (9)

Заключение. Таким образом, растет значимость Турции для экспорта нефти и газа из стран Центральной Азии не только как крупного импортера углеводородов, но и страны-транзитера углеводородов на внешние рынки. В связи с обширными ресурсами нефти и газа в Центральной Азии растет значимость данного региона для энергетики Турции, тем самым сотрудничество между Турцией и странами Центральной Азии возрастает.

Литература:

1. BP Statistical review 2011. Электронный ресурс. http://www.bp.com/assets/bp_internet/globalbp/globalbp_uk_english/reports_and_publications/statistical_energy_review_2011/STAGING/local_assets/pdf/statistical_review_of_world_energy_full_report_2011.pdf
2. Yardani Yigitigudan. The Future prospects of the Turkish Energy Policy. Materials on International Seminar. South East Europe Energy. Dialogue. 2-3 June 2011. Электронный ресурс. <http://www.iene.gr/5thSEED/articlefiles/session/yigitiguden.pdf>
3. В Турции обнаружены новые запасы нефти. Trend. 10 октября 2011 г. Электронный ресурс. <http://www.trend.az/capital/energy/1942743.html>
4. Yardani Yigitigudan. Указ. соч. С. 5.
5. Yardani Yigitigudan. Указ. соч. с. 7.
6. <http://ru.wikipedia.org/>
7. BP Statistical review 2011. Указ. источ.
8. Шевелева М., Онойко О. Энергетическая политика Турции в Каспийском регионе (1998-2009 гг.) Журнал международного права и международных отношений. №4. 2010. С. 12
9. Там же. С. 15.