

**Государственная патентно-техническая
библиотека
Кыргызской Республики**

Отдел справочно-информационного обслуживания

**Современное состояние и перспективы развития
угольной отрасли Кыргызстана**

Обзорная информация

Бишкек-2015 г.

Как известно, большую часть территории Кыргызстана занимают горные регионы и в недрах предгорий и горно-складчатых регионов имеются значительные, уже известные, разведанные запасы разных полезных ископаемых. Недра Кыргызстана богата не только редкоземельными, благородными металлами, в том числе золотом, но и углем. С точки зрения промышленного и энергетического потребления уголь – это действительно - черное золото. С учетом существующих экономических, геополитических условий республики, рыночных цен на энергоносители, с учетом возможности получения из угля целого ряда товарных продуктов, уголь для Кыргызстана – это бесценный дар природы и стратегическое сырье. Запасы угля Кыргызстана таковы, что при интенсивной добыче, например по 7 млн. тонн в год, достаточны на сотни лет.

Отдел справочно-информационного обслуживания ГПТБ подготовил информационный обзор на тему:

Современное состояние и перспективы развития угольной отрасли в Кыргызстане

Обзор рассчитан на широкий круг читателей и, надеемся, окажет несомненную помощь в удовлетворении запросов специалистов и учащейся молодежи.

Обзор составлен по изданиям местной печати, содержит справочно-информационный материал и имеет следующие разделы:

1. Современное состояние и проблемы развития угольной отрасли в стране

2. Перспективы развития угольной отрасли в республике

3. Список использованной литературы

Подробно с указанной информацией Вы можете ознакомиться в ГПТБ по адресу: г. Бишкек, пр. Эркиндик 58«А», каб. 221, тел. 66-46-59, ОСИО.

e-mail: gptbkr@rambler.ru

сайт: www.gptb.patent.kg

Составитель : главный библиограф

Алымкулова А. А.

Современное состояние и проблемы развития угольной отрасли в стране

Угольная промышленность Кыргызстана является одной из старейших отраслей. Время ее зарождения относится к концу XIX в. На некоторых угольных месторождениях (Кок-Янгак, Таш-Кумыр, Сулюкта, Кызыл-Кия) добыча угля перерывами ведется уже более 100 лет.

Ускоренное развитие угольная отрасль Кыргызстана получила с шестидесятых годов XX века. Вплоть до 1980 г. отрасль постоянно наращивала объемы добычи, пик производительности пришелся на период 1976-1980 гг., когда в среднем за год было добыто свыше 4,2 млн. т. угля (из них подземным способом - 2,6, открытым – 1,6 млн. т.). С той поры началось постепенное снижение объемов производства : среднегодовая добыча составила в 1981-1985 гг. – 3,6 млн. т., в 1986-1990 гг. – 3,3 млн. т. Обвальное падение добычи произошло после 1991 г., в итоге в 2010 году добыто лишь 0,62 млн. т. В 2012 году производственная мощность угольных предприятий достигла 1,1 млн. тонн.

Угольная промышленность страны в настоящее время находится в чрезвычайно сложном положении, связанном с адаптацией к рыночным условиям. Обусловлено это прежде всего низкой конкурентоспособностью кыргызских углей на внутреннем и внешнем рынках сбыта, упразднением централизованного материально-технического снабжения, переводом отрасли на самофинансирование при резком увеличении стоимости употребляемых материально-технических ресурсов и отсутствием государственной поддержки, оттоком высококвалифицированных кадров. Отдаленность расположения угольных предприятий относительно основных потребителей угля, невысокое качество добываемого угля приводит к тому, что значительная часть запасов, разрабатываемых в настоящее время, не могут быть использованы как внутри республики, так и за ее пределами. Это особенно сильно проявилось после резкого повышения железнодорожных

тарифов, поэтому почти полностью прекратились поставки угля за пределы республики, а также с юга на север страны.

По данным Стратегии экономического развития Кыргызстана на 2013-2017 годы разведанные запасы угля составляют 1,3 миллиарда тонн, прогнозные – еще около 2,2 миллиарда. Геологические запасы и прогнозные ресурсы коксующих углей достигают 260 миллионов тонн, что позволяет начать работы по их разведке и планировать строительство коксохимического производства. Если добывать по миллиону тонн угля в год, то его запасов республике хватит на 2 тысячи 290 лет.

В Кыргызстане имеются 35 месторождений угля с геологическими запасами 24,4 млрд. т. Основные угольные бассейны Кыргызстана : Южно- и Северо-Ферганский, Узгенский, Кавакский, Джергаланский. В пределах Южно-Ферганского разведаны Сулюктинское, Шурабское, Кызыл-Кийское, Чонташское, Бешбурханское, Абширское и Ятаньское месторождения с суммарными запасами бурого угля 459 млн. т. В Северо-Ферганском бассейне на месторождениях Ташкумыр, Тегенек и Кара-Тут сосредоточено 157 млн. т. каменного угля. Основное месторождение Узгенского бассейна – Кок-Янбак заключает около 70 млн. т. каменного угля, запасы других месторождений этого бассейна оцениваются в 400 млн. т.

Наиболее значительные запасы угля сконцентрированы в Кавакском угольном бассейне, основные его месторождения Кара-Кече и Минкуш имеют запасы для карьерной отработки соответственно 190+ и 87 млн. т. при общих запасах 439 и 117 млн. т.

Угольная промышленность республики в последние годы испытывает большие трудности, продолжается спад добычи и потребления угля. Причинами кризисных явлений в отрасли стали распад бывшего Союза, разрыв сложившихся экономических связей с бывшими республиками, не прохождение платежей между ними из-за не конвертируемости национальных валют, либерализация цен на уголь. Кроме того, усложнившиеся горно-геологические условия разработки месторождений,

сокращение сбыта угля, не эффективная система управления отраслью, непомерно высокие тарифы за услуги железнодорожного транспорта и другие факторы привели к значительному удорожанию добываемого угля.

За 1992-2004 г. имеющееся транспортное оборудование практически не обновлялось (более 95% поставлялось из России), износ его достиг 90%. Ввиду выбытия производственных мощностей нерентабельных, без перспективных угольных шахт объем добычи угля сократился.

Как свидетельствует мировой опыт, переход на свободные цены в условиях падения спроса на уголь в конечном итоге неизбежно приведет к снижению объемов его добычи, закрытию неэффективных и неконкурентоспособных предприятий. Однако необходимость удовлетворения потребностей народного хозяйства республики в угле вынуждает сохранять в государственной собственности значительное количество угледобывающих предприятий и содержать их на субсидиях. В связи с этим с 2005 года правительством Кыргызской Республики намечено направить в угольную промышленность около 50 млн. сомов для закупки оборудования, необходимых запчастей и т. п.

В Кыргызской Республике имеются значительные объемы угольных объектов по структурно-геологическим, петрографо-литологическим и технологическим качествам, резко отличающиеся друг от друга. Общие ресурсы угольных объектов составляют около 3 млрд. т. и могут составить более 60% части топливно-энергетического комплекса республики. Из них на долю энергетических приходится 70%.

Угольные объекты, пригодные для обеспечения городских ТЭЦ расположены в Кавакской (Кара-Кече) и Узгенских бассейнах. Узгенские коксующие и антроцитовые угли могут удовлетворить требования металлургического производства республики.

Наращивание производственного и экономического потенциала угольной отрасли должна обеспечить энергобезопасность страны и вывести

угледобывающую промышленность в лидирующую отрасль экономики Кыргызстана.

Основными причинами спада объема добычи угля в республике за данный период послужили :

- наличие в составе отрасли многих нерентабельных шахт и разрезов со сложными горно-технологическими условиями ;

- отсутствие в период распада Союза единой государственной программы по поддержанию топливно-энергетического комплекса республики в стабильной прямой поддержке угольной отрасли. Например, неправильная ориентация энергетики в 1990-е годы на использование импортных углей, непродуманный взятый курс повсеместного перехода на электропотребление по всей республике привели к потере угольщиками внутреннего рынка, ухудшение финансового состояния отрасли из-за неплатежеспособности потребителей.

- появление на угольных предприятиях промышленного рэкета.

Проблема само обеспечения республики топливом может быть решена путем промышленного освоения Кавакского бурогоугольного бассейна с доведением добычи угля в перспективе до 1,5 млн. т. в год. Кавакский бассейн расположен в высокогорном Жумгальском районе Нарынской области. Протяженность бассейна с запада на восток достигает 160 км. При средней ширине 10 км. Общие геологические запасы угля оцениваются в 1 млрд. т. По запасам угля бассейн относят к числу крупнейших не только в Кыргызстане но и во всей Средней Азии.

Для республики весьма актуальны проблемы получения удобрений, технологического и энергетического газа, жидких моторных топлив из угля.

В настоящее время во всем мире на энергетическом рынке происходит переориентировка в пользу угля. Это в основном связано с истощением запасов нефти и газа в недрах с нарастающими темпами. В развитых странах в настоящее время уже подготовлены и осуществляются проекты подземной

газификации и метанизации углей, интенсивно разрабатываются новые дешевые и эффективные способы получения жидкого топлива из угля.

Большинство угольных разрезов находятся на юге республики, но именно там наблюдаются самые высокие цены на топливо. Рост транспортных тарифов и падение спроса привели к снижению объемов добычи угля и, как следствие, росту затрат на его производство. Кроме того, добыча ведется с нарушениями, что приводит к плачевным последствиям и гибели людей. Главной причиной кризисного состояния угольной промышленности является неэффективное управление.

По этим причинам в прошлом отопительном сезоне Кыргызстан охватила ценовая лихорадка. С наступлением холодов угольщики не могли определиться с ценой на топливо. Ни для кого не секрет, что наш уголь охотно скупают соседи. Их не останавливает высокая цена, не смущает и качество.

В прошлом году стоимость тонны сулюктинского угля доходила до 15 тысяч сомов за тонну. По данным на 8 января 2013 года в Баткене уголь марки «Самаркандек» продавали по 5-6 тысяч сомов. Снизить цены на уголь удалось лишь к концу отопительного сезона. В Джалал-Абаде стоимость топлива к февралю снизилась на 300 сомов, но, несмотря на это, осталась по-прежнему высокой – 5,7-6 тысяч сомов. Самые низкие цены зафиксированы в Таш-Кумыре и Базар-Коргоне – 3,4 и 2,85 тысяч сомов за тонну. В Оше до конца зимы сохранились высокие цены – до 11 тысяч сомов, в Токтогульском районе – 7 тысяч.

Председатель Наблюдательного совета по инициативе прозрачности топливно-энергетического комплекса Н. Абдрасулова предложила угольщикам открывать фирменные точки продажи топлива, чтобы сдержать рост цен в этом году. Из-за высокой цены угля топливо может оказаться недоступным для большинства населения. Контроль цены и качества не проводится. Регулирование цен возможно только на первичном рынке, где идет добыча топлива. Сейчас ни у одной компании нет своих точек, топливо

продается через вторые руки. Зачастую уголь добывается зимой, поэтому его стоимость возрастает.

В Балыкчы руководитель фракции СДПК Жогорку Кенеша Кыргызской Республики Ч. Турсунбеков, члены фракции СДПК Э. Сакебаев, Ж. Исаев, Д. Тербишалиев, Г. Жамгырчиева встретились с жителями Тонского и Иссык-Кульского районов и Балыкчы. Республиканским штабом партии СДПК организована помощь малоимущим семьям Иссык-Кульской области в виде 350 тонн угля. Уголь распределят по 50 тонн каждому из пяти районов области, Балыкчы и Караколу. Твердое топливо предполагается выдавать по полтонны каждой малоимущей семье, тогда удастся охватить около ста семей в каждом районе.

Руководители Минпромэнерго понимают, что угольная промышленность является перспективной, нужно разработать четкую стратегию ее развития на государственном уровне.

Перспективы развития угольной отрасли в республике

Основными главными путями стратегии развития промышленности на ближайшую перспективу являются :

1. Угольная промышленность, как уже было отмечено ранее, располагает достаточной сырьевой базой для полного удовлетворения потребностей экономики Кыргызстана в угольном топливе. Однако в современных экономических условиях уголь значительно уступает газу и нефтетопливу по затратным и экологическим показателям его использования потребителями и фактически замыкает топливно-энергетический баланс. Нарращивание производственного и экономического потенциала отрасли должно обеспечить снижение риска в энергообеспечении республики от возможного невыполнения целевых установок стратегии развития страны. Отрасль имеет необходимые минеральные ресурсы, прогнозируется рост

рынков сбыта угля, остается только обеспечить производственные резервы для наращивания объемов добычи угля до 3-5 млн. т. в год к 2020 году.

2. В соответствии с оптимальной структурой топливно-энергетического баланса востребованные объемы добычи угля по стране составят до 2,5 млн. т. в 2015 году и до 5,1 млн. т. в 2025 году. Так согласно расчетов, востребованные объемы потребления угля по стране составят от 2,5 млн. т. в 2015 году и до 3,8 млн. т. в 2020 году. Названные уровни потребности угля в целом по республике обеспечены разведанными запасами, что не исключает необходимости определенных дополнительных геологоразведочных работ.

3. Принципиально важно, что в отличие от быстро дорожающих газа и нефти, цены на уголь за счет вовлечения в отработку более эффективных его запасов, улучшения хозяйственной организации отрасли и, главное, технического перевооружения при добыче, переработке и транспортировке угля, в период 2013 года будут изменяться более медленными темпами, а в период 2015-2020 годы за счет широкомасштабного вовлечения в разработку кара-кечинских углей и углей южного региона цена на энергетические угли стабилизируется.

Процесс стабилизации цен на уголь может сохраниться и в последующее десятилетие, что служит важным аргументом для увеличения его роли в топливно-энергетическом балансе страны.

4. Удовлетворение потребности экономики страны в угольном топливе будет связано с развитием добычи угля в бассейнах южного региона республики – Узгенского, Южно-Ферганского и Алайского. Межрегиональное значение будут иметь месторождения Кавакского бассейна.

В период 2015-2025 годы прогнозируется строительство 5 новых шахт и одного разреза, из них :

- в Иссык-Кульском бассейне – 1 шахта (на базе подземного участка Кок-Бель комур и горизонта + 1200 м.) ;

- в Северо-Ферганском бассейне – 1 шахта (месторождение Тегенек-Шахтный) ;
- в Южно-Ферганском бассейне – 2 шахты (на Сулюктинском и Кызыл-Кийском месторождениях) ;
- в Узгенском бассейне – 1 шахта (месторождение Маркай) ;
- в Кавакском бассейне – 1 разрез (месторождения Кара-Кече и Мин-Куш).

5. В целях роста конкурентоспособности угля на рынке энергоресурсов важное значение в рассматриваемый период должно приобрести улучшение качества угольной продукции. Для этого необходимо предусмотреть широкое применение наиболее прогрессивных методов добычи, переработки и обогащения углей на предприятиях угольной отрасли.

6. Становится очевидным, что в новой экономической ситуации, уже нет смысла вкладывать инвестиционные ресурсы в восстановление старых угольных шахт, законсервированных в период саморазрушения угольной отрасли республики. Необходимо начинать заново строить новую угольную отрасль, на коммерческой основе, как малыми, так и крупными горнопромышленными компаниями и, в основном, за счет открытого способа, менее капиталоемкого и более производительного

7. Строительство новых угледобывающих предприятий будет осуществляться в основном за счет внешних инвестиций, а добытый уголь будет закрывать внутренние потребности и поставляться на экспорт. К эксплуатации привлекаются месторождения с высокими качественными показателями угля с использованием на очистных и подготовительных работах современного горно-шахтного оборудования.

Для обеспечения энергетической независимости, улучшения экологического, экономического состояния республики и развития топливно-энергетического комплекса и горно-добывающей промышленности целесообразно первоочередное выполнение следующих работ и преобразований :

1. Разработать единую комплексную научно-техническую программу развития топливно-энергетического комплекса и горнодобывающей промышленности с учетом новых экономических условий.

2. Создать на базе существующих бюджетных структур, без дополнительного финансирования, министерство горнодобывающей и энергетической промышленности, включающее департаменты геологии: добычи и переработки угля, газа, нефти; добычи и переработки руд благородных цветных, черных металлов ; строительных материалов и минерального сырья.

3. Для уменьшения транспортных расходов, удовлетворения потребностей в угле областей северного региона республики необходимо увеличение добычи в шахте Джергалан, на разрезах Агулак, Кара-Кече и проведение дополнительных геологических изысканий и доразведки известного угольного месторождения Чу, расположенного в 40 км. к северо-западу от г. Бишкек.

4. Для стратегического планирования, оперативной базисной оценки экономической целесообразности разработки, использования и переработки руд, углей месторождений необходимо создать централизованный банк данных по запасам (по качеству и количеству) полезных ископаемых, условиям их залегания), технологиям и технике разработки, переработки, использования углей и других полезных ископаемых республики и проектный институт на базах Кыргызского горно-металлургического института и Института физики и механики горных пород НАН КР.

5. Обеспечить увеличение добычи угля в республике за счет увеличения производительности угольного разреза Кара-Кече, осуществить комплексное освоение месторождений Кавакского бассейна путем комплексной переработки и использования углей, попутного минерального сырья с получением электрической энергии, удобрений, энергетического газа, бензина, дизтоплива, глинозема (сырье для алюминия) и других товарных продукций в районе добычи угля. Потребности отдаленных

районов республики необходимо удовлетворять через угледобывающие малые предприятия, создавая благоприятные условия для их развития.

6. Вследствие склонности бурых углей республики к измельчению, угольная мелочь (штыб), используемая незначительным спросом, составляет 40-50% от крупных сортовых углей. В связи с этим необходимо разработать способ комплексной переработки угольной мелочи в энергетический газ, удобрение и термобрикеты применяя биотехнологию.

7. В перспективе, в связи с использованием запасов нефтяных, газовых месторождений, неполным обеспечением потребностей республики собственными нефтепродуктами, наличием значительного количества разведанных запасов угля, необходимо :

а) осуществлять планомерную подготовку специалистов по подземной и наземной газификации углей, по получению из них энергетического и технологического газа, жидких моторных топлив (бензина, дизтоплива);

б) освоить и усовершенствовать нетрадиционную новую технологию получения моторного топлива из углей, основанную на использовании дешевого катализатора железосодержащий порошок) и атомарного водорода, освоить способ ожижения углей без применения высоких температур, давления, катализатора и растворителя, предложенный японскими исследователями (патент Японии № 59-182887) ;

в) обосновать и осуществить подземную газификацию углей участка Беш-Буркан Кызыл-Кийского месторождения для обеспечения г. Кызыл-Кия и прилегающих районов энергетическим газом, участка Алмалыкского разреза для обеспечения энергетическим газом ТЭЦ и другие производственные объекты г. Ош.

Список использованной литературы :

1. Камчыбеков Д. К. Научные основы комплексного освоения угольных месторождений Кыргызстана. Автореф. дисс. на соиск. учен. степени д-ра техн. наук.-Б., 2014.- С. 7, 30.
2. Камчыбеков Д. К. Перспективы развития угольной промышленности Кыргызской Республики // Вестник КРСУ.-2010.-т. 10, № 7.- С. 31-33.
3. Камчыбеков Д. К. Состояние и перспективы развития угольной промышленности Кыргызстана.-Б., 2003.- С. 138.
4. Камчыбеков Д. К. Угольная промышленность Кыргызстана : пути развития и перспективы реорганизации. (Текст).-Б.: Бийиктик, 2011.- С. 22-24, 238-239.
5. Расул Умбеталиев : Угольная отрасль в Кыргызстане в кризисном состоянии // Из интернета 09.01. 2015 г.
6. Гл. 1. Состояние и проблемы освоения угольного месторождения Кара-Кече // В кн.: Абдиев А. Р. Геомеханическое обеспечение горных работ в условиях месторождения Кара-Кече.-Б., 2014.-С. 11-12.
7. Тажибаев К. Т. Перспективы и пути развития угольной промышленности Кыргызстана в условиях рыночной экономики // Из интернета 09. 01. 2015 г.
8. Уголь для малоимущих иссыккульцев // Слово Кыргызстана.- 2015.-21 января.- С. 5.
9. Цены на уголь в Кыргызстане, или Дорогой сюрприз к зиме // Из интернета 10.09. 2013 г.