Старокольцева А. магистрант, Артамонов В. Н. профессор кафедры Природоохранная деятельность

(Донецкий национальный технический университет)

## ШАХТНЫЙ МЕТАН И ЕГО РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ

Рассмотрены основные направления рационального использования метана и способы дегазации, применяемые на шахтах Донбасса для получения экологического, экономического и социального эффектов.

Розглянуті основні напрями раціонального використання метану і способи дегазації, вживані на шахтах Донбасу для здобуття екологічного, економічного і соціального ефектів.

Basic directions of the rational use of methane and methods are considered degassings, applied on the mines of Donbassa for the receipt of ecological, economic and social effects.

Постановка проблемы, цель и задачи исследования. Мировые запасы метана угольных пластов превышают запасы природного газа и оцениваются в 260 трлн. кубометров. На долю Украины приходится примерно 8-25 трлн. кубометров. Однако значительная часть метан угольных пластов находится в связанном состоянии и лишь незначительное его количество — в свободном и растворенном виде. Поэтому до сегодняшнего дня объемы добычи и использования метана незначительны: несколько сот млн. куб. м. Суммарные извлекаемые запасы метана угольных пластов в Украине на уровне 900 млрд. куб. м. (1) По данным Минуглепрома, запасы шахтного метана в Донецкой и Луганской областях оцениваются в 7—8 трлн. куб. м, а себестоимость его добычи может составить около \$100—120 за 1000 куб. м. (2).

Табл. 1 - Оценка геологических ресурсов метана угольных пластов в различных странах мира(данные на 2010год).

Строиц	20000111000010 00011111113
Страны	Запасы метана, трлн м <sup>3</sup>
Россия	78
США	60
Китай	28
Австралия	22
Индия	18
Германия	16
ЮАР	13
Украина	8
Казахстан	8
Польша	3

Интенсивные работы по извлечению метана уже ведутся в США, Австралии, Китае, Канаде, Польше, Германии и Великобритании.

Метан, содержащийся в угольных пластах и вмещающих породах, является постоянным, длительным по времени и значительным по интенсивности источником загрязнений атмосферного воздуха, способствующий ухудшению экологического состояния окружающей среды. Также метан относится к «парниковым» газам, и его добыча позволит сократить выбросы в атмосферу в несколько раз. По количеству выбросов метана угольных шахт в атмосферу Украина занимает пятое место в мире. По подсчетам специалистов, в Украине утилизируется лишь десятая часть шахтного метана. А он, в свою очередь, представляет опасность не только для окружающей среды, но также для жизни и здоровья человека.

**Объект исследования.** Угольная промышленность Украины и ее политика в области добычи и использования метана.

**Предмет исследования.** Системы дегазации метана и технологии по его рациональному использованию.

**Основная часть.** Для добычи газа из газоносных пород во время и после добычи угля в зависимости от нужд шахты используются различные системы дегазации метана. Дегазация позволяет снизить стоимость проветривания горных выработок, сократить простой оборудования и повысить безопасность работы. Она выполняется бурением трех типов буровых скважин: вертикальных с поверхности, подземных горизонтальных и наклонных, которые проходят через угольные пласты и вмещающие породы. Каждый из этих способов имеет свои особенности.

Бурение вертикальных скважин осуществляется до начала горных работ, чтобы обеспечить добычу газа с высоким содержанием метана ( свыше 95%). Такие скважины можно бурить с поверхности на рабочий угольный пласт и вмещающие породы. Если газоносность пород на участке очень высокая, дегазационные скважины чаще всего бурят за 5-10 лет до начала горных работ. Такие буровые скважины позволяют добывать из угольных пластов до70% метана.

Газ, который добывают из техногенных буровых скважин, чаще всего содержит от 20 до 80% метана. В настоящее время в Украине есть лишь два участка, на которых пробурены вертикальные скважины для предварительной дегазации и осуществляется добыча метана.

Бурение скважин возможно и из подземных выработок. Они предназначены для дегазации отрабатываемого массива угольного пласта. Их длинна на угольных месторождениях ведущих стран мира составляет от 120 до 240 м, а иногда более 1000 м. В Украине из-за отсутствия современного бурового оборудования такие скважины бурят на 30-50 м. для этого способа характерна более низкая эффективность дегазации по сравнению с вертикальными скважинами которая составляет от 10 до 50% общего объема газа метана на месте залегания.

На шахтах Украины чаще всего применяют наклонные буровые скважины, с помощью которых осуществляется дегазация пород, которые залегают ниже и выше рабочего пласта. Газ из этих скважин, как правило, содержит от 30 до 80% метана, при этом эффективность дегазации составляет 20% общего объема газа на месте залегания. С помощью трубопроводов дегазационные буровые скважины соединяют с центральной вакуум-насосной или компрессорной станцией.(3)

Наиболее перспективными объектами для промышленной разработки ресурсов шахтного метана в Украине являются 29 шахт Донецкого бассейна, где годовые объемы добычи угля превышают 250 тыс. т, удельное содержание метана в нем более 20 кубометров на тонну, а запасов достаточно для эксплуатации шахт в течение не менее десяти лет, рассказывают в пресс-службе Минприроды. По данным министерства, крупнейшие проекты по утилизации и использованию шахтного метана сегодня осуществляются на шахтах "Комсомолец Донбасса", "Краснодонуголь" и шахте им. Засядько. Все они используют механизмы Киотского протокола.

Разработан целый ряд способов по применению шахтного метана: подача метана в газопроводы природного газа, его использование в процессе производства электроэнергии, добавление к другим видам топлива в бойлерных, обогрев районов, шахт, осущение угля, использование в качестве транспортного топлива, факельное сжигание, а также применение в производственных процессах, например, в качестве сырья в производстве углеродной сажи, метанола и простого диметилового эфира. При очень низкой концентрации метана в отработанном воздухе шахт можно подвергать шахтный метан окислению и использовать выделяемую тепловую энергию для обогрева, производства электроэнергии и для охлаждения.(4)

**Вывод.** Промышленная разработка и утилизация метана угольных месторождений в Украине окажет положительное влияние на экономику страны, в частности на угольную промышленность и, кроме того, благоприятно скажется на состоянии окружающей среды. Реализация проекта по извлечению метана на угольных месторождениях позволит обеспечить следующее:

- альтернативный источник топлива, что сделает Украину менее зависимой от импорта топлива, в частности природного газа из России и других республик СНГ;
- улучшение экологии за счет сокращения выбросов парникового газ метана украинскими шахтами;
- повышение безопасности труда шахтеров;
- рост производительности труда.(5)

## Перечень ссылок

- 1) <a href="http://www.nerc.gov.ua/">http://www.nerc.gov.ua/</a>
- 2) <a href="http://www.mvp.gov.ua/">http://www.mvp.gov.ua/</a>

- 3) Красник В. Г. Состояние и перспективы добычи шахтного метана в Украине// Уголь Украины. -2005. №11.
- 4) <u>www.methanetomarkets.org</u> Регенерация метана, выделяемого подземными угольными шахтами, и возможности его применения.
- 5) Метан угольных месторождений Украины. Пер с англ./ Д.Р.Триплетт и др. К.:Логос,2000