

— проведение разведки и выбор рационального пути движения транспорта в дымленных помещениях.

ЛИТЕРАТУРА

1. Шаров Ф.И. Принципы построения устройств и систем автоматики. - М.: Стройиздат, 1983. - 335 с., ил.
 2. Бубырь Н.Ф. и др. Пожарная автоматика: Учебник для пожарно-технического факультета. - М.: Гостехиздат, 1984. - 208 с., ил.
 3. Госсард Э., Лук У. Волны в атмосфере. - М.: Мир, 1978.
 4. Красненко Н.П. Акустическое зоницрование атмосферы. - Новосибирск: Изд-во СО РАН, 1998.

ОЦІНКА ПОЖЕЖНОЇ НЕБЕЗПЕКИ ВУГЛЯЩИМ

ШАХ ДОНБАСУ

**Ю.В. Іщенко, В.В. Оленик, А.В. Зинченко
(Академія пожежної безпеки України)**

Велику частину від загального числа аварій у вуглевидобуванні протягом кількох десятиліть складають пожежі, у тому числі і підземні. На тому місці — обвали. На третьому — вибухи. На четвертому — загасування гірських виробель ін.

жі. Причинами виникнення підземних пожеж у вугільних шахтах є порушення правил експлуатації шахтного електроустаткування і господарства, що приводить до виникнення електричних дуг та інших іскор при терпі та виконавчих органів вимільнючих машин; порушення правил проведення вибухових і вогневих робіт; неправильне збергання майна обтиральних матеріалів; необережне поводження з відкритим вогнем.

Горюче середовище в шахтах являє собою, як правило, газо

ДИСТАНЦІЙНИЙ СПОСІБ ВИЯВЛЕННЯ ОСЕРДКІВ САМОЗАЙМАННЯ ЗЕРНА НА ЕЛЕВАТОРАХ

Симбирская губерния

раціях (5,28 – 14,1 %) становить велику небезпеку, тому що з повітрям вони риють вибухонебезпечну суміш. Кількісне спливдання метану і його поширення у вугільних родовищах залежить від ступеня метаморфізму і петрографічного складу вугілля. Максимальні концентрації газоподібних (C_2 – C_6) і парогазоподібних (C_5 – C_6) гомологів метану характерні для газів мезокотенесічного етапу утворення гірської породи). Вуглепеводнева частина циклу процесу когенеза (процес занурення опадів у глиб земляної оболонки кори) супроводжується

чиною з одного метану. В цьому вміст важких вуглеводнів у вугільних газах значно перевищує вміст метану, але вони мають дуже малий вміст метану (менше 10 %).

Грізотна метаносачченість вугілля окремих родовищ і басейнів змінюється в широких межах: від часток кубометра на 1 т вугілля до 400 кубометрів на 1 т вугілля і навіть більше. Середнє значення по Донецькому басейну 1 – 100 т/т, а по Макіївському районі Донбасу в шахтах на глибинах 500 – 600 м вона становить 40 – 50 м³/т, а в більш глибоких шахтах 50 – 90 м³/т.

Низлення метану при видобутку вугілля небажаний, але, на жаль, важко підкорятися вимогам вуглеводнів у вугільному вугіллі. Потенційно небезпекою вважають потенційну суміш, що вимагає великих витрат на вентиляцію шахт, які служать основною причиною розривів викидів вугілля і газу, тонким покрів'янням і утворенням порожнини шару. Дегазація вугільних шарів викидами скоріше можливість розривів викидів вугілля й газу. Скупчення метану відокремлює вугільні пластинки від породи, що викликає поширення вугільних шарів.

Іншими важливими компонентами у шахтних газах є азот і водень. Вміст азоту в шахтних глибинах – до 80 %. Він повітряного походження, але може з'являтися й у результаті біохімічних процесів. Вміст водню у шахтних газах становить 10 %, а іноді і більше (у Донбасі до 40 %). Породження його різноманітне: вони мають видно утворюється при глибокому метаморфізмі вугільної речовини чи неторочими.

Проведений аналіз пожежної безпеки вугільних шахт Донбасу показав, що в шахтах, не підготованих у протипожежному відношенні, порівняно невеликі пожежі переростали в складні і затримкні аварії. У шахтах з добре організованим противожежним захистом пожежі, як правило, ліквідувалися швидко і мінімізувалися витрати сил і засобів.

Одним із напрямків вирішення проблеми боротьби з пізлемними пожежами є вживання пожежної небезпеки вугільних шахт. Це завдання ускладнюється, з одного боку, профілактикою небезпечних теплових імпульсів, з іншого боку – обмеженням застосування в шахті горючих матеріалів, а також широким використанням заходів щодо заміни органічних і синтетичних матеріалів будького-ж іншого чи неторочими.