

1. Спосіб планування очисних робіт в тектонічно напруженому осадовому родовищі, зокрема кам'яновугільному родовищі, шляхом вибору напрямку очисної виїмки, довжини очисного вибою, швидкості та послідовності вироблення пласта, при цьому положення очисних вибоїв орієнтують по тектонічних порушеннях в масиві родовища, а за основу планування для вибору розрізаного та підготовлюваного до очисної виїмки масиву родовища беруть падіння, пролягання та величину скиду відповідного виявленого геологічного порушення, а також форму кривої енергії складкоутворення та здійснювані тектонічною енергією розпушення, зминання та затиснення в гірничій породі і зумовлені цим переміщення тектонічних мас, який **відрізняється** тим, що орієнтацію очисних робіт, що плануються, проводять в залежності від пролягання, довжини за проляганням та ширини розмивів пласта в масиві родовища, виявлених та прогнозованих з урахуванням тектонічного процесу, що визначається енергією складкоутворення та тектонічною енергією, причому положення широких за простором зсувів і/або зсувних зон визначають з врахуванням притаманної родовищу еквідистантності, а при розрізанні розмиву пласта на відстані менше 300 м від нього визначають пролягання розмиву пласта та співвідносять з проляганням зсуву і/або зсувної зони в напрямку потоку енергії.
2. Спосіб за п. 1, який **відрізняється** тим, що при виявленому розташуванні ліній пролягання розмиву пласта та зсуву і/або зсувної зони під кутом одна до одної положення розмиву пласта проектує під виявленим кутом до наступної форми зсуву і/або зсувної зони, а напрям очисних робіт закладають паралельно спроектованому розмиву пласта.
3. Спосіб за п. 1, який **відрізняється** тим, що при виявленому паралельному розташуванні по пролягання розмиву пласта та зсуву і/або зсувної зони положення розмиву пласта проектує паралельно наступному розташуванню зсуву і/або зсувної зони, а напрям очисних робіт закладають паралельно спроектованому розмиву пласта.
4. Спосіб за будь-яким з пп. 1-3, який **відрізняється** тим, що при виявленій, відповідно при спроектованій перерві в розташуванні широкого за простором зсуву і/або зсувної зони розташування виявленого, відповідно спроектованого розмиву пласта проектує в напрямку пролягання зсуву і/або зсувної зони, а напрям очисних робіт закладають паралельно спроектованому розмиву пласта.
5. Спосіб за будь-яким з пп. 1-4, який **відрізняється** тим, що при виявленому в зоні покрівлі насуву розмиві пласта зі спроектованим паралельно насуву проляганням в зоні покрівлі на відстані по шару до 400 м від насуву пробурюють розвідувальні свердловини з метою подальшого визначення масиву родовища і/або здійснюють прозвучування.
6. Спосіб за п. 5, який **відрізняється** тим, що при зміні величини насуву у насуві того ж стратиграфічного рівня передбачають при плануванні очисних робіт меншу відстань між рамами кріплення в зоні штреку та зменшене запізнювання спорудження кріплення в зоні лави.
7. Спосіб за п. 5 або 6, який **відрізняється** тим, що при відстані по шару менше 800 м між двома приблизно паралельними за падінням та проляганням насувами зони з виявленими і/або спроектованими розмивами пласта практично виключають з планування очисних робіт.
8. Спосіб за будь-яким з пп. 1-7, який **відрізняється** тим, що у випадку складки, що проходить приблизно поперек напрямку підведення енергії, зони в енергетичній тіні складки з виявленими і/або спроектованими розмивами пласта практично виключають з планування очисних робіт.
9. Спосіб за будь-яким з пп. 1 -7, який **відрізняється** тим, що у випадку складки, що проходить приблизно поперек напрямку підведення енергії, очисні роботи в зонах в енергетичній тіні складки з виявленими і/або спроектованими розмивами пласта планують з меншим видобутком у вибої.
10. Спосіб за будь-яким з пп. 1-7, який **відрізняється** тим, що у випадку складки, що проходить приблизно поперек напрямку підведення енергії, напрям очисних робіт в зонах в енергетичній тіні складки при виявлених і/або спроектованих розмивах пласта обирають в напрямку пролягання розмивів пласта.
11. Спосіб за будь-яким з пп. 1-10, який **відрізняється** тим, що у випадку наявних на невеликій відстані від пласта потужних шарів пісковика планування очисних робіт здійснюють без прийняття відповідних заходів по проектуванню розмивів пласта та передбачають відповідні заходи по узгодженню очисних робіт з меншою потужністю, забезпечуючи більший інтервал перестановки кріплення лав та використовуючи відповідні видобувні засоби.
12. Спосіб за п. 11, який **відрізняється** тим, що за допомогою заздалегідь пробуреної густої мережі свердловин визначають найменшу очікувану потужність пласта і узгоджують кріплення лав та видобувні засоби з визначеним значенням.