



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ СОВЕТА МИНИСТРОВ СССР
ПО ТОПЛИВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

УКРАИНСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ
ОРГАНИЗАЦИИ И МЕХАНИЗАЦИИ ШАХТНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

ПРОЕКТ

**ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ СХЕМЫ
ПРОХОДКИ ГОРНЫХ ВЫРАБОТОК
ПО ПЛАСТАМ, ОПАСНЫМ ПО ВЫБРОСАМ
УГЛЯ И ГАЗА**

ХАРЬКОВ - 1962

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ СОВЕТА МИНИСТРОВ СССР
ПО ТОПЛИВНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Украинский научно-исследовательский институт
организации и механизации шахтного строительства
УкрНИИОМЭС

Пр о е к т

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ СХЕМЫ
ПРОХОДКИ ГОРНЫХ ВЫРАБОТОК ПО ПЛАСТАМ,
ОПАСНЫМ ПО ВЫБРОСАМ УГЛЯ И ГАЗА

А Н Н О Т А Ц И Я

Сборник технологических схем проходки горных выработок по пластам, опасным по выбросам угля и газа, разработан лабораторией вентиляции и техники безопасности УкрНИИОМШС в результате выполнения научно-исследовательских работ (темы № 6-60 и № 17-61), проведенных в 1960 и 1961 гг.

Сборник включает современные способы борьбы с выбросами и суфлярами во взаимной увязке с общей организацией проходки выработок как по простиранию и при вскрытии пласта, так и по линии падения или восстания пласта.

Сборник предназначен для работников проектных и шахтостроительных организаций как руководство при разработке проектов проходки горных выработок по пластам, опасным по выбросам угля и газа.

Ответственный за выпуск - канд.техн.наук Н.П. ЯКУШИН

Харьков, УкрНИИОМШС. Зак. № 89, III лист., тир.50 экз.20.УП.62г.

СО Д Е Р Ж А Н И Е

	Стр.
В в е д е н и е	5
РАЗДЕЛ ПЕРВЫЙ	
<u>Способы борьбы с внезапными выбросами и суфлярами.</u> <u>Характеристика основного оборудования. Методы уста-</u> <u>новления расчетных параметров (9-75)</u>	
I. Способы борьбы с внезапными выбросами угля и газа и суфлярными выделениями	II
II. Основное оборудование, устройства и приборы, применяемые для борьбы с внезапными выбросами и суфлярами	18
III. Методы установления расчётных параметров	54
РАЗДЕЛ ВТОРОЙ	
<u>Проведение выработок, вскрывающих угольные пласты,</u> <u>опасные по выбросам угля и газа (77-128)</u>	
I. Общие положения и правила	79
II. Технологические схемы вскрытия ^{пластов}	81
A. Крутопадающие и наклонные пласты	81
Б. Пологопадающие пласты	118
РАЗДЕЛ ТРЕТИЙ	
<u>Проведение горизонтальных выработок по угольному</u> <u>пласту, опасному по выбросам угля и газа (129-168)</u>	
A. Крутопадающие пласты	131
Б. Пологопадающие пласты	151

РАЗДЕЛ ЧЕТВЕРТЫЙ

Проведение выработок по восстанию и падению
пластов, опасных по выбросам угля и газа
(пологие пласты) (169-222)

I. Общие сведения и основные положения	171
II. Проходка бремсбергов (уклонов) и их ходков в направлении сверху вниз	173
III. Проходка бремсбергов (уклонов) и их ходков в направлении снизу вверх	196
IV. Проходка разрезных печей	214

=====

В В Е Д Е Н И Е

Борьба с суффлярным и усиленным метановыделением в горных выработках, а также явлениями внезапного выброса угля и газа представляет сложную проблему на строящихся и эксплуатационных шахтах.

Особую остроту эта проблема приобретает теперь, когда горные работы в больших масштабах переходят на большие глубины, где интенсивность и сложность этих явлений в значительной мере увеличивается.

В результате проведенных значительных работ целого ряда научно-исследовательских и производственных организаций имеются большие успехи в деле борьбы с метановыделением и внезапными выбросами угля и газа в шахтах. Предложено и проверено на практике несколько эффективных способов борьбы с внезапными выбросами, а также разработан и получает распространение метод дегазации спутников и массива угля для борьбы с суффлярным и усиленным метановыделением в шахтах.

Все это вызвало значительное сокращение случаев внезапных выбросов и суффлярных выделений метана в выработках, обеспечивая повышение безопасности работ в шахтах.

Вместе с тем, нельзя сказать, что в полной мере проблема борьбы с газом в шахтах разрешена. Несмотря на то, что уже созданы научные основы борьбы с внезапными выбросами угля и газа, разработаны методы оценки выбросоопасности угольных пластов и даны некоторые методы расчета средств борьбы с этими явлениями, все же природа и причины их возникновения полностью не установлены, мероприятия по борьбе с ними во многом носят эмпирический характер и вследствие этого в ряде случаев не оправдывают своего назначения. Не имеется полной гарантии, что при применении тех или иных мероприятий выбросы не произойдут.

Кроме того, применение способов и средств борьбы с внезапными выбросами и суффлярными выделениями газа создает сложность в организации проведения горных работ, вызывающую значительное снижение темпов проходки выработок.

При разработке и применении мероприятий по борьбе с явлениями выброса и суффлярных выделений газа в шахтах нет увязки этих мероприятий с производственными процессами, нет комплексного разрешения вопросов.

В существующих правилах безопасности в угольных и сланцевых шахтах дается целый ряд указаний по безопасному проведению горных выработок по пластам угля, опасным по внезапным выбросам угля и газа. Эти правила обоснованы научными исследованиями и практикой борьбы с внезапными выбросами угля и газа на шахтах.

Выполнение этих правил в значительной мере повышает безопасность ведения горных работ.

Однако широкое разнообразие условий проведения выработок на шахтах не позволяет считать существующие правила достаточными. В целом ряде случаев необходимо проведение дополнительных исследований и установление новых правил для безопасного проведения выработок в иных условиях.

Так, например, за последнее время при строительстве шахт в Луганской и Донецкой областях имели место случаи больших суффлярных выделений газа и внезапных выбросов при проведении горных выработок. Для обеспечения безопасности работ в этих условиях указания в правилах безопасности оказались недостаточными. Были случаи прекращения работ по проведению выработок и задержки строительства шахты.

Потребовалась разработка новых мероприятий, не предусмотренных правилами безопасности, и совершенствование существующих, причем требовалось, чтобы эти мероприятия находились в увязке с общей организацией работ по проведению горных выработок.

В связи с указанным выше институту УкрНИИОМШС было поручено

чено провести исследования и разработать способы проведения горных выработок в тяжелых горногеологических условиях /суфлярное выделение метана, внезапные выбросы и др./

В результате проведенных работ институт разработал технологические схемы проведения горных выработок в трудных горногеологических условиях, сочетающие прогрессивные методы ведения работ по проходке и мероприятия по созданию безопасных условий. При разработке технологических схем учтены современные методы борьбы с выбросами и суфлярами для разнообразных условий проведения выработок.

Сборник технологических схем проведения горных выработок в тяжелых горногеологических условиях представлен в виде настоящего альбома, который включает четыре раздела:

способы борьбы с внезапными выбросами и суфлярами, характеристика основного оборудования и методы установления расчетных параметров;

проведение выработок, вскрывающих пласты угля, опасные по выбросам угля и газа;

проведение горизонтальных горных выработок по угольному пласту, опасному по выбросам угля и газа;

проведение выработок по восстанию и падению пластов, опасных по выбросам угля и газа /пологие пласты/.

На основе проведенного обобщения существующих методов выделены следующие меры борьбы с выбросами и суфлярами: естественная дегазация пласта путем бурения дренажных /передовых/ скважин, активная дегазация пласта путем отсасывания газа из угля через скважины вакуум-насосной установкой и проведение выработок с применением сотрясательно-го взрывания. Эти мероприятия и заложены в основу технологических схем проведения выработок.

Каждая технологическая схема проходки выработок включает пункты: исходные данные, сущность мероприятия по борьбе с выбросами, установление параметров

выполнение проходческих процессов, организация работ, технико-экономические показатели и условия применения технологической схемы проходки выработок.

При разработке технологических схем проведения выработок приняты следующие основные положения:

а/ Проведение выработки ведется по суточному графику цикличности, в котором для каждого процесса отведено определенное время;

б/ в целях безопасности число людей в угольном забое принято минимальным /два-три/;

в/ выполнение производственных процессов производится механизированным способом, бурение дренажных и дегазационных скважин - при дистанционном управлении;

г/ выполнение основных процессов принято производить последовательно, без совмещения во времени;

д/ все мероприятия по безопасности и созданию нормальных условий работ в выработке введены в график организации работ и должны выполняться полностью при тщательном контроле со стороны инженерно-технического персонала;

е/ принята взаимная увязка производственных процессов с мероприятиями по технике безопасности и главным образом с мероприятиями по предупреждению выбросов.

Кроме того, в основу разработки технологических схем проходки выработок положены указания правил безопасности.

Разработанные технологические схемы проведения выработок по пластам, опасным по выбросам, обеспечивают достаточные скорости проходки выработок при безопасных условиях труда. В альбоме для каждой технологической схемы указываются условия применения. Пользуясь этими указаниями и общим расположением материала в альбоме /по оглавлению/, легко подбирается необходимая технологическая схема проведения выработок для того или иного конкретного случая.

РАЗДЕЛ ПЕРВЫЙ

Способы борьбы с внезапными выбросами и суфлярами.

Характеристика основного оборудования. Методы
установления расчетных параметров

Стр.

I. Способы борьбы с внезапными выбросами
угля и газа и суфлярными выделениями

II

1. Факторы, определяющие формирование внезапных
выбросов

II

2. Классификация внезапных выбросов

II

3. Отнесение угольных пластов к опасным по выбро-
сам угля и газа

12

4. Признаки начинающегося выброса

14

5. Меры борьбы с внезапными выбросами

15

6. Меры борьбы с суфлярами

17

7. Требования к проектированию проходок вырабо-
ток по пластам, опасным по выбросам угля и газа и
суфлярному выделению

18

II. Основное оборудование, устройства и при-
боры, применяемые для борьбы с внезапными выбро-
сами и суфлярами

1. Станки для бурения дренажных и дегазационных
скважин

18

2. Вакуум-насосы для отсасывания газа

33

3. Устройства для герметизации устьев дегазацион-
ных скважин

39

4. Приборы для производства сотрясательного взры-
вания

43

5. Оборудование для выемки угля по способу выбу-
ривания

43

	Стр.
6. Подземная порабосная гакуум-насосная установка	48
7. Устроство для каптажа и отвода суфлоров	50
8. Камеры-убожица	50
И. Методы установления расчетных параметров	
1. Методика расчета параметров передовых (дренажных) скважин	
	54
2. Методика определения радиуса дренирования скважин	
	58
3. Способи замера давления газа в угольных пластах	
	60
4. Организация работ по бурению передовых (дренажных) скважин	
	64
5. Методика проектирования сотрясательного взрываия	
	68

=====

1. СПОСОБЫ БОРЬБЫ С ВНЕЗАПНЫМИ ВЫБРОСАМИ УГЛЯ И ГАЗА И СУЛЬФИРНЫМИ ВЫДЕЛЕНИЯМИ

1. Факторы, определяющие формирование вне- запных выбросов

Обобщение многолетнего опыта разработки пластов, склонных к внезапным выбросам угля и газа, и результатов исследования по этому вопросу показывает, что внезапные выбросы угля и газа в шахтах происходят в результате совокупного действия трех основных факторов: горного давления, газа, содержащегося в угольном пласте, и физико-механических свойств угля. На крутых пластах к этим факторам добавляется еще влияние веса угля в призабойной зоне.

Угольная масса пласта, склонного к выбросам, будучи насыщена газом, под влиянием горного давления находится в напряженно-равновесном состоянии. При наличии импульса, которым в общем виде являются горные работы и, в частности, проходка горной выработки, указанное равновесие нарушается. Происходит мгновенно нарастающее смещение угля и разрушение его до пылевидной массы, освобождение газа и переход его в свободное состояние. Масса разрушенного угля, насыщенная газом, находит выход в направлении выработки, что проявляется в форме выброса угля и газа. В толще пласта в результате выброса образуется полость той или иной формы и размеров.

2. Классификация внезапных выбросов

По внешнему проявлению внезапные выбросы угля и газа отличаются друг от друга величиной отброса угля и характером выделения метана. Исходя из этого, в существующих Правилах безопасности в угольных и сланцевых шахтах /1958г/ дается следующая классификация внезапных выбросов угля и газа при ведении горных работ:

а/ внезапные выбросы угля и газа, характеризующиеся значительным отбросом угля от места выброса и большим выделением газа;

б/ внезапные выдавливания в забоях масс угля с усиленным газовыделением;

в/ внезапные высыпания угля с усиленным газовыделением.

К указанным трем классам необходимо добавить два следующих дополнительных класса:

г/ внезапные поднятия слоев породы при подходе забоя ствола к угольному пласту, сопровождающиеся усиленным выделением метана;

д/ выбросы угля и газа при бурении дренажных и других передовых скважин.

3. Отнесение угольных пластов к опасным по выбросам угля и газа

Угольные пласты, склонные к внезапным выбросам угля и газа, подразделяются на опасные и угрожаемые. Кроме того, МакНИИ установил еще одну категорию пластов: потенциально-угрожаемых по выбросам угля и газа.

Согласно правилам безопасности к опасным относятся угольные пласты, на которых в пределах поля данной шахты имели место случаи внезапных выбросов.

К угрожаемым относятся пласты угля, на которых в пределах поля соседней шахты по протиранию на тех же горизонтах были случаи внезапных выбросов.

К потенциально угрожаемым МакНИИ относит угольные пласты, которые по ряду объективных данных /появление предвестников различных динамических явлений/ требуют исследований для отнесения их к угрожаемым или не опасным по внезапным выбросам угля и газа.

В настоящее время в Донбассе насчитывается более ста шахтопластов, опасных по внезапным выбросам угля и газа.

Не на всех пластах одной и той же свиты имеют место внезапные выбросы. Наряду с пластами, на которых происходят выбросы, есть пласты, где внезапных выбросов никогда не наблюдалось. Кроме того, имеются случаи, когда на одном крыле поля выбросы имеются, на другом - нет.

Практикой установлены следующие факты:

а/ при выбросах вместе с газом выбрасывается тонкоизмельченный /пылевидный/ уголь;

б/ преобладающее расположение опасных по выбросам зон вблизи тектонических нарушений;

в/ в подавляющем числе случаев боковые породы опасного пласта - крепкие и упругие;

г/ минимальная глубина, на которой происходят выбросы, - порядка 150-200м;

д/ при отработке ближайшего пласта на опасном пласте выбросы не происходят.

Тщательное изучение свойств опасных и не опасных пластов не установило различия между ними и ввиду этого характерные признаки, по которым можно было бы отнести пласт к опасным или неопасным по выбросам, не найдены.

Предложенные некоторые способы распознавания опасных пластов не являются надежными.

Ввиду вышеуказанного отнесение пластов угля к опасным по выбросам должно производиться периодически специальной комиссией, создаваемой совнархозом, которая и принимает решение об отнесении пластов к опасным или неопасным по имеющимся материалам в совокупности.

Установленная опасность пластов по внезапным выбросам фиксируется актом и утверждается приказом по соответствующему совнархозу /комбинату/.

4. Признаки начинающегося выброса

Многочисленные случаи внезапных выбросов показывают, что, несмотря на внезапность протекания явления, во всех случаях отмечались предвестники, служащие признаками начинающегося выброса. Этими признаками являются следующие:

а/ Изменение структуры крестности угля. Обычно уголь пласта струйчатый, с резко выраженным кливажем и обладает определенной крестностью.

Перед выбросом уголь становится более мягким, аморфным, с землистой структурой. При отбойке уголь превращается в мелочь и пыль. Такое изменение бросается в глаза и указывает на близость выброса.

б/ Изменение влажности угля. Перед выбросом уголь становится более сухим и пыльным, причем это изменение происходит резко. И, наоборот, бывает перед выбросом увлажнение угля и появление капелек.

в/ Появление треска, шума, грохота, грома. Очевидцы утверждают, что перед выбросом они слышали треск, напоминающий пулеметную стрельбу или ружейный выстрел. Они указывают что слышали шум в виде гула вдали или напоминающего паровоза при выпуске пара.

Время этих явлений от секунд до 10 мин до момента собственно выброса.

г/ Похолодание в забое. Перед самым выбросом находящиеся у забоя лица ощущали похолодание.

д/ Другие признаки. Наблюдается перед выбросом отскокивание кусков угля, потрескивание, выпирания угля, резкое выделение газа. Наличие геологического нарушения также является признаком возможного выброса угля и газа.

Необходимо отметить, что указанные признаки нельзя обобщать, считать проявляющимися в одном месте и распространять на все пласты.

Каждый пласт имеет свои особенности и свойственные ему предупредительные признаки. Поэтому для каждого пласта необходимо изучать предупредительные признаки и довести о них до сведения всех работающих в выработках.

5. Меры борьбы с внезапными выбросами

Существует большое число способов борьбы с внезапными выбросами угля и газа, которые в той или иной мере применялись на практике. Все эти способы разделяются на две группы:

- а/ Способы, обеспечивающие предупреждение выбросов.
- б/ Способы, обезвреживающие внезапные выбросы.

К первой группе относятся следующие способы.

Разработка защитных пластов. Сущность способа состоит в том, что прежде чем проводить горные работы по опасному по выбросам пласту, производится отработка соседнего неопасного пласта. В результате отработки соседнего пласта снимается напряженность в угле опасного пласта и по нему можно безопасно производить горные работы. Выбросы при этом не происходят.

В условиях строящихся шахт этот способ борьбы с внезапными выбросами использовать не представляется возможным, так как очистные работы не ведутся.

Бурение опережающих скважин большого диаметра. Сущность способа состоит в том, что по угольному пласту, опасному по выбросам, впереди забоя выработки бурятся скважины. Число, диаметр, длина и расположение скважин устанавливается расчетом.

Назначение скважин преследует две цели: дренирование массива угля от газа и тем самым снижение газового давления в пласте и снижение напряженности массива угля впереди забоя.

Недостатками способа являются: медленное протекание

процесса дегазации, выход газа из скважин непосредственно в атмосферу выработки, задержки и осложнение работ по проведению выработок при бурении скважин.

Правилами безопасности в угольных и сланцевых шахтах этот способ борьбы с внезапными выбросами рекомендуется в числе основных при проведении горных выработок.

Усиленное крепление забоя выработки. Этот способ основывается на том, что усиленным креплением можно увеличить противодействие горному давлению, которое при малой крепости газоносного угля является основным фактором, приводящим к внезапному выбросу угля и газа.

Предварительная дегазация угольного пласта впереди забоя. Способ состоит в том, что по бокам выработки бурятся дегазационные скважины, которые герметизируются и с помощью шлангов присоединяются к газопроводу, находящемуся под вакуумом. С помощью вакуум-насосной установки производится отсасывание газа из массива угля, вследствие чего снижается газоносность пласта, падает газовое давление в угле и предотвращается выход газа в атмосферу выработки.

Этот способ - новый, предложен УкрНИИОМШС.

Ко второй группе способов борьбы с выбросами относятся следующие:

Сотрясательное взрывание. Сущность способа состоит в том, что взрывные работы по углю производятся зарядом ВВ, достаточным для хорошего оконтуривания выработки. Само взрывание производится после удаления всех людей на соответствующее расстояние от забоя.

Недостатком способа является не предупреждение, а лишь обезвреживание выброса. Взрывом заряда ВВ может вызваться выброс, причем могут быть "запоздалые" выбросы. Для ликвидации последствий выброса /уборка выброшенной массы, заполнение и крепление образовавшихся полостей/ требуется много времени и средств.

Правилами безопасности в угольных и сланцевых шахтах метод сотрясательного взрывания рекомендуют применять как при проведении горных выработок по пластам, опасным по выбросам, так и при вскрытии последних.

Механизация горных работ и дистанционное управление механизмами. Является очевидным, что выполнение работ с помощью машин значительно повышает безопасность. Еще более повышается безопасность работ, если управление машинами производится автоматически или дистанционно, когда люди находятся на безопасном расстоянии от забоя.

Однако в этом отношении к настоящему времени сделано мало.

Применение щитов. Сущность способа состоит в том, что перед забоем устанавливается прочный щит, служащий для восприятия удара и задержания выбрасываемой массы при выбросе угля и газа. Рабочие, заметив признаки выброса, своевременно удаляются на безопасное расстояние от забоя. Щит обеспечивает безопасный отход рабочих из забоя.

Конструкция щита для выработок в проходке ^{находящихся} не установилась.

Своевременное распознавание признаков начинающегося выброса. Необходимо знать и своевременно распознавать признаки начинающегося выброса.

В последнее время для распознавания начальных признаков выброса предложены установки, состоящие из комплекса приборов, отмечающих сейсмические и звуковые колебания в массиве угля. Однако широкое применение эти установки еще не получили.

6. Меры борьбы с суфлярами.

По своему происхождению суфлярные выделения метана разделяются на две группы: природные /1 класс/, когда газ выходит из трещин, имеющих в породах и вскрываемых выра-

боткой, и суфляры, образование которых связано с горными работами /2 класс/, когда трещины в породах образуются под воздействием на выработку горного давления. По дебиту суфляры также могут быть разделены на две группы: мелкие, действующие обычно кратковременно /4-5 дней/, и крупные, действующие длительное время /более 5-10 дней/.

Для борьбы с суфлярами применяется несколько способов. Наиболее древний способ состоит в остановке работ и выжидании прекращения действия суфляра. Этот способ в настоящее время не применяется. Другой, более эффективный способ состоит в каптаже и отводе суфляра по трубам в исходящую вентиляционную струю или на поверхность. В последнее время для борьбы с суфлярами успешно применяется метод предварительной дегазации массива путем отсасывания газов через скважины вакуум-насосными установками. Этот метод предложен УкрНИИОМЭС.

7. Требования к проектированию проходок выработок по пластам, опасным по выбросам угля и газа и суфлярному выделению.

Указанные выше способы борьбы с суфлярными выделениями метана и мероприятия по предупреждению внезапных выбросов должны закладываться в проекты организации проведения выработок с учетом конкретных условий. Осуществление мер борьбы с указанными явлениями должно проходить во взаимной увязке с выполнением всех проходческих процессов. Только при этом условии будут удовлетворяться требования о скорости и экономичности проходки выработок и высокой безопасности работ.

II. ОСНОВНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ, УСТРОЙСТВА И ПРИБОРЫ, ПРИМЕНЯЕМЫЕ ДЛЯ БОРЬБЫ С ВНЕЗАПНЫМИ ВЫБРО- САМИ И СУФЛЯРАМИ

1. Станки для бурения дренажных и дегазационных скважин

Для бурения дренажных и дегазационных скважин по

углю применяются станки типа ЛВС-4 /рис.1/ и ББУ /рис.2/ а по породе - типа КА-2м-300. Техническая характеристика этих станков приведена в таблицах 1,2 и 4.

Станки ЛВС-4 выпускаются в комплекте с электродвигателем мощностью 4,2 квт и числом оборотов 1450 об/мин. При бурении дренажных скважин на станок устанавливается пневматический двигатель типа ПРШ-10, техническая характеристика которого приведена в таблице 3.

Для автоматической остановки станка при бурении скважин и дистанционного включения его МакНИИ разработал приспособление, которое монтируется на станке /рис.3/^{х/}. Устройство и действие приспособления следующее: К траверсе 2, укрепленной на шпинделе станка, присоединен трос 1, вторым концом укрепленный

х/ Рабочие чертежи приспособления МакНИИ высылает по запросу.

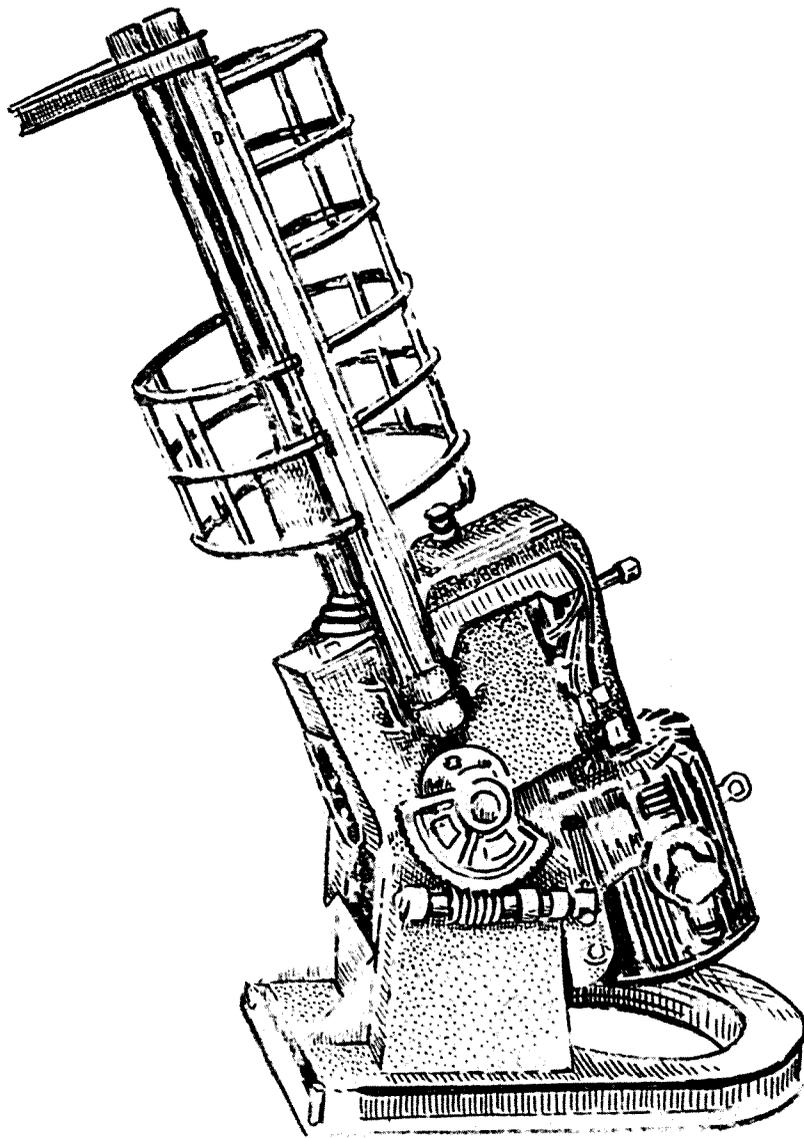


Рис. 1. Общий вид станка ЛБС-4.

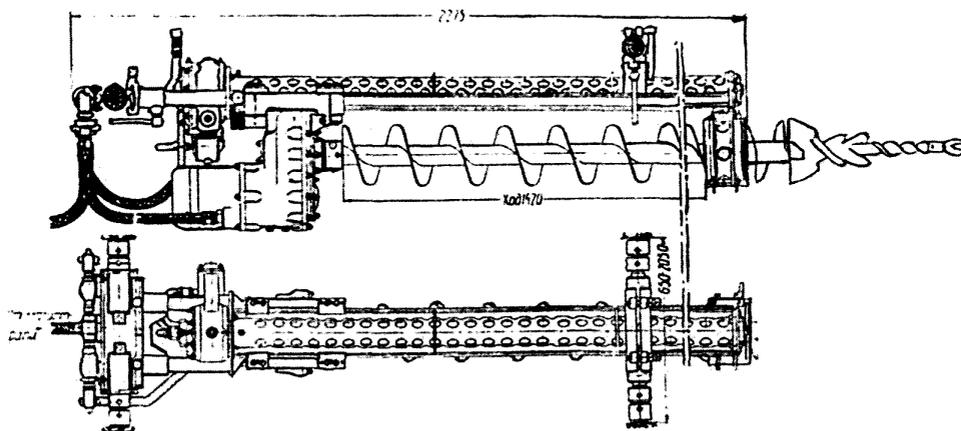


Рис. 2. Общий Вид станка БВУ.

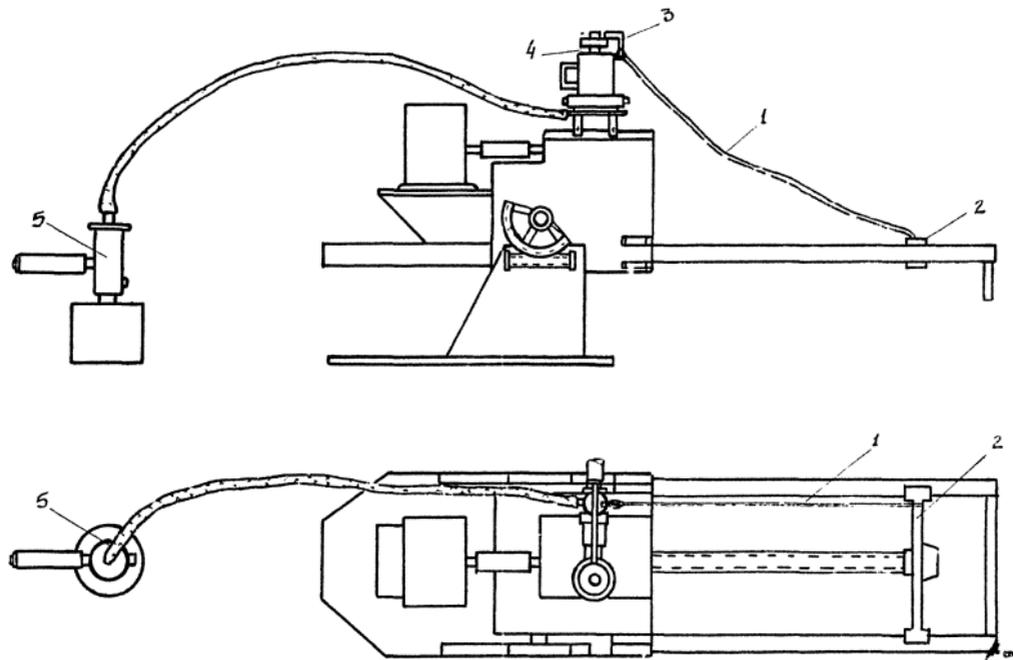


Рис. 3. Приспособление к станку ЛВС-4 для автоматического отключения.

Таблица 1

Техническая характеристика станка ЛВС-4

Показатели	Един изм	Величина
Диаметр скважин	мм	300
Угол наклона скважин	град	до 90
Глубина скважин		
при угле бурения 0-45°	м	30
при угле бурения 45-90°	м	60
Производительность бурения	м/см	42
Скорость подачи бурового инструм.	см/мин	21
Габариты станка: длина	мм	970
ширина	мм	632
высота от головки рельсов /в рабочем положении/	мм	1827
Вес /без инструм. и двигателя/	кг	708
Завод - изготовитель		Анжерский з-д "Свет Шахтера"

Таблица 2

Техническая характеристика двигателя ПРШ-10

Показатели	Един измер.	Величина
Мощность	л.с	9
Расход воздуха	м3/мин	9
Давление воздуха	кг/см2	3
Число оборотов	об/мин	1450
Габариты	мм	390x510x462
Вес	кг	150
Завод-изготовитель		Завод "Пнев- матика", гор Ленинград

Техническая характеристика станка БВУ

Показатели	Един. измер	Величина
Диаметр скважины	мм	180-250
Глубина скважины	м	до 20
Угол наклона скважин		
Вниз	град	до 5
Вверх	град	до 35
Мощность угольного пласта	м	0,7 - 2
Полезная длина штанги	м	1,125
Вес станка /без бур.инструмента/	кг	182
Вес бур.инструмента / $\ell = 15\text{м}/$	кг	200
Производительность бурения скважин / $\ell = 15\text{м}/$	шт	4
Длина станка	мм	2470
Высота станка	мм	620
Двигатель - пневматический шестеренчатый, реверсивный		
Мощность	л.с	4,5
Скорость вращения	об/мин	2000
Давление воздуха	кг/см ²	3
Расход воздуха	м ³ /мин	4,5
Вес двигателя	кг	31,7

на скобе 3, удерживающей шток 4 в крайнем нижнем положении. При этом клапан на штоке 4 не перекрывает подвод сжатого воздуха к двигателю станка. Станок находится в работе. По мере бурения скважины и перемещения шпинделя трос натягивается и в момент погружения буровой штанги на полную глубину сбрасывает скобу 3. Под действием сжатой пружины шток 4 перемещается и, воздействуя на клапан, перекрывает подачу сжатого воздуха в двигатель станка. Вместе с тем, открывается доступ сжатого воздуха к сигнальному устройству 5, установленному в месте укрытия рабочих. Сигнал извещает о том, что штанга углубилась на всю длину и станок остановлен. После этого рабочие приходят в забой к станку, подготавливают его к бурению новой штангой и указанным способом дистанционно включают станок для бурения скважины.

Для дистанционного управления станком ЛБС-4 с электродвигателем рекомендуется устройство, разработанное УкрНИИОМПС /рис. 4/. Управление станком согласно этой схеме производится следующим образом:

Включение электродвигателя производится нажатием кнопки "В" кнопочного поста управления, установленного в безопасном месте. Включение установки производится нажатием кнопки "Стоп".

При длительной перегрузке электродвигателя срабатывает реле РБ и с помощью электромагнитного контактора "К" разрывает силовую цепь электродвигателя. После ликвидации причины перегрузки двигателя нажатием на кнопку "КВ" схема подготавливается к очередному пуску.

Устройство состоит из следующих узлов: реверсивного магнитного пускателя, двух кнопочных постов типа КВВ-3, конечного выключателя типа ВВВ-380м и светового табло М-2л. Принят взрывобезопасный магнитный пускатель типа ПМВР-1441, в который встроены защита и цепи управления. Монтажная схема пускателя приведена на рис. 5.

Магнитный пускатель устанавливается на расстоянии до 100 м от места бурения скважин. Здесь же устанавливает-

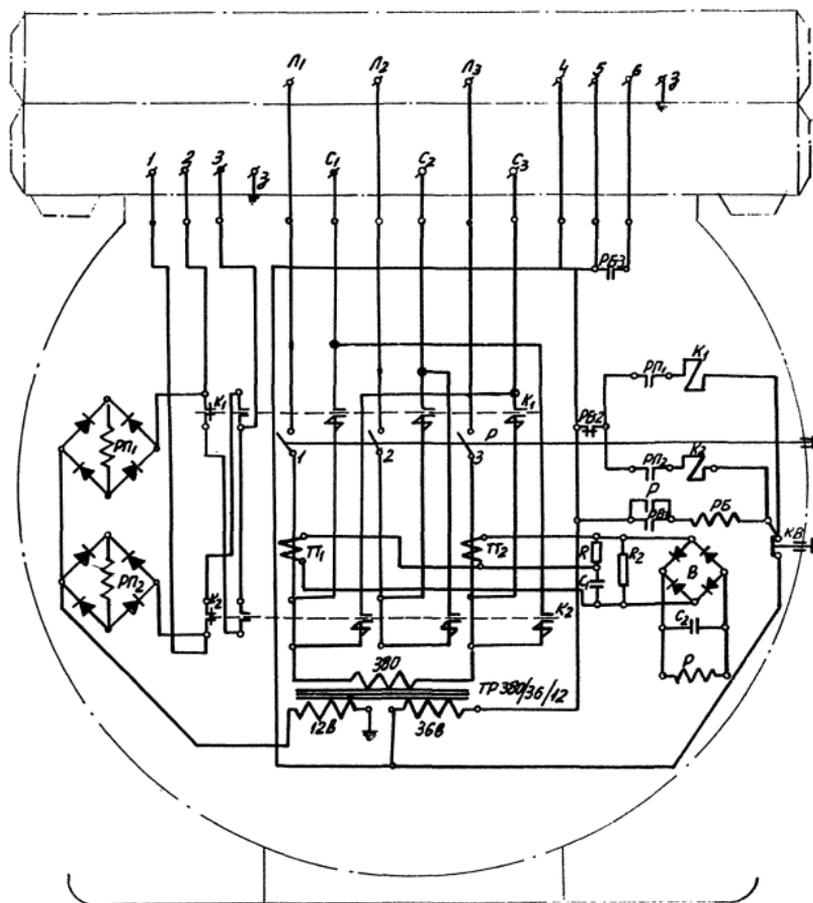


Рис. 5. Монтажная схема магнитного пускателя с фильтровой защитой.

ся один кнопочный пост управления КВБ-3, другой - на буровом станке. Кнопочные посты между собой заблокированы таким образом, что при выполнении работ на буровом станке включение его с кнопочного поста у пускателя невозможно.

Конечный выключатель ВКВ-380м расположен на буровом станке и предназначен для автоматического отключения станка при углублении буровой штанги на полную ее длину.

Световое табло устанавливается у магнитного пускателя и по цвету включенной лампочки позволяет судить о причине отключения установки.

Все устройство для дистанционного управления станком - во взрывобезопасном исполнении и пригодно для применения в шахтах при проведении горных выработок по пластам, опасным по выбросам угля и газа.

Для бурения скважин буровой станок ЛБС-4 устанавливается непосредственно на почву выработки /рис.6/ или на деревянной раме в зависимости от высоты расположения скважин от почвы.

Для ускорения процесса установки станка при бурении скважин с различных положений рекомендуется применять подъемно-установочное приспособление /рис.7/,^{х/} разработанное МакНИИ.

Устройство - простое и может быть изготовлено в мастерских шахты.

Станок ББУ устанавливается в забое на распорных стойках, которые поставляются заводом комплектно. В тех случаях, когда скважины располагаются на разной высоте, могут применяться специальные распорные стойки, изготавливаемые в соответствии с конкретными условиями. С помощью подъемного приспособления установленный на распорных стойках станок может перемещаться и закрепляться в требуемом месте /рис.8/.

х/ Рабочие чертежи приспособления высылаются МакНИИ по запросу

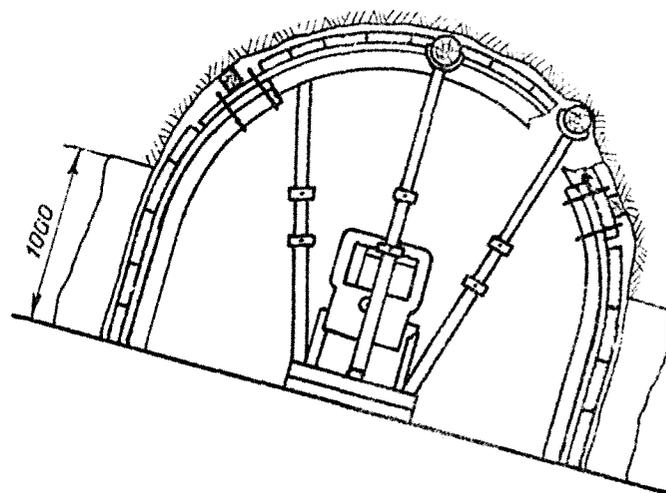
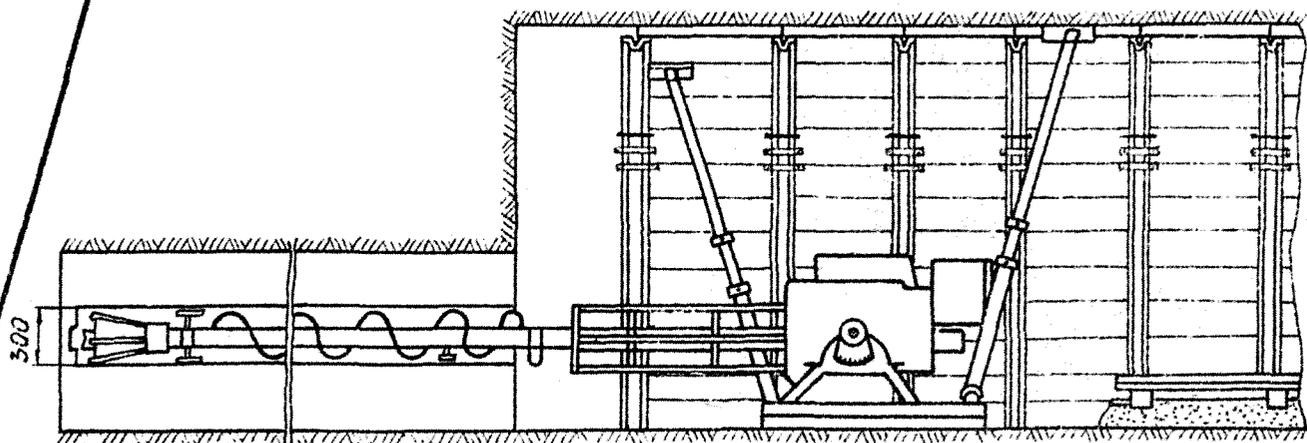


Рис.6 Установка станка ЛБС-4 в забое выработки.

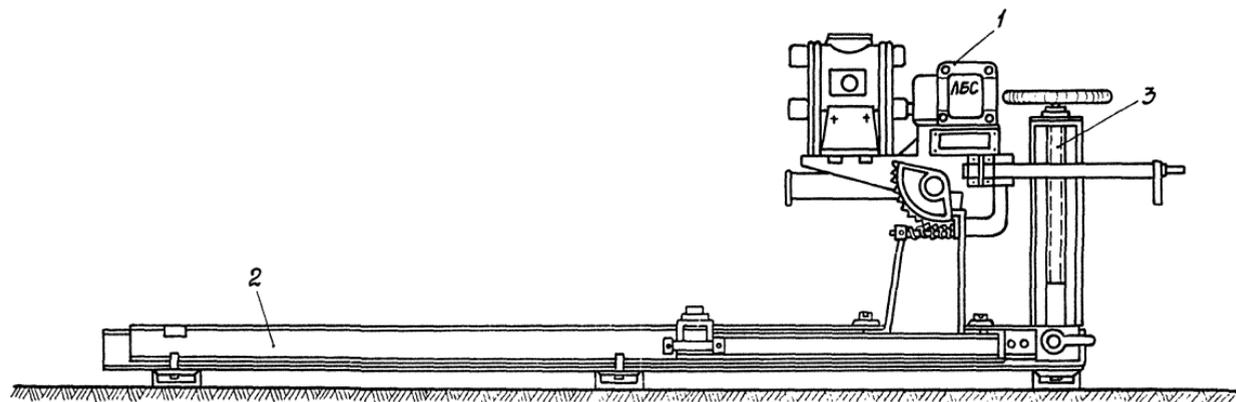


Рис. 7. Подъемно-установочное приспособление для бурового станка.
1-станок ЛБС; 2- подъемное приспособление; 3- подъемный винт.

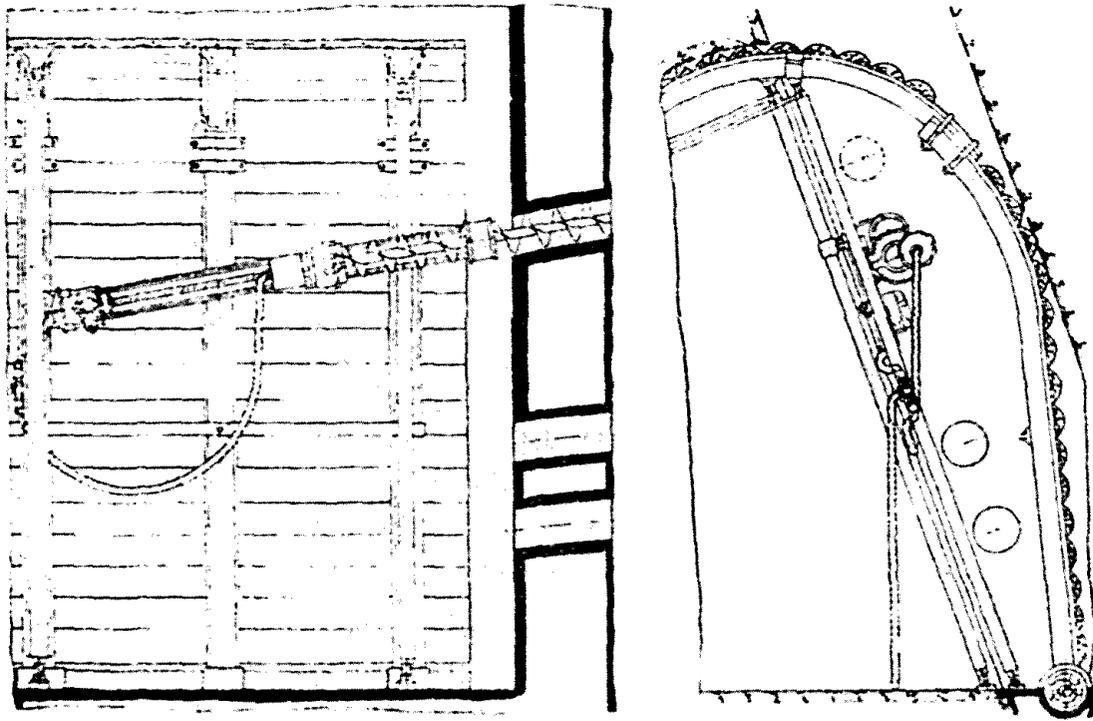


Рис. 8. Установка станка БВу в забое выработки.

Станок БВУ применяется для бурения опережающих скважин при проведении выработок по крутопадающим пластам. В последнее время он получает распространение и на пологопадающих пластах.

Таблица 4

Техническая характеристика бурового станка
КА-2м-300

№ п/п	Показатели	Един измер.	Величина
1	Глубина бурения скважин	м	до 300
2	Диаметры скважин	мм	до 120
3	Угол наклона скважин	град	от 90 до 0
4	Подача инструмента		ручная
5	Число оборотов шпинделя	об/мин	140
6	Ход шпинделя	мм	300
7	Диаметр отверстия шпинделя	мм	44
8	Диаметр штанг	мм	40-42
9	Длина х ширина х высота станка	см	180x109x136
10	Вес станка	кг	750

Буровой станок КА-2м-300 применяется в шахтах для бурения дегазационных скважин либо без изменения, либо с предварительной переделкой. В последнем случае станок укрепляют на металлической сварной раме в поворотных цапфах, что позволяет придавать нужный угол. Вместо электродвигателя устанавливается пневмодвигатель /типа ДР-10 или ПРД-16к/

Ременная передача заменяется зубчатой, что позволяет выдерживать постоянное число оборотов шпинделя.

Буровой инструмент станка состоит из круглых пустотелых свинчивающихся штанг диаметром 40-42 мм, длиной 1,5 - 2,0 м. Применяются штанги длиной 0,75 - 1 м. Буровая коронка армируется твердым сплавом. Вода для промывки скважин подается от шахтного водопровода или специальной насосной установкой.

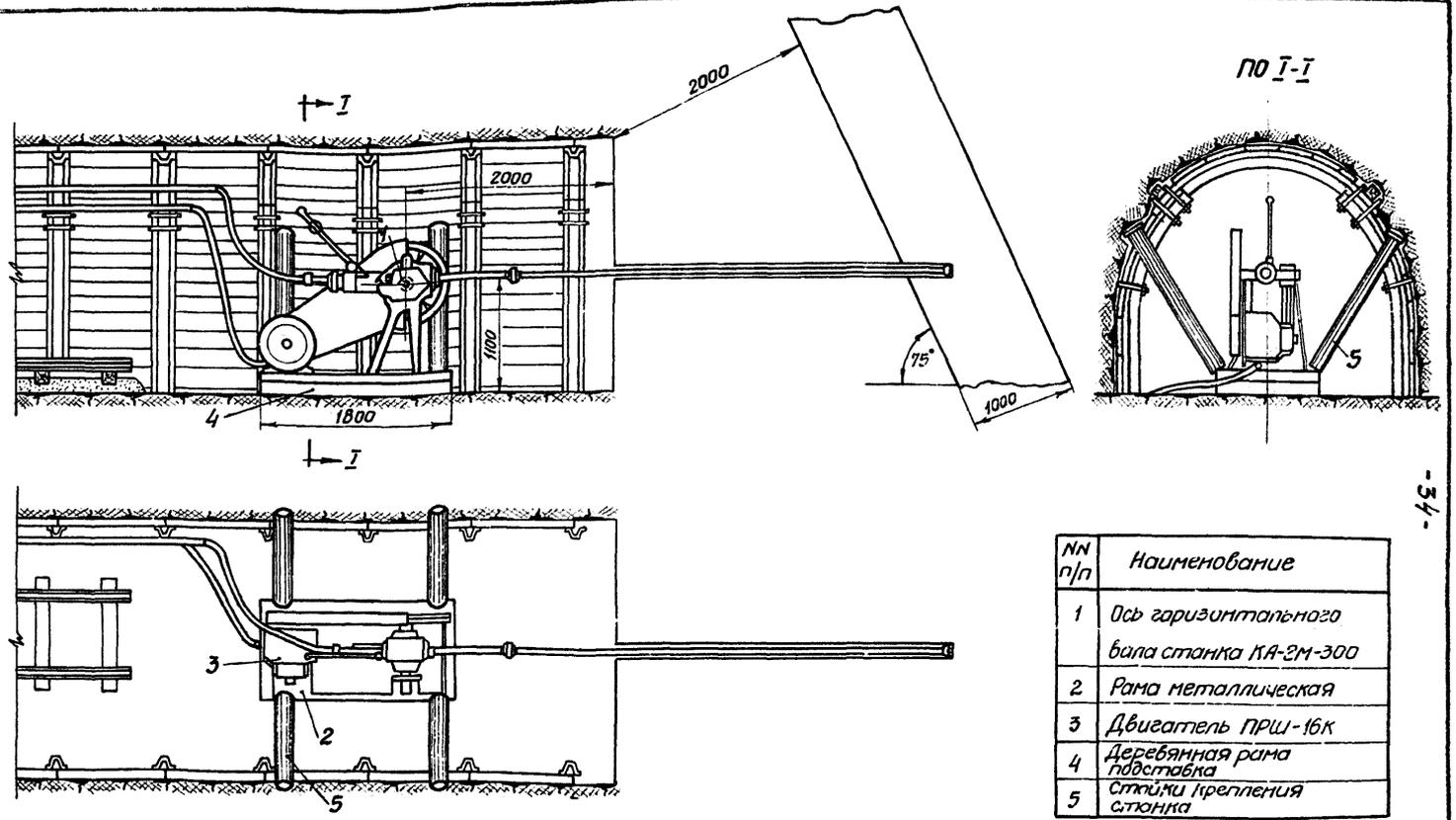
Установка станка КА-2м-300 в шахте показана на рис.9.

Для защиты рабочих от возможных выбросов угля и газа в процессе бурения скважин рекомендуется применять предохранительный щит. Устройство щита, разработанного УкрНИИОМПС применительно к бурению скважин при проведении выработок, показано на рис. 10 и 11. Защитное перекрытие изготавливается из досок толщиной 30-40 мм, скрепляемых металлическими планками с помощью болтов. Проемы для пропуска бурового инструмента делаются в соответствии с паспортом расположения скважин. Щит плотно прилегает к груди угольного забоя и подпирается домкратными стойками.

2. Вакуум-насосы для отсасывания газа

Для отсасывания метана из угольного пласта через дегазационные скважины рекомендуется применять ротационные водокольцевые вакуум-насосы, которые отличаются простотой устройства и удобством при обслуживании. Кроме того, водокольцевые насосы безопасны для отсасывания горючих газов, так как конструкция и принцип их работы исключают возможность воспламенения этих газов.

Широкое распространение в практике дегазации угольных пластов получили водокольцевые вакуум-насосы типа РМК. Их техническая характеристика приведена в таблице 5, а общая схема установки на рис. 12. На рис.13 приведены напорные характеристики этих машин.



№ п/п	Наименование
1	Ось горизонтального вала станка КА-2М-300
2	Рама металлическая
3	Двигатель ПРМ-16К
4	Деревянная рама подставка
5	Стойки крепления станка

Рис.9. Установка станка КА-2М-300 в забое выработки.

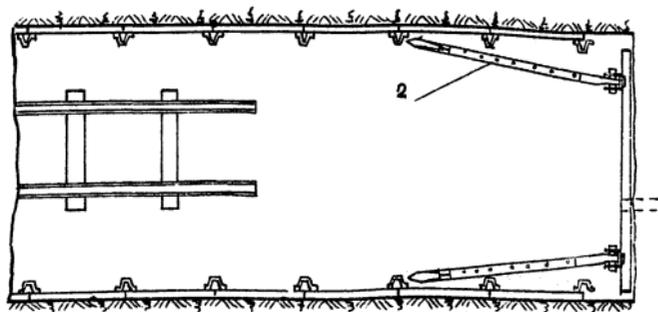
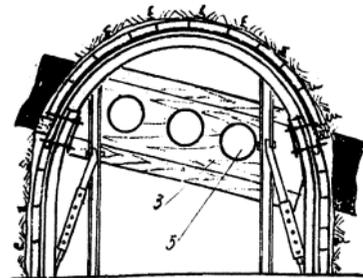
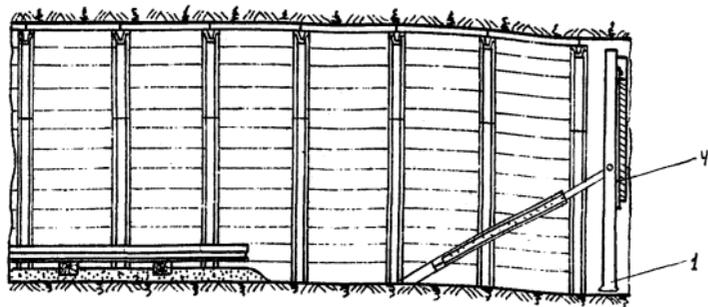
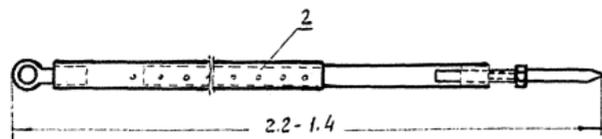
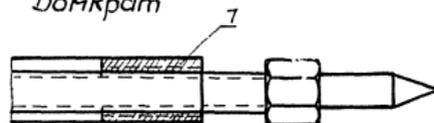


Рис. 10. Предохранительный щит.

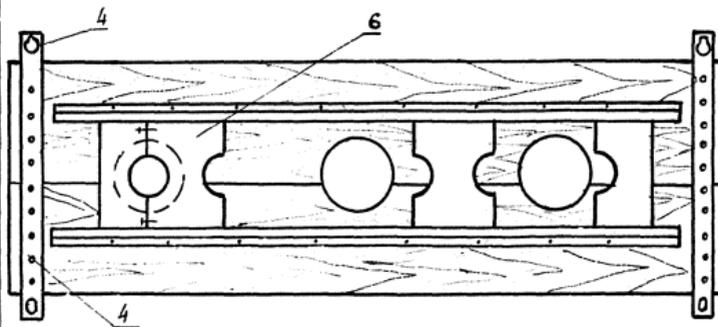
5	Проемы (окна)	3
4	Металлическ. пластины	2
3	Защитное перекрытие	1
2	Домкрат	2
1	Опорная стойка	2
М/М п/п	Наименование	к-во



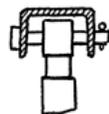
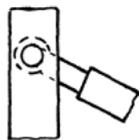
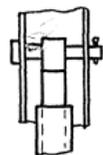
Домкрат



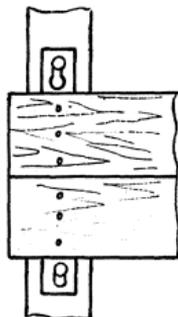
Распорный винт домкрата



Защитное перекрытие



Деталь соединения домкрата со стойкой



Соединение защитного перекрытия со стойкой

Рис. 11. Детали предохранительного щита.

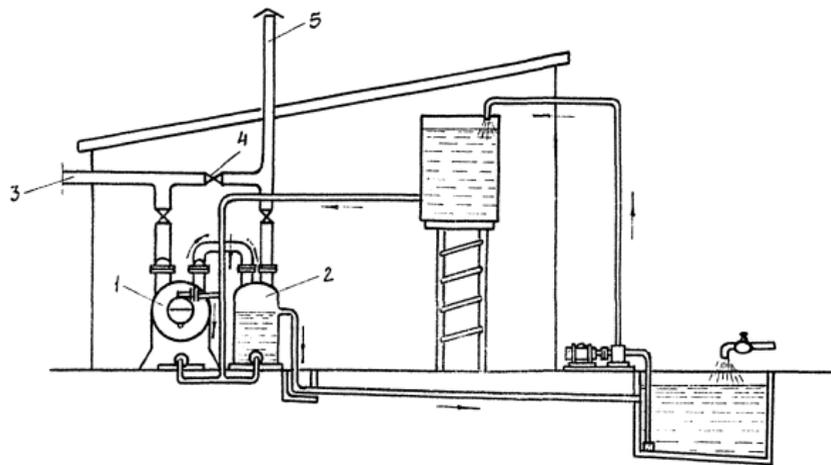
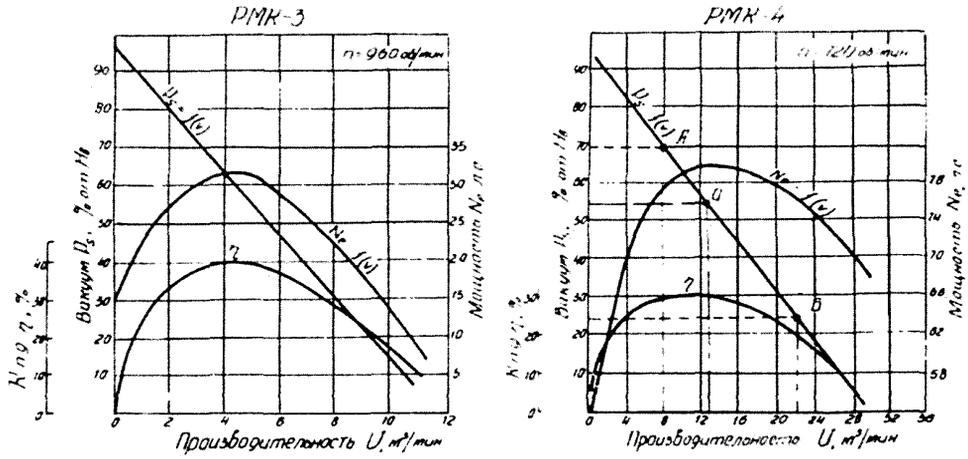
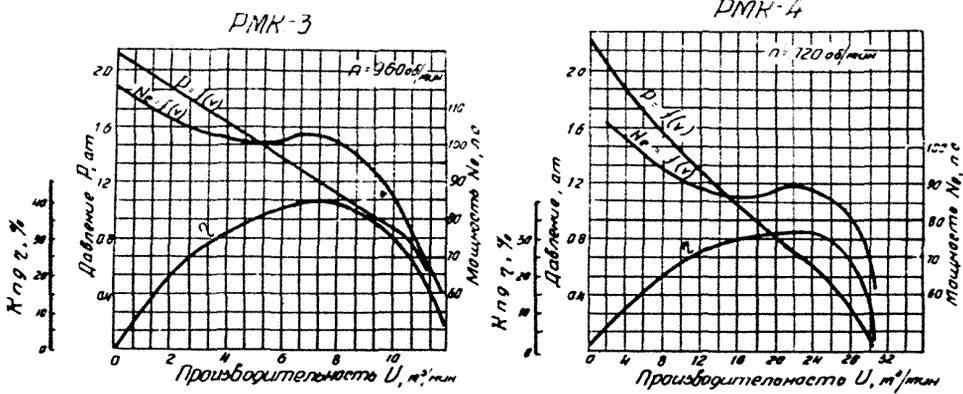


Рис. 12. Общая схема установки вакуум-насоса РМК

1- вакуум-насос типа РМК; 2- водоотделитель; 3- всасывающий газопровод; 4- задвижка "Лудло"; 5- вывод газа в атмосферу.



Напорная характеристика насосов РМК при работе на разрежение



Напорная характеристика насосов РМК при работе на нагнетание

Рис. 13. Напорные характеристики насосов типа РМК.

Вакуум-насосы типа РМК поставляются заводом в комплекте с электродвигателем, водоотделителем, соединительной трубой и фундаментной рамой. Рама укладывается на фундамент, и на ней монтируется вся установка.

Электродвигатели к вакуум-насосам должны применяться во взрывобезопасном исполнении. В связи с отсутствием мощных электродвигателей во взрывобезопасном исполнении для вакуум-насоса РМК-4 может применяться электродвигатель в нормальном исполнении с установкой его в отдельном помещении.

Недостатком вакуум-насосов типа РМК является их громоздкость и сравнительно малая производительность.

Ввиду этого за последнее время и получает все большее применение на шахтах Донбасса для отсасывания газа при дегазации водокольцевой компрессор типа КВН-50/1,5м. Компрессор представляет водокольцевую ротационную машину, приводящуюся в движение электродвигателем, соединенным через эластичную муфту. Рама к компрессору изготавливается по отдельному заказу.

Техническая характеристика компрессора КВН-50/1,5м приведена в таблице 6, аэродинамическая характеристика - на рис. 14.

3. Устройства для герметизации устьев дегазационных скважин

а/ Герметизация при помощи резиновых уплотнителей
/рис. 15/. Устройство уплотнителя понятно из чертежа. Герметизатор вводится в скважину на глубину 1,5 - 2 м. В случае большой трещиноватости пород число резиновых колец может быть увеличено или установлено две-три группы их. По миновании надобности герметизатор извлекается и используется в другом месте.

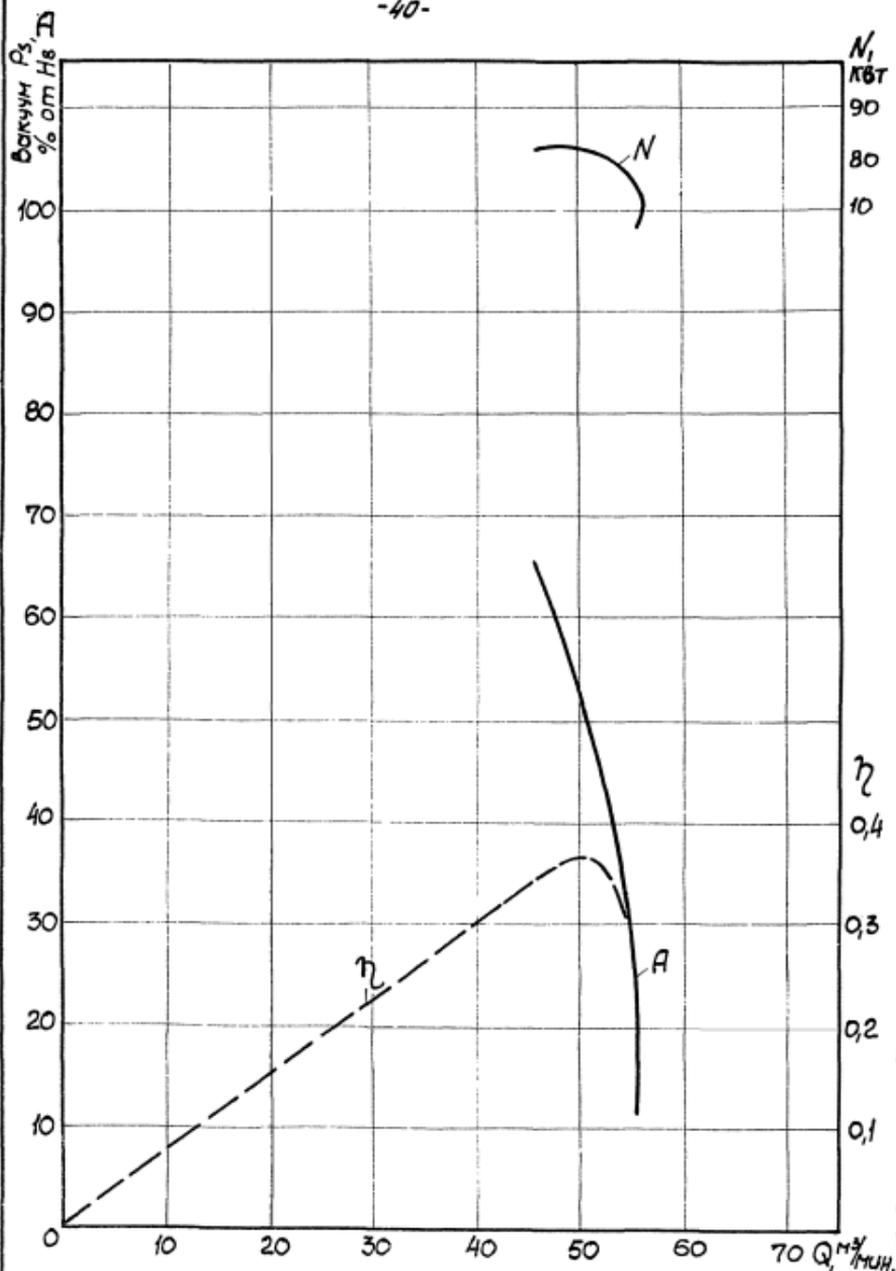


Рис. 14. Напорная характеристика вакуум-насоса типа КВН-50/1,5 при $n = 595$ об/мин.

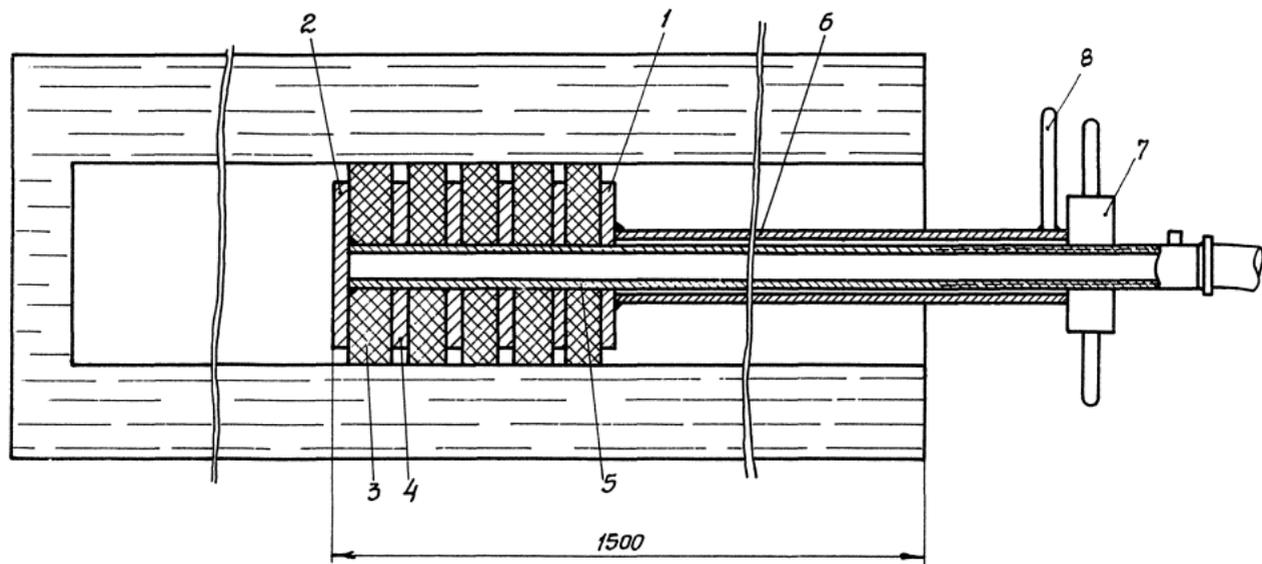


Рис.15. Герметизация устья дегазационной скважины при помощи резиновых уплотнителей.

1-нажимной диск; 2-упорный диск; 3-резиновые уплотнители; 4-диски; 5-газоотводная трубка;
6-труба; 7-гайка с рукояткой; 8-рукоятка.

Таблица 5

Техническая характеристика водокольцевых вакуум-насосов типа РМК

Вакуум-насос	Число оборот. в мин	Мощность элект. ро-двиг., квт	Диам всасыв. и нагнет. руб-ка, мм	Расход воды, м ³ /час	Вес насоса, кг	Производительность м ³ /мин / приведенная к 1 атм и 30° при вакууме в % от барометрического давления				
						0	40	60	80	90
РМК-2	1450	10	65	0,02	105	4,2	2,4	1,55	0,6	0,1
РМК-3	960	29	125	0,06	475	11,5	6,8	4,5	2,0	1,0
РМК-4	720	70	170	0,10	1028	27,0	17,6	11,0	5,0	2,0

Изготавливается: а/ РМК-2 и РМК-3 - Бессоновским компрессорным заводом, Пензенская область;
б/ РМК-4 - Целиноградским заводом п/я 57

Таблица 6

Техническая характеристика водокольцевого компрессора типа КВН-50/1,5 м

Название	Един. изм.	Количество
Номинальная производительность	м ³ /мин	50
Давление на стороне нагнетания	атм	1,5
Число оборотов рабочего колеса	об/мин	590
Диаметр рабочего колеса	мм	652
Длина рабочего колеса	мм	650
Вес компрессора	кг	2840

Изготавливается заводами Донецкого совнархоза

б/ Уплотнение при помощи цементного раствора /рис. 16/

В скважину вводится газоотводная трубка, которая цементируется. Цементный раствор подается с помощью пневмоподатчика. Рекомендуется применять раствор состава 1:1. Для схватывания раствора должно отводиться время не менее 24 часов. При применении быстрохватывающихся растворов указанное время может быть сокращено до 10-12 часов.

4. Приборы для производства сотрясательного взрыва

а/ Взрывная машинка. Для взрыва зарядов ВВ рекомендуется применять взрывную машинку типа ВМК-3/50, выпускаемую Московским электромеханическим заводом и Днепропетровским заводом селеновых выпрямителей. Эта машинка обеспечивает взрывание до 50 последовательно соединенных электродетонаторов с константановыми мостиками накаливания при общем сопротивлении цепи до 550м и до 100 соединенных последовательно электродетонаторов с нихромовыми мостиками накаливания при общем сопротивлении цепи до 300ом.

б/ Приборы для определения целости и сопротивления взрывной цепи. Согласно Правилам безопасности взрывная сеть перед подключением машинки проверяется на целость и сопротивление. Для определения целости цепи применяется омметр типа М-57, для измерения сопротивления цепи - омметр /линейный мостик/ типа ЛМ-48.

5. Оборудование для выемки угля по способу выбуривания

Способ выемки угля выбуриванием имеет больше преимущества по сравнению с существующими способами - отбойными молотками и взрыванием заряда ВВ. При этом способе создается совершенно незначительный ударный импульс при разрушении угля, исключаящий образование выброса при самом высоком напряжении угольного массива. Таким образом, создаются со-

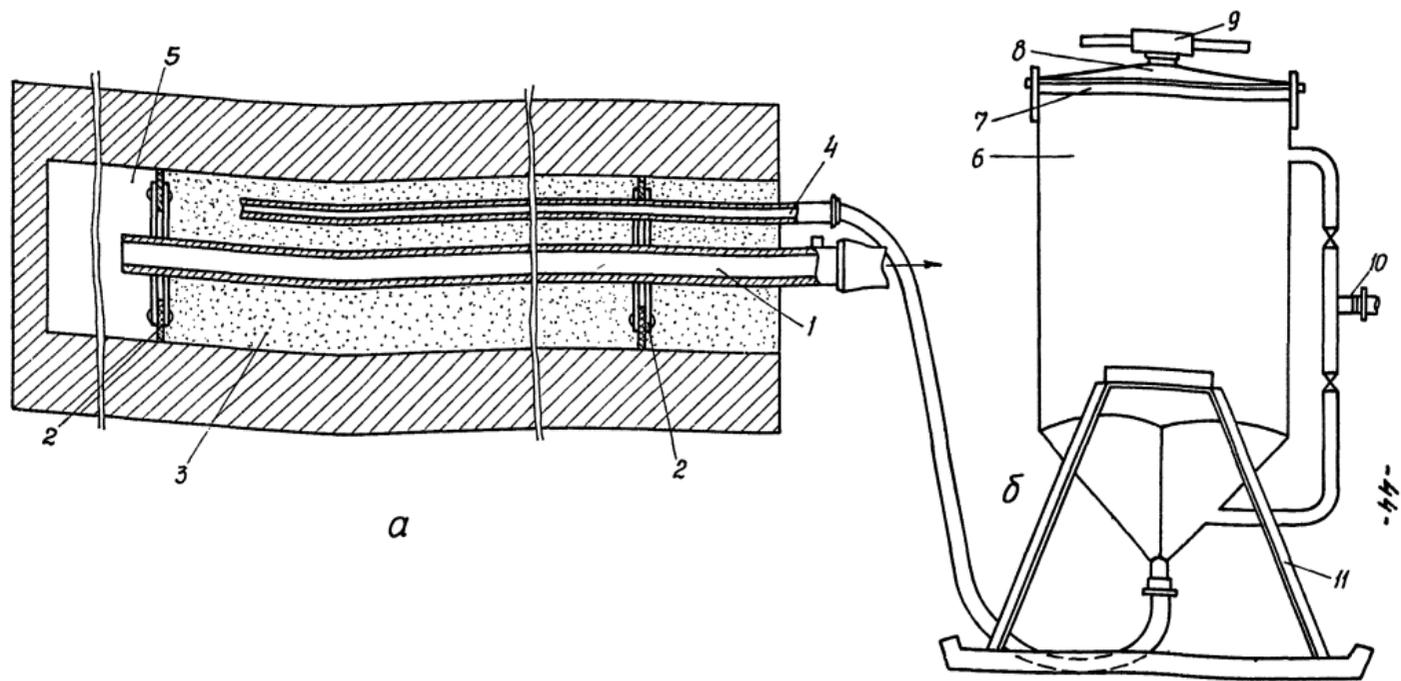


Рис.16. Герметизация части дегазационной скважины при помощи цементного раствора.

а - устье скважины, б - пневмопатчик;

1 - газотводная трубка; 2 - уплотнительные диски герметизатора; 3 - цементная пробка; 4 - трубка подачи цемента; 5 - скважина по цели $d=300$ мм; 6 - корпус; 7 - крышка; 8 - коромысло; 9 - натяжной болт; 10 - воздухоподводящая труба; 11 - салазки.

вершено безопасные условия работ в отношении внезапного выброса угля и газа.

Для выбуривания угля применяются электросверла типа ЭБК-2м или ЭБК-5, которыми бурятся шпурь в забоях. Сверло устанавливается на колонке, как обычно /рис.17/ при бурении шпуров. Для ускорения процесса выемки угля выбуриванием применяются коронки большого диаметра /250-450 мм/, а для удаления буровой мелочи из получающихся скважин применяются шнековые штанги диаметром 175-200 мм. Выбуриваемые заходки имеют глубину 2-2,2 м. Скважины при выбуривании угля располагаются по нижней пачке пласта в один ряд на 0,1 - 0,15м друг от друга. Верхняя пачка угля для ускорения выемки опускается и выбирается из забоя вручную с помощью лома и лопаты. Для ускорения проходки выработки и большей безопасности работ можно зачистку оставшегося после выбуривания угля не производить.

При верхней подрывке пород, когда угольный пласт оказывается у почвы выработки, для выбуривания угля электросверло устанавливается на металлические салазки, изготавливаемые применительно к местным условиям.

Хорошие результаты дает установка электросверла на манипуляторе, укрепленном на погрузочной машине. В случае применения небольших электросверл употребляется манипулятор МБИ-5у, для более крупных сверл - манипулятор МБМ-1. Для установки двух сверл применяется манипулятор МБМ-2.

Установленное на манипуляторе электросверло можно расположить на любой высоте от почвы и в любой точке по ширине выработки и производить бурение по углю. При этом максимальная высота бурения, считая от почвы выработки, - 3м, минимальная - 0,1м. Ширина развода при бурении - 2,5 м.

На рис. 18 дана общая компоновка оборудования и схема выемки угля по способу выбуривания электросверлами, установленными на манипуляторе и погрузочной машине.

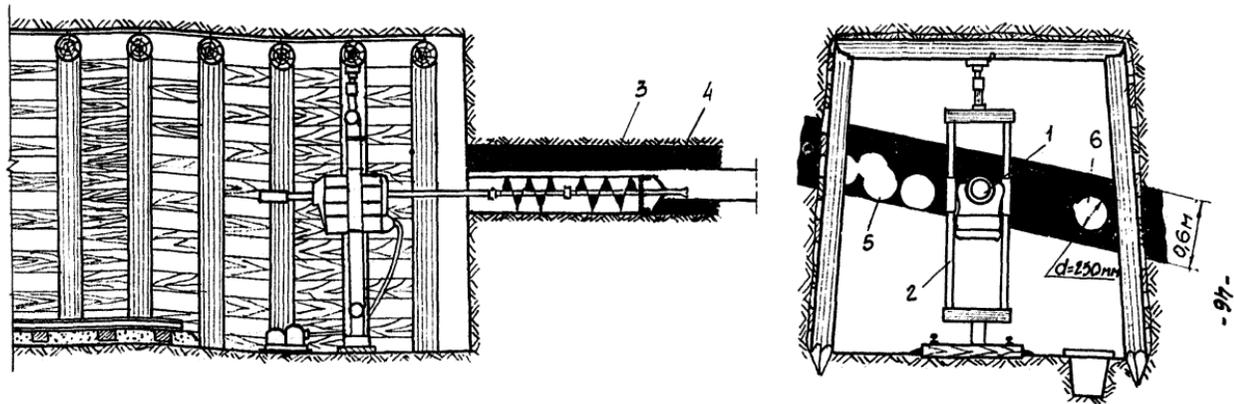


Рис. 17. Выемка угля в штреке по способу выбуривания с установкой сверла на колонке.

1- электросверло; 2- колонка; 3- шнеки; 4- коронка с забурником;
5- выемочные скважины; 6- дренажные скважины.

Выбуривание заходки величиной 2м, как показывает опыт, можно произвести в течение одной - двух смен.

6. Подземная переносная вакуум-насосная установка

В тех случаях, когда об"ем работ по дегазации массива небольшой /одна-две выработки/, применяется подземная передвижная вакуум-насосная установка малой производительности.

Разработанная УкрНИИОМПС установка состоит из вакуум-насоса типа РМК-2 с электродвигателем и пускателем и трубопровода, проложенного от места расположения установки до забоя выработки, где производится дегазация. Трубки присоединены к дегазационным скважинам.

Вакуум-насос и электродвигатель монтируются на одной раме, установленной на бетонной подушке. Применяется электродвигатель типа МА-143-1/4 и пускатель к нему типа ПНВ-1331 во взрывобезопасном исполнении. Вода для питания вакуум-насоса подается по водопроводу в количестве 4 л/мин. Отработанная вода отводится в водоотводную шахтную канавку.

Вакуум-насосная установка устанавливается в выработке со свежей струей воздуха, проходящей за счет общешахтной депрессии, и не интенсивным движением транспорта. В случае отсутствия такой выработки установка размещается в специальной камере размером 1,5х0,72х2,6 м /рис.17/. Камера крепится деревом, стенки штукатурятся цементным раствором. Со стороны выработки камера отделяется решетчатой дверью, не мешающей проветриванию ее за счет проходящего потока воздуха.

Трубопровод, присоединенный к нагнетающему патрубку вакуум-насоса, выводится из камеры и прокладывается до выработки с общей исходящей струей воздуха. Здесь конец трубы оборудуется рассеивающим патрубком, позволяющим произвести разбавление газа до невзрывчатой концентрации.

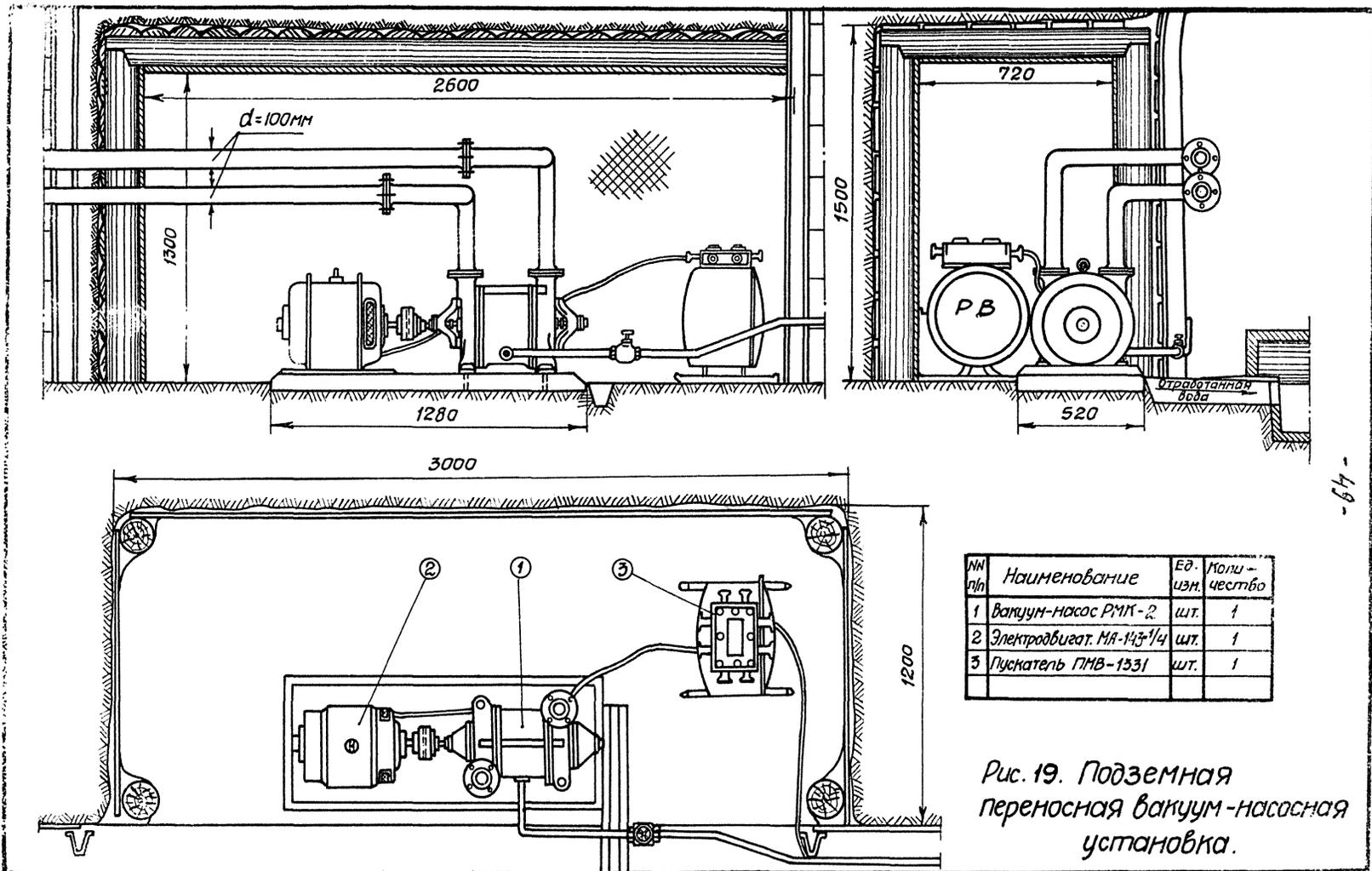


Рис. 19. Подземная переносная вакуум-насосная установка.

Газопроводы укрепляются на стенках выработки с помощью подвесок. Звенья трубопровода соединяются между собой так, чтобы утечка и подсосы газа отсутствовали.

Для определения величины вакуума на вакуум-насосной установке и вблизи дегазационных скважин на газопроводе устанавливаются вакуумметры. Для замера количества отсасываемого газа применяется измерительная диафрагма.

Подземная передвижная вакуум-насосная установка применяется:

а/ для отсасывания газа через дегазационные скважины из угля пластов, опасных по взрывам;

б/ для отсасывания газа из массива угля пластов, подверженных сульфидным выделениям газа.

7. Устройства для каптажа и отвода суффляров

Крупные суффляры, сосредоточенные в одном месте, должны каптироваться и отводиться в общую исходящую струю шахты либо прямо на поверхность.

Каптаж состоит в том, что трещины, служащие выходом для суффляров, перекрываются металлическим колпаком, соединенным с газопроводом, по которому отводится газ. Газопровод может присоединяться к вакуум-насосной системе.

Каптажные колпаки изготавливаются из листового металла. Размеры их должны быть достаточными для перекрытия всех струй суффляра. При необходимости устанавливается несколько каптажных колпаков /рис.20/.

Каптажные колпаки углубляются в породу так, чтобы они не мешали работам в выработке. По краям их укладывается бетонная масса для герметизации. Присоединение колпаков к газопроводу производится после затвердения бетонной массы. Для этого применяются гибкие шланги.

8. Камеры - убежища

В целом ряде случаев полезно устраивать камеры-убе-

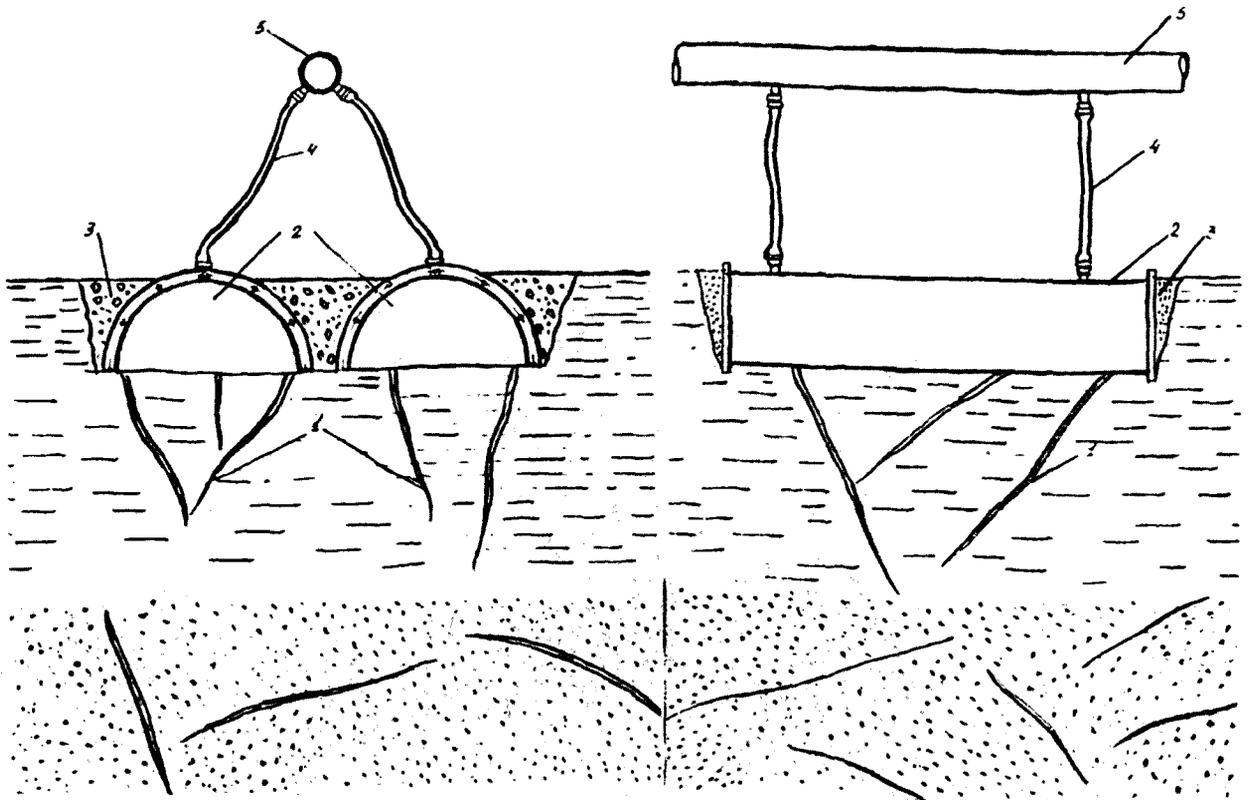


Рис. 20. Каптирование и отвод сублиаров в газопроводную сеть с помощью кончалов:

1—сублиарные трещины ; 2—каптажные колпаки на сварях вентиляционных труб; 3 —бетон ; 4— резиновые шланги ϕ 2" ; 5—газопроводная магистраль.

жища, обеспечивающие укрытие рабочих при возникновении внезапного выброса. Расстояние от забоя выработки до камеры должно быть таким, чтобы люди в случае появления опасности могли успеть добежать и укрыться в камере. Исходя из практических соображений, это расстояние следует принимать минимум 10-15м и не более 120-150 м.

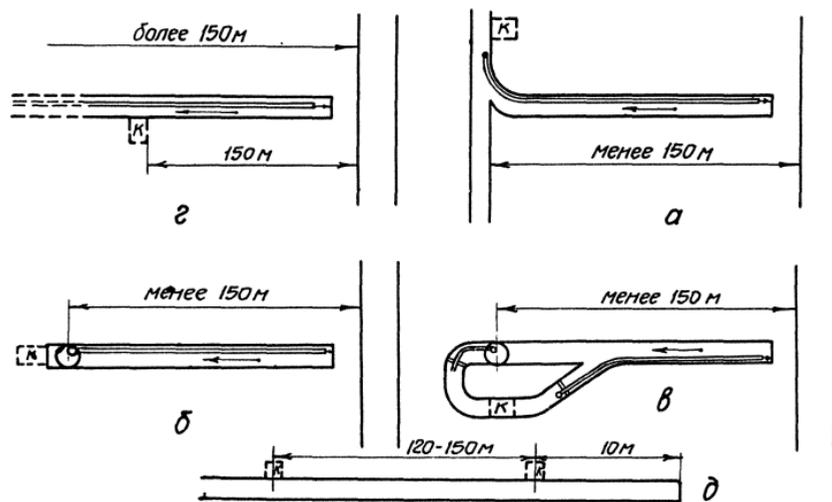
Месторасположение камеры - убежища зависит от общего расположения выработок и длины выработки, проходимой по опасному пласту или вскрывающей пласт, опасный по выбросам. Учитывая удобство передвижения людей, камера - убежище должна устраиваться со стороны ходовой части выработки.

На рис.21 представлены различные схемы расположения камер-убежища относительно забоя выработки при вскрытии и проведении выработок по пластам, опасным по выбросам. Если длина квершлага, вскрывающего опасный пласт, менее 150 м, камера-убежище может устраиваться на штреке за вентилятором частичного проветривания /а/ или в обходной выработке за стволом /б/ и /в/. Если квершлаг имеет длину более 150 м, то камера устраивается в квершлага на расстоянии 120-150м от вскрываемого пласта. /г/. При проведении длинного штрека по пласту, опасному по выбросам, камера-убежище устраивается в штреке через 120-150м в расстоянии от забоя штрека не более 10 м /д/.

Размеры камеры-убежища бывают различными. Они определяются количеством людей, работающих в выработке. При проектировании камеры исходят из расчета 0,3 м² пола камеры на одного человека.

Камера делается более или менее плотной. От основной выработки она отделяется бетонной стеной, в которой устраивается входная плотно закрывающаяся дверь. Вход в камеру должен постоянно освещаться аккумуляторной лампой с красным стеклом.

Обеспечение камеры свежим воздухом производится за счет выпуска сжатого воздуха, для чего через камеру прокладывается трубопровод сжатого воздуха, снабженный двумя



☐☐ - камера-убежище

○ - вентилятор

══ - трубопровод

▬▬ - перемычка с дверью

→ - свежая струя воздуха

→ - отработанная струя воздуха

Рис. 21. Схема расположения камер-убежищ в шахте.

вентилими: один - позволяющий открыть подачу воздуха в камеру, другой - для перекрытия подачи сжатого воздуха в забой выработки. Сжатый воздух, выпускаемый в камеру, с целью очистки проходит через маслоотделительный фильтр.

На случай возможного прекращения подачи сжатого воздуха обеспечение воздухом камеры-убежища производится за счет выпуска кислорода из имеющихся в камере баллонов со сжатым кислородом. Баллоны снабжаются редукционными клапанами. Объем кислорода и число баллонов определяется из расчета пребывания людей в камере в течение одних суток.

На чертеже /рис.22/ представлена камера-убежище, разработанная ВостНИИ, которая может быть рекомендована в качестве образца для проектирования камер в конкретных условиях строительства шахт. Эта камера рассчитана на укрытие 7 человек. В передней бетонной стене камеры установлена дверная рама, сваренная из углового металла № 10 и закрепленная в бетоне с помощью штырей. Дверь изготавливается из листовой стали толщиной 4-5 мм, усиленной по краям и диагоналям угловым металлом. Дверь снабжается автоматическим затвором, позволяющим открыть ее с обеих сторон. Ширина дверного проема - 0,7м, высота - 1,7м.

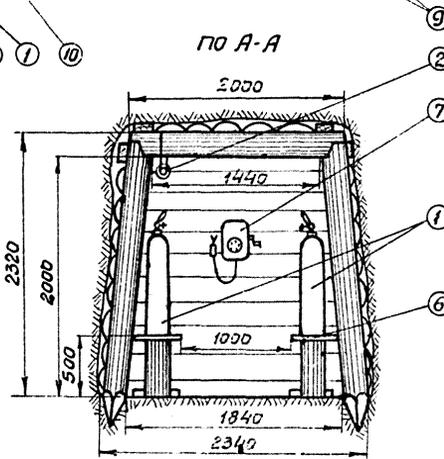
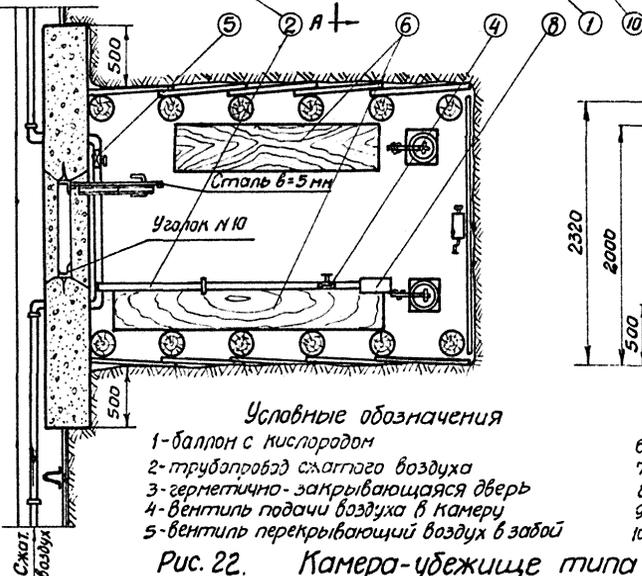
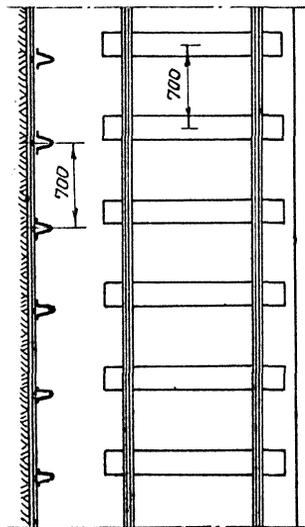
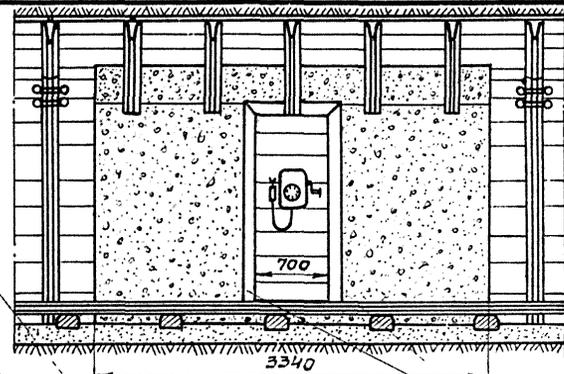
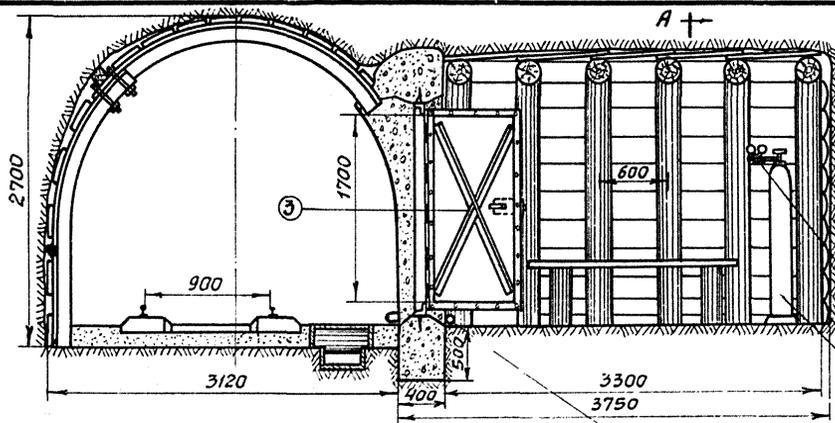
Герметичность дверного соединения достигается полосой резины, укрепленной по контуру двери при помощи заклепок. Дверь открывается внутрь камеры и остается открытой все время производства проходческих работ.

Камера оснащается следующим оборудованием: баллоны со сжатым кислородом типа А-40 - 2 шт; телефон - 1 шт; маслоотделительный фильтр - 2 шт; вентили для перекрытия трубопроводов сжатого воздуха - 2 шт.

III. МЕТОДЫ УСТАНОВЛЕНИЯ РАСЧЕТНЫХ ПАРАМЕТРОВ

1. Методика расчета параметров передовых /дренажных/ скважин

Параметрами расположения дренажных скважин являются:



Условные обозначения

- 1-баллон с кислородом
- 2-трудопровод свежего воздуха
- 3-герметично-закрывающаяся дверь
- 4-вентиль подачи воздуха в камеру
- 5-вентиль перекрывающий воздух в забор

- 6.-Скамья
- 7.- телефон
- 8-маслоотделительный фильтр
- 9-рама из уголков №10
- 10-редуктор.

Рис. 22. Камера-убежище типа ВостНИИ.

число скважин в одной серии, глубина и угол их расположения по отношению к оси выработки. Из существующих методик расчета параметров ~~выработки~~ лучшей является методика МакНИИ, которая и принята в основу в данном случае.

Дренажные скважины располагаются веерообразно /рис.23/: средние - по оси или почти параллельно оси выработки, крайние - под углом к оси выработки так, чтобы ими обеспечивалась дегазация /изменение напряжения в массиве угля/ в зоне шириной M вокруг выработки. По данным МакНИИ, защитную зону M можно принимать равной $4m$. На крутых пластах защитная зона принимается только с верхней стороны.

Угол наклона крайних дренажных скважин определяется по следующей формуле:

$$\cos \alpha = \frac{(M+B)R + (e+a) \sqrt{(e+a)^2 + (M+B)^2 - R^2}}{(M+B)^2 + (e+a)^2},$$

где M - ширина защитной зоны вокруг выработки, м;

B - расстояние от стенки выработки до устья скважины, м;

R - радиус дренирования /влияния/ скважин, м.

При хорошей газопроницаемости угля $R = 3m$, средней газопроницаемости $R = 2$ м и слабой газопроницаемости $R = 1m$;

e - величина заходки, обеспечиваемая защитой одного комплекта скважин, м;

a - неснижаемый запас опережающих скважин, м. Согласно практическим данным эта величина не менее $3m$.

Длина верхних скважин определяется по следующей формуле:

$$L = \frac{M+B - 1 + (e \sin \alpha - R) \cos \alpha}{\sin \alpha}, \text{ м.}$$

Величина L должна быть не менее

$$\frac{e+a}{\cos \alpha}, \text{ м}$$

Формулой можно пользоваться при условии:

$$e \sin \alpha \leq R$$

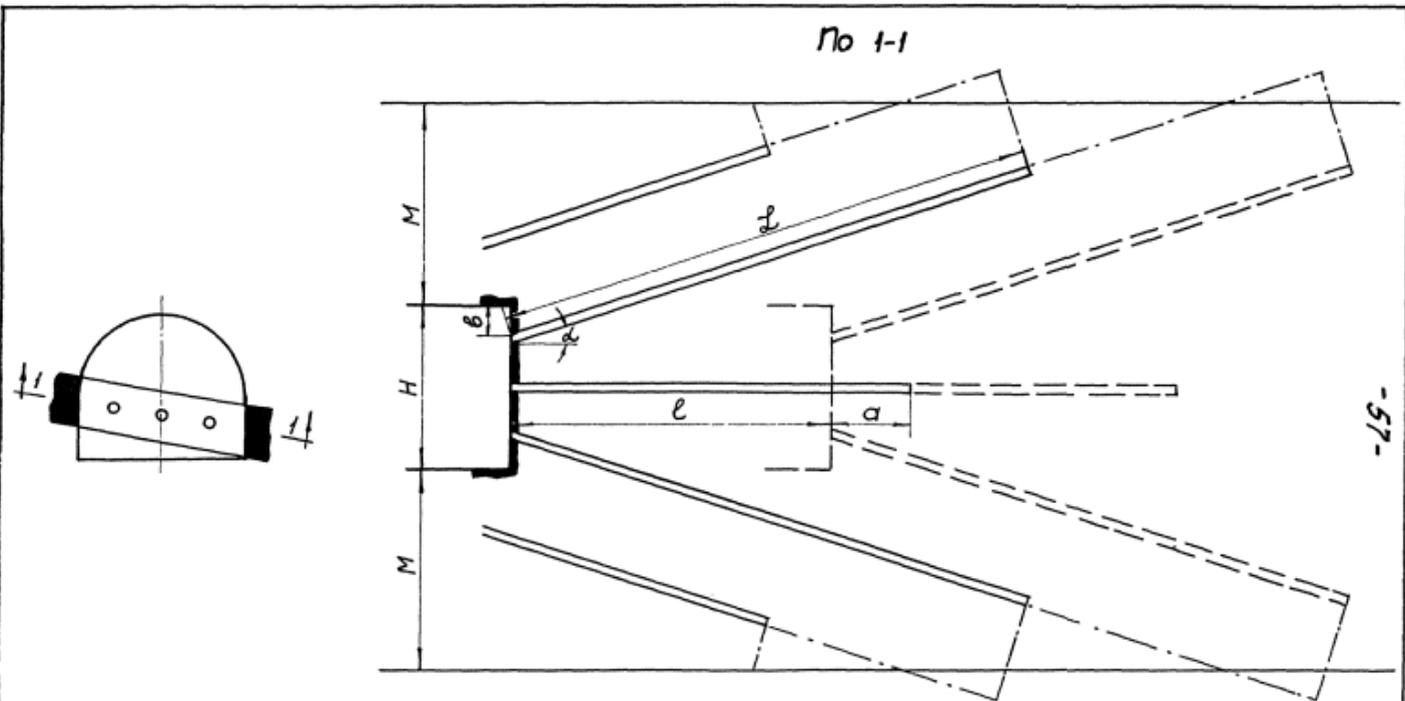


Рис. 23. Схема расположения дренажных скважин (к расчету их параметров).

При невыполнении указанного условия в защитной зоне будут иметься незащищенные участки.

Общее число скважин, располагаемых по ширине угольного забоя выработки, определяется по формуле:

$$n = \frac{\left(\frac{H}{2} + M - \frac{R+z}{\cos \alpha}\right) \cos \alpha}{R+z} + 1,$$

где H - ширина забоя по углю, м;
 z - радиус скважин, м;

Остальные обозначения указаны выше.

В случае получения по формуле числа скважин более трех остальные скважины, кроме крайних, располагаются между ними и проводятся по линии неснижаемого запаса. Угол наклона скважин определяется графически.

При однородной структуре пласта дренажные скважины располагаются посередине мощности пласта. При наличии мягких или перемятых пачек угля скважины располагаются в этих пачках.

При мощности пласта до 1,5 м скважины располагаются в один ряд, при большей мощности - в два ряда.

2. Методика определения радиуса дренирования скважин

Для определения радиуса дренирования скважин на пластах, опасных по внезапным выбросам, бурят две замерные и одну дренажную скважины /рис.24/.

Замерные скважины бурятся на глубину 4-4,5 м в верхнем углу забоя выработки: одна - вплотную к стенке и другая - на 1 м ниже первой. Эти скважины оборудуются трубками и герметизируются. К концу трубок присоединяются манометры для измерения давления.

Дренажная скважина бурится после того, как в замерных скважинах установится постоянное газовое давление

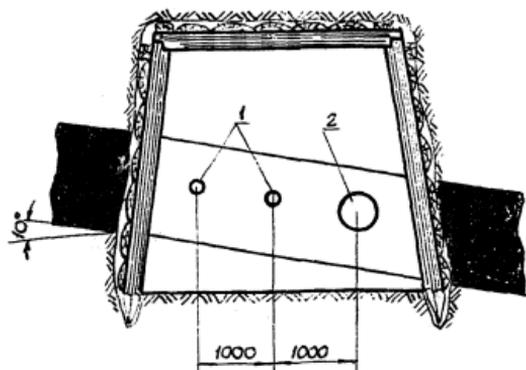


Рис. 24. Схема расположения замерных скважин (к методике определения радиуса влияния дренажных скважин).

- 1- замерные скважины $d=43$ мм;
- 2- дренажная скважина $d=300$ мм.

/манометры на скважинах дают все время одно и то же показание/. Располагается она на расстоянии 1 м ниже второй замерной скважины.

Диаметр дренажной скважины принимается 250–300 мм, глубина – 10–12 м.

По интенсивности падения давления газа в замерных скважинах устанавливается величина радиуса дренирования. За радиус дренирования принимается расстояние от скважины, на котором давление газа падает за 24 часа на 50% от начального.

3. Способы замера давления газа в угольных пластах

Правила безопасности в угольных и сланцевых шахтах требуют обязательного замера давления газа при приближении забоя квершлага к пласту угля, опасному из-за внезапным выбросам. Зная величину газового давления, можно применить те или иные меры борьбы с выбросами.

Определение давления газа в угольных пластах производится манометром, присоединенным к трубке, помещенной в герметически закрытую скважину, пробуренную для этой цели.

На рис.25 показаны положение замерной трубки в скважине и способ ее герметизации с помощью цементного раствора. Конец трубки, имеющий несколько мелких отверстий, размещается в участке скважины /газовая камера/, расположенном в пласте угля. Скважины бурятся диаметром 40–50 мм, трубки при-меняются цельнолитые стальные или медные с внутренним диаметром 4 мм.

Замер давления газа при вскрытии пласта производится посредством скважины, пробуриваемой через 5-метровую толщу пород из забоя вскрываемой выработки /рис.26./ При проведении выработок по пласту скважина для замера давления газа бурится из камеры, пройденной в сторону от выработки /рис.27/ Линия пересечения пласта скважиной должна проходить

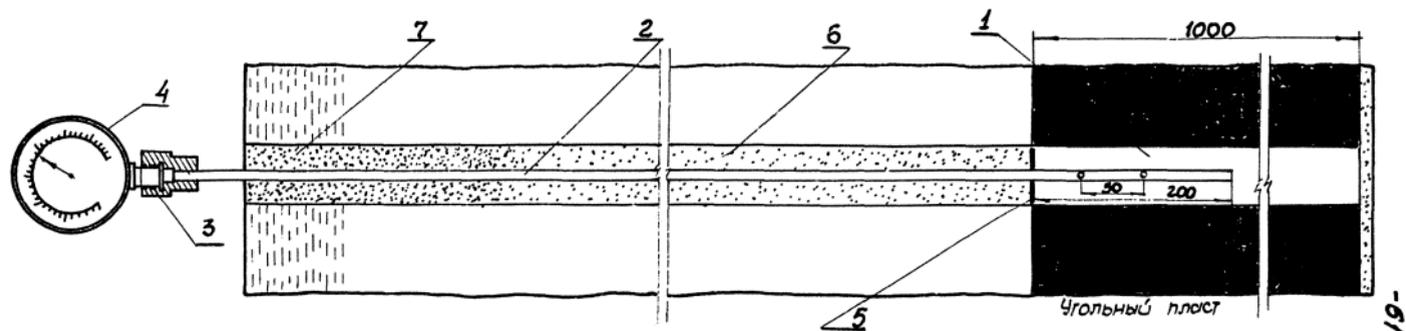
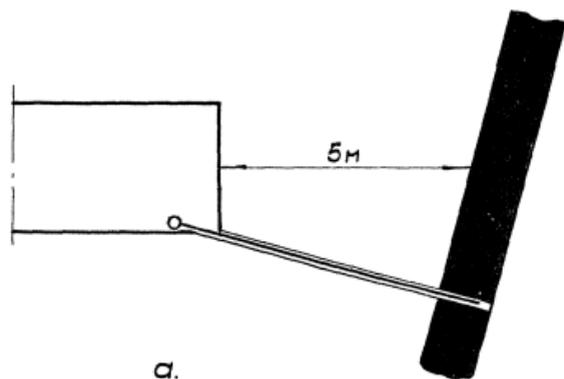
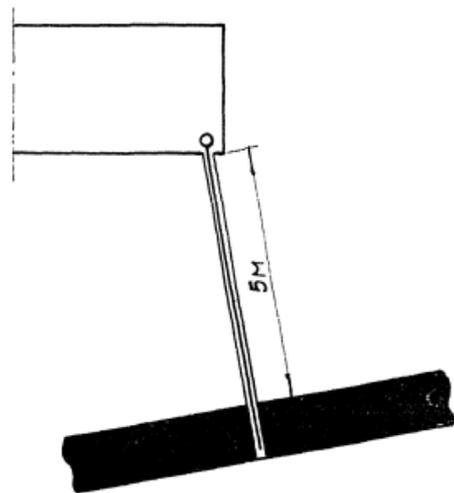


Рис. 25. Положение замерной трубки в скважине.
 1-газовая камера; 2-трубка; 3-штучер; 4-манометр; 5-диск;
 6-цементный раствор; 7-цементный раствор утрамбованный.

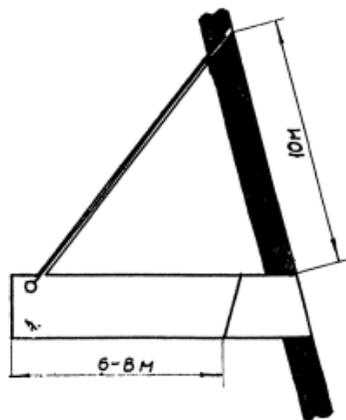


а.

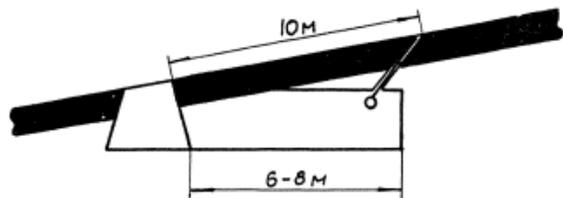


б.

Рис. 26. Схема расположения скважин для измерения газового давления перед вскрытием:
 а. крутого пласта; б. пологого пласта.



а.



б.

Рис. 27. Схема расположения скважин для измерения газового давления при проведении выработок по пласту:
а. крутому ; б. пологому.

от стенки выработки на расстоянии не менее 10 м.

При герметизации скважины глино-цементным раствором /цемент марки 500 и глина каолиновая/ манометр ввинчивается в штуцер трубки через 6 часов. При применении расширяющегося цемента это время сокращается до 1,5 - 2 часов.

Неизменные показания манометра в течение двух суток отвечают газовому давлению в угольном пласте.

4. Организация работ по бурению переловых /дренажных/ скважин

Условия бурения дренажных скважин различны и определяются направлением /горизонтальные и наклонные/ выработок, углом падения пластов, числом и диаметром скважин, средствами бурения /станки ЛБС-4, БВУ/. Комплекс работ по бурению скважин состоит из следующих процессов: транспортировки станка к забой, установки его, бурения скважин, перестановки станка для бурения следующих скважин, демонтажа и транспортировки станка к месту его хранения. Каждый процесс включает в себе ряд операций, на выполнение которых требуется различное время.

При бурении станком ЛБС-2 нормы времени на выполнение операций можно найти в "Сборнике норм выработки на горные работы для шахт Донецкого бассейна", Госгортехиздат, 1959 г. При бурении скважин станком ЛБС-4 нормы времени можно принимать по сборнику с введением поправочного коэффициента:

а/ Нормы на транспортировку бурового станка в забой и обратно, на монтаж, демонтаж и установку с изготовлением рабочего полка умножаются на коэффициент 0,6;

б/ нормы на бурение скважин и извлечение бурового инструмента умножаются на коэффициент 1,55.

Время на перестановку станка от одной скважины к

другой может приниматься по практическим данным, равным 10 мин. При обслуживании станка двумя рабочими на одну перестановку задалживается 0,3 чел/час.

При бурении скважин станком БВУ выполняются те же процессы. Общих норм на бурение станком БВУ пока не установлено. Ввиду этого при разработке организации работ по бурению можно принять данные о производительности станка, установленные при испытании их. При бурении скважин диаметром 250 мм производительность его составляет 30-36 м/смену.

Учитывая конкретные данные, составляется организация работ по бурению дренажных скважин.

Так, например, если бурятся скважины: в горизонтальной выработке, проходимой по пласту, опасному по выбросам, пологого надения, то по расчету необходимо пробурить 5 скважин станком ЛБС-4. Величина заходки принята 8м. Результаты расчета объемов работ по операциям приведены в таблице 7. Там же приведены данные о числе принятых рабочих и времени выполнения операций по графику.

В соответствии с этим составляется график организации работ по бурению дренажных скважин /рис.28/.

Аналогичным образом ведутся расчеты и составляются графики организации работ по бурению скважин во всех других случаях.

Расчеты показывают, что на бурение скважин задалживается 4 смены, в других случаях - две смены и в отдельных случаях - одна смена. Причем бригада бурильщиков, работающая в смену, состоит из двух рабочих: машиниста бурового станка и его помощника. В помощь им при транспортировке станка выделяются дополнительно один-два человека из проходчиков.

Объемы работ и результаты расчета рабочей силы и времени на операции

№ пп	Процессы и операции	Объем работ на цикл		По сборнику норм			Чел. час по нормам	К-во чел.	Время по графику		
		един. изм.	к-во	§	норм	коэф-фициент			прин. нормы	час	мин
1	Транспортирование бурового станка в забой	м	40	48	400	0,6	240	1,00	4	-	15
2	Сборка машины после транспортировки и установки с изготовлением полна	маш	1	48	2,4	0,6	5,65	1,00	4	-	15
3	Бурение скважины ϕ 300мм	м	14	48	14,5	1,55 0,2	20,2	4,15	2	2	00
4	Извлечение бурового инструмента	м	61	48	56	1,55	86,3	4,22	2	2	05
5	Передвижение станка для бурения след. скважины	раз	4	-	0,3	-	-	1,20	2	-	40
6	Бурение скважины	м	11	48	14,5	1,55 0,2	20,2	3,26	2	1	25
7	"-"	м	11	48	14,5	1,55 0,2	20,2	3,26	2	1	25
8	Бурение скважины	м	11	48	14,5	1,55 0,2	20,2	3,26	2	1	25
9	"-"	м	14	48	14,5	1,55 0,2	20,2	4,15	2	2	00
10	Демонтаж станка и разборка полна	маш	1	48	2,4	0,6	5,65	1,00	4	-	15
11	Транспортирование бурового станка из забоя	м	40	48	400	0,6	240	1,00	4	-	15

5. Методика проектирования сотрясательного
взрывания

Общие сведения

Согласно единым правилам безопасности при взрывных работах /1958 г./ и Правилам безопасности в угольных и сланцевых шахтах /1958 г./ сотрясательное взрывание применяется на пластах, опасных по внезапным выбросам угля и газа, при вскрытии их и прохождении выработок.

Работы по сотрясательному взрыванию ведутся по проекту, разрабатываемому заранее, который включает паспорт буровзрывных работ и инструкцию по организации сотрясательного взрывания.

Проект утверждается главным инженером треста.

Составление паспорта буровзрывных работ

Паспорт буровзрывных работ для сотрясательного взрывания должен обеспечивать высокий КПД /0,85-0,9/ и хорошее оконтуривание выработки, исключаящие дополнительные работы с применением отбойных инструментов.

Многолетняя практика ведения сотрясательного взрывания выработала некоторые общие положения и требования, которые закладываются в основу разрабатываемого паспорта.

Эти положения и требования следующие:

а/ Количество шпуров на 1 м² площади взрываемого угольного забоя должно приниматься от 3 до 5, в зависимости от ширины забоя;

б/ глубина шпуров должна приниматься в пределах от 2 до 3 м, при этом чем больше ширина забоя, тем должна быть больше глубина шпуров; необходимо учитывать также величину заходки при данной организации работ;

в/ вес заряда шпуров в зависимости от глубины их колеблется в пределах от 0,6 до 1 кг;

г/ при слабых углях указанные выше величины берутся несколько меньше указанных меньших пределов, а при крепких - несколько больше указанных больших пределов;

д/ в зависимости от угла падения пласта, трещиноватости угля, различия в крепости угля по пачкам составляется та или иная схема расположения шпуров для сотрясательного взрывания;

е/ в качестве ВВ для сотрясательного взрывания /согласно журнальному постановлению № 11/59 от 10.9-1959 г. Госгортехнадзора УССР/ должны применяться аммониты типа ПЖВ-20, изготавливаемые в виде патронов диаметром 36 мм, весом 200-250 г и длиной 130 и 230 мм;

ж/ в качестве СВ могут применяться электродетонаторы мгновенного действия типа ЭД-8п-59 и с миллисекундным замедлением типа ЭДКЗ с периодом замедления до 130 мсек.

Имея в виду указанные нормы и положения, параметры паспорта буровзрывных работ для сотрясательного взрывания устанавливаются в следующем порядке.

Определяется площадь забоя по углю по формуле:

$$S_y = \ell m, \quad \text{м}^2,$$

где ℓ - ширина выработки по углю, м;

m - мощность пласта угля, м.

Число шпуров на всей площади забоя по углю

$$n = S_y \cdot K_m,$$

где K_m - количество шпуров, принимаемое на 1 м² забоя.

Учитывая ширину забоя и требования циклической организации работ, принимается глубина шпуров $\ell_{шп}$ с учетом положения /б/ и величина КШ.

Отсюда величина заходки равняется

$$e_{\text{зах}} = e_{\text{шп}} \cdot K_{\text{шп}} \cdot M, \text{ м}$$

Приняв вес заряда одного шпура $q_{\text{шп}}$ и зная вес одного патрона БВ $q_{\text{п}}$, находится число патронов, закладываемых в шпур.

$$z = q_{\text{шп}} : q_{\text{п}}$$

Общий вес заряда БВ по забоям составит

$$Q = n q_{\text{шп}} \cdot z, \text{ кг.}$$

Коэффициент заполнения шпуров составит

$$K_z = (z \cdot e_{\text{п}}) : e_{\text{шп}},$$

где $e_{\text{п}}$ - длина одного патрона БВ, м.

Глубина врубовых шпуров обычно принимается на 10% больше отбойных. Тогда глубина врубовых шпуров выразится:

$$e_{\text{вп}} = e_{\text{шп}} \cdot 1,1, \text{ м}$$

Углы наклона шпуров определяются по известным формулам:

1/ для врубовых

$$\text{tg } \alpha_{\text{вп}} = \frac{e_{\text{вп}}}{A_{\text{вп}} - a_{\text{вп}}}$$

где $A_{\text{вп}}$ - расстояние между устьями врубовых шпуров, примерно 1,4 м;

$a_{\text{вп}}$ - расстояние между концами врубовых шпуров, примерно 0,4 м

2/ для отбойных

$$\text{tg } \alpha_{\text{от}} = 2 \text{tg } \alpha_{\text{вп}},$$

3/ для контурирующих

$$\text{tg } \alpha_{\text{ок}} = \frac{C \cdot \text{смб}}{e},$$

где C - величина между стенкой забоя и линией расположения шпуров, обычно равная 0,1 - 0,15 м

На основании данных, полученных указанным расчетом, дается схема расположения шпуров.

Полная форма паспорта буровзрывных работ для сотрясательного взрывания приведена на рис. 29.

Стр. 1.

Утверждаю
Гл. инж. комбината
и 19..... г.

Согласовано
с Мак НЦШ
и 19..... г.

Паспорт
буровзрывных работ для
сотрясательного взрывания

Комбинат
Трест
Шахта
Выработки
Плант

Стр. 2.

Условия взрывания

1. Сечение выработки:
в проходке м²
в свету м²

2. Площадь забоя:
по углу м²
по породе м²

3. Крепость угла f
порода f

4. Количество шпуров
по углу шт.
по породе шт.

5. Глубина заходки м.

6. Общий заряд В. В.
по углу кг
по породе кг

Стр. 3

7 Максим. опереж. породн. забоя угальным м.

8 Применяемых ВВ ПЖВ-20

9 Электровзонтаторы ЭД-8л-39

10 Материал бл. забойки (по углу и по породе) и ЭД КЗ пест. гл. пыжи

11 Взрывная машинка ВМК-3/50

12 Бурильная машина
по углу тип СП-1
задел
по породе тип ПР-24л.
задел

13 Резцы
по углу БУ-50г
по породе КД ϕ 43 мм

14 Схема соединения шпуров последоват.

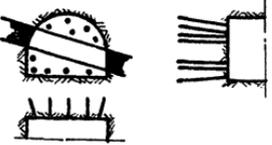
Стр. 4

Схема расположения шпуров.

а. по углу



б. по породе



Стр. 5

Расчетные данные

№ шпура, взрыв. м/шт.	Крепость шпуров в стр., шт.	Площадь шпура, м ²	Углы наклона шпуров, град.		Величина заряда в шпуре, кг.	Коэффициент запыления забоя, м/шт.	Длина забойки, м.	Средняя скорость взрывания, м/сек.
			в вершине	на дне				

Стр. 6

Схема располож. выработки (выкопировка из плана горных работ).

Обсуждаемые результаты

№ п/п	Наименование показателей	Единица измер.	Коэффициент
1	Коэффициент использования шпуров	-	1.0
2	Подбегание забоя за взрыв.	м	2.0
3	Объем взорванной породы в целлке	м ³	14.4
4	Расход ВВ на 1п.м. выхоб. (по породе)	кг	8.4
5	Расход электровзонтат. на 1п.м.	шт.	6.0

Гл. инж. шахты.
И.участка.
Нач. вентиляция.

Рис. 33. Форма паспорта буровзрывных работ для сотрясательного взрывания (проходка по пласту).

В зависимости от мощности угольного пласта шпурь могут располагаться в два или четыре ряда.

Бурение шпуров должно производиться вращательным способом. Применяются пневмосверла СПР-11 и СПР-15.

Заряжение и взрывание шпуров производится в соответствии с требованиями, изложенными в Единых правилах безопасности при взрывных работах.

При разработке паспорта буровзрывных работ для выработок, вскрывающих опасный пласт, учитываются те же положения и требования.

Ввиду того что шпурь для вскрытия пласта бурятся по породе, причем пласт угля, необходимо на 1 м² площади забоя принимать максимальное число шпуров из указанных в приведенных положениях.

Шпурь располагается в два-три ряда в соответствии с формой сечения вскрываемой выработки. При этом врубовые шпурь размещаются так, чтобы они обеспечивали необходимый конический вруб, а оконтуривающие - взятие породы и угля точно по форме выработки.

Расчет заряда и определение углов наклона шпуров производится по формулам и в порядке, которые указаны выше.

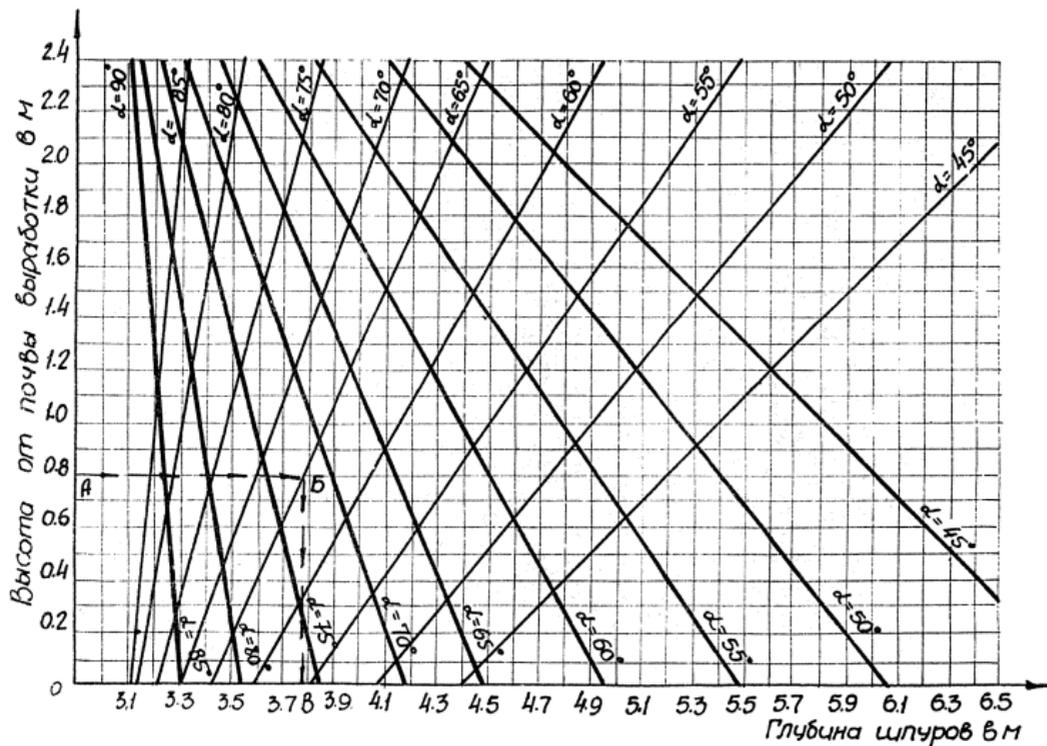
Определение глубины шпуров рекомендуется производить по диаграмме /рис.30/. При этом необходимо знать высоту расположения шпура от почвы : выработки и угол падения пласта. На диаграмме указан ключ определения глубины шпуров.

Диаграмма составлена для пластов угля ~~пластов угля~~ мощностью в один метр и расположения верхнего угла забоя от пласта на расстоянии 2м. При иной мощности пласта в полученный по диаграмме результат вводится поправка:

$$\Delta \ell_1 = \frac{m-1}{\sin \alpha},$$

а при ином расстоянии до забоя поправка

$$\Delta \ell_2 = \ell_x - \ell_3$$



α - угол падения пласта
 — для определения глубины шпуров при вскрытии пласта со стороны почвы
 — для определения глубины шпуров при вскрытии пласта со стороны кровли.

Ключ: А → Б → В

Пример: $h=0,8$; $\alpha=65^\circ$; $l=3,78$ м

Рис. 30. Диаграмма определения глубины вскрывающих шпуров.

Тогда исправленная глубина шпура выразится:

$$L = L_g + \Delta l_1 + \Delta l_2 = L_g + \frac{m-1}{\sin \alpha} + (l_x - l_3), \text{ м,}$$

где L_g - глубина шпура, полученная по диаграмме, м;

m - мощность пласта, м;

α - угол падения пласта, м;

l_3 - расстояние верхнего угла забоя до пласта, равное 2 м;

l_x - другое расстояние от пласта до забоя, м.

Аналогичным образом определяется глубина каждого шпура.

Бурение шпуров в данном случае может производиться бурильными молотками ударного действия, причем при перебурировании пласта должны предусматриваться меры предосторожности в отношении возможных микровыбросов угля и газа и выхода выделяющегося газа.

Взрывание зарядов одной заходки должно производиться за один прием.

Образец паспорта буровзрывных работ для сотрясательного взрывания при вскрытии пласта приводится на рис. 31.

Взрывание зарядов при сотрясательном взрывании должно производиться с помощью взрывной машинки типа ВМК-3/50.

Соединение электродетонаторов должно быть последовательное. Сопротивление электровзрывной сети при этом должно определяться по формуле:

$$R = n r_3 + 2 l_n r_n + r_c \sum l_c,$$

где n - число одножильно подключаемых электродетонаторов взрывной сети;

r_3 - расчетное сопротивление одного электродетонатора /вместе с концевыми проводниками/, ом;

l_n - длина магистрального провода /в один конец/ с учетом 10% на изгибы, м;

Углы: жерно
Гл. и ш.с. комбина
196 г.

Стр. 1

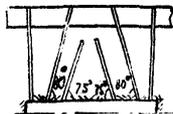
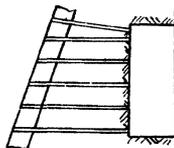
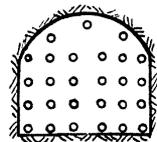
Согласовано
с Мак. М. Ч.
196 г.

Паспорт
дуровзрывных работ для вскрытия
пласта (сопрясательное взрывание).

Комбинат.....
Трест.....
Шахта.....
Выработка.....
Пласт.....

Стр. 4

Схема расположения шпуров



Условия взрывания

Стр. 2.

1 Степень выработки

Барркорке M^2
в свету M^2

2 Крепость пород

f

3 Количество шпуров

$ш$

4 Общ. заряд ВВ

кг.....

5 П-именяемое ВВ

ПЖВ-20

6 Электродетонаторы

ЭД-ЭП-ЭВ-ЭДКЗ

7 Материал забойки

песч. глин. пыл.

8 Взрывная машинка

ВМК 3/50

9 Бурильная машина

ПР-24л

10 Резцы по породе

КД, Ф43мм

Н Схема соединения шпуров

последоват.

Стр. 5

Расчетные данные.

Мл шпуров взор- ваных за один поверх.	Кол-во шпуров в серии, шт.	Длина шпуров, м.	Угол накло- на шпуров к гори.		Время на за- работку шпуров	Время на подготовку зарядов в шпуров, л.	Порядок за- грузки шпуров.	Длина забойки, м.	Порядок загрузки
			В вертикаль- ной плоско- сти	в горизон- тальной					

Стр. 6

Ожидаемые результаты.

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Кол- во
1	Коэффициент использования шпуров	-	-
2	Повышение забоя за взрыв.	м	-
3	Объем взорванной породы в целике	M^3	-
4		-	-
5		-	-

В. Шен. шахты.
Мак. М. Ч.
Н. М. В. М. Ч.

-75-

Рис. 31. Форма паспорта дуровзрывных работ для сопрясательного взрывания (вскрытие пласта).

Z_H - сопротивление 1м магистрального провода, ом/м;
 Z_c - сопротивление 1м соединительного провода, ом/м;
 ΣL_c - длина соединенных проводов, м.

Согласно ПБ сечение медных магистральных проводов должно быть не менее 0,75 мм². Кроме того, они должны быть покрыты полихлорвиниловой или резиновой изоляцией.

Рассчитанное по указанной формуле сопротивление сети сравнивается с тем, какое указано в технической характеристике взрывной машинки, и таким путем проверяется пригодность машинки для производства сотрясательного взрывания.

Помимо указанного, перед подключением взрывной машинки к магистрали взрывник с помощью омметра ЛМ-48 должен проверить сопротивление всей электровзрывной сети, которое не должно быть выше указанного в техническом паспорте машинки. Вместе с тем, с помощью прибора М-57 проверяется целостность взрывной цепи.

Инструкция по сотрясательному взрыванию

Для каждого забоя, где применяется сотрясательное взрывание, составляется инструкция, к которой прилагается паспорт буровзрывных работ для сотрясательного взрывания.

В инструкции указывается порядок и техника производства сотрясательного взрывания. При составлении инструкции и установлении порядка сотрясательного взрывания руководствуются указаниями, изложенными в Единых правилах безопасности при взрывных работах и Правилах безопасности в угольных и сланцевых шахтах. Кроме того, учитываются указания по организации буровзрывных работ, изложенные в Руководстве по буровзрывным работам, разработанном УкрНИИОМПС и утвержденным Госгортехнадзором УССР, 1960 г.

РАЗДЕЛ ВТОРОЙ

Распределение выработок, вскрывающих угольные
пласты, опасные по выбросам угля и газа

	Стр.
<u>I. Общие положения и правила</u>	79
<u>II. Технологические схемы вскрытия пластов . . .</u>	81
<u> A. Крутопадающие и наклонные пласты</u>	81
1. Технологическая схема вскрытия пластов с применением дрейжных скважин	81
2. Технологическая схема вскрытия пластов с применением активной дегазации	95
3. Технологическая схема вскрытия пластов с применением каркасного крепления	101
4. Технологическая схема вскрытия пластов с помощью штангового крепления	107
5. Технологическая схема вскрытия пластов с применением предварительного увлажнения массива угля	110
<u> B. Пологопадающие пласты</u>	118
1. Технологическая схема вскрытия пластов с применением дегазации (скважины бурятся из котло- вана)	118
2. Технологическая схема вскрытия пластов с применением дегазации (скважины бурятся через пародную толщу)	121
3. Технологическая схема вскрытия пластов посредством котлована и выемки породы до пласта	123

=====

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ И ТРЕБОВАНИЯ

В настоящем разделе даются технологические схемы проведения выработок, вскрывающих крутые, наклонные и пологие пласты угля, опасные по выбросам. Для предупреждения внезапных выбросов угля и газа при вскрытии крутых и наклонных пластов применены:

дренажные скважины, дегазация с применением вакуума, передовая каркасная крепь, передовая штативная крепь, предпарительное увлажнение массива угля. При вскрытии пологих пластов применены: дегазация через скважины, пробуренные на глубину, дегазация через скважины, пробуренные в толще пород, и вскрытие с приемкой породы до угля.

При разработке технолого-технических схем проходки выработок, вскрывающих пласты, приняты следующие основные требования и положения, являющиеся общими для всех случаев.

1. При подходе забоем вершлага /или выработки, вскрывающей пласт/ к опасному угольному пласту на расстоянии 10 м /вечерая по нормам/ производится бурение двух разведочных скважин. Указанное расстояние определяется по материалам геолого-маркшейдерской службы на шахте.

2. Глубина разведочных скважин должна быть не менее 6 м. Эти скважины должны обеспечивать разведку пятиметровой толщи пород. Исходя из этого, направление скважин должно быть следующим: одна - впереди забоя по оси выработки, другая - по нормам к пласту угля.

Диаметр разведочных скважин должен быть не менее 42 мм.

3. Бурение скважин может производиться перфораторами типа ПР-30д или ПР-24д или другими бурильными молотками и станками.

4. Разведочные скважины должны буриться через каждые

5м проходки квершлага. При встрече скважины с пластом угля последний должен перебуриваться на всю мощность.

5. При подходе квершлага к опасному крутопадающему пласту на 6м сечение выработки уменьшается до 5 м². Если же при вскрытии крутопадающих пластов применяется способ передового /каркасного/ или штангового крепления, изменять сечение квершлага нецелесообразно.

При подходе квершлага к опасному пологопадающему пласту изменение сечения квершлага также не производится, так как пологий пласт вскрывается всегда только частым сечением квершлага.

6. При подходе к опасному пласту на расстояние 3м /считая по нормам/ взрывные работы по проходке квершлага ведутся в режиме сотрясательного взрывания.

7. Перед обнажением пласта взрыванием /вскрытие/ толща породы между пластом и квершлагом /считая по нормам/ должна быть не менее 2 м.

8. При приближении забоя квершлага к пласту угля производится замер давления газа в угольном массиве. Методика и способ замера давления указаны выше /раздел первый/.

9. Вскрытие пласта тем или иным способом производится только при давлении газа в массиве угля менее 10 атм. В случаях большего газового давления в пласте применяются меры по снижению его до величины менее 10 атм. Если снизить давление газа не представляется возможным, то вскрытие крутых пластов должно производиться по способу предварительного возведения передовой крепи.

10. Перед вскрытием пласта по способу предварительной дегазации должен определяться радиус влияния дренирующей скважины. Методика определения радиуса дренирования скважин указана в разделе первом. Там же указано, как подбирается радиус дренирования скважин при расчетах и проектировании.

П. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ СХЕМЫ ВСКРЫТИЯ ПЛАСТОВ

А. КРУТОПАДАЮЩИЕ И НАКЛОННЫЕ ПЛАСТЫ

1. Технологическая схема вскрытия пластов с применением дренажных скважин

а/ Исходные данные. Квершлагом пересекается угольный пласт, опасный по выбросам. Мощность пласта - 1 м, угол падения - 75° . Уголь - средней крепости, газоносный. В кровле залегает крепкий песчанистый сланец, в почве - плотный глинистый сланец. По простиранию пласта встречаются мелкие нарушения в виде сбросов.

Квершлаг имеет поперечное сечение в свету $5,7 \text{ м}^2$, крепится металлической арочной крепью. Проходка квершлага производится с помощью буровзрывных работ.

б/ Общие положения. Согласно общим положениям с расстояния до пласта 10 м /по нормам/ производится бурение двух разведочных скважин глубиной по 6 м каждая для разведки пятиметровой толщи пород около квершлага. Диаметр скважин - 45 мм.

Для бурения применяются бурильные молотки ПР-30д. Скважины бурятся через каждые 5 м проходки квершлага.

Организация работ по прохождению квершлага с ведением разведочных скважин приведена в виде графика на рис. 32.

При проходе забоя квершлага к пласту угля на 6 м правилами требуется уменьшить сечение квершлага до 5 м^2 . Так как в данном случае сечение квершлага небольшое / $= 5,7 \text{ м}^2$ /, изменение его не делается.

После того как до пласта расстояние станет 3 м /по нормам/ взрывные работы при проходке квершлага ведутся в режиме сотрясательного взрывания, т.е. люди из забоя выводятся на безопасное расстояние, на случай выброса, забой после взрывания осматривается в соответствующем порядке.

На рис. 33 дан график организации работ по проведению последней заходки квершлага перед вскрытием пласта.

в/ Определение параметров дренажных скважин. При подходе забоя квершлага на расстояние 5м до пласта производится изменение газового давления в массиве угля по методике, указанной выше /раздел первый/. Если давление газа в пласте 10 и более атмосфер, применяется дегазация с помощью дренажных скважин. Последним дренируется угольный массив и таким путем снижается давление газа до величины менее 10 атм.

Согласно правилам безопасности дренированию подлежит площадь пласта, равная поперечному сечению квершлага плюс полтораметровая зона вокруг него, т.е. в данном случае общая площадь дренирования /рис.34/ равняется:

$$S = (C + 3) \cdot (H + 3) = (2,4 + 3) \cdot (2,4 + 3) = 29.$$

Ввиду того, что уголь пласта обладает слабой трещиноватостью, радиус дренирования принимается равным 1м. Площадь зоны дренирования одной скважиной равняется:

$$S' = \pi R^2 = 3,14 \cdot 1^2 = 3,14 \text{ м}^2.$$

Число дренажных скважин определяется по формуле:

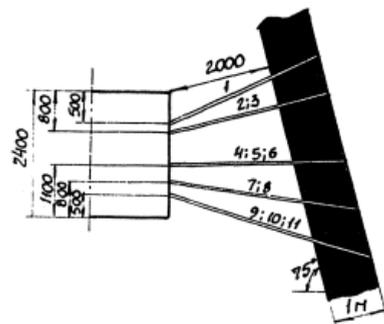
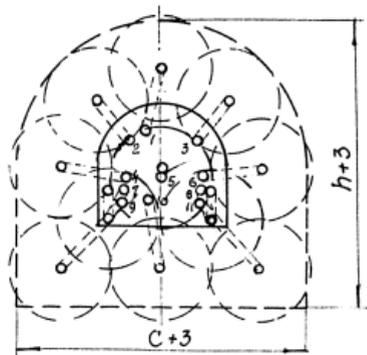
$$N = \frac{S}{S'} \cdot K \frac{29}{3,14} \cdot 1,2 = 11 \text{ скважин,}$$

где - K коэффициент запаса, равный 1,2.

Расположение дренажных скважин в забое квершлага производится равномерно, как показано на рис.34. Диаметр скважин принимается 120 мм, глубина - 3-4м согласно чертежу.

г/ Бурение дренажных скважин. Бурение скважин производится станком КА-2м-300, так как более усовершенствованные станки будут выпускаться в ближайшее время.

Станок устанавливается на деревянной раме, распола-



№ скваж.	Длина скваж., м	Угол наклона, град.		№ скваж.	Длина скваж., м	Угол наклона, град.	
		б гор. пл.	б верт. пл.			б гор. пл.	б верт. пл.
1	3,5	87	67	7	4,0	87	82
2	3,5	73	76	8	4,0	87	82
3	3,5	73	76	9	4,5	71	74
4	4,5	71	86	10	4,2	87	74
5	3,5	0	86	11	4,5	71	74
6	4,5	71	86				

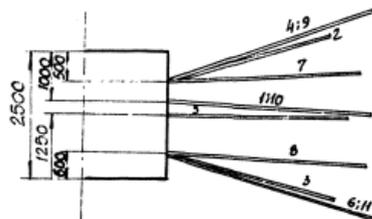


Рис. 34. Вскрытие пласта угля с применением дренажных скважин (параметры и схема расположения дренажных скважин).

гаемой непосредственно на почве выработки, против места бурения скважины /рис.9/. Деревянная рама позволяет расположить станок так, что ось вала его будет находиться на высоте 1100 мм от почвы выработки. Это положение оси вала обеспечивает возможность бурения всех скважин согласно паспорту, причем потребуются только перемещение станка в поперечном направлении выработки по мере перехода от бурения одной скважины к другой. Схема расположения станка у забоя при бурении дренажных скважин дана на рис. 35.

Требуемое направление скважин в горизонтальной плоскости достигается перемещением и поворотом станка, а в вертикальной - с помощью соответствующего устройства.

Направления оси шпинделя станка при бурении скважин задаются с помощью маркшейдерских приборов.

Обслуживание станка производится двумя проходчиками, которые управляют работой станка, наращивают штанги, убирают штыб и пр. Обычно на бурении скважин заняты члены проходческой бригады, прошедшие специальный инструктаж. Лучшие показатели по бурению могут быть получены при организации специальной бригады по бурению дренажных скважин.

Бурение скважин осуществляется в присутствии смежного вентиляционного надзора, который ведет наблюдение за выполнением проектной схемы расположения дренажных скважин, за метановыделением из скважин и газодинамическими явлениями в процессе бурения скважин /зажатие инструмента, удары в массиве и т.п./. Все эти данные отмечаются в рапортах и используются начальником вентиляции при заполнении журнала бурения ^{бурения опережающих скважин} ~~производства~~ и разработке мероприятий по безопасности работ.

На бурение 11 дренажных скважин отводится в общем 4 смены /рис.36/.

Время на выполнение отдельных операций каждого процесса установлено по нормам, приведенным в нормировочниках /Сборник норм выработки на горные работы для шахт

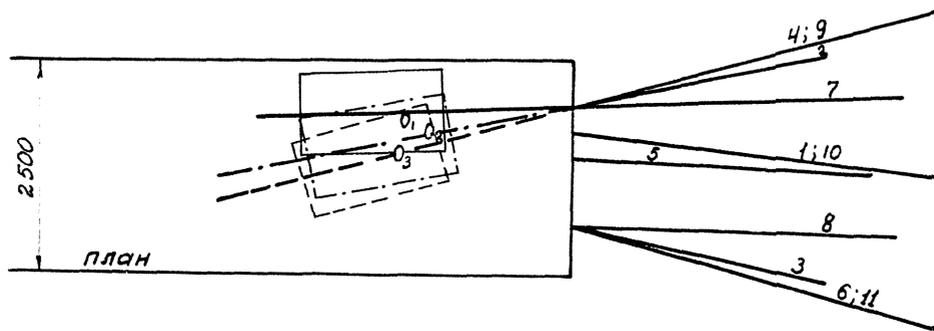
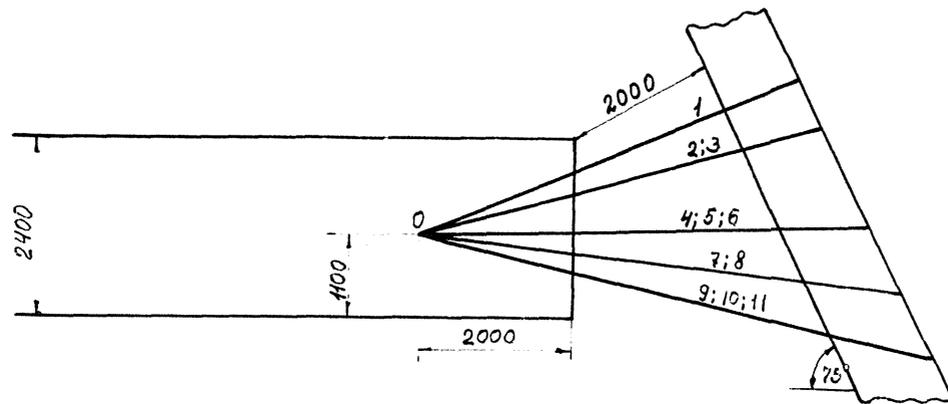


Рис. 35. Схема расположения бурового станка в зилбее выработки.

N N п/п	Процессы	Время по графику		I см.	II см	III см	IV см	I см	II см	III см	IV см
		часы	мин.	часы	часы	часы	часы	часы	часы	часы	часы
1	Доставка и установка станка с изготовлением полка	4	00								
2	Бурение скважин	18	20								
3	Демонтаж станка	2	45								
4	Дренаж	23	15								

Рис. 36. График организации работ по бурению дренажных скважин станком КЯ-2м-300.

обеспечивает перебуривание толщи пород и вскрываемого угольного пласта.

В качестве БВ принят аммонит ПЖВ-20 в патронах 32 мм. Диаметр шпуров - 36 мм. В каждый шпур закладывается 9 патронов. Забойка занимает больше 1/3 глубины шпура, что удовлетворяет правилам безопасности.

Заряжание производится после того, как все шпуры в забое пробурены, очищены и проверены. Дренажные скважины перед заряжением забиваются глиной.

ж/ Инструкция по сотрясательному взрыванию. Для данного забоя разрабатывается инструкция, устанавливающая порядок и технику сотрясательного взрывания. В ней указывается место отвода людей и мероприятия по безопасному ведению работ.

з/ Проветривание забоя. Проветривание квершлага осуществляется по схеме "вентилятор-трубы". Воздух по трубам подается нагнетанием. Вентиляторная установка и вся пусковая аппаратура располагаются за пределами квершлага, на свежей струе воздуха.

Применяются металлические трубы диаметром 3,5м. Этими трубами обеспечивается надежность проветривания выработки, проводимой по пластам, опасным по выбросам.

Согласно расчетам^{х/} к забою квершлага должно подаваться воздуха не менее 1,0 м³/сек.

Для подачи воздуха по трубам применяется установка, состоящая из двух осевых секционных вентиляторов типа СЕМ-5. Установка работает непрерывно.

После взрывания шпуров проветривание выработки должно осуществляться за время не более 25-30 мин.

х/ Методика расчета дана в Инструкции по проектированию и организации проветривания при строительстве шахт, разработанной УкрНИИОМПС и утвержденной МСПУП УССР в 1957 г.

и/ Осмотр забоя. Осмотр забоя после взрывания шпуров производится по правилам для сотрясательного взрывания. Порядок осмотра выработки после сотрясательного взрывания подробно указывается в инструкции.

По графику на осмотр выработки отводится 1 час. Это время складывается из времени на:

ходьбу 200 м до выработки и 200 м по выработке	-	10 мин
замер газа во время прохода 5 замеров по 2 мин.	-	10 мин
осмотр забоя	-	5 мин
уход из выработки до места расположения телефона или на поверхность	-	10 мин
сообщение о разрешении начать работу в забое	-	5 мин
Приход рабочих в забой	-	20 мин

Осмотр осуществляют взрывник, представитель вентиляционного надзора и начальник /или его помощник/ участка.

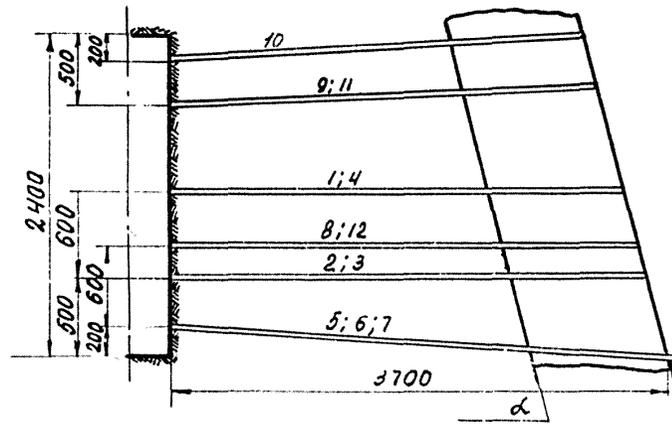
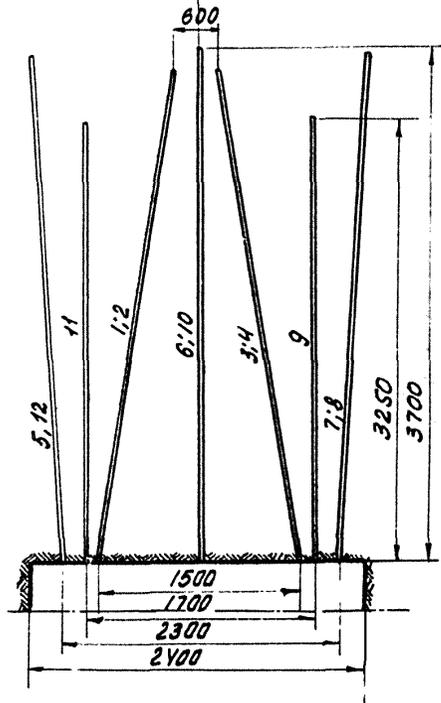
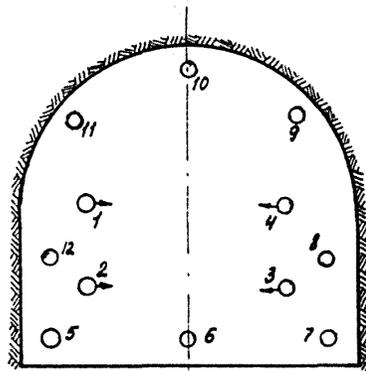
к/ Уборка породы и крепление. Взорванная порода убирается в вагонетки с помощью погрузочной машины ПМД-5. Разборка породы и оконтуривание забоя по углю с помощью ударных инструментов не допускается. Крепление выработки производится арочной крепью из металла спецпрофиля.

Дальнейшая разделка закруглений и крепление узлов производится по отдельному проекту.

л/ Другие процессы. Все другие процессы, как то: настилка пути, устройство водоотводной канавки, наращивание труб, производятся после уборки породы в смены, указанные графиком организации работ /рис.38/.

В тех случаях, когда вскрытие пласта осуществляется выработкой суженного сечения, проходка ее далее приостанавливается и производится расширение до требуемого сечения. В данном случае расширение выработки не требуется.

м/ Организация работ и труда. Общая организация работ по вскрытию пласта показана на свальном графике /рис.39/



№	Наименование показателя	Ед. изм.	Количество
1	Категория шахты по газу/пыли	категория по взрывч. опасности	
2	Сечение выработки в проходке	м ²	5
3	К-т крепости по шкале пр. Протовакан.	f	4-6
4	Количество шпуров по забой.	шт	12
5	Глубина обуриваемой заходки	м	3,7
6	Общий заряд ВВ на заходку	кг	25
7	Удельный заряд ВВ	кг/м ³	1,2
8	Сорт ВВ		Яннит ПЖВ20
9	Тип электродетонаторов		ЭД-8П-59иЭД КЭ
10	Тип взрывной машинки		В МК 3/50
11	Схема соединения эл. бор. сети		последовательн.
12	Материал внутренней забойки		Лесч. глин. 1:3
13	Бурильные машины, тип, количество		ПР-24п/3
14	Тип коронки.		КД, ф36

№ шпуров взрываемых за один прием	количество шпуров в серии, шт.	Длина шпуров, м.	Углы наклона шпуров, град.		Величина заряда в шпуре, кг.	Количество зарядов на шпур	Длина забойки, м	Средняя взрываемая шир. забойки, м.
			в вертикальной плоскости	в горизонтальной плоскости				
1-4	4	3,7	82	0	20	0,5	1,7	0
5, 7, 8, 9, 10, 11, 12	8	3,4	88	0	1,75	0,5	1,8	25

Рис. 37. Паспорт буровзрывных работ при вскрытии пласта.

№. № п/п	Наименование операций	Время по графику смен.	СМЕНЫ																							
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
			1	Проведение квершлага с бурением разведочных скважин.	10.0	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
2	Пробурение последней заходки квершлага в режиме сотрясательного взрыва.	2.0																								
3	Бурение дренажных скважин и дегазация пласта	8.0																								
4	Вскрытие пласта	4.0																								

Рис. 39. Сводный график организации работ по вскрытию пласта сотрясательным взрыванием.

Работы выполняются бригадой рабочих, разделенной на сменные звенья.

н/ Технико-экономические показатели. Технико-экономические показатели вскрытия пластов по данной технологической схеме даны в таблице 8.

Таблица 8

№ п/п	Наименование показателей	Един. изм.	Проведение выра- ботки	
			Обычные	При вскры- тии
1	Длина квершлага на участ- ке вскрытия	м	12	12
2	Время вскрытия с учетом подготовит. работ	сутки	4	6
3	Среднемесячное продви- жение	м	72	48

о/ Условия применения технологической схемы вскрытия.

Технологическая схема применима для вскрытия пластов, опасных по внезапным выбросам угля и газа, с углом падения не менее 55°. При меньшем угле падения пласта глубина шуров становится выше целесообразного предела /5-5,5м/.

2. Технологическая схема вскрытия пластов с
применением активной дегазации

а) Исходные данные. Принимается те же исходные данные, что и при вскрытии по первой схеме.

б) Определение параметров дегазации. Зона угольного пласта, пересекаемая кварцитагом, предварительно дегазируется путем отсасывания газа через скважины, присоединенные к вакуум-насосной установке. Зона занимает площадь 29 м². Определение указано при рассмотрении технологической схемы № 1.

Радиус влияния дегазационных скважин примерно в два раза больше, чем дренажных скважин. В данном случае принимается радиус влияния, равный 2 м.

Одна скважина обеспечивает дегазацию пласта площадью:

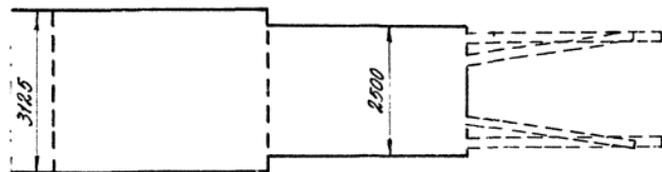
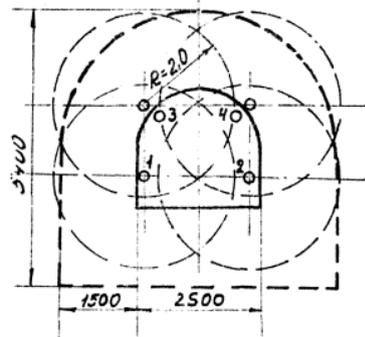
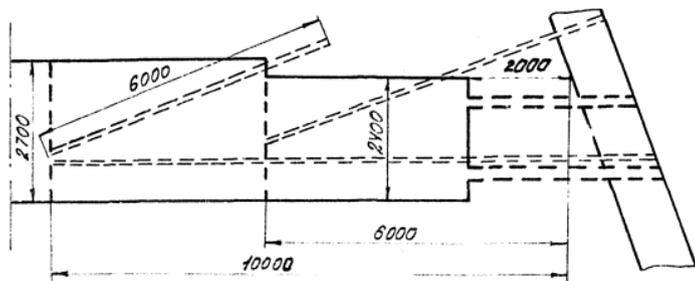
$$S = \pi R^2 = 3,14 \cdot 2^2 = 12,5 \text{ м}^2.$$

Число дегазационных скважин равняется

$$N = \frac{S}{s} \cdot K = \frac{29}{12,5} \cdot 1,2 \approx 3.$$

По условиям расположения скважины по дегазируемой площади (рис.40) принимается четыре скважины. Диаметр скважин принимается 120 мм, глубина 3-4 м.

в) Бурение скважин производится так же, как указано в первой схеме бурение дренажных скважин. Организация буровых работ дана графиком на рис. 41.



№ скважин	Диаметр скваж. мм	Длина скваж. мм	Угол наклона		Радиус вытрав. мм	Примечания
			к верт.	к гориз.		
1-2	120	3700	90°	0°	2000	
3-4	120	3150	82°	6°		

Рис 40. Вскрытие пещера с применением дегазации (параметры и схема расположения дегазационных скважин).

Процессы и операции	Объем работ		Посл. норм		Увеличение числ. работ. К-во разбук	Время по графику		I смена		II смена		III смена		IV смена									
	Ед. изм.	Кол. во	§	Нор- ма		За- св	Ми- нуты	2		а		с		б1									
								8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1 Монтаж станка КЯ-2М-300 и устрой- ств подмоств.	-	1.0	Н-13	0,575	11,0	2	5	30	■														
2 Бурение скважин $d = 180$ мм	п.м.	13,8	2-3-3	18,72	4,85	-	4	20			■												
3 Демонтаж станка и подмоств.	-	1.0	Н-13	1,07	5,6	2	2	45			■												
4 Установка герметизаторов.	шт	4,0	-	90,7	0,287	2	-	5					■										
5 Дегазация угального массива	зас	11,15	-	-	-	-	11	15					■										
6 Демонтаж герметизаторов.	шт	4,0	-	90,0	0,287	2	-	5					■										

Рис. 41. График организации работ по бурению скважин и дегазации угального массива.

г) Процес дегазації. Для дегазації применяется передвижная вакуум-насосная установка (рис. 19). К газопроводу, проложенному от неё, присоединяются скважины, укомплектованные герметизатором (рис. 42). На дегазацию отводится две смены (рис. 41).

д) Паспорт оубовзрывных работ и соотрисательное взрывание такие же, как это принято при вскрытии по технологической схеме № 1. Все другие подготовительные работы такие же.

е) Организация работ по вскрытию. Сводный график организации работ по вскрытию пласта представлен на рис. 43. Численность бригады проходчиков и форма организации труда те же, что при вскрытии по первой технологической схеме.

ж) Технико-экономические показатели приведены в табл. 9.

Таблица 9

№ п/п	Наименование показателей	Един. изм.	Проведение выработки	
			Обычные	При вскрытии
1	Длина выработки на участке вскрытия	м	12	12
2	Время на вскрытие с учетом подг. работ	сутки	4	5
3	Среднемесячное подвигание	м	72	50

з) Условия применения технологической схемы.

Данная технологическая схема применима во всех случаях вскрытия опасного пласта. Преимуществом её является ускорение процесса дегазации массива и удаление газа, минуя атмосферу выработок. Особенно рекомендуется эта схема при вскрытии пласта со

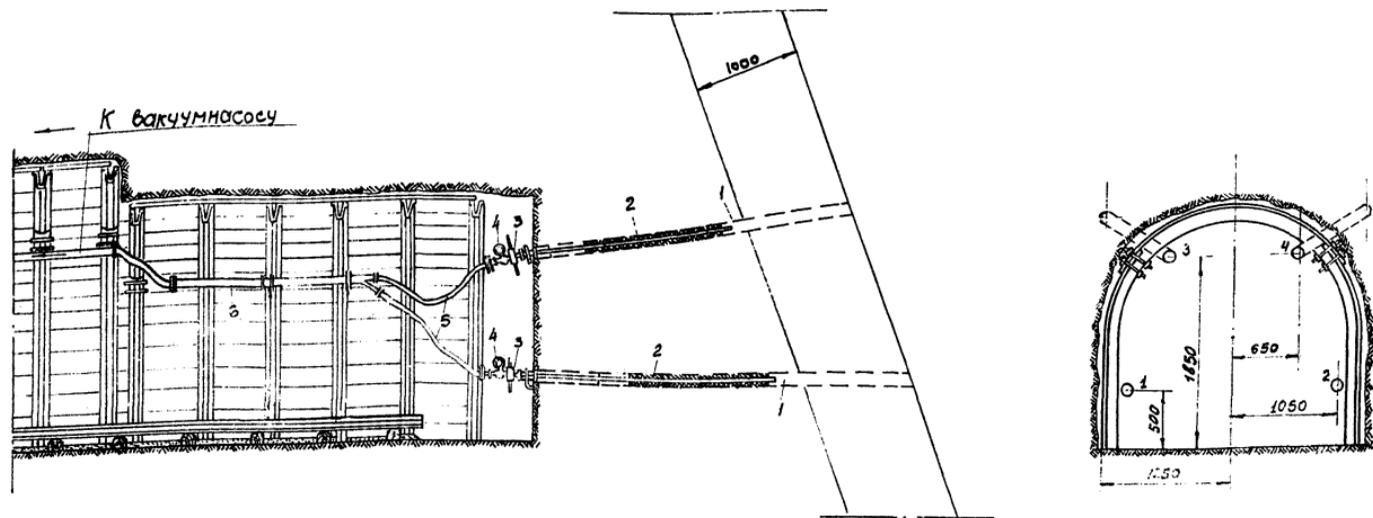


Рис. 42. Расположение дегазационного оборудования и скважин при дегазации вскрываемого пласта.

1-дегазационная скважина, 2-герметизатор; 3-зажимная головка; 4-манометр;
5-соединительные шланги; 6-газспровод.

N N №	Наименование операций	Время по графи- ку, смен	С М Е Н Ы																			
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Проведение квершлага с бурением разведочных скважин	10	—————																			
2	Бурение дегазационных скважин и дегазация угольного массива	4										—	—	—	—							
3	Проведение последней заходки квершл. в режиме сотрясательн. взрыван.	2															—	—				
4	Вскрытие пласта	4																		—	—	—

Рис. 43. Сводный график организации работ по вскрытию пласта с применением дегазации.

слабой трещиноватостью и пористостью угля.

3. Технологическая схема вскрытия пластов с применением каркасного крепления.

а) Исходные данные. Исходные данные принимаются те же, что и для технологической схемы № I. Уголь пласта - слабый.

б) Сущность способа. За два метра до пласта проходка квершлага приостанавливается. У забоя делается расширение выработки так, что вокруг площади забоя квершлага образуется зона шириной 80 см. В направлении вскрываемого пласта по контуру квершлага бурятся скважины диаметром 80 мм, которые за пересечением пласта внедряются в породу на 40-70 см. Расстояние между скважинами должно быть не более 0,8 м.

В пробуренные скважины вводятся на всю глубину металлические трубы диаметром 60 мм. Концы труб выступают из скважин на 50 см. Под выступающие концы труб у самого забоя вкладывается каменная или железобетонная арка, внутренний просвет которой равняется площади сечения квершлага при вскрытии пласта. Вместо каменной можно устанавливать металлические арки из спецпрофиля.

Полученная таким образом каркасная передовая крепь сопротивляется выбросным силам и предотвращает внезапный выброс угля и газа при вскрытии пласта.

в) Расширение забоя квершлага. Расширение квершлага у забоя в большинстве случаев производится вручную с помощью отбойных молотков. По длине квершлага, считая от забоя, расширение делается на три метра, достаточное для обеспечения бурения скважин.

г) Определение числа каркасных скважин .

Скважины располагаются на линии, проходящей в 30 см от контура выработки. Первые снизу скважины располагаются на 1/3 высоты арки, а последующие через каждые 0,3 м.

Число скважин подсчитывается по формуле:

$$N = 1,3 \frac{h}{s} + 2,47z,$$

где h - высота стенки арки, м;

z - радиус закругления (свода) по линии расположения скважин, м;

s - расстояние между центрами скважин, м.

В данном случае $h = 1,7$ м, $z = 1,5$ м и $= 0,3$ м. Число скважин $N = 19$.

Для удобства бурения скважин и заводки труб в скважины последние бурятся под углом 5° к оси выработки. Расстояние между скважинами в плоскости пласта делается не более 0,36 м.

Диаметр скважин - 80 мм, длина скважин указана в табл. 10

Таблица 10

№№ скважин	Длина, м	№№ скважин	Длина, м
№ 1 и № 19	4	№ 6 и № 14	3,5
№ 2 и № 18	3,9	№ 7 и № 13	3,4
№ 3 и № 17	3,8	№ 8 и № 12	3,3
№ 4 и № 16	3,7	№ 9 и № 11	3,2
№ 5 и № 15	3,6	№ 10	3,1

д) Бурение каркасных скважин производится станком КА-2М-300. Паспорт расположения скважин и станка при бурении дан на рис. 44.

е) Возведение подпорной арки. Выступающие концы труб опираются на арку, которая возводится после ввода труб в скважины. Стенки арки делаются из кирпича, а свод - из бетона.

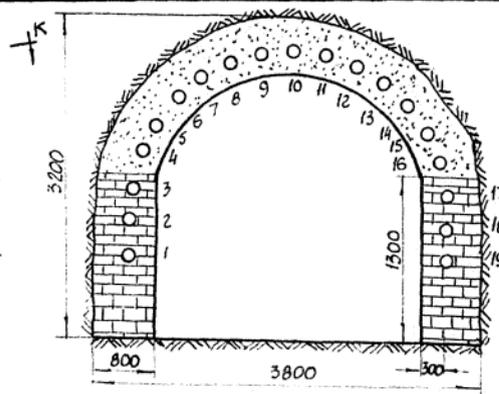
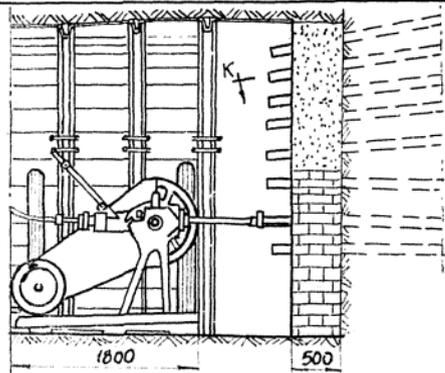
ж) Другие процессы. Все остальные процессы после возведения каркасного крепления выполняются так же, как указано при описании технологической схемы № 1. Бурятся шпурь, ^{и взрываются} заряжаются в режиме сотрясательного взрывания. В необходимых случаях производится расширение квершлага.

з) Организация работ по вскрытию пласта. Организация работ по бурению скважин и возведению каркасной крепи дана графиком (рис. 45). Общая организация работ по вскрытию пласта приведена на сводном графике (рис. 46). Работает комплексная суточная бригада в составе 16 человек.

и) Технико-экономические показатели данного способа вскрытия приведены в таблице II.

Таблица II

№№ п/п	Наименование показателей	Един. измер.	Провед. выработки	
			Обычные	При вскрытии
1	Длина квершлага на участке вскрытия	м	12	12
2	Время вскрытия с учетом подготов. работ	сутки	4	6
3	Среднемесячное подвиг. выработки	м	72	48



по К-К

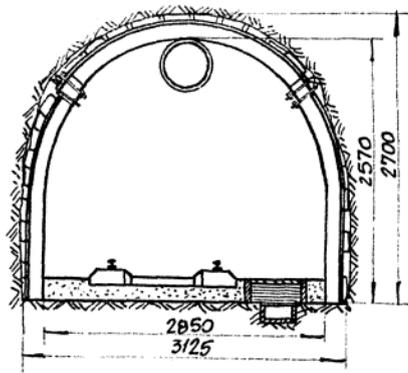
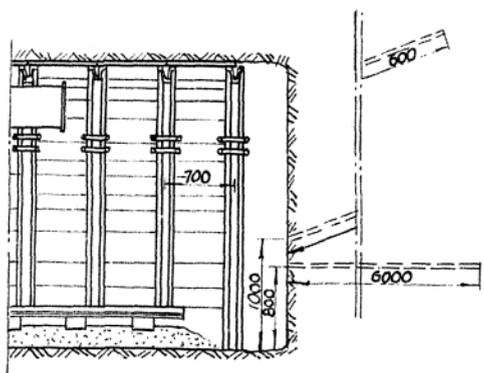
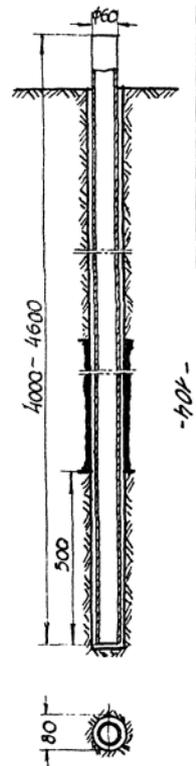


Рис. 44. Вскрытие пласта с применением каркасного крепления.

№№ п/п	Процессы и операции	Объем работ		По сборн. норм.		Цел. часов по норм.	Количество рабочих	Время по графику		I см.	II см.	III см.	IV см.	I см.	II см.	III см.	
		Ед. изм.	Кол.	Таблица	Норма			часы	мин.								
		Ч а с ы															
1	Устройство подмостей для установки станка КА-2М-300		1	81	0,9	6,65	3	2	10								
2	Установка станка КА-2М-300	раз.	19	60	13,35	8,0	3	2	30								
3	Бурение скважин $d=80$ мм	м.	68	60	13,4	30,4	3	30	20								
4	Демонтаж станка КА-2М-300	раз.	19	60	13,35	8,0	3	2	30								
5	Разборка подмостей		1	81	1,33	4,5	3	1	30								
6	Установка каркаса	шт.	19	-	0,225	1,35	3	-	30								
7	Устройство опоры под концы каркаса (стены-кирпич, свод-бетон).	м ³	1,6	89	2,14	8,0	3	2	30								

Рис. 45. График организации работ по бурению скважин и возведению каркаса.

№ п/п	Наименование операций	Время по графику, смен.	С М Е Н Ы																									
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23			
1	Проведение квершлага с бурением разведочных скважин	10	—————																									
2	Бурение скважин и возведение каркаса.	7										—————																
3	Проведение последней заходки квершлага в режиме сотрясательного взрывания	2																		———								
4	Вскрытие пласта	4																					—————					

Рис. 46. Сводный график организации работ по вскрытию пласта с применением каркасного крепления.

к) Условия применения способа вскрытия. Технологическая схема вскрытия с применением передового каркасного крепления применяется в случаях, когда давление газа в пласте не удается снизить до 10 ат, а так же при наличии относительно устойчивых боковых пород и мягкого сыпучего угля.

4. Технологическая схема вскрытия пластов с помощью штангового крепления.

а) Исходные данные. Исходные данные принимаются прежние.

б) Сущность способа. За два метра от пласта проходка квершлага анализируется и производится подготовка к вскрытию. У забоя делается расширение выработки на величину 300 мм. В направлении вскрываемого пласта по контуру квершлага бурятся скважины диаметром 100 мм, которые за линией пересечения угольного пласта внедряются в породный слой на глубину не менее 1 м. Для удобства бурения некоторым скважинам придается небольшой угол (5-7°).

В пробуренные скважины вставляются металлические штанги диаметром 60-70 мм. На конце штанги, заведенной в скважину, имеется анкерная головка, с помощью которой штанга закрепляется в породе. на открытом конце имеется резьба и навинчивающаяся гайка с широкой шайбой. Длина резьбы позволяет при навинчивании гайки создавать сжимающие усилия, передаваемые на окружающие породы.

В результате стягивания пласта металлическими штангами по контуру выработки создается зона повышенной прочности угля, что оказывает противодействие силам, развязывающим выброс (горному давлению и давлению газа в пласте) при вскрытии пласта.

в) Работы по расширению квершлага. Эти работы выполняются так же, как и при способе вскрытия с помощью каркасного крепления. Величина расширения по глубине и длине принимается такая же.

г) Определение числа штанговых скважин. Исходя из опыта применения штанговой крепи для крепления выработок, расстояние между скважинами в данном случае должно приниматься в пределах 0,5 - 0,9 м в зависимости от крепости боковых пород.

Скважины располагаются на линии, проходящей в 150 мм от контура выработки. Первые снизу скважины располагаются на 1/3 высоты арки, а последующие скважины отстоят друг от друга на расстоянии

В соответствии с этим число скважин для штангового крепления подсчитывается по формуле:

$$n = \frac{1,3h + 3ч}{S},$$

где h - высота стенки арки, м;

$ч$ - радиус свода по линии расположения скважины, м;

S - расстояние между центрами скважины, м.

д) Бурение скважин для штанг. Оборудование и порядок бурения скважин такие же, как и при каркасном креплении.

е) Установка штанг. Конструкция применяемых штанг дана на чертеже (рис.47). Подготовленные к установке штанги доставляются к забою на вагонеточных платформах. Их длина должна отвечать точно глубине каждой скважины, указанной в паспорте. Установка штанг производится в соответствии с требованиями, указанными в инструкции к паспорту.

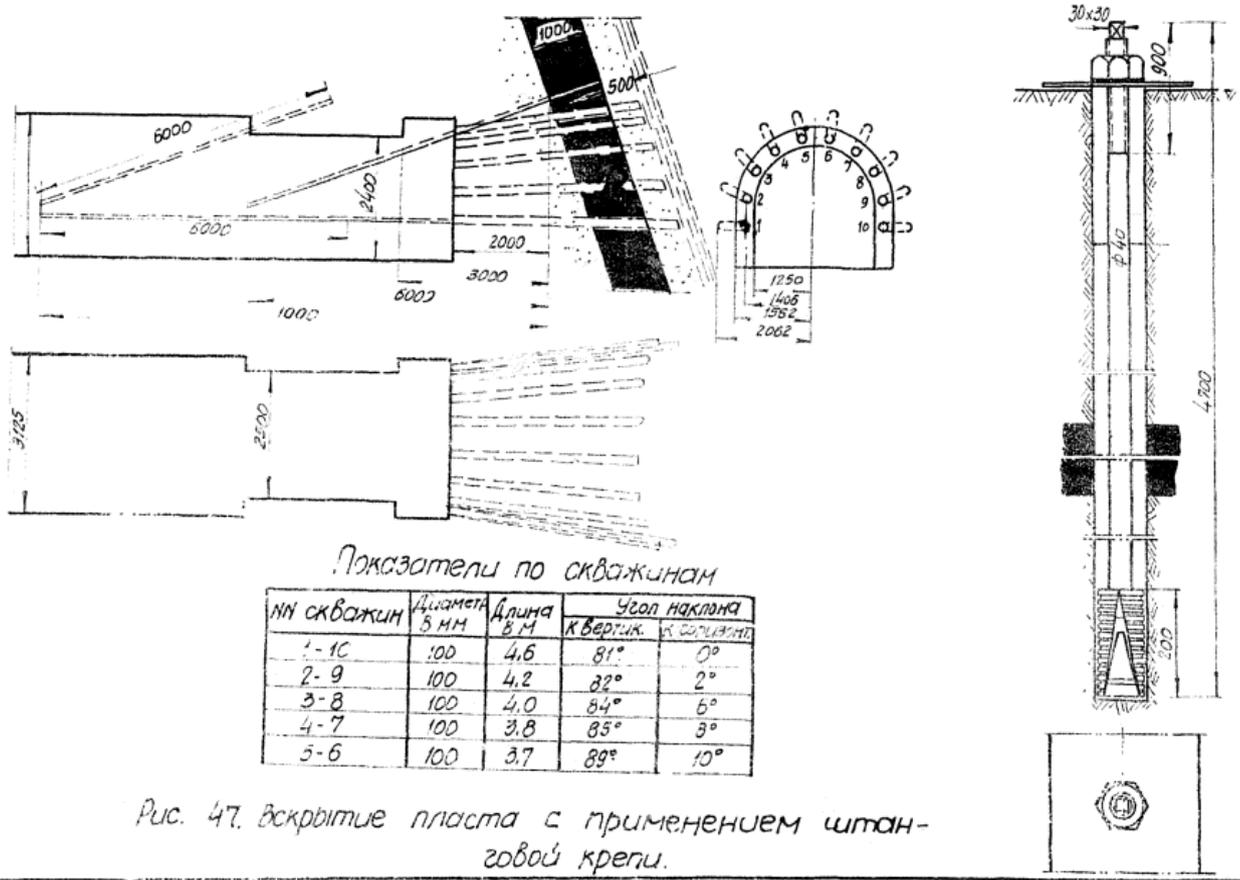


Рис. 47. Вскрытие пласта с применением штанговой крепи.

ж) Остальные процессы. Все остальные процессы после установки штангового крепления выполняются так же, как это указано при описании технологической схемы № I. Согласно паспорту буровзрывных работ бурятся шпурь, заряжаются и взрываются в режиме сотрясательного взрыва.

з) Организация работ. Организация работ по бурению скважин для штангового крепления дана в виде графика (рис. 48). Общая организация работ по вскрытию пласта приведена на сводном графике (рис. 49). Работы выполняются комплексной суточной бригадой в составе 16 человек.

и) Техничко-экономические показатели. Время, закладываемое на подготовку вскрытия пласта, несколько меньше, чем при каркасном креплении. Остальные показатели те же, что и при вскрытии пласта с помощью каркасного крепления.

к) Условия применения. Вскрытие пластов, опасных по выбросам угля и газа, с помощью штанговой крепи особенно применимо при слабых углях, имеющих малую газопроницаемость, и крепких боковых породах.

Применение этого способа ограничивается длиной штанговой крепи, которая допускается не более 8 м. Поэтому он пригоден для случаев крутопадающих пластов средней и малой мощности.

5. Технологическая схема вскрытия пласта
с применением предварительного увлаж-
нения массива угля.

а) Исходные данные. Исходные данные принимаются прежние.

б) Сущность способа. После того как забой квершлага подойдет к опасному угольному пласту на расстояние

N N N N	Наименование операций	Время по профи- кту смен.	С М В Н 61																								
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
			1	Проведение квершлага с бурением разведочных скважин.	10	██																					
2	Бурение скважин и установка штанговой крепи.	7											██														
3	Проведение последней заходки квершлага в режиме сотрясательного взрыва.	2																		████████████████							
4	Вскрытие пласта.	4																								████████████████	

Рис. 49. Сводный график организации работ по вскрытию пласта с применением штангового крепления.

два метра, в направлении пласта бурятся скважины (шпурь). Через одни скважины нагнетается вода под давлением 30-50 атм, через другие - выходит газ из угля. За счет увлажнения угольного массива происходит его дегазация. Таким образом, процесс дегазации ускоряется.

в) Установление параметров увлажнения. Скважины бурятся попарно, так что одни служат для нагнетания воды, другие - для выхода газа из угля (рис.50). Скважинам придается наклон за внешнюю сторону выработки, чтобы увлажнением охватить площадь пласта, равную сечению вскрываемой выработки и полуметровой полосе угольного целика вокруг контура выработки, исключая подовшу её.

Расстояние между скважинами устанавливается опытным путем, для чего предварительно бурятся две скважины на расстоянии X друг от друга. В одну скважину нагнетается вода и, если через сутки вода покажется в другой скважине, расстояние X принимается для бурения других скважин.

Для ориентировочного определения расстояния между скважинами можно использовать формулу ВостНИИ:

$$X = 2\sqrt{\frac{S}{f}}$$

где $\chi = 0,71 \div 0,41$.

f - коэффициент крепости угля по шкале проф. Протодьяконова.

Число скважин на всю дегазуемую площадь определяется по формуле:

$$N = 2K \frac{S}{\pi \chi^2}$$

где S - площадь пласта, подлежащая дегазации, м²;

χ - расстояние между подводящей воду и отводящей газ скважинами, м;

K - коэффициент запаса, равный 1,2.

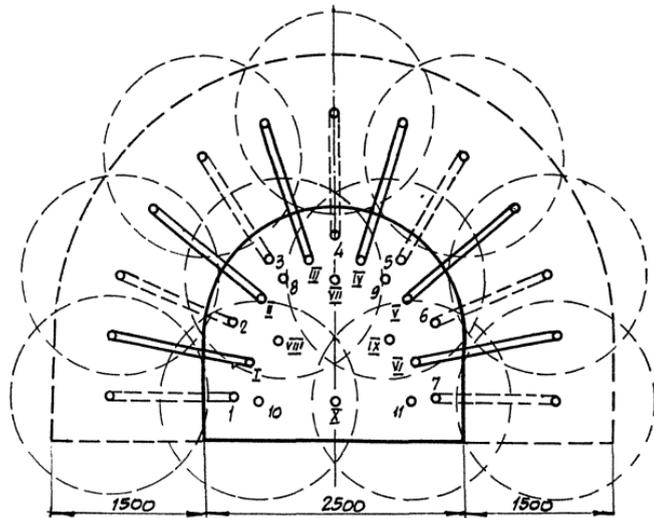
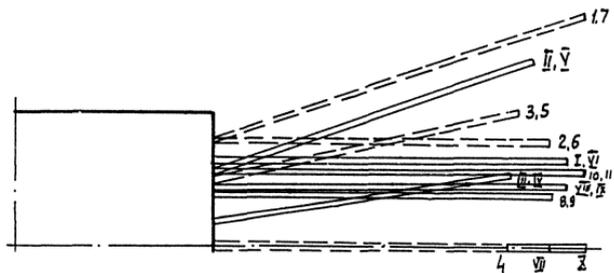
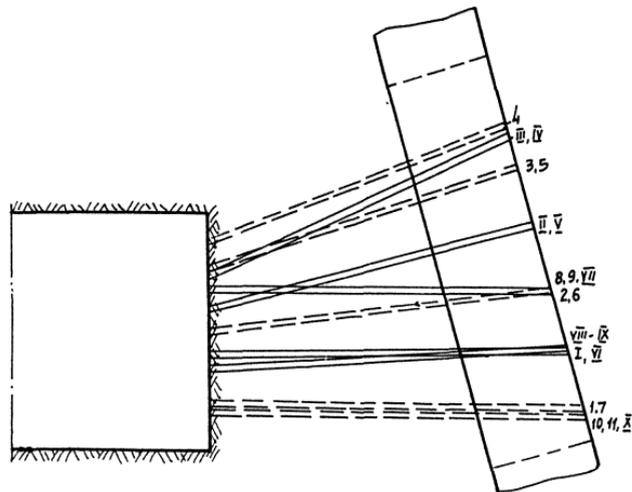


Рис. 50. Вскрытие пласта с применением увлажнения угля (расположение скважин в задое)
 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11 - скважины для нагнетания смачивающего раствора $d = 43$ мм;
 I, II, III; IV, V, VI, VII, VIII, IX, X - скважины для выхода газа $d = 43$ мм

Из полученного по формуле числа половина скважины служит для нагнетания воды и другая половина - для отвода газа.

Для ускорения процесса дегазации за счет лучшего смачивания угля вместо воды может нагнетаться смачивающий раствор. Нагнетание воды или смачивающего раствора производится одновременно во все скважины и продолжается до тех пор, пока он проникнет в газоотводящую скважину. После этого увлажнение прекращают и, если давление газа в пласте не превышает 10 атм, приступают к вскрытию пласта сотрясательным взрыванием. В том случае, когда давление газа выше 10 ати, вскрытие пласта не производится до тех пор, пока давление не снизится до указанного предела.

г) Оборудование для увлажнения угля. Для нагнетания воды в пласт применяется установка, состоящая из насоса типа ГВ-351 с пневмоприводом ПРи-20, резервуара (шахтная вагонетка) с водой или раствором, коллектора, служащего для присоединения герметизированных скважин. Скважины закрываются гидрозатвором типа ГУ-3 или ГУ-4, имеющим манометр и соединительную муфту (рис. 51).

д) Бурение скважин. Бурятся скважины диаметром 40-45 мм. Для бурения применяется станок МВ-2М-300. Можно бурить скважины бурильными молотками ПР-2Л. Организация работ по бурению скважин для увлажнения массива показана на графике (рис. 52).

е) Остальные процессы. Все остальные процессы после увлажнения массива выполняются так же, как это указано при описании первой технологической схемы. Шпурь бурятся согласно паспорту буровзрывных работ, заряжаются и взрываются с соблюдением требований ЦБ по сотрясательному взрыванию.

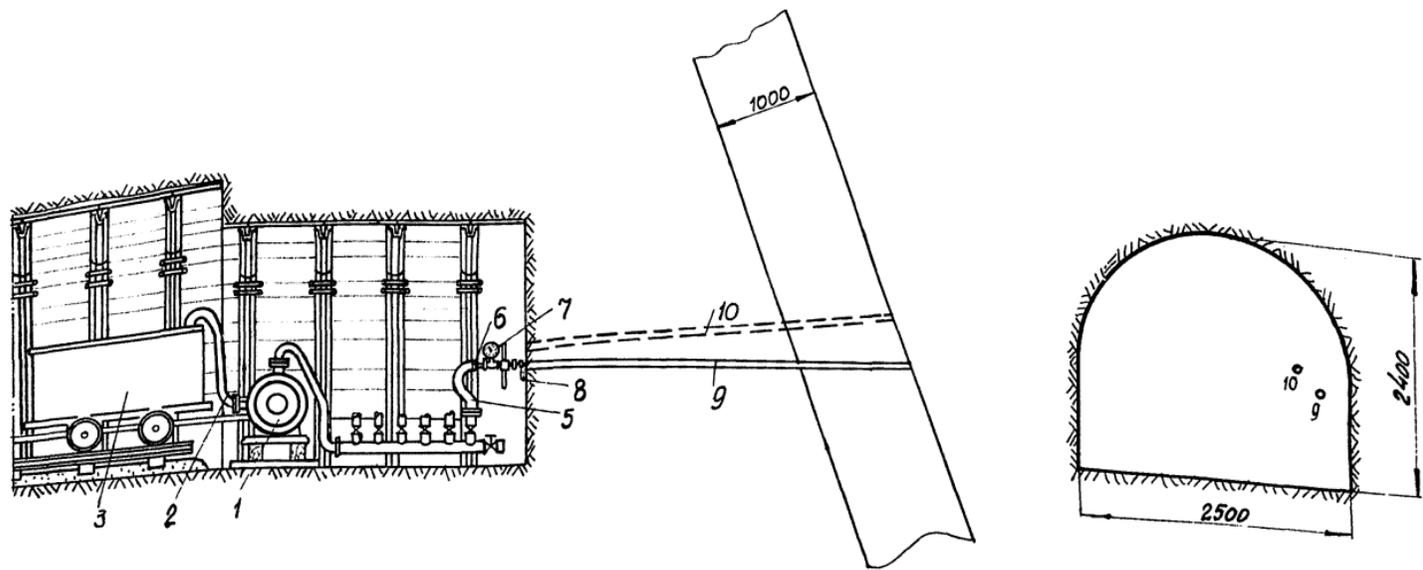


Рис. 51. Расположение оборудования при увлажнении вскрываемого пласта.
 1- Насос, 2- всасывающий шланг, 3- резервуар со смачивающим раствором, 4- коллектор с отводами и регулировочными вентилями, 5- нагнетательный шланг, 6- соединительная муфта, 7- манометр, 8- гидрозатвор, 9- скважина для нагнетания воды, 10- скважина для выхода газа.

ж) Организация работ. Организация работ по предварительному увлажнению массива угля представлена графиком (рис. 52). Всего на эти работы заделывается пять смен.

Общая организация работ по вскрытию пласта приведена в виде сводного графика (рис. 53).

з) Технично-экономические показатели. Длительность вскрытия пласта и скорость проведения выработки через пласт, опасный по выбросам, остаются примерно такими же, как и при схеме вскрытия № I. Применение же сложного оборудования для увлажнения угля несколько удорожает работы. За счет сокращения времени на дренирование пласта общая стоимость вскрытия значительно сокращается.

и) Условия применения технологической схемы вскрытия. Вскрытие пластов, опасных по выбросам, с предварительным увлажнением массива угля применяется при тех же условиях, что и схема с применением дренажных скважин. В этом случае уголь пласта малогазопроницаем и боковые породы достаточно устойчивы.

Б. ПОЛОГОПАДАЮЩИЕ ПЛАСТЫ

I. Технологическая схема вскрытия пластов с применением дегазации (скважины бурятся из котлована)

а) Исходные данные. Пологопадающий пласт (угол падения - 10° , мощность - 1 м) вскрывается квершлагом. Последний подходит к пласту со стороны кровли.

Расположение квершлага и оборудования в нем, а также крепление указаны на чертеже (рис. 54).

б) Общая схема вскрытия. После того как забой квершлага подойдет к пласту угля на 2 м (по нормали), работы по проходке квершлага оста-

N N %h	Наименование операций	Время по графику стан.	С М Е Н Ы																				
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	Проведение квершлага с бурением разведочных скважин.	10	—————																				
2	Бурение штуров и увлажнение угольного массива.	5										—————											
3	Проведение последней заходки квершлага в режиме сотрясательного взрывания.	2																—————					
4	Вскрытие пласта.	4																			—————		

Рис. 53. Сводный график организации работ по вскрытию пласта с применением увлажнения угля.

наливаются, крепь устанавливается до забоя и проводится подготовка к предварительному вскрытию пласта.

Для этой цели в направлении пласта бурится контрольная скважина и через нее измеряется газовое давление в пласте. Если давление газа в пласте выше 10 атм, производится дегазация и снижение таким путем газового давления. Для этого в почве квершлага бурятся шпурь, пересекающие пласт, которые служат после дегазации пласта для предварительного вскрытия пласта.

Количество и расположение шпуров и заряд ВВ выбираются с таким расчетом, чтобы было осуществлено вскрытие и образование котлован достаточных размеров для бурения дегазационных скважин станком ЛБС-4.

Взрывание шпуров осуществляется в режиме сотрясательного взрывания. Взорванная порода и уголь убираются, и котлован крепится. Уборка породы производится погрузочной машиной с выкидкой материала из котлована вручную.

На подошве котлована устанавливается буровой станок, с помощью которого пробуривается две дегазационные скважины по углю диаметром - 300 мм, глубиной 20-25 м. Скважины герметизируются и подсоединяются к газопроводу вакуум-насосной установки.

После окончания процесса дегазации возобновляется проходка квершлага. Взрывные работы ведутся в обычном режиме. Как только забой квершлага пересчет угольный пласт, проходка приостанавливается и по пласту бурится вторая серия скважин указанных размеров. На дегазацию отводится несколько смен, после чего проходка квершлага продолжается. При этом забой по углю опережает породный на 2 м.

в) Организация работ. Все работы выполняются по проекту, разрабатываемому во всех деталях для каждого случая вскрытия. Работы выполняются суточной комплексной бригадой рабочих. График организации

работ приведен на рис. 55.

Работы по вскрытию пласта считаются завершенными, если забой квершлага отошел от пласта угля на 3 м (считая по нормали).

г) Техничко-экономические показатели. Общая протяженность квершлага, связанная со вскрытием пласта (угол падения - 10^0), равняется 101 м. Весь этот участок квершлага слагается из следующих частей: бурение разведочных скважин - 40,3 м, проходка в режиме сотрясательного взрывания - 5,8 м; проходка с выемкой породы до угольного пласта - 11,5 м; проходка с пересечением угольного пласта - 26 м и проходка за угольным пластом (отход на расстояние 3 м от пласта) - 17,3 м.

Общее время на вскрытие пласта - 62 сут.
Среднемесячные темпы проходки квершлага при вскрытии пласта

$$V = (101 : 62) 25 = 40 \text{ м/мес.}$$

При этом обеспечивается безопасность работ.

д) Условия применения схемы вскрытия. Этот способ вскрытия приемлем при вскрытии пологопадающих и наклонных пластов, причем он может применяться как в случае подхода квершлагом к пласту со стороны кровли, так и при подходе со стороны почвы. В последнем случае предварительное вскрытие пласта производится взрыванием шпуров, которые бурятся вверх. Камера для бурения скважин для дегазации устраивается также вверх квершлага.

Вместо дегазационных могут буриться дренажные скважины, но тогда время на дегазацию должно быть удвоено.

2. Технологическая схема вскрытия ^{пластов} с применением дегазации (скважины бурятся через породную толщу)

а) Исходные данные принимаются те же, что и для

схемы № 1.

б) Общая схема вскрытия (рис. 56). После того как забой квершлага подойдет к вскрываемому пласту на 6 м (считая по нормали), приступают к бурению дегазационных скважин. При этом бурится сначала одна серия скважин для дегазации нижней части зоны пласта, по которой пройдет квершлаг, а затем после подхода забоя ближе к пласту бурится вторая серия скважин для дегазации верхней зоны пласта.

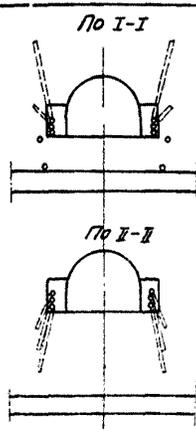
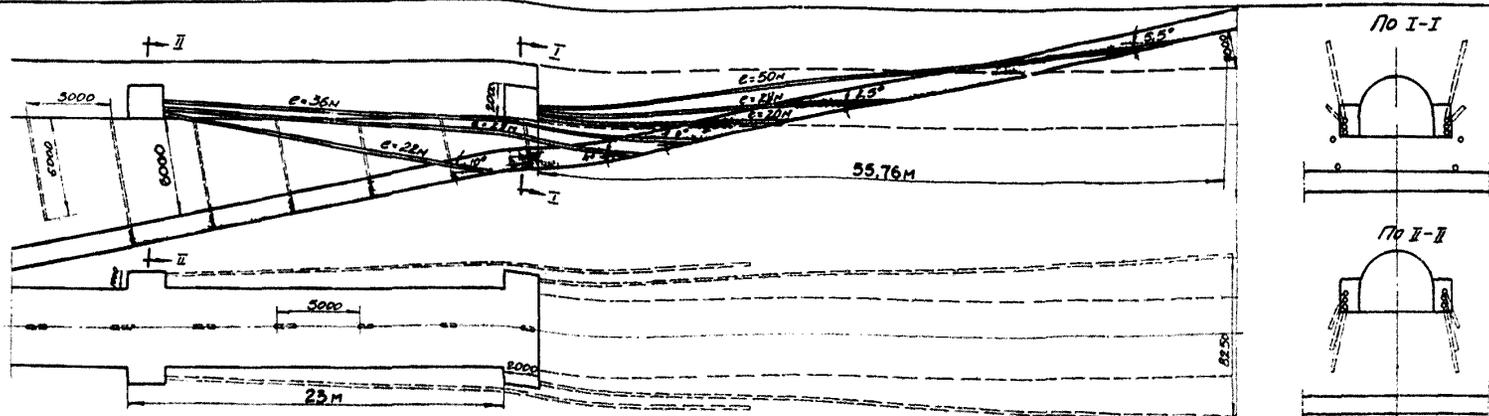
Пробуренные скважины герметизируются и присоединяются к газопроводу и вакуум-насосной установке. Под влиянием вакуума происходит ускорение процесса дегазации. Кроме того, отсасываемый газ отправляется на поверхность, минуя атмосферу выработки.

Таким образом, квершлагом производится вскрытие пласта, предварительно дегазированного путем отсасывания газа через скважины.

в) Бурение скважин. Скважины бурятся из камер, устраиваемых по бокам выработки. Размеры камер: длина - 2 м, ширина - 1 м и высота - 2 м. В камере устанавливается станок КАМ-300. Из камер бурится первая серия скважин: три - из левой и три скважины - из правой. Диаметр скважин - 120 мм. В период бурения скважин проходка квершлага не останавливается. Камеры, из которых бурятся скважины второй серии, устраиваются при подходе забоя квершлага на 2 м до пласта.

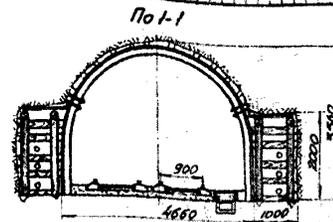
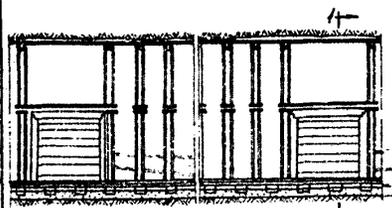
г) Организация работ. За время бурения скважин второй серии и дегазации верхней части пласта забоем квершлага производится вскрытие пласта. Далее квершлаг при проходке пересекает пласт всем сечением.

Все работы по вскрытию пласта ведутся по графику организации работ, который приведен на чертеже (рис. 56).



Свободный календарный график вскрытия пласта

№ п/п	Наименование	МЕСЯЦ												МЕСЯЦ											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Проходка квершлага с разв. сваж.																								
2	Бурение сважин и дегазация																								
3	Проходка в пределах угольного пласта																								



Оборудование, инвентарь

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	К-во
1	Бурильный насос ПР-30А	шт.	4
2	Пневмо-поддержка П-4	"	4
3	Отбойный молоток ОМСП-5	"	2
4	Позвоночная машина ПМВ-5	"	1
5	Буровой станок КВ-2М-300	"	1
6	Возвратка шланговая ВШ-2	"	10
7	Водобитные звенья цепи ВЗ-2М	"	2
8	Плита-разминка для гудибей	"	1
9	Промышленные устройства	шт.	1
10	Вентилятор осевой типа СВН-5	"	1

Состав бригады

№ п/п	Квалификация рабочих	К-во рабочих в смену			
		I	II	III	IV
1	Проходчики II разряда	2	2	2	2
2	Проходчики I разряда	1	1	1	1
Итого		3	3	3	3

График работ по бурению дегазационных сважин.

№ п/п	Процессы и операции	Съем работ		По сформир. ку мар.		Таб. лн. 40	Таб. лн. 50	Таб. лн. 60	Таб. лн. 70	Таб. лн. 80	Таб. лн. 90	Бремя по графику		МЕСЯЦ											
		шт.	м	шт.	м							ч/д		с/д											
		шт.	м	шт.	м							1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1	Устройство мки для бурового станка	шт.	4	кач.	0,308	77,7	3	26	00																
2	Установка станка КВ-2М-300	раз	4	60	7,5	3,2	3	1	40																
3	Бурение сважин d=120мм	м	368	60	7,5	290	3	290	00																
4	Герметизация устья сважин	шт.	12		2,0	12	3	4	00																
5	Демонтаж станка КВ-2М-300	раз	4	60	7,5	3,2	3	1	40																

Рис. 56. Вскрытие пологопадающего пласта с применением дегазации (сважины бурятся из него через толщю пород).

д) Технико-экономические показатели. Общая протяженность квершлага, связанная с вскрытием пласта, равняется 101 м, общее задалживаемое время на вскрытие-61 день, средние темпы проходки квершлага - 41,5 м/мес.

е) Условия применения технологической схемы вскрытия.

Условия применения схемы вскрытия те же, что и для первой схемы. Более эффективно применение данной схемы вскрытия при больших углах падения пластов.

3. Технологическая схема вскрытия пласта посредством котлована и выемки породы до пласта

а) Исходные данные принимаются прежние.

б) Общая схема вскрытия. Данный способ вскрытия является вариантом первой схемы. Все работы до момента взрывания шпуров, пробуренных в почве квершлага, и вскрытия пласта котлованом остаются те же.

Далее квершлаг проходится всем забоем, открытым до пласта угля. По мере продвижения забоя глубина котлована уменьшается и затем высота забоя становится равной высоте квершлага.

Взрывные работы производятся в режиме сотрясательного взрывания.

в) Организация работ. Продвижение забоя осуществляется буровзрывным способом, заходками величиной 2 м. Уборка породы производится породопогрузочной машиной. Из котлована выкидка породы производится вручную. Часть породы от забоя перекидывается к задней стенке котлована, причем у забоя сохраняется рабочее пространство необходимых размеров для выполнения проходческих операций.

Организация работ по вскрытию пласта представлена графиками (рис. 57).

г) Техничко-экономические показатели. Общая протяженность квершлага при вскрытии пласта составляет 101 м, время на вскрытие равно 63 суткам, средние темпы проходки квершлага - 40 м/мес.

д) Условия применения способа вскрытия. Способ вскрытия применяется в тех же условиях, что и способ первый. При этом необходимо, чтобы газовое давление в пласте, опасном по выбросам, было не более 10 атм.

РАЗДЕЛ ТРЕТИЙ

Проведение горизонтальных выработок по угольному
пласту, опасному по выбросам угля и газа

	Стр.
<u>А. Крутопадающие пласты</u>	
1. Проведение выработок с применением дренажных скважин	131
2. Проведение выработок с применением сотрясательного взрывания	139
3. Проведение выработок с применением предварительной дегазации	146
<u>Б. Пологопадающие пласты</u>	
1. Проведение выработок с применением дренажных скважин	151
2. Проведение выработок с применением сотрясательного взрывания	156
3. Проведение выработок с применением активной дегазации	160
4. Проведение выработок при выемке угля по способу выбуривания	162

=====

А. КРУТОПАДАЮЩИЕ ПЛАСТЫ

1. Проведение выработок с применением дренажных скважин.

а) Исходные данные. Однопутевой штрек сечением $5,7 \text{ м}^2$ и длиной 500 м проводится по угольному пласту, опасному по выбросам угля и газа. Мощность пласта - 1 м, угол падения - 75° . Уголь пласта - некрепкий ($f = 1,5$), трещиноватость - средняя. Боковые породы - устойчивые, крепкие. При проходке штрека подрываются породы кровли и почвы. Но простиранию встречаются зоны небольших геологических нарушений (утонения пласта, небольшие сбросы и др.)

б) Определение параметров бурения скважин. Методика определения параметров дренажных скважин приведена ранее (стр. 54-60). Путем расчета по этой методике получены следующие параметры дренажных скважин при различной величине заходки (таблица 12) При расчетах принят радиус дренирования 2 м.

Таблица 12

Параметры опережающих (дренажных) скважин.

Величина заходки, м	Радиус вли. скваж., м	К-во скважин, шт.	Длина скважин, м		Угол наклона скважин, град		Суммарная длина скважин, м
			Верхн.	Нижн.	Верхн.	Нижн.	
8	2	2	16	11	13	5	27
10	2	2	19	13	11	5	32
12	2	2	21	15	10	5	36

Дренажные скважины принимаются диаметром 250 мм и располагаются посередине мощности пласта.

в) Бурение дренажных скважин. Бурение дренажных скважин производится станком типа БВУ. Обслуживание станка производится двумя проходчиками, которые заняты управлением станка, наращиванием штанг, уборкой штыба, установкой и переносом станка на новое место.

Бурение скважин осуществляется в присутствии сменного вентиляционного надзора. Обращается внимание на точное соблюдение схемы расположения скважин, интенсивность выхода метана и признаки газодинамических явлений в процессе бурения скважин.

На бурение всех скважин одной заходки задалживается две смены. График организации работ по бурению дан на рис. 58.

г) Выполнение проходческих операций. Штрек проходится раздельным забоем по уголю и по породе. Забой по уголю, исходя из требования безопасности работ, опережает породный не более, чем на 2 м.

Выемка угля производится отбойными молотками типа ОМСП. Перерезка верхнего кутка производится ручным инструментом. Выемка угля снизу вверх или с предварительной подрубки (врубом) запрещается.

Отбитый уголь выбрасывается из забоя в выработку вручную. Во время работ в угольном забое другие работы в призабойной части выработки не допускаются.

Выемка угля в забое штрека методом выбуривания ввиду отсутствия опыта его применения при проходке выработок по крутопадающим пластам не рекомендуется. В дальнейшем при разработке и освоении техники выбуривания угля в этих условиях метод выемки угля выбуриванием может получить преимущественное применение.

Вслед за выемкой угля, по мере освобождения пространства, устанавливаются крепежные рамки для крепления забоя по углю. Своевременное и качественное крепление забоя выработок, проводимых по пластам, опасным по выбросам, имеет большое значение. Противодействуя горному давлению, крепь воспринимает значительную нагрузку на себя и тем самым вызывает уменьшение давления вышележащих пород на призабойную часть угольного пласта. Ввиду этого крепь забоя должна быть прочной, жесткой и удобной для быстрого возведения.

С учетом указанного, а также с учетом того, что срок службы крепи в угольном забое короткий (одна-две смены), для крепления угольного забоя принимаются деревянные стойки толщиной 15-17 см, подбиваемые под обалол или доску. Расстояние между стойками в рамке - 0,6 м, между рамками - 0,7 м (рис. 59).

Перед заряданием и взрыванием шпуров по породе крепь из угольного забоя вынимается.

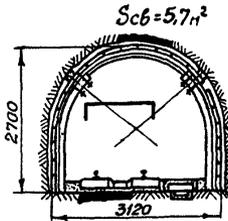
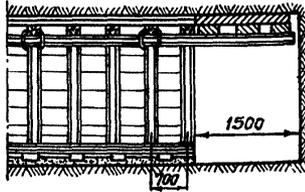
Шпуры по породному забою располагаются согласно паспорту буровзрывных работ (рис. 59). Для бурения шпуров применяются пневматические бурильные молотки типа ПР-24л или ПР-22. Молотки устанавливаются на пневмоподдержках. Применяются буровые коронки типа КД-43.

Для борьбы с пылью бурение осуществляется с промывкой, вода подается по водопроводу, проложенному по выработке. Применяется смачивающая добавка ДБ.

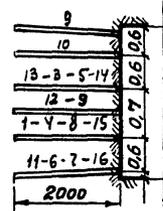
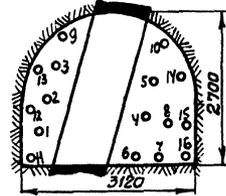
Зарядание шпуров осуществляется по окончании бурения всех шпуров по забою.

Во время зарядания шпуров выполнение других каких либо работ не разрешается. В качестве ВВ принят аммоний ПЖВ-20, в качестве СВ - электродетонаторы мгновенного действия и с миллисекундным замедлением (ЭД-8А-59 и ЭДКЗ).

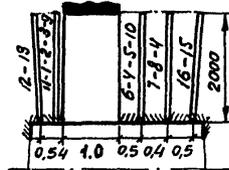
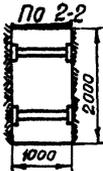
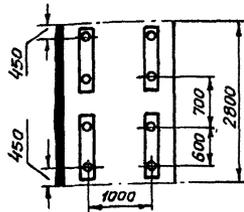
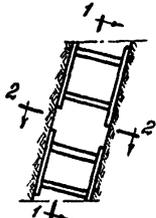
Паспорт крепления штрека



Расположение шпуров в забое штрека



Паспорт крепления угольного забоя



Показатели по буровзрывным работам.

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Количество
1	Аммиач ПХВ-20	кг	16
2	Количество шпуров	шт	16
3	Глубина шпуров	м	2,0
4	Удельный заряд ВВ	кг/м ³	1,2
5	КМШ		1,0
6	Подвешивание за цикл	м	2,0

№№ шпуров	Малое число шпуров	Длина шпуров, м	Удельный заряд ВВ, кг/м ³	Длина забоя, м	Затрачено шпуров	Удельный заряд ВВ, кг/м ³	Выемка производится отбойными молотками	
							1,2,3,4,5	6,7,8,9,10
1,2,3,4,5	5	2	90	5,0	0,6	65	0	
6,7,8,9,10	5	2	90	5,0	0,6	65	25	
11,12,13,14,15,16	6	2	90	6,0	0,6	65	50	
Итого	16	32		16				

Рис. 59. Паспорт крепления и буровзрывных работ в штреке.

Заряжание шпуров производится мастером взрывником и его помощником назначенным из проходчиков, имеющих Единую книжку взрывника. Взрывание производится машиной типа ВМК-3/50 в соответствии с требованиями ПБ.

Для пылеподавления при взрывных работах применяются орошения и водяные заслоны.

Проветривание выработки осуществляется по схеме - вентилятор - трубы. Воздух по трубам подается нагнетанием. Вентиляторная установка и вся пусковая аппаратура располагаются за пределами проходимой выработки на свежей струе воздуха.

Применяются гибкие прорезиненные трубы диаметром 0,5 м. Согласно расчетам к забой выработки подается не менее 1,5 м³ воздуха в сек., при взрывных работах - не менее 2,4 м³/сек. Применяются вентиляторы типа СВМ-5. Вентиляторная установка работает непрерывно.

Осмотр забоя после взрывания шпуров производится начальником участка или его помощником совместно с взрывником, производившим взрывание. При осмотре забоя обращается внимание на состояние крепи выработки, проветривание и наличие безопасных условий для дальнейших работ в забое.

На осмотр забоя, исходя из практики, отводится время 10 мин.

Для погрузки взорванной породы в вагонетки применяется погрузочная машина типа ПМГ-5. Машину обслуживают два человека: машинист и его помощник. Кроме того, на подкатке вагонеток работает еще два человека. Для обмена вагонеток через каждые 50-70 м устраиваются разминожки.

Крепление выработки, как отмечено выше, играет большую роль в отношении борьбы с внезапными выбросами и поэтому должно быть жестким, достаточно прочным и легко и быстро возводимым. Этим требова-

ниям удовлетворяет арочное металлическое крепление из металла специального профиля.

Эта крепь возводится немедленно по мере уборки породы. Отставание арочных рам от груди забоя не должно превышать 0,5 м. Промежутки между рамами затягиваются железобетонными затяжками.

В качестве временного предохранительного крепления применяется выдвижная крепь.

д) Организация работ. Работы по проведению штрека выполняются по графику цикличности (рис. 60). График организации работ разработан, исходя из требований обеспечить нормальные темпы проходки при наличии полной безопасности работ. Требование безопасности работ обусловило принятие последовательного выполнения основных проходческих процессов при задалживании минимального количества людей в смену. Основным мероприятием, обеспечивающим безопасность работ при проходке (предупреждение выбросов), является бурение дренажных скважин. Величина заходки скважин 8 - 12 м или в среднем 10 м. На бурение комплекта скважин отводится ^{четыре} смены (см. стр. 66).

Во время бурения скважин другие работы в забое не выполняются. Лишь на расстоянии не менее 30 м от забоя в это время допускается выполнение работ по настилке постоянного пути и производству вспомогательных операций (варачивание труб орошения, водоотлива, вентиляции).

Цикл работ по проходке выработки завершается в течение двух смен.

Все работы по проходке выработки выполняются комплексной бригадой проходчиков, состоящей из 16 человек. В каждую смену работает звено в количестве четырех человек. Бригадир, возглавляющий бригаду, работает, чередуясь по сменам. В составе бригады - 12 проходчиков шестого разряда и 4 проходчика пятого разряда.

График организации работ на 2 цикла в сутки

№ п/п	Процессы и операции	Объем работ	По сборнику норм				Время по графику	I смена	II смена	III смена	IV смена
			Табл. №	Норма	Коэф. Пониж.	Тариф					
			Единиц. изм.	Кол-во частей	м/ч	Норм. выр.					
По уголю											
1	Выетка угля на от	м³	5,6	67	4,1	4,1	8,2	4	2	00	
2	Крепление угольного забоя	рам	6	101	15	15	2,4	4	-	30	
3	Уборка угля вручную	м³	5,6	70	8,9	8,9	3,78	4	-	50	
По породе											
1	Бурение штуров	м.п.	32	14	29,6	29,6	6,5	4	1	20	
2	Выбodka крепления с угольного забоя	рам	6	-	140	140	0,26	4	-	20	
3	Заряжание штуров	шт.	16	-	-	-	-	-	-	20	
4	Взрывание и проветривание забоя	-	-	-	-	-	-	-	-	30	
5	Осмотр забоя	-	-	-	-	-	-	-	-	10	
6	Уборка породы ПМЛ-5	м³	9,4	60	5,9	5,9	9,58	4	2	20	
7	Установка постоянной крепи сж/вз/зат	рам	2,7	24	1,35	1,35	12,00	4	2	45	
8	Настилка пути	м.п.	2	14,6	10,1	10,1	1,18	4	-	15	
9	Разводка водоотливной канавки	м.п.	2	137	7,3	7,3	1,65	4	-	20	
10	Крепление водоотливной канавки	м.п.	2	140	6,8	6,8	4,71	4	-	20	

Оборудование, инструменты и инвентарь

№ п/п	Наименование	Единиц. изм.	
		шт.	м
I. Горнопроходческое оборудование			
1	Бурильные молотки	шт.	5
2	Пневмоподдержки П-4	"	4
3	Отбойный молоток	"	4
4	Погрузочная машина ПМЛ-5	"	1
5	Буровой станок ЛБС-4	"	1
6	Вагонетка ВШ-1	"	12
7	Выбужжные збенья Е-8М	ком.	2
8	Вентилятор СВМ-5	шт.	1
9	Оросительные устройства	ком.	1
10	Ручной ороситель РО-1	шт.	2
II. Инструменты и инвентарь			
11	Лопаты угольные	шт.	3
12	Лопаты породные	"	3
13	Лоты	"	1
14	Кайла	"	1
15	Кубалда весом 6кг	"	2
16	Топоры	шт.	2
17	Штанги для бурения	ком.	4
18	Шланги сжатого воздуха ф13	м	100
19	Шланги боус.проданные ф13	м	80

Расход материалов на 1м выработки

№ п/п	Наименование	Единиц. изм.	Расход
2	Электродетонаторы	шт.	16
3	Пробой для взрывания	м	100
4	Круглый лес d=15 см	м³	0,01
5	Пычалец	м³	0,005
6	Пихи	шт.	0,25
7	Буровые коронки КД-43	"	0,42
8	Металлические арки	"	1,5
9	Зкс/д затыжки	"	20
10	Зкс/д лотки	шт.	1,0
11	Шпалы	шт.	2,86
12	Резьбы Е-8м, вес=24 кг	п.м	4,0
13	Трубы водопроданные ф25	"	1,0
14	Трубы сжатого воздуха ф100	"	1,0
15	Труба вентиляцион. провзвн	"	1,0

Состав бригады

№ п/п	Квалификация рабочих	К-во рабочих в смену					Всего
		I	II	III	IV		
		1	2	3	4		
1	Проходчики I разряда	3	3	3	3	12	
2	Проходчики II разряда	1	1	1	1	4	
Итого		4	4	4	4	16	

Показатели по труду

№ п/п	Наименование	К-во
2	Стенная производительность I рабочего	0,25 м
3	Выполнение норм выработки	100%

Сводный календарный график работ на месяц

№ п/п	Наименование	Дни месяца																														
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
1	Прохождение штрека																															
2	Бурение дрн. скважин																															
3	Настилка пост. путей																															

Рис. 60. Организация работ по проходке штрека при применении оранажных скважин.

Сводный график работ по проходке штрека дан на рис. 60.

е) Техничко-экономические показатели. Чередование и порядок выполнения процессов и операций по проходке выработки обеспечивают полную безопасность работ. При этом обеспечивается скорость проведения выработки не менее 80 м/мес. За счет увеличения числа рабочих, работающих в забое, и совмещения операций работ можно несколько увеличить скорость проходки выработки, однако при этом происходит снижение безопасности работ.

Данная организация работ обеспечивает выполнение норм выработки на 100%. Перевыполнение норм выработки за счет четкого выполнения графика работ приведет к снижению стоимости проведения выработки.

ж) Условия применения технологической схемы проходки. Данная технологическая схема проходки выработок применима во всех случаях проведения горизонтальных выработок по Пластам, опасным по выбросам, мощностью 0,6 - 1,8 м, со средней и хорошей газопроницаемостью угля.

Кроме того, в угольном пласте должны отсутствовать газонепроницаемые пачки угля и прослойка породы, не позволяющие дренировать уголь по всей мощности пласта.

На пластах с усиленным газовыделением из скважин и малым радиусом влияния их (менее 1,5 м) применять данную технологическую схему нецелесообразно.

2. Проведение выработок с применением

сотрясательного взрывания

а) Исходные данные. Проводится штрек сечением 5,7 м². Все условия проведения штрека те же, что в предыдущем случае.

б) Сущность мероприятия по безопасности работ.

Борьба с внезапными выбросами в данном случае состоит в обезвреживании этих явлений путем применения сотрясательного взрывания угля. Сущность этого способа взрывания состоит в том, что наиболее опасная операция, при которой могут возникать внезапные выбросы - выемка угля, производится взрывным способом в известное время, когда приняты все меры предосторожности на случай выброса: люди выведены из забой и отведены на безопасное расстояние, электроэнергия отключена, вентиляция усилена и пр.

в) Паспорт сотрясательного взрывания. Методика составления паспорта буровзрывных работ при сотрясательном взрывании приведена ранее (стр. 66-76). Пользуясь этой методикой и исходными данными, устанавливаем следующие параметры паспорта буровзрывных работ для данного случая.

Количество шпуров на площади угольного забоя равняется

$$n = S_y \cdot K_{шт} = 2,8 \cdot 1 \cdot 4 = 12 \text{ шпуров,}$$

где S_y - площадь забоя по углю (2,8 - размер по ширине выработки, 1 - мощность пласта);

$K_{шт}$ - принятая норма шпуров на 1 м².

Исходя из сечения выработки и необходимости ведения работ по цикличному графику, глубину шпуров принимаем

$$l_{шт} = 2,25 \text{ м.}$$

При величине к.и.ш= 0,9 величина заходки равняется

$$l_{зах} = 2,25 \cdot 0,9 = 2 \text{ м}$$

Вес заряда в шпуре принимается

$$q_{шт} = 0,6 \text{ кг.}$$

Общий вес заряда по забою составит

$$Q = nq_{шт} = 12 \cdot 0,6 = 7,2 \text{ кг}$$

Для взрывания принимается аммонит ПЖВ-20 в патронах весом 200 г и длиной 180 мм.

В каждый шпур закладывается

$$Z = q_{\text{шт}} \cdot q_n = 0,6 : 0,2 = 3 \text{ патрона}$$

При этом коэффициент заполнения шпуров составляет

$$K_z = (Z \cdot l_n) : l_{\text{шт}} = (3 \cdot 0,18) : 2,25 = 0,24.$$

Шпуры располагаются в два ряда.

Глубина врубовых шпуров на 10% больше отбойных:

$$l_{\text{вруб}} = 1,1 l_{\text{шт}} = 1,1 \cdot 2,25 = 2,5 \text{ м.}$$

Угол наклона шпуров:

$$\text{врубовых} \quad - \operatorname{tg} \alpha_{\text{вп}} = \frac{2,5 - 2,25}{0,9 - 0,4} = 9 \quad \alpha_{\text{вп}} = 84^\circ,$$

$$\text{отбойных} \quad \operatorname{tg} \alpha_{\text{от}} = 9 \cdot 2 = 18; \quad \alpha_{\text{от}} = 90^\circ,$$

$$\text{оконтуривающих} \quad \operatorname{tg} \alpha_{\text{ок}} = \frac{l_{\text{шт}}}{C} = \frac{2,25}{0,1} = 22,5 \quad \alpha_{\text{ок}} = 88^\circ$$

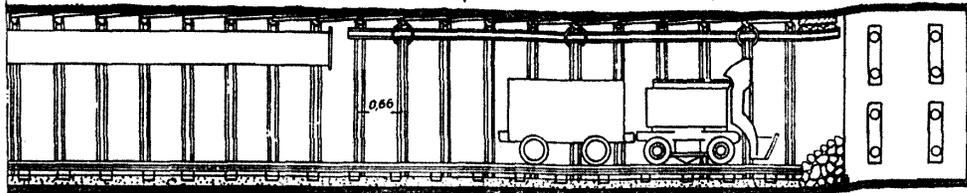
Шпуры бурятся пневмосверлами типа СПР-II. Надежное взрывание обеспечивается взрывной машинкой типа ВМК-3/50.

Паспорт буровзрывных работ приведен на рис. 61.

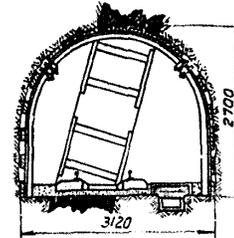
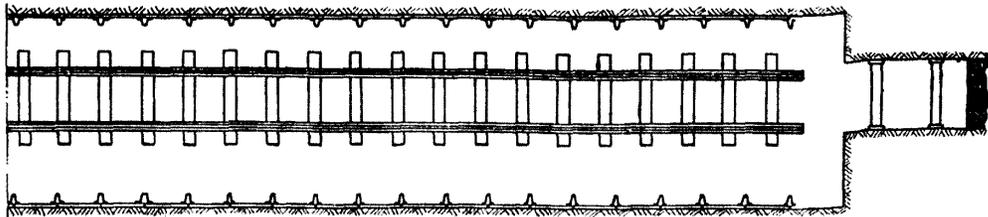
г) Инструкция по сотрясательному взрыванию. Производство работ по сотрясательному взрыванию ведется в соответствии с §§ 492-508 Единых правил безопасности при взрывных работах, 1958 г. и разделам III, приложения 3 Правил безопасности в угольных и сланцевых шахтах, 1958 г.

Перед бурением шпуров забой должен быть очищен от породы, стенки выработки и грудь забоя орошены водой. Бурение шпуров производится с промывкой водой с добавкой смачивателя.

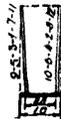
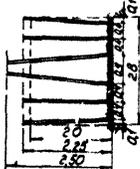
Расположение оборудования и паспорт крепления выработки



План



Паспорт буро-взрывных работ по целю (сотрясательное взрывание)

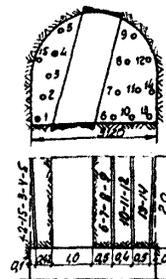


Расчетные параметры шпуров

Питера выработ на один прием	Длина шпуров, м	Угол наклона в верт. плоск.	Угол наклона в гор. плоск.	Величина зазора в шпуре	Длина забоя в м	Период задержки
1-4	2,5	90	85	0,6	1,75	0
5-8	2,25	90	0	0,6	1,75	25
9-12	2,25	90	0	0,6	1,75	50

Показатели по буро-взрывным работам

№ п/п	Показатели	Ед. изм	к-во
1	Сечение выработки по целю	м ²	29
2	Коэффициент крепости целю	f	1,5
3	Кол-во шпуров по забоя	шт.	12
4	Средняя глубина шпуров	м	2,25
5	К.И.Ш	-	0,9
6	Тип ВВ	Аммиачный пкж-26	
7	Удельный заряд ВВ	кг/м ³	0,78
8	Расход ВВ на цикл/1 пог. м	кг	1,66
9	Тип детонаторов	ЭД-80-89	34, 8, 2
10	Расход детонаторов на цикл	шт.	12
11	Схема соединения ВВ сети	послед.	
12	Тип взрывной машинки	ВМК У50	
13	Материал внутри забойки	песчаник	
14	Буровые механизмы	СПР-11	
15	Тип резцов	ВЛ-501	
16	Уход забоя за цикл	м	2,0



Расчетные параметры шпуров

№ п/п	Длина шпуров, м	Угол наклона в верт. плоск.	Угол наклона в гор. плоск.	Величина зазора в шпуре, м	Длина забоя, м	Период задержки
1-9	2,0	90	0	1,0	0,80	0
10-12	2,0	90	0	1,0	0,80	25
13-15	2,0	90	0	1,0	0,80	50

Показатели по буро-взрывным работам

№ п/п	Показатели	Ед. изм	к-во
1	Сечение выработ. по породе	м ²	4,7
2	Коэффициент крепости	f	4-6
3	Кол-во шпуров по забоя	шт.	15
4	Кол-во шпурометров на цикл	м	30
5	Глубина шпуров	м	2,0
6	К.И.Ш	-	1,0
7	Тип ВВ	Аммиачный пкж-26	
8	Удельный заряд ВВ	кг/м ³	1,6
9	Расход ВВ на цикл / 1 пог. м	кг	1,75
10	Тип детонаторов	ЭД-80-89	34, 8, 2
11	Расход детонаг. на цикл	шт.	15
12	Схема соедин. эл. ВВ сети	послед.	
13	Тип взрывной машинки	ВМК У50	
14	Материал внутри забойки	песчаник	
15	Буровые механизмы	ПР-24А	
16	Тип коронок	КД Ф43 мм	
17	Уход забоя за цикл	м	2,0

Рис. 6. Проведение штрака с применением сотрясательного взрывания

Во время заряжания шпуров лица, не участвующие в этом, должны быть выведены из забоя. Перед заряданием должно быть произведено орошение забоя и самой выработки, прилегающей к забою, на длине не менее 20 м.

На время взрывания в забое шпуров все люди выводятся на расстояние не менее 1000 м от забоя, считая по свежей струе, или на поверхность, если сеть выработок небольшая.

Перед производством сотрясательного взрывания вентиляционные устройства осматриваются и устанавливаются таким образом, чтобы избежать загазирования участка и соседних выработок в случае внезапного выброса угля и газа.

Сотрясательное взрывание должно производиться опытным взрывником, назначаемым приказом по шахте или мастером-взрывником, прикрепленным к участку. При взрывании присутствует лицо технадзора не ниже помощника начальника участка.

Взрывание должно производиться с расстояния не ближе 200 м от забоя, считая по свежей струе. Перед заряданием шпуров и сотрясательным взрыванием должно определяться содержание метана в воздухе выработки. Замер производится лицом вентиляционного надзора не ниже десятника.

Все лица, занятые на производстве сотрясательного взрывания, должны быть снабжены изолирующими самоспасателями.

После проветривания, но не ранее, чем через 30 мин., производится осмотр забоя, в котором производится сотрясательное взрывание.

Осмотр забоя производится теми же лицами, какие производили взрывание. Во время продвижения к забою замеряющий метан идет впереди. При обнаружении метана в атмосфере в количестве 2% и выше осмотр прекращается и принимаются меры по усилению вентиляции.

При обнаружении невзорвавшихся зарядов шпуров ликвидация их производится по правилам, указанным в Единых правилах безопасности при взрывных работах.

В случае плохого оконтуривания забоя выработки исправление его должно производиться с помощью бурения подбурков и взрывание их в режиме сотрясательного взрывания.

д) Выполнение работ по процессам. Буровзрывные работы по породе производятся в соответствии с паспортом, при составлении которого выдерживаются обычные требования.

Отброшенный от забоя уголь грузится в вагонетки погрузочной машиной типа ПМЛ-5, из забоя уголь выбрасывается вручную. Одновременная работа по выемке угля из забоя и погрузке его машиной не допускается. Применение ударного инструмента для оформления угольного забоя не разрешается.

По мере уборки угля из забоя устанавливается крепь в виде стоек под обалол. Перед заряджением шпуров по породе крепь из угольного забоя извлекается, за исключением контрольных стоек, поддерживающих породы на кромке забоя.

Взорванная порода убирается в вагонетки с помощью погрузочной машины ПМЛ-5. Крепится штрек вслед за уборкой породы металлической арочной крепью (рис. 62).

е) Организация работ по проходке штрека. Работы по проходке штрека ведутся по графику цикличности, который приведен на рис. 62; выполняется два цикла в сутки. Работает комплексная суточная бригада проходчиков.

ж) Техничко-экономические показатели приведены в табл. на рис. 62. Месичная проходка штрека равняется 96 м. Полная безопасность работ не обеспечивается.

График организационных работ.

№ п/п	Процессы и операции	Объем работ Средн. темп шт/час	По сменности норм					Время по графику норм./мин	I смена				II смена				III смена				IV смена			
			Своб.	Своб.	Своб.	Своб.	Своб.		часы	часы	часы	часы	часы	часы	часы	часы	часы	часы	часы	часы	часы	часы		
по уголю																								
1	Бурение штуров СПР-Н	м	28	13	32,2	-	52,2	32	7	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30		
2	Забивание и взрывание штуров	шт	12																					
3	Пробитривание																							
4	Осмотр забоя и проходка пачки забоя	м	5,6	6,0	12	-	12	2,8	4	4,5	10													
5	Укладка цепи машины ПММ-5	шт	4	18	10	-	40	0,6	4	10														
по породе																								
6	Крепление угольного забоя	м	3,0	14	29,6	-	29,6	6,1	4	30														
7	Бурение штуров	шт	4	13	10	-	140	0,17	4	30														
8	Забивание и взрывание штуров	шт	15																					
9	Пробитривание																							
10	Осмотр забоя	м	9,4	6,0	5,9	-	5,9	0,98	4	2	25													
11	Укладка породы машиной ПММ-5	шт	2,0	84	1,85	-	1,50	0,9	4	2	1,2													
12	Поставление крепления	шт	2,0	143	0,1	-	0,1	1,0	4	1,5														
13	Настилка пути	м	2,0	137	2,8	-	2,3	1,85	4	2,5														
14	Изготовление выработочной пачки	шт	2,0	140	6,8	-	6,8	1,71	4	3,0														
15	а) раскатка б) крепление	шт	2,0	140	6,8	-	6,8	1,71	4	3,0														

Свободный календарный график на месяц

№ п/п	Наименование	дни месяца																																	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31			
1	Приходится штрека	X																																	
2	Настилка путей пути																																		

Состав бригады

№ п/п	Квалификация рабочих	число рабочих			
		I смена	II смена	III смена	IV смена
1	Проходчики II раз	3	3	3	3
2	Проходчики I раз	1	1	1	1
	Штрава	4	4	4	4

Расход материалов на 1 м выработки

№ п/п	Наименование	Единица измерения	количество
1	Металлическая сетка	шт	22,2
2	Электростимуляторы	шт	27
3	Провод для взрывания	м	200
4	Пес. дробь д. 15мм	м ³	0,008
5	Пилолес	м ³	0,06
6	Пилол	шт	0,26
7	Краны КБ-43	шт	0,25
8	Металлические сетки	шт	4,35
9	Ж-В заготовки	шт	20
10	Ж-В пачки	шт	1,0
11	Штрава	шт	1,35
12	Резьба	шт	2,0
13	Пружины взрыватели Ф 2,5	шт	1,0
14	Пружины ст. взрывки Ф 100	шт	1,0

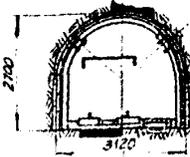
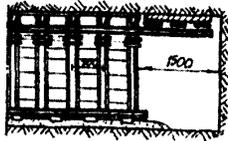
Показатели по труду

№ п/п	Наименование	показ
1	Численность на 1 м выработки	3
2	Сменная производительность	2,5
3	Выполнение норм выработки	100%
4	Месячная проходка, м	100

Паспорт крепления штрека

1,33 рамы на 1 п.м

Свб = 5,7 м²



Основные показатели

№ п/п	Наименование	Единица измерения	коп
1	Коэффициент крепости	ф	
	а) по уголю		1,5
	б) по породе		4-6
2	Мощность пласта	м	1,0
3	Угол падения	град	7,9
4	Сечение в свету	м ²	5,7
5	Сечение в черне	м ²	1,5
	а) по уголю		2,8
	б) по породе		4,7
6	Длина выработки	м	506
7	Уход за 1 цикл	м	2
8	Месячная проходка	м/мес	100

Оборудование, инструменты и инвентарь

№ п/п	Наименование	Единица измерения	коп
I горнопроходческое оборудование			
1	Буровые машины ПР-7М	шт	5
2	Пневмоподдержки П-4	шт	4
3	Пневмосверла СПР-Н	шт	2
4	Отбойный молоток ПМ-5	шт	2
5	Продувочная машина ПММ-5	шт	1
6	Воздушка ВШ-3	шт	10
7	Вибрационные экраны В-8 м	шт	2
8	Вентилятор СВМ-5	шт	1
9	Оборудование устройства	шт	2
10	Ручной ороситель РО-1	шт	2
Инструменты и инвентарь			
11	Лопаты черпаковые	шт	3
12	Лопаты паровые	шт	3
13	Лопы	шт	1
14	Кайло	шт	2
15	Кувалда безруч. бле	шт	1
16	Котроль	шт	2
17	Шпатель для взрывки	шт	4
18	Шпатель ст. взрывки Ф 19	шт	100
19	Шпатель взрывательный	шт	80

Паспорт крепления угольного забоя

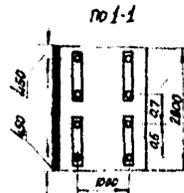


Рис. 62. Организация работ по проходке штрека с применением сотрясательного взрывания.

- 545 -

з) Условия применения технологической схемы. Проведение выработок с применением сотрясательного взрыва может осуществляться при устойчивых боковых породах, при любом давлении газа в пласте. Однако при давлении газа более 10 атм требуется предварительное снижение его, во избежание значительных выбросов.

Этот способ проходки применим по пластам угля, слабо газопроницаемым, когда другими способами нет возможности бороться с выбросами угля и газа.

3. Проведение выработок с применением предварительной дегазации

а) Исходные данные. Проводится штрек сечением 5,7 м². Все условия проведения его те же, что в предыдущем первом случае.

б) Определение параметров дегазации. Дегазация угольного массива в отличие от способа дренажных скважин предусматривает отсасывание газа от массива угля посредством вакуум-насосных установок через скважины, пробуренные по пласту. Исследования показывают, что отсасывание газа по методу вакуумирования позволяет значительно снизить газовое давление в пласте и тем самым устранить очаги формирования внезапного выброса.

Для осуществления дегазации пласта бурятся дегазационные скважины, к которым присоединяется газопровод, проложенный по выработке к месту расположения вакуум-насосной установки.

Дегазационные скважины бурятся станком БВУ из камер, располагаемых вверху и внизу выработки в толще угольного пласта.

Во избежание подсосов воздуха расстояние от стенки выработки до скважины должно быть не менее 1 м.

Расстояние между скважинами по забоя выработки выражается формулой:

$$h = B + 2b = 2,8 + 2 \cdot 1 = 4,8 \text{ м,}$$

где B - ширина выработки по угольному пласту, м;
 b - расстояние от стенки выработки до скважины, м.

Скважины бурятся веерообразно, под углом $3-4^{\circ}$ к оси выработки. При глубине скважин 25 м забой их отклоняется от выработки на 1,5 м. В связи с этим расстояние между скважинами увеличивается до величины:

$$h = 2,8 + 2 \cdot 1,5 + 2 \cdot 1 = 7,8 \text{ м.}$$

На основании имеющихся данных радиус влияния дегазационных скважин в два - три раза больше радиуса влияния дренажных скважин. Можно принять его колеблющимся в пределах от 3 до 9 м в зависимости от газопроницаемости угля.

В данном случае при средней газопроницаемости угля $R = 3 \cdot 2 = 6$ м. Вся зона дегазации равняется $h_3 = 2 \cdot 6 = 12$ м. Таким образом, две скважины, пробуренные по пласту по сторонам выработки, обеспечивают дегазацию полосы угля, по которой проводится штрек.

В случае, если $h \leq 2$ не будет удовлетворяться, возникает вопрос о сближении скважин или бурении третьей вспомогательной скважины из забоя выработки.

Дегазация угольного массива во многом зависит также от длительности отсасывания газа. Чем больше время будет действовать скважина, тем на большее расстояние будет распространяться ее влияние. Ввиду этого целесообразно бурить возможно более длинные скважины.

Принимается в данном случае длина скважин 25 м. С учетом неснижаемого запаса, равного 3 м, бурение скважин и разделка камер для бурения будут производиться через каждые 22 м (рис. 63).

в) Выполнение проходческих процессов. Выемка угля производится отбойными молотками так же, как и при применении дренажных скважин. Может выемка производиться с помощью взрывных работ. В данном случае дана организация работ при применении взрывных работ по углю. Техника выполнения и порядок производства работ по процессам приведены на рис. 64.

Камеры для бурения дегазационных скважин можно располагать или одна против другой, или в шахматном порядке. Размеры камер определяются габаритами буровых станков и необходимыми проходами вокруг последних.

В данном случае при бурении скважин станком БВУ принимаются следующие размеры камер: длина (по длине выработки) - 3 м, ширина (по мощности пласта) - 1 м и высота - 1,6 м. Выемка угля при устройстве камер производится с помощью отбойных молотков под защитой скважин предыдущей серии. Камеры крепятся деревом.

Герметизация скважин производится герметизаторами (см. стр. 39) или глиноцементным раствором.

Вакуум-насосы типа РМК или КВН (стр. 39, 27) могут устанавливаться под землей или на поверхности. Скважины присоединяются к насосу с помощью металлического трубопровода (см. "Руководство по дегазации массива угля и пород при проведении горных выработок", Госгортехиздат, 1962 г.).

Работы организованы по графику цикличности. За сутки выполняется два цикла. Работает комплексная суточная бригада проходчиков, которая обеспечивает выполнение всех работ по графику.

Устройство камер и бурение дегазационных скважин

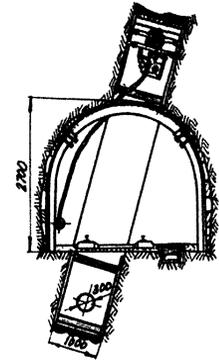
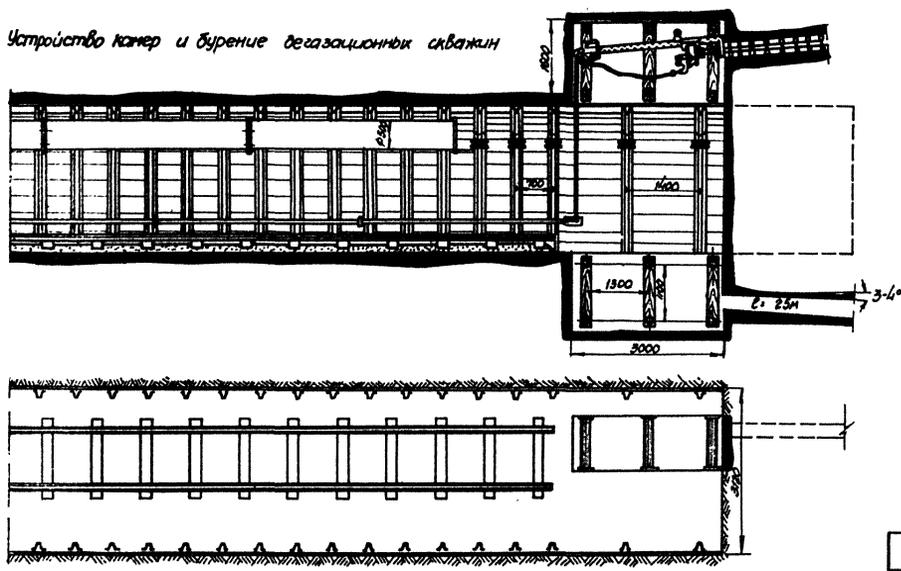
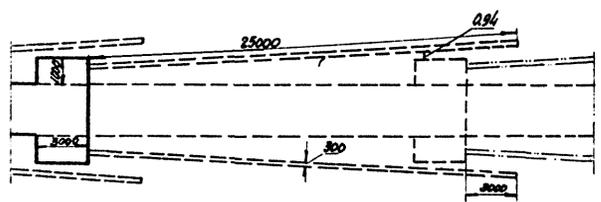


Схема расположения дегазационных скважин



Основные показатели

Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Примеч.
1 Сечение в свету	м ²	3,7	
2 Крепость пород	ф	4-6	
3 Крепость шпала	ф	1,5-2	
4 Толщина пластика	мм	10	
5 Угол падения пластика	град	7,5	
6 Диаметр дегаз. скважин	мм	300	
7 Размеры камер	мм	1,8	
8 Объем шпала, выходящего из камеры	м ³	4,8	



Рис. 63. Проведение штрека с применением дегазации.

-64-

г) Техничко-экономические показатели. Технологическая схема проходки выработок с применением дегазации угольного массива обеспечивает полную безопасность работ, предупреждая внезапные выбросы и связанные с этим последствия. Вместе с тем, скорость проходки выработки может достигать 200-250 м/мес.

д) Условия применения технологической схемы проходки

Данная технологическая схема применима во всех случаях прохождения горизонтальных выработок по пластам крутого падения и наклонных пластов, опасных по внезапным выбросам. При этом уголь пластов должен обладать достаточной газопроницаемостью и в пласте должны отсутствовать прослойки породы.

На малогазопроницаемых пластах (радиус влияния скважин менее 1,5 м) данную технологическую схему применять нецелесообразно.

В. ПОЛОГОПАДАЮЩИЕ ПЛАСТЫ

1. Проведение выработок с применением

дренажных скважин

а) Исходные данные. Двухпутевой штрек сечением 8,8 м², длиной 500 м проводится по угольному пласту, опасному по выбросам угля и газа. Мощность пласта - 1 м, угол падения - 10°. Уголь - не крепкий, средне-трещиноватый. Боковые породы - устойчивые. Подрыхляются - породы кровли и почвы.

По простиранию встречаются зоны нарушения пласта в виде небольших сбросов.

б) Определение параметров дренажных скважин. При проведении выработок по пластам пологого падения дренажные скважины, как и на крутых пластах, обуславливают разгрузку и дегазацию пласта в пределах призабойной зоны. Очень важно правильно

определить параметры скважин: число, диаметр, угол расположения.

Методика определения параметров скважин изложена выше (стр. 57-60). Радиус влияния скважин на пластах со средней трещиноватостью равен 2 м. Величину выходки с учетом циклической работы принимаем 10 м.

В соответствии с этим получаем следующие параметры скважин (таблица 13)

Таблица 13

Количество скважин	Длина скважин, м	Угол наклона скважин, град.	Суммарная длина скважин, м
3	19, 13, 19	11°, 0°, 11°	51

Диаметр дренажных скважин - 300 мм.

Располагаются скважины веерообразно. Ввиду однородной структуры в пределах мощности пласта скважины располагаются посередине. Расположение скважин уточняется в соответствии с конкретными условиями.

в) Бурение дренажных скважин. Для бурения скважин применяется станок типа ЛПС-4 с пневмодвигателем. Техническая характеристика, способ установки станка и организация работ по бурению скважин приведены ранее (стр. 23, 29,). Применяется дистанционное управление станком. Кроме того, осуществляются другие меры безопасности при бурении скважин: защитный щит, улавливание предупредительных признаков, обеспечение бурильщиков изолирующими самоспасателями.

г) Выполнение проходческих процессов. Выемка угля производится отбойным молотком. Перерезка верхнего кутка производится ручным инструментом. Предваритель-

ная подбойка (вруб) не допускается. Отбитый уголь выбрасывается из забоя в выработку вручную. Во время работ в угольном забое другие работы в выработке не допускаются.

Крепление забоя по угольному пласту принято металлическими стойками типа СДТ-Ш, подбиваемыми под тонкий обаяпол или доску. Крезь устанавливается одновременно с выемкой угля, по мере освобождения пространства от угля.

Перед заряданием и взрыванием шпуров по породе крепь из угольного забоя вынимается и хранится в удобном месте. На краю забоя устанавливаются две деревянные контрольные стойки.

Шпурь по породному забою бурятся в соответствии с паспортом (рис. 65). Взрывание производится с соблюдением требований правил безопасности.

Проветривание выработки производится по схеме "вентилятор-трубы", при подаче воздуха нагнетанием. Методика расчета проветривания и подбор оборудования указаны в Инструкции по проектированию и организации проветривания при строительстве шахт, изд. УкрНИИОМШС, 1957 г.

Согласно расчетам к забою требуется подавать не менее $1,5 \text{ м}^3$ воздуха в секунду. Применяются вентиляторы типа СВМ-5 (две секции) и трубы прорезиненные или текстуровинтовые диаметром 0,6 м.

Вентиляторная установка работает непрерывно. при осмотре забоя выработки после взрывания шпуров обращается внимание на состояние крепи, проветривание, состав воздуха и условия безопасности для работы в забое.

Уборка взорванной породы производится погружной машиной ПМЛ-5, работающей на пневматической энергии.

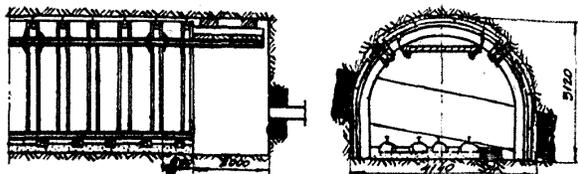
По мере уборки породы и освобождения места устанавливается постоянное крепление. Безопасность от обвала породы создается временной выдвижной крепью. Паспорт крепления дан на рис. 65.

График организации работ
(подвижение за цикл 20ч)

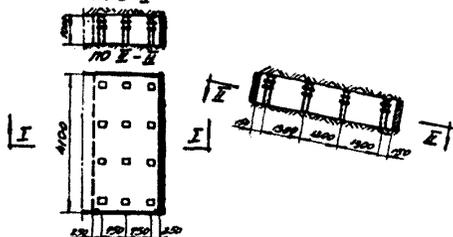
№	Процессы и операции	Объем работ по плану	По сменному графику						Время по времени	Итого часов	Смена	Смена	Смена	Итого часов
			1-я смена	2-я смена	3-я смена	4-я смена	5-я смена	6-я смена						
По цели														
1	Время цикла см	М	8,2	4,1	4,1	4,1	4,1	12						
2	Крепление угольного забоя	шт	6	18	18	18	18	4	5					
3	Время цикла см	М	8,2	4,1	4,1	4,1	4,1	12						
4	Время цикла см	М	24	12	12	12	12	4	1					
5	Крепление крепи уг. забоя	шт	12	18	18	18	18	4	5					
6	Крепление и взрывание шпуров	шт	12	18	18	18	18	4	5					
7	Работы по взрыву	шт	12	18	18	18	18	4	5					
8	Смена работ	шт	12	18	18	18	18	4	5					
9	Шпуровый механизм ПМ-5	шт	12	18	18	18	18	4	5					
10	Крепление крепи уг. забоя	шт	12	18	18	18	18	4	5					
11	Крепление крепи уг. забоя	шт	12	18	18	18	18	4	5					
12	Крепление крепи уг. забоя	шт	12	18	18	18	18	4	5					
13	Устранение взрывчатых коматов	шт	12	18	18	18	18	4	5					
14	Устранение взрывчатых коматов	шт	12	18	18	18	18	4	5					
15	Устранение взрывчатых коматов	шт	12	18	18	18	18	4	5					
16	Устранение взрывчатых коматов	шт	12	18	18	18	18	4	5					
17	Устранение взрывчатых коматов	шт	12	18	18	18	18	4	5					
18	Устранение взрывчатых коматов	шт	12	18	18	18	18	4	5					
19	Устранение взрывчатых коматов	шт	12	18	18	18	18	4	5					
20	Устранение взрывчатых коматов	шт	12	18	18	18	18	4	5					

Примечание: Операции 11-12 и 14-17 производятся поочередно через сутки.

Паспорт крепления шпурека
5 рамки на 1м.м. Свб = 8,8 м



Паспорт крепления угольного забоя
по I-I



Примечание: Свинцовые шпурека производятся по типовым борным выработкам ПМШ МАР-30-28, МПБ 15. Крепление угольного забоя - металлическими болтами СМТ.

Свободный график работ на месяц
(месячная проходка 84м)

№	Наименование	дни месяца																															
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
1	Проходка шпурека																																
2	Взрывание шпурека																																
3	Крепление крепи уг. забоя																																

Состав бригады

№	Квалификация рабочих	в смену				
		1	2	3	4	5
1	Проходчик шпурека	1	5	5	5	5
2	Проходчик шпурека	1	5	5	5	5
Итого		4	6	4	6	10

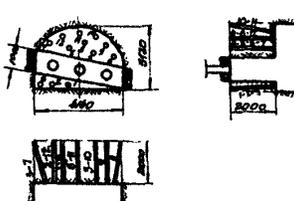
Материалы на 1м выработки

№	Наименование	Единица	Количество
2	Свинцовые шпурека	шт	120
3	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
4	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
5	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
6	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
7	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
8	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
9	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
10	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
11	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
12	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
13	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
14	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
15	Крепление крепи уг. забоя	шт	120

Показатели по труду

№	Наименование	к-во
2	Средняя проходка шпурека	9,4
3	Выработка на 1ч работы	100

Расположение шпуров в забое шпурека



Показатели по бурно-взрывным работам

№	Наименование	Единица	Количество	Время производится				
				1-3	4-7	8-12	13-18	19-24
1	Аммонит ТЭВ-20	кг	8,4	1,4	2,1	2,1	2,1	2,1
2	Свинцовые шпурека	шт	120	1,4	2,1	2,1	2,1	2,1
3	Крепление крепи уг. забоя	шт	120	1,4	2,1	2,1	2,1	2,1
4	Крепление крепи уг. забоя	шт	120	1,4	2,1	2,1	2,1	2,1
5	Крепление крепи уг. забоя	шт	120	1,4	2,1	2,1	2,1	2,1
6	Крепление крепи уг. забоя	шт	120	1,4	2,1	2,1	2,1	2,1

Оборудование, инструменты и инвентарь

№	Наименование	Единица	Количество
2	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
3	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
4	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
5	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
6	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
7	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
8	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
9	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
10	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
11	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
12	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
13	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
14	Крепление крепи уг. забоя	шт	120
15	Крепление крепи уг. забоя	шт	120

Рис. 65. Организация работ по проходке шпурека с применением дренажных сваян (пласт полуголодающий).

Наращивание труб сжатого воздуха, водопровода, вентиляционных труб, настилка временных и постоянных путей, устройство водоотводной канавки производится в смены, указанные на графике.

д) Организация работ (рис.65). График организации работ по проходке выработки разработан, исходя из требования обеспечить максимально высокие темпы проходки при полной безопасности работ. Принято последовательное выполнение основных процессов работ: бурение дренажных скважин, выемка угля в угольном забое и после этого выемка породы в породном забое. Совмещение работ с бурением скважин и выемкой угля, как правило, исключено в целях безопасности в отношении внезапных выбросов.

Цикл работ выполняется за две смены, за это время забой подвигается на 2 м.

Время на выполнение процессов и операций установлено, исходя из объема работ и принятых норм выработки.

В график работ включены процессы, являющиеся основными. Все вспомогательные процессы к операции входят в основные, указанные на графике, и предусмотрены нормами времени.

Численность сменных звеньев бригады принята одинаковой, что обуславливает простую организацию труда рабочих. Однако это приводит к необходимости совмещения вспомогательных операций с выемкой угля, что снижает безопасность работ.

е) Технико-экономические показатели. Основным показателем данной технологической схемы проходки является безопасность работ. Вместе с тем, при этом обеспечиваются темпы проходки выработки не менее 80 м/мес.

ж) Условия применения технологической схемы. Данная технологическая схема применима во всех случаях проходки горизонтальных выработок по пластам, опасным по выбросам и имеющим мощность до 1,8 м и угол падения до 35°. Прослойки породы в пласте угля должны отсутствовать.

На пластах с усиленным метановыделением и с малым радиусом влияния скважин (менее 1,5 м) применять данную технологическую схему не целесообразно.

2. Проведение выработок с применением сотрясательного взрывания

а) Исходные данные. Проводится двухпутевой штрек сечением 8,8 м², длиной 500 м по пласту, опасному по выбросам. Условия проведения такие же, как и в предыдущем случае.

б) Определение параметров сотрясательного взрывания.

Методика определения параметров сотрясательного взрывания приведена ранее (стр. 63-74). Для данного случая получены следующие параметры сотрясательного взрывания.

При площади забоя по углю 4,1 м² число шпуров равняется

$$n = 4,1 \times 4 = 16 \text{ шпуров.}$$

Учитывая ширину забоя 4,1 м и величину заходки, принимается глубина шпуров = 2,25 м, с учетом к.и.ш = 0,9 величина заходки по углю = 2 м.

Вес заряда в шпуре принимаем 0,6 кг, общий вес заряда ВВ по забою составляет

$$Q = nq = 16 \cdot 0,6 = 9,6 \text{ кг.}$$

В каждый шпур закладывается 3 патрона. Глубина врубовых шпуров

$$C_{вр} = 2,25 \cdot 1,1 = 2,5 \text{ м}$$

Углы наклона шпуров: врубовых - 80° , отбойных - 90° и оконтуривающих - 86° .

Схема расположения шпуров и паспорт буровзрывных работ приведены на рис. 66. Там же указана необходимая техника для бурения и сотрясательного взрывания.

Взрывание осуществляется с соблюдением определенных правил и порядка, что указывается в инструкции, прилагаемой к паспорту. Как составляется инструкция, указано ранее (стр. 74-76).

в) Выполнение работ по процессам. Отброшенный взрывом уголь грузится в вагонетки погрузочной машиной ПМП-5. Из забоя уголь выбрасывается вручную. Применение ударного инструмента для оформления угольного забоя не разрешается.

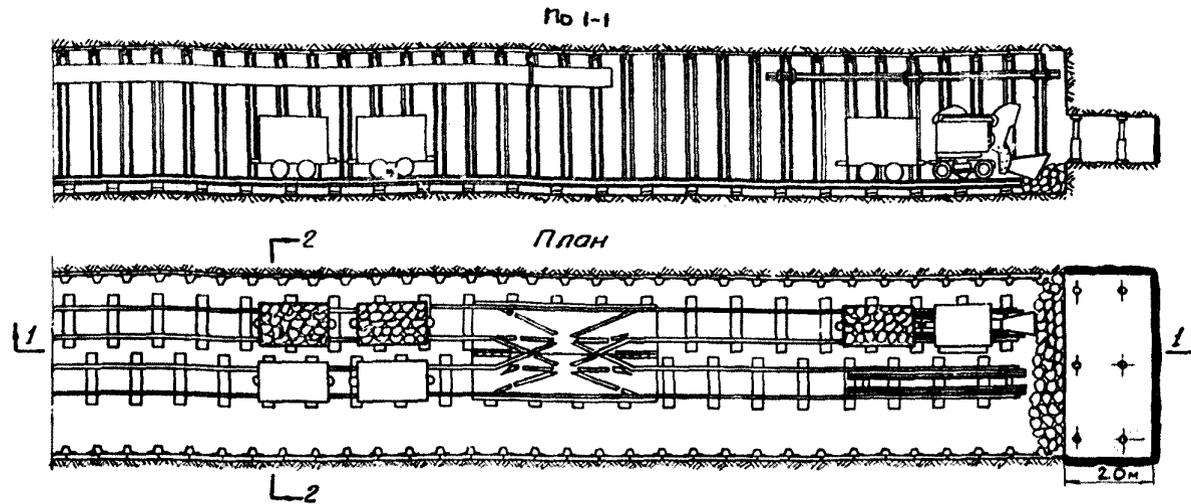
Остальные работы и процессы выполняются так же, как это указано при описании предыдущей технологической схемы проходки.

г) Организация работ дается в виде графика (рис. 67).

д) Техничко-экономические показатели. При учете проходки одной выработки месячная проходка составит около 95 м/мес. Так как сотрясательное взрывание в одной выработке влияет на работу в других выработках, то средняя скорость проходки несколько меньше.

Опасность внезапных выбросов при этом обезвреживается. Возможность внезапного выброса при выполнении отдельных проходческих процессов не исключается.

е) Условия применения технологической схемы. Проходка штреков с применением сотрясательного взрывания применима при устойчивых боковых породах и наличии слабо проницаемого угля. При этом другие способы не обеспечивают надежного предупреждения внезапных выбросов.

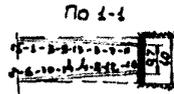


Основные показатели

№	Наименование	Ед. измерения	По плану	По профилю
1	Кожухи крепления	f	1,5	4-6
2	Мощность пласта	м	1,0	-
3	Угол падения	град	10	-
4	Сечение в свету	м ²	-	8,8
5	Сечение в проходке	м ²	4,1	7,2

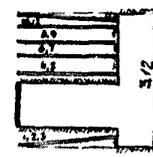
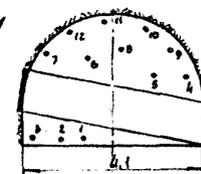
Паспорт буро-взрывных работ по углю (септрясательн. взрывание)

Паспорт буро-взрывных работ по породе



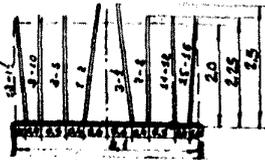
Показатели по буро-взрывн. работам

№	Показатели	Ед. изм.	К-во
1	Сечение вырвб. по углу	м ²	4,1
2	Кожух креп. по прог. давлению	f	1,5
3	К-во шпуров по забой	шт.	16
4	К-во шпуров на цикл	м	37
5	Глуб. обдуриваемой заход.	м	2,25
6	Кили	-	0,9
7	Тип ВВ	диаметр ПКСВ-20	-
8	Удельный заряд ВВ	кг/м ³	1,04
9	Расход ВВ на цикл/на 1 м	кг	2,8
10	Тип детонаторов	ВВ-ВТ-25	1,3
11	Расход детонаторов на ч.	шт.	16
12	Схема созд. взр. сети	последов.	-
13	Тип взрывной машинки	ВМК-150	-
14	Матер. внутренн. забойки	ПР-24л	-
15	Буровые механизмы	БР-501	-
16	Тип резцов	Ф.42 мм	-
17	Угол забоя за цикл	м	2,0



Показатели по буро-взрывн. работам

№	Показатели	Ед. изм.	К-во
1	Сечен. вырвб. по породе	м ²	7,2
2	Кожух. креп. по прог. давлению	f	4-6
3	К-во шпуров по забой	шт.	12
4	К-во шпурометров на цикл	м	24
5	Глуб. обдуриваем. заходки	м	2,0
6	Кили	-	1,0
7	Тип ВВ	диаметр ПКСВ-20	-
8	Удельный заряд ВВ	кг/м ³	1,2
9	Расход ВВ на цикл/на 1 м	кг	2,8
10	Тип детонаторов	ВВ-ВТ-25	1,3
11	Расход детонаторов на ч.	шт.	12
12	Схема созд. взр. сети	последов.	-
13	Тип взрывной машинки	ВМК-150	-
14	Материал внутр. забойки	ПР-24л	-
15	Буровые механизмы	БР-24л	-
16	Тип коронок	КР-Ф42 мм	-
17	Угол забоя за цикл	м	2,0



Расчетные параметры шпуров

№ шпура	Длина шпура, м	Угол наклона шпура к гориз. в верт. плоск.	Угол наклона шпура к гориз. в гориз. плоск.	Вес заряда ВВ, кг	Длина забойки, м	Период заезда, м/сек
1-4	2,5	90	80	0,6	2,0	0
5-8	2,25	90	85	0,6	1,75	25
9-12	2,25	90	90	0,6	1,75	50
13-16	2,25	90	86	0,6	1,75	75

Расчетные параметры шпуров

№ шпура	Длина шпура, м	Угол наклона шпура к верт. плоск.	Угол наклона шпура к гориз. плоск.	Вес заряда ВВ, кг	Длина забойки, м	Период заезда, м/сек
1-3	2,0	90	90	1,4	0,74	0
4-7	2,0	90	90	1,4	0,74	25
8-12	2,0	90	90	1,4	0,74	50

Рис. 66 Проведение штрека с применением септрясательного взрывания (пласт пологод.адающий).

-158-

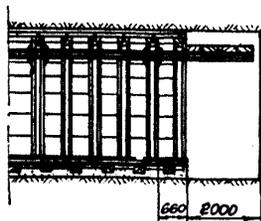
График организации работ I подбегание за цикл 2м/

N п/п	Процессы и операции	Единица измерения	Посадочным местом				Время по работе	Исмено часы	всмено часы	3смено часы	4смено часы
			Площ.	Объем	Площ.	Объем					
по узлу											
1	Бурение шпуров СПР-11	м	96	13	322	222	44	4	1	00	
2	Заряжание и взрывание шпур.	шт.	18	-	-	-	-	-	-	45	
3	Пробитривание	-	-	-	-	-	-	-	-	30	
4	Осмотр забоя	-	-	-	-	-	-	-	-	20	
5	Переодышение забоя	-	-	-	-	-	-	-	-	15	
6	Чистка узла машинной ПМ-5	м ³	62	60	12	12	41	9	1	40	
7	Крепление угольного забоя	рам	9	18	40	40	0,45	9	-	10	
по породе											
8	Бурение шпуров	м	24	14	296	296	486	8	1	54	
9	Удаление креплений угольного забоя	шт.	6	12	140	140	0,26	3	-	06	
10	Заряжание и взрывание шпур.	-	12	-	-	-	-	-	-	30	
11	Пробитривание	-	-	-	-	-	-	-	-	20	
12	Осмотр забоя	-	-	-	-	-	-	-	-	10	
13	Уборка пород маш. ПМ-5	м ³	144	60	69	59	4,66	5	4	30	
14	Крепление пост. крепи	рам	3	64	135	135	1,40	-	-	-	
15	Настилка бременной гиты	м	145	101	-	101	9,5	-	-	-	
16	Перенесение плиты-раздел.	рам	1	-	-	-	0,75	2	3	50	
17	Чистота забоя	м	4	137	7,8	7,8	3,22	2	3	50	
вспомогательные работы											
19	Наращивание венца трюм	м	8	-	-	-	-	-	-	-	
20	Наращивание трюм с/в в/д	м	8	-	-	-	-	-	-	-	
21	Наращивание Адаптроты	м	8	-	-	-	-	-	-	2	3
22	Песчарка асбест центрой	рам	1	-	-	-	-	-	-	-	

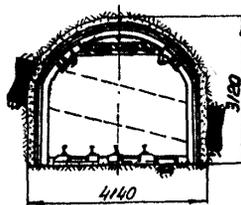
Примечание: Операции 15-16 и 19-22 производятся поочередно через сутки.

Паспорт крепления шпурека

1,5 рамы на 1 п.м



Scb - 8,8 м²



Паспорт крепления угольного забоя

по I-I

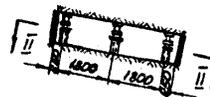
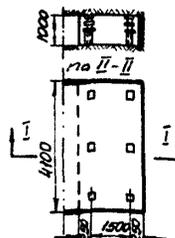


Рис. 67. Организация работ по проходке шпурека с применением стягивательного взрывания.

Свободный график работ на месяц (всечасная проходка 96 м)

N п/п	Наименование	Дни месяца											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Пробитривание шпур.												
2	Настилка пост. крепи												

Состав бригады

N п/п	Классификация рабочих	К-во рабочих в бригаде				
		I	II	III	IV	V
1	Пробитрильщик	3	3	3	3	12
2	Пробитрильщик	2	2	2	2	8
Итого		5	5	5	5	20

Материалы на 1 м выработки

N п/п	Наименование	Единица измерения	К-во
2	Электростанция	шт	1,4
3	Пробой для взрывания	м	30
4	Крытый лес d=15	м ³	0,017
5	Пилотес (босфорский)	шт	2,0
6	Резцы	шт	0,435
7	Выводные коронки КД	шт	0,47
8	Метал. осы	шт	1,5
9	Шп. заточки	шт	29
10	Сборные м/б. ямки	п.м	4,0
11	Шпаты м/б.	шт.	0,3
12	Рельсы, вес 21кг	п.м	4,0
13	Трубы водопровод.	шт	1,0
14	Трубы с/в взрывания	шт	1,0
15	Трубы вентил. проход.	шт	1,0

Показатели по труду

N п/п	Наименование	К-во
2	Сменная проход. 1 раб.	0,19
3	Выплат. норм. выработки	104%

Оборудование, инструменты, инвентарь

N п/п	Наименование	Единица измерения	К-во
2	Пневмолества СПР-11	шт	5
3	Пневмолества П-4	шт	4
4	Пневмолества ПМ-5	шт	1
5	Выводной станок ЛС-4	шт	1
6	Вагонетка ВШ-6	шт	15
7	Вывод. звенящая К-8	шт	0
8	Плита разжимная	шт	1
9	Вентилятор СВН-5	шт	2
10	Образцовые инструменты	шт	1
11	Стелы метал. СЛТ-11	шт	6
Инструменты и инвентарь			
12	Лопаты угольные	шт	3
13	Лопаты паровые	шт	2
14	Лопы	шт	2
15	Кувалда, вес 6кг	шт	1
16	Пилотес	шт	1
17	Шпаты для бурен.	шт	4
18	Шпаты с/в взрывания	шт	100
19	Шпаны водопров.	шт	80

3. Проведение выработок с применением активной дегазации (рис. 68)

а) Исходные данные. Двухпутевой штрек сечением 3,8 м², длиной 500 м проводится по пласту, опасному по выбросам. Условия проведения те же, что в предыдущих случаях. Уголь пласта - газопроницаемый, газonosный.

б) Определение параметров дегазации. Сущность метода дегазации изложена ранее, при описании схемы проходки выработки по крутонадающим пластам. Скважины бурятся из камер, расположенных в шахматном порядке. Глубина скважины принимается 25 м.

С учетом ширины выработки и угла расположения скважин расстояние между дегазационными скважинами равняется

$$L = L_{\text{выр}} + L_{\text{каб}} + L_{\text{кам}} = 4,1 + 2,1 + 2,1,5 = 9,1 \text{ м.}$$

При средней газопроницаемости углей радиус влияния дренажной скважины 2 м, радиус дегазационной скважины

$$L = 2 \cdot 2,5 = 5 \text{ м.}$$

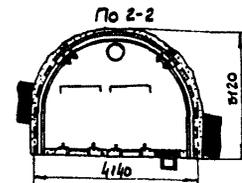
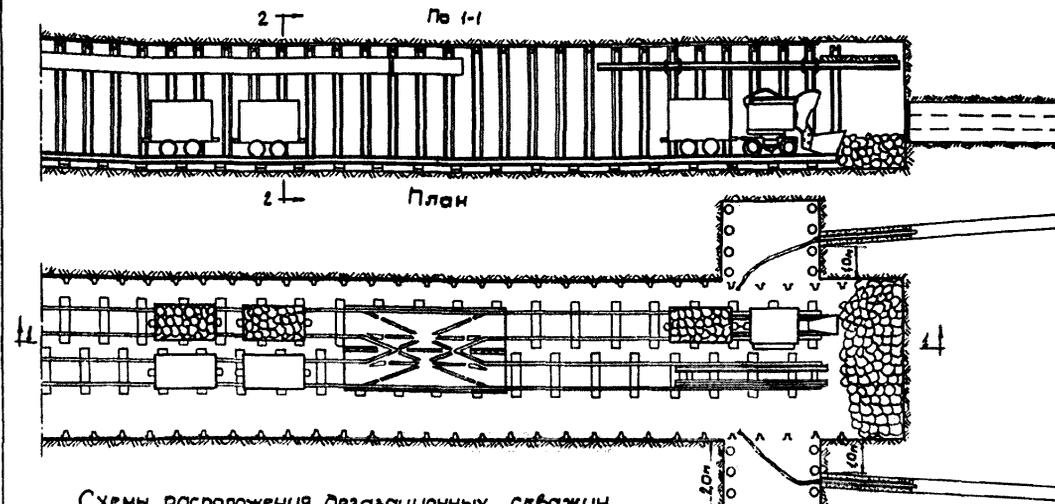
Две скважины по сторонам выработки обеспечивают дегазацией полосу угольного пласта шириной

$$L_{\text{дег}} = 2 \cdot 5 = 10 \text{ м}$$

Таким образом, штрек может проходиться в безопасной зоне, обеспечиваемой двумя скважинами.

Скважины бурятся диаметром 250-300 мм. Применяется станок типа ЛБО-4 (см. стр. 29).

Принимается размер камер для бурения скважины: длина 2,5 м, ширина - 2 м, высота - 1 м. Выемка угля при устройстве камеры производится отбойным молотком под защитой от выбросов скважинами предыдущей серии.

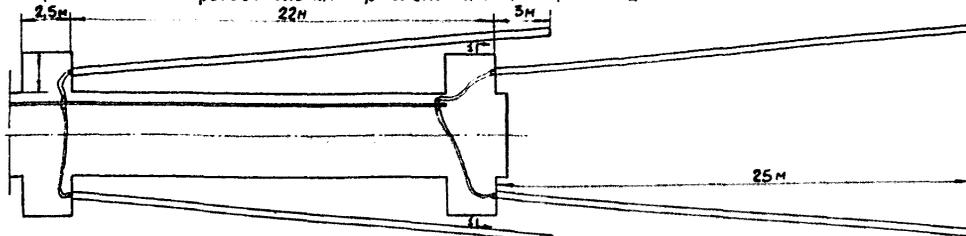


Основные показатели

№	Наименование	Ед. изм.	Количество по плану	Количество по разрезу
1	Козырек крепости f	-	4,5	4-6
2	Мощность пласта	м	4,0	-
3	Угол падения	град	10	-
4	Сечение в свету	м ²	8,8	-
5	Сечение в проходке	м ²	4,1	7,2
6	Диаметр дегазации	мм	300	-

Схемы расположения дегазационных скважин

При взаимно-противоположном расположении камер



При расположении камер в шахматном порядке

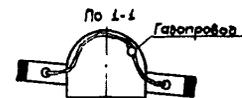
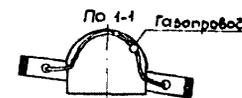
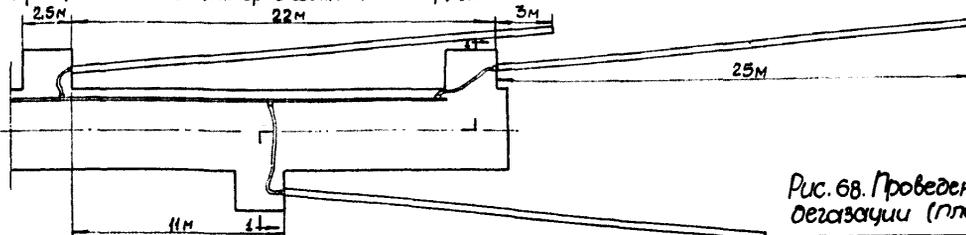


Рис. 68. Проведение штрека с применением дегазации (пласт пологопадающий).

Герметизированные скважины подсоединяются к газопроводу, проложенному по выработке.

Для отсасывания газа применяются вакуум-насосы типа РМД. Можно применять стационарную или передвижную установку (стр. 37, 40, 40').

в) Выполнение проходческих процессов. Основной процесс - выемка угля - может производиться как по методу взрывания, так и по методу отбойки молотком.

Взрывные работы производятся в точном соответствии с разрабатываемым паспортом (рис 65). Все остальные процессы и операции выполняются так же, как указано в предыдущих случаях.

г) Организация работ (рис. 69 и 70). Работы организуются по графику цикличности с выполнением основных процессов последовательно. При этом предусмотрено минимальное количество рабочих, одновременно находящихся в забое.

д) Техничко-экономические показатели. Основным показателем проходки при данной технологической схеме является полная безопасность работ. При этом обеспечивается скорость проходки 85-100 м/мес. в зависимости от способа выемки угля (отбойными молотками или взрывным способом).

е) Условия применения способа проходки. Технологическую схему проходки выработок с применением дегазации можно применять во всех случаях проведения выработок по пластам, опасным по выбросам угля и газа, с большим метановыделением и судлярным выделением газа. В случае слабой газопроницаемости угля применение этой схемы нецелесообразно.

4. Проведение выработок по пласту при выемке угля по способу взбуривания (рис. 71 и 72).

а) Исходные данные: Двухпутевой штрек сечением 8,8 м², длиной 500 м проводится по пласту угля,

График организации работ

№	Процессы и операции	Объем работ на цикл	По сборке норм				Чел. часов по нормам	К-во работных	Время по графику	1 смена					2 смена					3 смена					4 смена														
			Факт. изм.	К-во	Табел.	Нормо				Показатель	час	мин	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	1	2	3	4	5	6	7			
По цели																																							
1	Бурение шпуров пневмовертманом	м	27	13	52,2	52,2	3,1	4	36																														
2	Заряжание и взрывание шпуров	шт	15						30																														
3	Пробитривание								20																														
4	Осмотр забоя								10																														
5	Уборка угла машинной пил-5	м ³	6,15	60	12	12	3,07	4	35																														
6	Крепление угольного забоя	рам	2	16	40	40	0,3	4	25																														
По породе																																							
7	Бурение шпуров	м	16	14	29,8	29,8	3,65	4	40																														
8	Уборка крепления угольного забоя	шт	4	19	140	140	0,17	4	0,4																														
9	Заряжание и взрывание шпуров	шт	12						30																														
10	Пробитривание								20																														
11	Осмотр забоя								10																														
12	Уборка породы	м ³	10,8	60	5,9	5,9	11,0																																
13	Установка постоянных крепей (пересчет на ж/б застакки)	брок	2,25	84	135	135	10,0	7	2	00																													
14	Натяжка бременного пути	м	8	145	101	101	4,76	5	1	20																													
15	Переноска плиты-разминки		8				0,887																																
16	Устройство водопроводной канавки																																						
	а) разработка см		1,5	137	7,3	7,3	12,3	5	36																														
	б) крепление сборными решетками		1,5	140	6,8	6,8	1,32																																
17	Наращивание венчиков труп	м	201,24				0,78	3	15																														
18	Наращивание течи сжат. воздуха	м	10,24				1,0	3	20																														
19	Наращивание водопроводной труп	м	10,24				1,0	3	20																														
20	Переноска просительного шпур-ва	м	10				1,0	5	20																														

Свободный график работ на месяц (месячная проходка 114м)

№	Наименование	Дни месяца																																			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31					
1	Проведение штрека																																				
2	Разработка и/или бурение развешивающих скважин																																				
3	Натяжка покатного пути																																				

Показатели по труду

№	Наименование	к-во
1	Чел-дней на 1м выработки	6,14
2	Сменная производительность	0,163
3	Выполнение норм выработки, %	100

Состав бригады

№	Квалификация рабочих	К-во рабочих в смену				в смену
		I	II	III	IV	
1	Проходчик бригады	3	3	3	3	12
2	Проходчик I разряда	4	4	4	4	16
	Итого	7	7	7	7	28

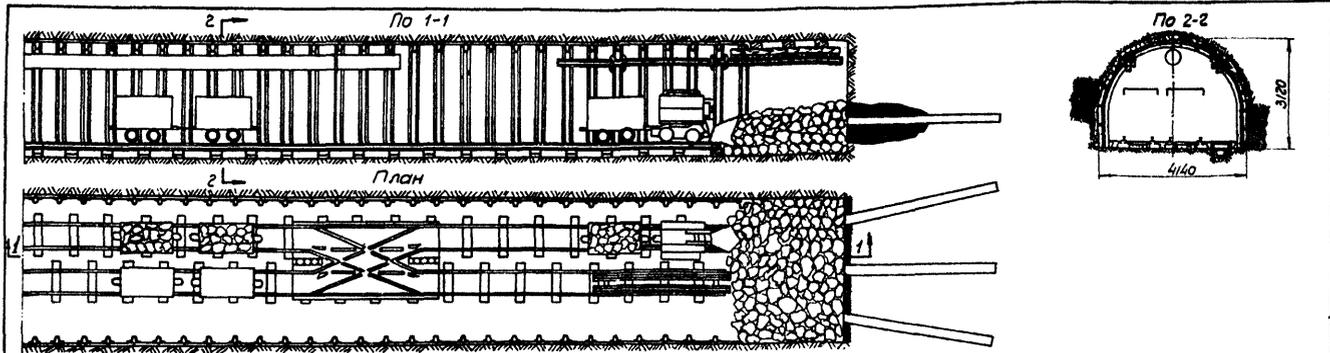
Материалы на 1м выработки

№	Наименование	Ед. изм.	К-во
1	Аммонит ПХСВ-20	кг	8,4
2	Электродостановки	шт	14
3	Пробой для взрывания	м	130
4	Крупный песок	м ³	0,07
5	Литолес (доски-расклинки)	"	0,013
6	Буровые коронки КД-43	шт.	0,47
7	Металлические арки	"	1,5
8	Ж/б застакки	"	29
9	Сборные ж/б лотки	п.м.	1,0
10	Шпалы ж/б	шт.	2,0
11	Рельсы с. в.п. дес-20кг	п.м.	40
12	Трубы водопровод. ф 25	"	1,0
13	Трубы сж. воздуха ф 100	"	1,0
14	Трубы вент. прорез. 0,5м	"	1,0

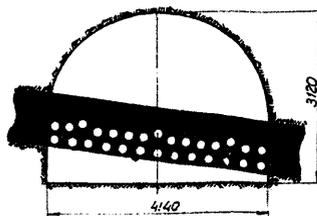
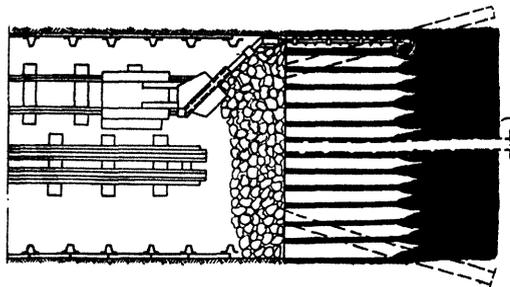
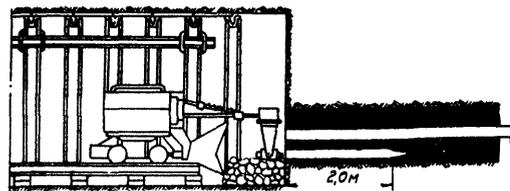
Оборудование, инструменты и инвентарь

№	Наименование	Ед. изм.	К-во
I Горнопроходческое оборуд.			
1	Пневмосверло СПР-11	шт.	5
2	Бурительный молоток ПР-24л	"	5
3	Пневмоподдержка П-4	"	5
4	Отбойный молоток	"	-
5	Погрузочн. машина ПМЛ-5	"	1
6	Буровой станок ЛСВ-4	"	1
7	Вагонетка выш-1	"	12
8	Выводные звенья птм с в.б	конп.	2
9	Плито-разминовка, обдмтм	шт.	1
10	Вентилятор СВМ-5	"	2
11	Оросительное устройство	конп.	1
12	Ручной ороситель РО-1	шт.	2
13	Стойки металлич. сдт-1	"	4
II Инструменты и инвентарь			
14	Лопаты угольные	шт.	3
15	Лопаты породные	"	2
16	Лопы	"	2
17	Кувалда, дес-6кг	"	1
18	Топоры	"	1
19	Штанги для бурения	конп.	5
20	Штанги сж. воздуха ф 19	м	100
21	Штанги водопров. ф 13	"	80

Рис. 63 Организация работ по проколке штрека с применением дегазации (выемка угля взрывным способом).



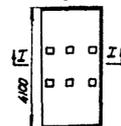
Организация бурения дренажных скважин и выемки угля выбуриванием



Паспорт крепления угольного забоя



по II-II



Основные показатели

№ п/п	Наименование	ЕД. изм.	по проекту	по факту
1	Коэффициент крепости f		1,5	4-5
2	Мощность пласта	м	1,0	-
3	Угол падения	град	10	-
4	Сечение в свету	м ²	8,8	-
5	Сечение в проходке	м ²	4,1	7,2
6	Диаметр дренаж. скважин	мм	250	-
7	Диаметр выемоч. скважин	мм	250	-

Примечание: Сечение штрека принимается по типовым горным выработкам ЮЗШ НДР-139-28, лист 15. Крепление угольного забоя металлическими стойками СДТ.

Рис. 71. Проведение штрека с применением дренажных скважин (выемка угля - выбуриванием).

опасному по выбросам. Условия проходки те же, что и в предыдущих случаях.

б) Сущность способа состоит в том, что с помощью буровой машины, снабженной буровым инструментом значительного диаметра (250-300 мм) и шнековой штангой, бурятся скважины близко друг от друга, так что производится выемка угля выбуриванием.

Глубина скважины равняется длине заходки (2 - 2,5 м).

Этот способ выемки сопровождается значительной производительностью труда и полной безопасностью работ в отношении внезапного выброса, так как проходчики почти все время находятся вне забоя. Зачистка забоя и установка крепи после выбуривания не представляет опасности.

Способ выемки хорошо сочетается со способом предупреждения выбросов бурением дренажных скважин, которое производится тем же инструментом.

в) Техника выбуривания. Применяется электросверло типа ЭБК-3 м, в котором за счет смены шестерен шпиндель вращается со скоростью 128 об/мин. Буровой инструмент состоит из шнековых штанг длиной 1 м, соединяемых между собой резьбовым соединением, и буровой коронки конструкции МакНИИ.

Электросверло с помощью манипулятора типа МБИ-Бу устанавливается на погрузочной машине. При такой компоновке оборудования обеспечивается бурение скважины в любой точке по высоте и ширине выработки.

Скважины располагаются по низу пласта рядами. Если при одном ряде скважин верхние пачки угля не обрушиваются, то бурятся скважины второго ряда.

г) Организация работ (рис. 72). Работы ведутся по графику цикличности. Полный цикл выполняется за две смены. Очередность выполнения работ указана на графике.

Для бурения дренажных или дегазационных скважин отводятся 4 смены через каждые 6 суток. Принято

дистанционное управление буровой установкой.

д) Техничко-экономические показатели. Скорость проходки выработки достигает 80-85 м/мес. При этом обеспечивается полная безопасность работ.

е) Условия применения. Способ выемки угля выбуриванием приемлем во всех случаях проходки горизонтальных выработок по пластам, опасным по выбросам, когда для предупреждения выбросов применяются дренажные или дегазационные скважины.

РАЗДЕЛ ЧЕТВЕРТЫЙ

Проведение выработок по восстанию и падению пластов,
опасных по выбросам угля и газа

(пологие пласты)

Стр.

<u>I. Общие сведения и основные положения</u>	171
<u>II. Проходка бремсбергов (уклонов) и их холков в направлении сверху вниз</u>	173
1. Предупреждение выбросов по методу дренажа . . .	173
2. Предупреждение выбросов по методу дегазации . .	185
3. Борьба с выбросами посредством сотрясательного взрывания	185
4. Условия применения технологических схем проходки	196
<u>III. Проходка бремсбергов (уклонов) и их холков в направлении снизу вверх</u>	196
1. Предупреждение выбросов по методу дренажа	196
2. Предупреждение выбросов по методу дегазации	201
3. Условия применения технологических схем . .	201
<u>IV. Проходка разрезных печей</u>	214
1. Общие положения	214
2. Проходка разрезной печи сверху вниз с применением дренажных скважин	214
3. Проходка разрезной печи сверху вниз с применением дегазации	214
4. Проходка разрезной печи снизу вверх с применением дренажных скважин	215

5. Прходка разрезной печи снизу вверх с применением
дегазационных скважин 215

6. Условия применения описанных способов прохода
разрезных печей 215

=====

1. Общие сведения и основные положения

В настоящем разделе рассматриваются способы проведения горных выработок по линии падения и восстания пластов, опасных по выбросам, имеющих угол падения не выше 25° . К этим выработкам относятся бремсберги и уклоны, ходки при бремсбергах и уклонах, разрезные печи.

Бремсберги и уклоны в период эксплуатации шахты служат для транспортировки различных грузов. Перемещение людей по этим выработкам воспрещается. Ввиду этого для перемещения людей параллельно бремсбергу или уклону проводится ходок.

Проходка бремсбергов и уклонов, а также ходков при них может производиться в направлении сверху вниз (по падению пласта) или в направлении снизу вверх (по восстанию пласта). В первом случае бремсберги (уклоны) и их ходки могут проводиться раздельно, независимо друг от друга. Во втором случае, учитывая большую опасность в отношении выбросов, целесообразно одновременное прохождение этих выработок.

При этом они периодически соединяются между собой вентиляционными просеками. Таким путем сокращается длина тупикового участка выработки и обеспечивается запасной выход из выработки, находящийся близко от забоя.

Для разработки технологических схем проходки выработок как в направлении сверху вниз, так и в направлении снизу вверх приняты следующие исходные данные.

Мощность угольного пласта - 1 м, угол падения пласта - 10° , уголь - не крепкий. Боковые породы - устойчивые, водоносность - небольшая. Сечение и длина выработок приведены в таблице 14.

Таблица 14

Выработка	Бремсберги и уклоны	Ходки при бремсб. и укл.	Разрезные печи
Сечение, м ²	6 и 4,5	3,7	2,3
Длина, м	800	800	200

В качестве мер борьбы с внезапными выбросами при разработке технологических схем проходки выработок предусмотрены: бурение дренажных скважин, дегазационных скважин и ведение работ с применением сотрясательного взрывания. При проходке бремсбергов и уклонов снизу вверх сотрясательное взрывание не применяется.

Выемка угля при дренажных и дегазационных скважинах принята с помощью отбойных молотков, при этом откидка угля из забоя производится вручную. Величина заходки во всех случаях принята 2; 1,75 и 1,5 м.

Погрузка угля и породы при проходке выработок сверху вниз принята с помощью погрузочных машин ПМУ-2 и "Проходчик". В выработках сечением менее 4,5 м², а также в выработках при проходке снизу вверх погрузочные машины не применяются. Погрузка угля и породы производится вручную.

Транспортировка угля и породы из забоя производится либо с помощью скребковых конвейеров, либо в вагонетках с помощью канатов и лебедок.

Проветривание выработок принято производить за счет сквозной струи с применением для тупиковых участков вентиляторов частичного проветривания и прорезиненных труб. Вентиляторная установка частичного проветривания, как правило, устанавливается за пределами тупиковой выработки на сквозной струе воздуха.

Крепление забоя по углю принято производить металлическими стойками СТд-Ш, бремсбергов и уклонов - прочной металлической крепью, ходков при них и разрезных печей - деревянными рамами.

При проходке выработок сверху вниз откачка воды из забоя производится забойными насосами ПН-1 или НЗУ-1, передающими воду в промежуточный водосборник.

Работы по проходке выработок организованы по графикам цикличности. Очередность и продолжительность проходческих процессов обоснованы расчетами, произведенными в соответствии с существующими нормами.

Для выработок, проходимых по пласту под углом падения до 13° , приняты нормы, установленные для горизонтальных выработок. При большем угле наклона нормы выработки умножались на коэффициент 0,86.

На чертежах для каждого случая проходки выработок даются: размещение машин и оборудования, паспорта крепления, буровзрывных работ и графики организации работ. Кроме того, на чертежах даются таблицы технических и технико-экономических показателей и состава проходческих бригад.

В месячном сводном графике дается очередность всех работ по проходке выработки и выполнению мероприятий по предотвращению выбросов.

П. Проходка бремсбергов (уклонов) и их ходков в направлении сверху вниз.

1. Предупреждение выбросов по методу дренажа

Рассматривается независимая проходка бремсбергов (уклонов) и их ходков.

Определение параметров дегазационных скважин производится по методу, указанному ранее (стр. 95). Согласно расчетам в забое бремсбергов (уклонов)

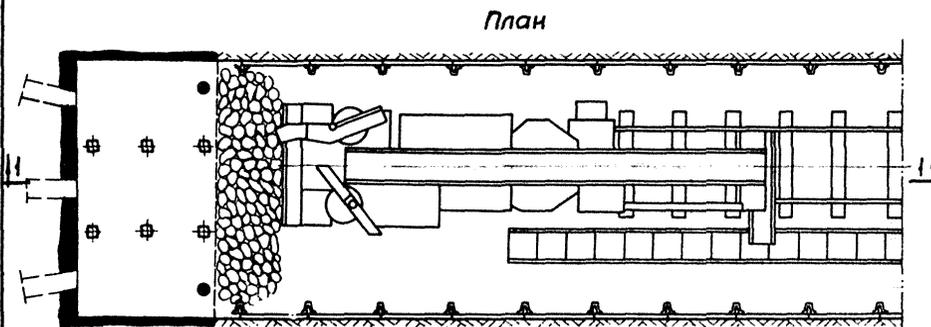
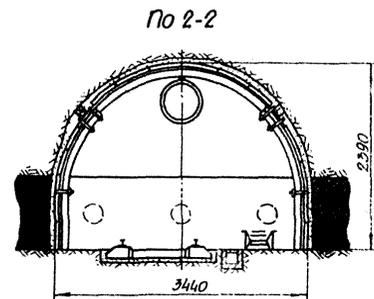
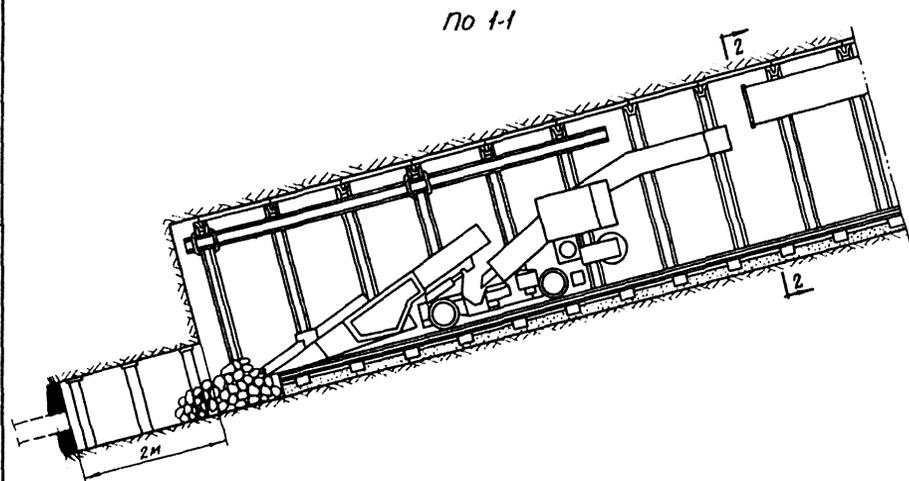
требуется бурить 3 скважины (19,14 и 19 м), в забое ходка - две (14 и 14 м) при величине общей заходки 10 м. Скважины располагаются веерообразно под углом 11° , 0 и 11° - в бремсберге (уклоне) и 8° - в ходке.

На рис. 73 приведено общее расположение оборудования при проходке выработок, а на рис. 74 - схема водоотлива.

Разработано шесть вариантов технологической схемы проходки бремсбергов (уклонов) и два варианта ходков, что обусловлено различными способами погрузки и транспортировки материалов. В табл. 15 приведены характеристика вариантов и номера чертежей, на которых представлены организация работ и технические показатели.

Таблица 15

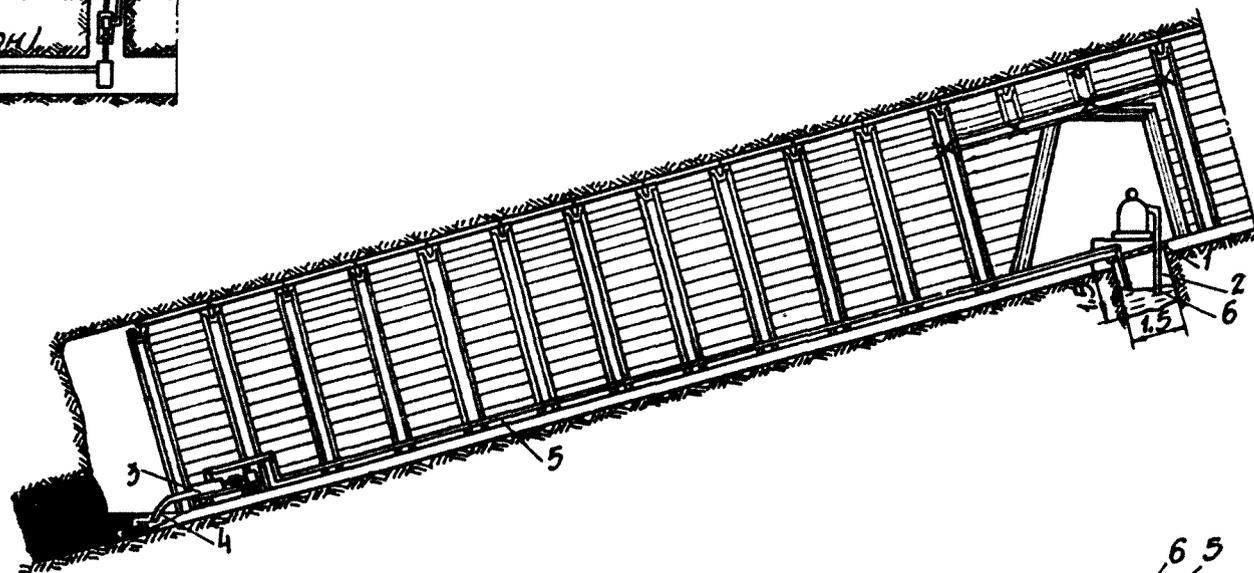
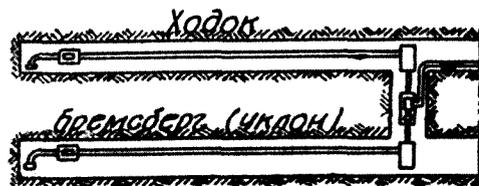
Сечение бремсберга (уклона) ходка, м ²	Варианты проходки по способу погрузки	Величина заходки, м	№ чертежей
6,0	Погруз. машиной на конвейер	2,0	75
6,0	Погрузочной машиной в вагонетку	2,0	76
6,0	Вручную на конвейер	2,0	77
6,0	Вручную в вагонетку	1,5	78
4,5	Вручную на конвейер	1,5	79
4,5	Вручную в вагонетку	1,75	80
3,7	Вручную на конвейер	1,75	81
3,7	Вручную в вагонетку	2,0	82



Основные показатели

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	п. во
1	Сечение выработки		
	в свету	м ²	6,0
	в проходке	"	7,1
2	Мощность пласта	м	4,0
3	Угол падения	град	15
4	Коэффициент крепости	f	
	целя	"	1,5
	пород	"	4-6

Рис. 73. Проведение бремсберга (уклона) с применением дренажных скважин.



- 1-плита перекрытия
- 2-водосборник-колодец
- 3-зачайный насос НЗУ-1
- 4-всас от насоса НЗУ-1
- 5-трубы водоотлива
- 6-всас от насоса МС-30
в водосборники бремс-
берга и ходка.

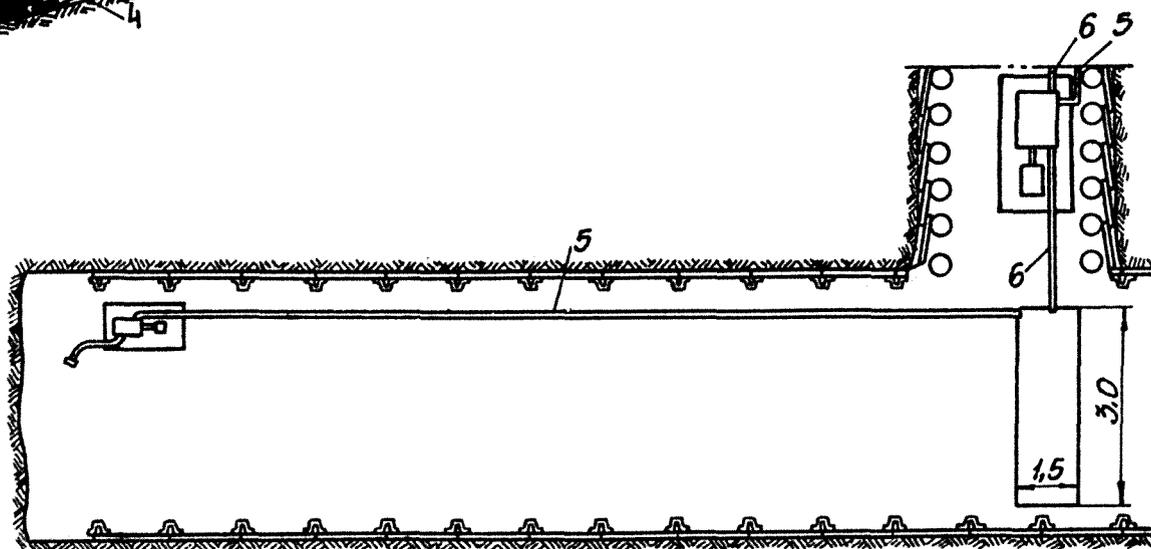


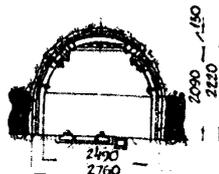
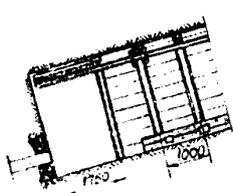
Рис. 74. Схема водоотлива.

График организации работ (Подбивание за цикл 1,5 м)

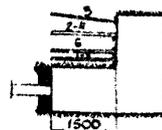
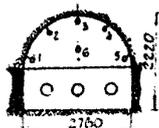
№	Процессы и операции	Объем работ на цикл		По сдвигу на м						Время в часах											
		к.в.	Труд	Исч.	Исч.	Исч.	Исч.	Исч.	Исч.	Исч.	Исч.	Исч.	Исч.	Исч.	Исч.	Исч.	Исч.	Исч.			
ПО ЦЕЛЮ																					
1	Выемка цуга ДН	№	4,08	67	3,3	0,86	2,41	4,30													
2	Крепление углового зазора	шт	2,0	18	4,0	0,86	3,40	0,86	3	4	30										
3	Уборка цуга вручную на кам по породе	№	4,05	71	13,8	0,86	11,3	2,04													
4	Выемка шпуров по породе	шт	9,0	14	19,6		19,6	1,83													
5	Видека крепления углового зазора	шт	4	19	14,0	0,86	13,0	0,86			3,5										
6	Затяжка и выработка по породе										2,0										
7	Продвижение										1,0										
8	Осмотр зазора										1,0										
9	Уборка породе вручную	№	4,05	67	5,5	0,86	4,73	3,15			3	3									
10	Установка последней крепи породе на ж/б заплата	шт	1,5	54	1,75	0,86	1,5	6,0			1,0										
11	Нарощивание конвейера	м	1,5	62	4,1	0,86	3,24	2,5			3,5										
12	Породе выработка на конвейере	м	1,5	137	7,3	0,86	6,44	1,6			1,0										
13	Настилка пути	м	1,5	140	6,8	0,86	5,94	5,8			3	1	4,0								
14	Вспомогательные работы	м	8	145	10,1	0,86	9,24	5,3			3	1	2,0								

*1) Настилка пути (замена стрелов или выдвигание рельсов стандартными) выполняется в начале каждого 4-го цикла
*2) Вспомогательные работы выполняются поочередно в начале остальных циклов

Паспорт крепления бремсберга (уклона)
грано на 1л.м. $S_{об} = 4,5 м^2$



Расположение шпуров в забое выработки



Паспорт крепления углового зазора



Показатели по буровзрывным работам.

№	Наименование	ед. изм.	к.в.
1	Аммонит ПХВ-20	кг	4,8
2	Кольца взрывчат	шт	6
3	Углубно шпуров	м	1,5
4	Углубно заряд об	кг	1,1
5	Киллы	шт	1
6	Подбивание за цикл	м	1,5

№	Наименование	Показатели									
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	1	1	1,5	9,0	0,8	0,78	4,8	0			
2	2-6	5	1,5	9,0	4,0	0,78	4,8	2,5			

Рис. 79. Организация работ при проходке бремсберга (уклона) сверху вниз с применением дренажных скважин (сечение $4,5 м^2$, нагрузка вручную на конвейер).

Сводный график работ на месяц (месячная голодка 64,5 м)

№	Наименование работ	Цикл месяца												
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Проведение выработки													
2	Выемка бремс. скваж													
3	Выработка выв. гоня													

Состав бригады

№	Категория рабочих	Численность бригады				
		1	2	3	4	5
1	Продвижение в породе	2	2	2	2	2
2	Продвижение в выработке	1	1	1	1	1
	Итого	3	3	3	3	3

Материалы на 1м выработки

№	Наименование	ед. изм.	к.в.
1	Аммонит ПХВ-20	кг	5,24
2	Электроды для сварки	шт	6
3	Пробор для бурения	шт	1,75
4	Крепежные болты $\phi=15$	шт	0,86
5	Пилы для	шт	0,018
6	Пилы для ДН	шт	0,97
7	Сварочные электроды $\phi=4$	шт	0,1
8	Крепежные болты	шт	1,0
9	Ж/б заплата	шт	1,0
10	Сварочные ж/б лотки	шт	1,0
11	Шпатель ж/б	шт	1,33
12	Порода $\phi=4$, бс-24	шт	1,0
13	Порода выработка $\phi=4$	шт	1,0
14	Порода $\phi=120$	шт	1,0
15	Порода $\phi=120$	шт	1,0
16	Порода $\phi=120$	шт	1,0
17	Секции конвейера	шт	1,0

Показатели по труду.

№	Наименование	к.в.
1	Цел. выв. на 1м выработки	4,7
2	Средн. произв. бурения	0,81
3	Выработка на 1м выработки	3,7

Оборудование, инструменты и инвентарь

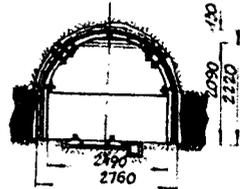
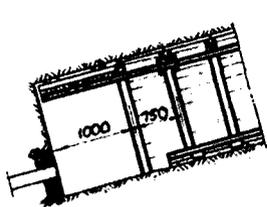
№	Наименование	ед. изм.	к.в.
Универсальное оборудование			
1	Буровые молотки $\phi=15$	шт	3
2	Пневмоподдержка $\phi=4$	шт	3
3	Углубно молотки $\phi=15$	шт	3
4	Конвейер СКР-1	шт	1
5	Буровой станок БС-4	шт	1
6	Возвратки $\phi=15$	шт	3
7	Возвратки $\phi=15$	шт	2
8	Вентилятор СВН-4	шт	1
9	Дроссельное устройство	шт	1
10	Ручной пресс для $\phi=15$	шт	1
11	Станок металл. $\phi=15$	шт	4
12	Забойный насос $\phi=15$	шт	1
13	Перекачивающий насос $\phi=30$	шт	1
Инструменты и инвентарь			
14	Лопаты целочные	шт	5
15	Лопаты породные	шт	2
16	Лопы	шт	2
17	Кувалда бесон брз	шт	1
18	Лопора	шт	1
19	Штанген для бурения	шт	4
20	Штанген с. $\phi=120$	шт	100
21	Штанген $\phi=120$	шт	100

График организации работ
(подвигание за цикл 1,75 м)

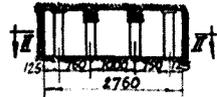
№ п/п	Процессы и операции	Объем работ на цикл		По сварочным работам				Время на сварку	Т.смена	Е.смена	Ш.смена	Э.смена
		к.во	Т.смена	Метра	Кабель	Цепля	Цепля					
По целию												
1	Вертка целию ОМ	МЗ	4,72	67	3,3	0,85	2,84	9,95				
2	Крепление угольного забоя	МЗ	2,0	18	4,0	0,26	34,4	0,35				
3	Уборка целию в багнетки по паров	МЗ	4,72	70	9,9	0,85	6,15	4,62	4	4	20	
4	Бурение шпуров по паров	МЗ	10,5	4	28,6		2,15	4,2	4		50	
5	Выбивка крепления уг забоя	МЗ	4	19	4,0	0,26	1,20	0,22			20	
6	Заряжание и взрывание										20	
7	Подстривание										10	
8	Измерт забоя										10	
9	Уборка породы вучи в багнетки	МЗ	4,72	53	2,6	0,85	1,79	15,8	4	4	10	
10	Установка полойной крепи	МЗ	1,75	84	1,75	0,85	1,5	7,0			20	
11	Поправка на жив зотаянки										40	
12	Поправка водопров. линии на разрыве	М	1,75	137	1,5	0,85	5,28	1,79	4	0	20	
13	Настилка пути	М	8	113	10,1	0,85	8,68	5,52	4	7	10	
14	Вспомогательные работы											
15	Нарощивание труб сж. возду								4	1	10	
16	Нарощивание труб водопровод											
17	Нарощивание труб вентиляций											
18	Переноска оград. устройства											

1) Настилка пути (время отрезков или выдвинутых рельс выдвигаются в конце каждого 10-минутного выкатывания - вспомогательной работ производится попеременно в конце остальных циклов)

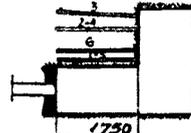
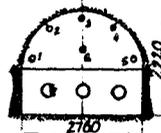
Паспорт крепления бремсберга (уклона)
фронт на 1/4 м



Паспорт крепления угольного забоя



Расположение шпуров в забое выработки.



Показатели по буро-взрывным работам.

№ п/п	Наименование	ед. изм.	к.во
1	Аммонит ПХВ-20	кг	1
2	Количество шпуров	шт	5
3	Глубина шпуров	м	10
4	Угольный заряд	кг	1,2
5	КПД	%	1
6	Подвигание за цикл	м	1,75

№ шпуров	Глубина	Уголь	КПД	Подвигание
1-6	1,75	90	1,0	0,85
1-6	5	175	90	1,0

Свободный график работ на месяц
(месячная проходка 75,5 м)

№ п/п	Наименование работ	ВНИ МЕСЯЦ																															
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
1	Проведение выработки																																
2	Бурение бремсберга																																
3	Поправка водопровод																																

Состав бригады

№ п/п	Квалификация рабочих	К-во рабочих в смену			
		1	2	3	4
1	Проломщики бремсберга	2	2	2	2
2	Проломщики бремсберга	2	2	2	2
	Итого	4	4	4	4

Материалы на 1 м выработки

№ п/п	Наименование	ед. изм.	к.во
1	Аммонит ПХВ-20	кг	3,24
2	Электродвигатель	шт	6
3	Пробор для бурения	шт	39,5
4	Крепильный лес с-15	кг	0,022
5	Пилолес	кг	0,018
6	Пилы для ОМ	шт	0,8
7	Взрывные керанжи КВ-45	шт	0,18
8	Металлические бочки	шт	1,0
9	Ж/В зотаянки	шт	21
10	Сборные шпуровки	шт	10
11	Штанги	шт	135
12	Рельсы ЕВМ, дес-24	шт	10
13	Трубы водопроводные Ø150	шт	10
14	Трубы сж. воздуха Ø 100	шт	10
15	Трубы вент. провод. Ø 43,5	шт	10
16	Трубы водопровод. Ø 10	шт	10

Показатели по труду.

№ п/п	Наименование	к.во
1	Уг. заряд на 1 м выработки	3,5
2	Смен. проходка бремсберга, м	0,18
3	Выполнение норм выработки, %	102

Оборудование, инструменты и инвентарь

№ п/п	Наименование	ед. изм.	к.во
1	Горнопроходческое оборудование	шт	1
2	Буринные молотки П-4	шт	4
3	Проборы для бурения	шт	4
4	Буровой станок ПС-4	шт	1
5	Взрыватель ВМ-2	шт	1
6	Взрыватель взрв. с. в. 1	шт	2
7	Вентилятор СВМ-4	шт	1
8	Оросительное устройство	шт	1
9	Ручной ороситель РО-1	шт	1
10	Спанды КМТМЧ, сдт-1	шт	4
11	Плито-размножка	шт	1
12	Забойный насос МЗ-1	шт	1
13	Перекачивающий насос МЗ-50	шт	1
Инструменты и инвентарь			
14	Палаты угольные	шт	3
15	Палаты паровые	шт	2
16	Лопы	шт	2
17	Крепильная бремсберга с-15	шт	1
18	Топоры	шт	1
19	Штанги для бурения	шт	4
20	Штанги сж. воздуха Ø 100	шт	10
21	Штанги водопровод. Ø 10	шт	10

Рис. 80 Организация работ при проходке бремсберга (уклона) сверху вниз с применением бремсбержных скважин (сечение 4,5 м², погрузка в багнетки).

2. Предупреждение выбросов по методу дегазации

Определение параметров и организации бурения дегазационных скважин такие же, как и при проведении горизонтальных выработок. Методика установления параметров указана выше (стр. 95).

Выполнение проходческих процессов при этом способе борьбы с выбросами такое же, как и при применении дренажных скважин. В соответствии с различными способами погрузки и транспортировки материалов (табл. 15) в данном случае разработано также шесть вариантов организации проходки бремсбергов (уклонов) и два - ходков (рис. 83,84,85,86,87, 88, 89 и 90). На представленных чертежах даны паспорта крепления и буровзрывных работ, а также приведены технико-экономические показатели проходки.

3. Борьба с выбросами посредством сотряса- тельного взрывания

Паспорт и инструкция сотрясательного взрывания при проходке бремсбергов и уклонов разрабатываются так же, как и при проходке горизонтальных выработок, по методике, указанной выше (стр.58-76).

Остальные процессы проходки выработок такие же.

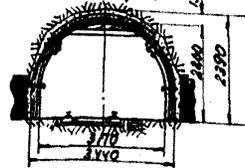
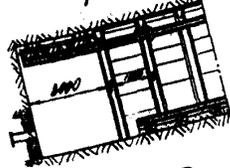
Организация работ по проходке выработок с применением сотрясательного взрывания разработана в двух вариантах - для сечения 6 и 4,5 м² и представлена в виде графика на чертежах (рис. 91, 92). На этих чертежах приведены паспорта крепления и буровзрывных работ, а также указаны технико-экономические показатели.

График организации работ. (повышение за цикл 2 м)

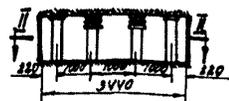
№ п/п	Процессы и операции	Средняя выработка на 1 м	По стандарту норм				Время по выработке	I смена				II смена				III смена				IV смена			
			Трубоукладчик	Сварщик	Монтажник	Рабочий		Час	Мин	Сек	Мин	Сек	Мин	Сек	Мин	Сек	Мин	Сек	Мин	Сек	Мин	Сек	
По уголку																							
1	Времена челя от	м ²	6,8	67	4,7	9,85	3,9	11,9															
2	Крепление уголкового забоя	рам	3	18	4,0	0,8	14,6	0,59	4	3	50												
3	Уборка челя под машину конв.	м ²	6,8	60	1,9	0,85	15,9	1,59															
По породе																							
4	Бурение шпуров по породе	м	14	14	2,6	—	5,8	2,84	4	—	50												
5	Амбивла крепления че забоя	шт.	6	19	1,60	0,85	1,20	0,9															
6	Зарядка и Авривание	—	—	—	—	—	—	—															
7	Пробитывание	—	—	—	—	—	—	—															
8	Осмотры забоя	—	—	—	—	—	—	—															
9	Уборка породы под машинами	м ²	7,4	60	7,8	0,84	6,7	6,69															
10	Установка постоиных крепл.	шт.	2,0	84	1,75	3,14	1,5	1,2	4	3	50												
11	Поводка на ж/б затяжки	—	—	—	—	—	—	—															
12	Нарастивание стоек канавы	сан	2,0	82	4,1	0,8	3,5	3,43	4	—	40												
13	Устройство водост. канавки:																						
а) разработка	м	2,0	187	7,9	0,84	6,9	1,92		4	—	50												
б) крепление	м	2,0	140	6,9	0,84	5,65	1,09		4	—	50												
14	Настилка пути	м	8,0	145	18,1	0,88	0,7	4,52	4	1	10*												
Нормативные работы**																							
15	Нарастивание тель сч. ваялка																						
16	Нарастивание тель буровода																						
17	Нарастивание тель буровывода																						
18	Нарастивание тель буровывода																						
19	Переноска орудий чистоты																						
20	Переноска насоса																						

*) Настилка пути (зачистка отрезков или выделенных рельс стандартными) выполняется в конце каждого 4-го цикла
 **) Выполнение вспомогательных работ производится поочередно в конце остальных циклов.

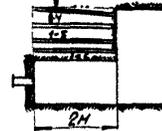
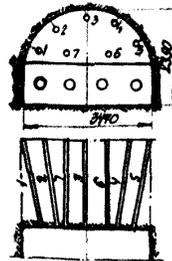
Паспорт крепления бремсберга (уклона) трама на 1 п.м



Паспорт крепления уголкового забоя



Расположение шпуров в забое выработки



Показатели по буро-взрывным работам

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	К-во
1	Амивит ПЖВ-20	кг	4
2	Количество шпуров	шт	7
3	Пробитые шпуров	шт	10
4	Угловый заряд	шт	3
5	Путь	шт	1
6	Повышение за цикл	м	2

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	К-во
1	Время производится отбойными молотками	мин	2
2	Время производится отбойными молотками	мин	2
3	Время производится отбойными молотками	мин	2
4	Время производится отбойными молотками	мин	2
5	Время производится отбойными молотками	мин	2
6	Время производится отбойными молотками	мин	2
7	Время производится отбойными молотками	мин	2
8	Время производится отбойными молотками	мин	2
9	Время производится отбойными молотками	мин	2
10	Время производится отбойными молотками	мин	2
11	Время производится отбойными молотками	мин	2
12	Время производится отбойными молотками	мин	2
13	Время производится отбойными молотками	мин	2
14	Время производится отбойными молотками	мин	2
15	Время производится отбойными молотками	мин	2
16	Время производится отбойными молотками	мин	2
17	Время производится отбойными молотками	мин	2
18	Время производится отбойными молотками	мин	2
19	Время производится отбойными молотками	мин	2
20	Время производится отбойными молотками	мин	2
21	Время производится отбойными молотками	мин	2
22	Время производится отбойными молотками	мин	2
23	Время производится отбойными молотками	мин	2
24	Время производится отбойными молотками	мин	2
25	Время производится отбойными молотками	мин	2
26	Время производится отбойными молотками	мин	2
27	Время производится отбойными молотками	мин	2
28	Время производится отбойными молотками	мин	2
29	Время производится отбойными молотками	мин	2
30	Время производится отбойными молотками	мин	2
31	Время производится отбойными молотками	мин	2
32	Время производится отбойными молотками	мин	2
33	Время производится отбойными молотками	мин	2
34	Время производится отбойными молотками	мин	2
35	Время производится отбойными молотками	мин	2
36	Время производится отбойными молотками	мин	2
37	Время производится отбойными молотками	мин	2
38	Время производится отбойными молотками	мин	2
39	Время производится отбойными молотками	мин	2
40	Время производится отбойными молотками	мин	2
41	Время производится отбойными молотками	мин	2
42	Время производится отбойными молотками	мин	2
43	Время производится отбойными молотками	мин	2
44	Время производится отбойными молотками	мин	2
45	Время производится отбойными молотками	мин	2
46	Время производится отбойными молотками	мин	2
47	Время производится отбойными молотками	мин	2
48	Время производится отбойными молотками	мин	2
49	Время производится отбойными молотками	мин	2
50	Время производится отбойными молотками	мин	2

Рис. 83. Организация работ при проходке бремсберга (уклона) сверху вниз с применением безразличных свечей (пробитые молотком на конвейер).

Сводный график работ на месяц (месячная проходка 90 м)

№ п/п	Наименование работ	Авг. месяц																				
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12									
1	Проведение выработки																					
2	Бурение свечей, свечей и проходке тм																					
3	Разработка водост. канавки																					

Состав бригады

№ п/п	Квалификация рабочих	К-во рабочих			
		1	2	3	4
1	Пробитчики шпуров	2	2	2	0
2	Пробитчики свечей	2	2	2	0
	Итого	4	4	4	0

Показатели по труду

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	К-во
2	Смен. проходка рабочего м	1,78	
3	Выполнение 1 м выработки	9, 100	

Материалы на 1 м выработки

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	К-во
2	Электрогенераторы	шт	7
3	Пробит для взрывания	шт	10
4	Коробки пс. д. 15	шт	0,07
5	Диплометы (расширитель)	шт	0,03
6	Путь	шт	0,15
7	Сверловые коронки П.В. 43	шт	0,25
8	Металлические очки	шт	10
9	Ж/б затяжки	шт	25
10	Стелы ж/б плиты	шт	1,0
11	Шпуров ж/б	шт	1,33
12	Рельсы с в.м. Вес-24 кг	шт	1,0
13	Трубы водопровод. Ф25	шт	1,0
14	Трубы сч. ваялка Ф100	шт	1,0
15	Трубы буров. бур. Ф100	шт	1,0
16	Трубы буровывода	шт	1,0
17	Трубы мет. для свечей Ф4"	шт	1,0
18	Сетки конвейера	шт	1,0

Оборудование, инструменты и инвентарь

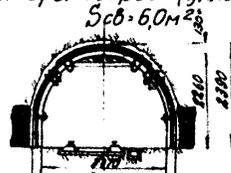
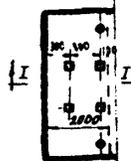
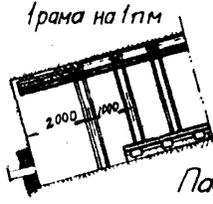
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	К-во
2	Электрогенераторы	шт	7
3	Пробит для взрывания	шт	10
4	Коробки пс. д. 15	шт	0,07
5	Диплометы (расширитель)	шт	0,03
6	Путь	шт	0,15
7	Сверловые коронки П.В. 43	шт	0,25
8	Металлические очки	шт	10
9	Ж/б затяжки	шт	25
10	Стелы ж/б плиты	шт	1,0
11	Шпуров ж/б	шт	1,33
12	Рельсы с в.м. Вес-24 кг	шт	1,0
13	Трубы водопровод. Ф25	шт	1,0
14	Трубы сч. ваялка Ф100	шт	1,0
15	Трубы буров. бур. Ф100	шт	1,0
16	Трубы буровывода	шт	1,0
17	Трубы мет. для свечей Ф4"	шт	1,0
18	Сетки конвейера	шт	1,0
19	Инструменты и инвентарь	шт	3
20	Плоты изолом	шт	2
21	Плоты изолом	шт	2
22	Плоты изолом	шт	2
23	Плоты изолом	шт	2
24	Плоты изолом	шт	2
25	Плоты изолом	шт	2
26	Плоты изолом	шт	2
27	Плоты изолом	шт	2
28	Плоты изолом	шт	2
29	Плоты изолом	шт	2
30	Плоты изолом	шт	2
31	Плоты изолом	шт	2
32	Плоты изолом	шт	2
33	Плоты изолом	шт	2
34	Плоты изолом	шт	2
35	Плоты изолом	шт	2
36	Плоты изолом	шт	2
37	Плоты изолом	шт	2
38	Плоты изолом	шт	2
39	Плоты изолом	шт	2
40	Плоты изолом	шт	2
41	Плоты изолом	шт	2
42	Плоты изолом	шт	2
43	Плоты изолом	шт	2
44	Плоты изолом	шт	2
45	Плоты изолом	шт	2
46	Плоты изолом	шт	2
47	Плоты изолом	шт	2
48	Плоты изолом	шт	2
49	Плоты изолом	шт	2
50	Плоты изолом	шт	2

График организации работ (подвигание за цикл 1,5 м)

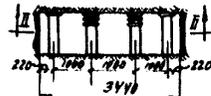
№ п/п	Процессы и операции	Единица измерения	по сдвигу на метр					время на операцию, мин	СМЕНА														
			1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
По цели																							
1	Выемка цели 0 м	м ³	5,1	6,7	4,1	0,06	5,58	6,7															
2	Крепление угольного забоя	рам	2	18	4,0	-	34	0,35															
3	Уборка цели вручную в баган	м ³	3,1	7,0	8,9	0,06	7,06	4,0															
По породе																							
4	Взрывание шпуров по породе	м	10,5	14	8,6	-	8,6	2,13															
5	Выборка крепления цели забоя	шт	4	19	14,9	-	14,9	0,77															
6	Заряжание и взрывание	-	-	-	-	-	-	-															
7	Продвигание	-	-	-	-	-	-	-															
8	Осмотр забоя	-	-	-	-	-	-	-															
9	Уборка породы вручную в баган	м ³	5,5	5,0	2,6	0,06	2,4	4,0															
10	Установка постоянных креплений	шт	1,5	8,4	1,7	0,06	1,5	6,7															
11	Поправка на железобетонные затяжки	-	-	-	-	-	-	-															
12	Устройство багана а) разработка б) крепление	м	1,5	1,3	7,3	-	7,3	1,23															
13	Настилка пути	м	1,5	1,4	6,8	-	6,8	1,33															
14	Вспомогательные работы	м	8	14,5	10,1	0,06	6,7	5,52															
15	Наращивание труб сапата багана	-	-	-	-	-	-	-															
16	Наращивание труб багана	-	-	-	-	-	-	-															
17	Наращивание труб вентилятора	-	-	-	-	-	-	-															
18	Наращивание труб багана	-	-	-	-	-	-	-															
19	Переноска агрегатов центра	-	-	-	-	-	-	-															
20	Переноска насоса	-	-	-	-	-	-	-															

* Настилка пути (замена отрезков или подвижных рельс стандартными) выполняется в конце каждого цикла
 ** выполнение вспомогательных работ производится попеременно в остальных циклах

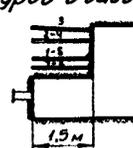
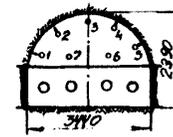
Паспорт крепления бремсберга (уклона)



Паспорт крепления угольного забоя



Расположение шпуров в забое выработки



Показатели по буровзрывным работам

№ п/п	Наименование	ед. изм.	кв	шт
1	Аммонит ПЛВ-20	кг	70	
2	Кремниевые шпуров	шт	70	
3	Тяжелые шпуров	шт	13	
4	Устойчивый заряд вв	шт	12	
5	КЛШ	шт	10	
6	Подвигание за цикл	м	1,5	

№ п/п	Наименование	ед. изм.	кв	шт
1	Выемка производится отбойными молотками		0	
2	7-6	2	1,5	0,0
3	1-9	5	1,5	0,0
4	8-0	6	0,6	1,25

Свободный график работ на месяц (месячная проходка 69 м)

68

№ п/п	Наименование работ	Дни месяца											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Горные выработки	X											
2	Бурение и зарядка шпуров												
3	Разработка багана багана												

Состав бригады

№ п/п	Квалификация рабочих	к-во рабочих в смене	шт	шт	шт
1	Прорабы	2	2	2	2
2	Урядники	2	2	2	2
	Итого	4	4	4	4

Материалы на 1 м выработки

№ п/п	Наименование	ед. изм.	кв
1	Аммонит ПЛВ-20	кг	4,0
2	Электродетонаторы	шт	7
3	Пробор для взрывания	шт	10,4
4	Кремниевые шпуров	шт	2,13
5	Порода (осадки, расклевывание)	шт	0,7
6	Пилки	шт	0,1
7	Взрывные карточки ПД-105	шт	0,19
8	Металлические арки	шт	1,0
9	ЖВ затяжки	шт	1,0
10	Сборные ЖВ потки	шт	1,0
11	Шпатель ЖВ	шт	1,0
12	Плоскошлифовальный диск	шт	1,0
13	Плоскошлифовальный диск	шт	1,0
14	Труба сапата багана	шт	1,0
15	Труба сапата багана	шт	1,0
16	Труба сапата багана	шт	1,0
17	Труба сапата багана	шт	1,0

Показатели по труду

№ п/п	Наименование	кв
1	Чел-метр на 1 м выработки	3,0
2	Средняя пропускная способность	0,17
3	Выполнение норм выработки, %	100

Оборудование, инструменты и инвентарь

№ п/п	Наименование	ед. изм.	кв
Переносное оборудование			
1	Взрывные молотки ПР-200	шт	4
2	Пневмоподдержка П-4	шт	1
3	Отбойные молотки	шт	4
4	Буровой станок ПС-4	шт	1
5	Копалетка ВУ-2	шт	1
6	Вспомогательная зона	шт	2
7	Вентилятор сам-1	шт	1
8	Образцовые устройства	шт	1
9	Ключи артиллерийские АС-1	шт	1
10	Осадки металлические САТ-III	шт	4
11	Забойный насос НЗУ-1	шт	1
12	Перекачивающий насос ПС-30	шт	1
13	Вакуум-насос РМК-4	шт	1
14	Электродвигатель МЭ-70	шт	1
15	Циркулярная пила	шт	1
16	Забойка - пидло	шт	1
Инструменты и инвентарь			
17	Попалты угольные	шт	5
18	Попалты породные	шт	2
19	Помой	шт	2
20	Кубовый весов вкг	шт	1
21	Топоры	шт	1
22	Шпатель для взрывания	шт	4
23	Шпатель для взрывания	шт	100
24	Шпатель для взрывания	шт	10

Рис. 86 Организация работ при проходке бремсберга (уклона) сверху вниз с применением безаэрационных скважин (сверление вручную в баганетке).

4. Условия применения технологических схем проходки

Технологические схемы проходки с применением дегазационных скважин при проходке бремсбергов и уклонов в направлении сверху вниз по пластам, опасным по выбросам угля и газа, с углом падения 25-30°. При этом метановыделение — средней интенсивности.

В случае усиленного метановыделения и хорошей газопроницаемости угля целесообразно применять технологическую схему проходки с применением дегазационных скважин.

Проходка бремсбергов и уклонов с применением сотрясательного взрывания применима при значительной крепости угля и устойчивых боковых породах. При этом уголь пластов слабо газопроницаем, другие способы борьбы с внезапными выбросами неприемлемы.

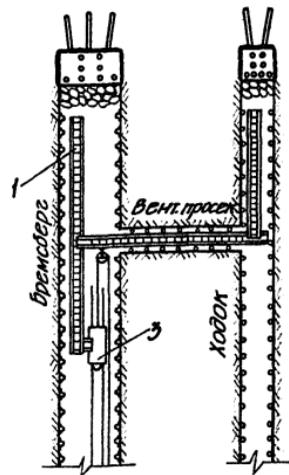
III. Проходка бремсбергов (уклонов) и их ходов в направлении снизу вверх

I. Предупреждение выбросов по методу дренажа

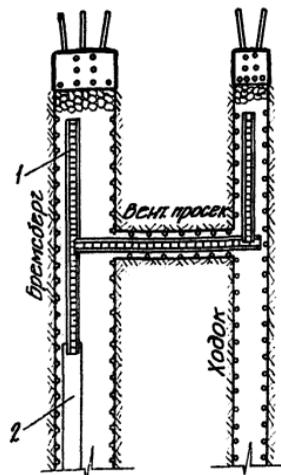
Одновременно с проходкой бремсберга или уклона проводится и параллельный ходок. Для борьбы с выбросами в забое бремсберга (уклона) бурятся три дренажных скважины, а в забое ходка — две.

При разработке технологических схем проходки рассмотрено два варианта транспортировки грузов: конвейерами и в вагонетках (рис. 93).

Выемка угля производится с помощью отбойных молотков. Паспорта крепления и буровзрывных работ приведены на рис. 94, 95 и 96.



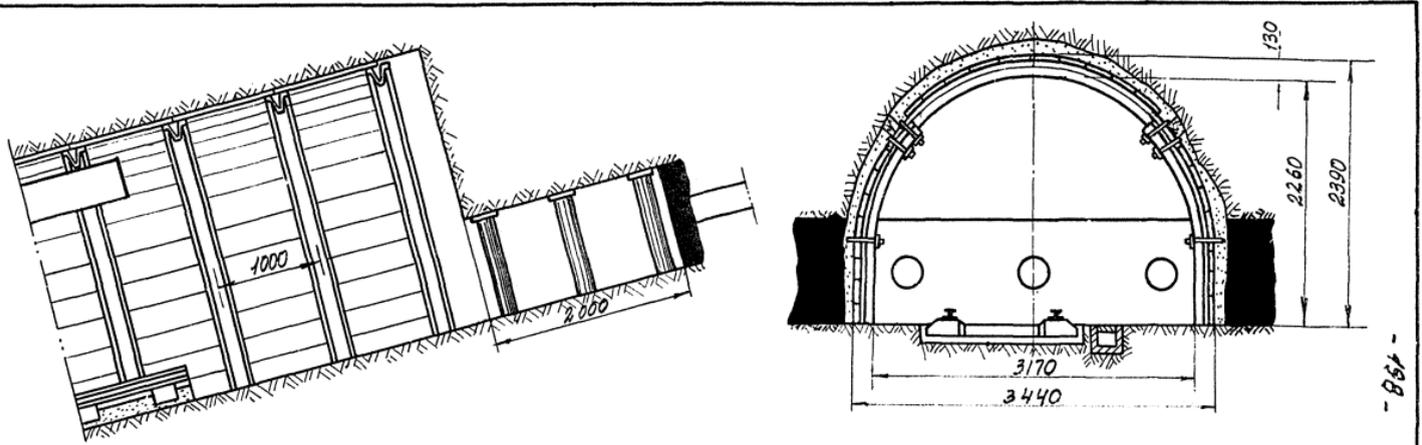
а.



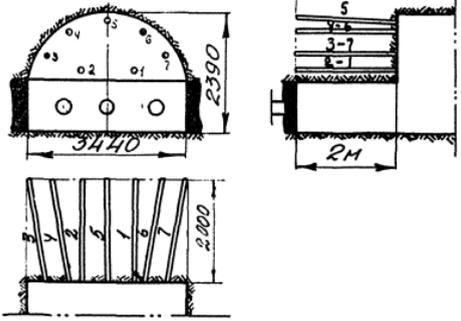
б.

Рис. 93. Схема транспортировки грузов в забое наклонных выработок.
 а- с перегрузкой в вагонетку; б- с перегрузкой на ленточный конвейер.

1-скреповый конвейер; 2-ленточный конвейер; 3-вагонетка.



Расположение шпуров в забое выработки.

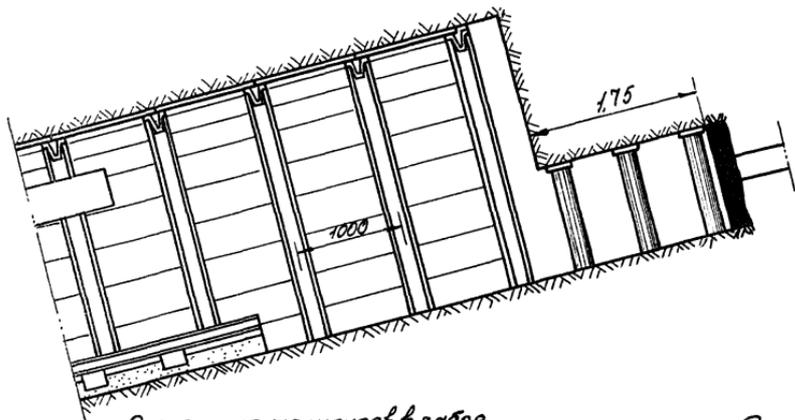


Показатели по буровзрывным работам

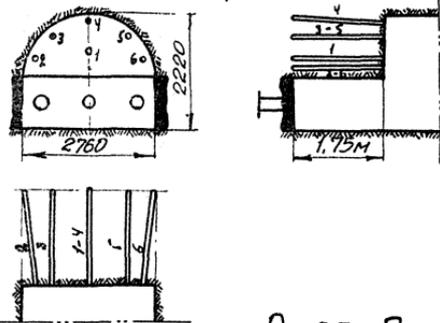
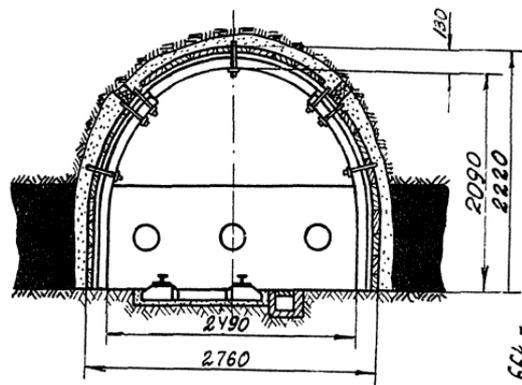
N п/п	Наименование	Единица изм.	Кол-во
1	Аммонит ПЖВ-20	кг	04
2	Количество шпуров	шт	7
3	Глубина шпуров	м	20
4	Удельный заряд ВВ	кг	1,2
5	Клиш		1
6	Повдвигание зажим	м	20

№ п/п шпуров	К-во шпуров	Длина шпуров, м	Угол наклона шпуров, град.	Величина заряда, кг	Удельный заряд, кг/м	Заполнен шпуров, м	Период зачеканки		
								Выемка производится отбойными молотками	
Период		4-2	2	2	90	2,4	0,92	54	0
Период		3-7	5	2	90	6,0	0,92	54	25

Рис. 94. Паспорт крепления и буровзрывных работ при проходке бремсберга $S_{св} = 6,0 м$.



Расположение шпуров в забое выработки.

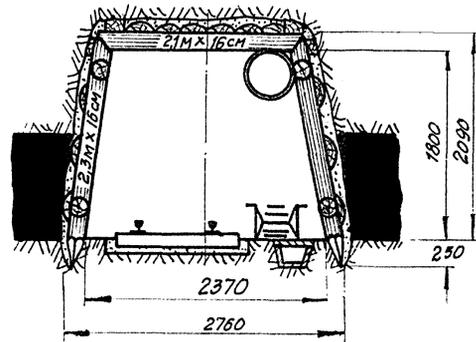
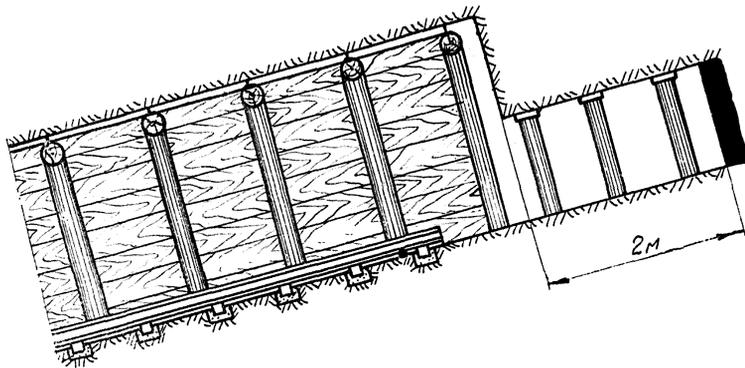


Показатели по буровзрывным работам

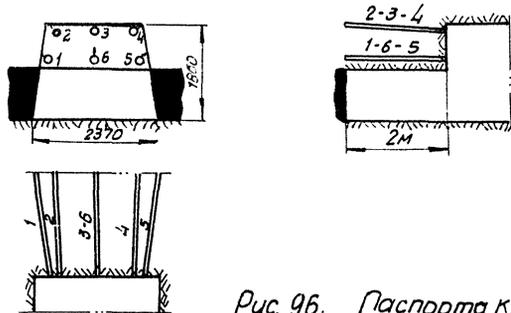
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Молоч
1	Аммонит ПХВ-20	кг	6,0
2	Количество шпуров	шт	6
3	Глубина шпуров	м	1,75
4	Удельный заряд	кг	12
5	КМШ		1
6	Подвиган за цикл	м	1,75

№ п/п	№ шпуров	Количество шпуров	Длина шпуров, м	Угол наклона шпуров к горизонту, град	Удельный заряд, кг	Порядок зарядки, м	Зарядка шпуров, м	Порядок зарядки
Порода	1	1	1,75	90	1,0	0,67	51	0
	2-6	5	1,75	90	5,0	0,67	51	25

Рис. 95. Паспорта крепления и буровзрывных работ при проходке бремсберга $S_{св.} = 4,5 \text{ м}^2$.



Расположение шпуров в забое ходка



Показатели по буровзрывным работам

№	Наименование	Ед. изм.	кол.
1	Аммианит 11жв-20	кг	6,0
2	Количество шпуров	шт	6
3	Глубина шпуров	м	2,0
4	Удельный заряд вв	кг	1,2
5	Класс		1
6	Подвигание за цикл	м	2,0

№ шпура	К-во шпуров	Длина шпура, м	Глубина шпура, м	Удельный заряд вв, кг	Класс	Подвигание за цикл, м	Выемка производится отбойными молотками									
							Угол	Порода	1-6	6	2	90	6,0	1,1	45	0
1-6	6	2	90	6,0	1,1	45	0									

Рис. 96. Паспорта крепления и буровзрывных работ при проходке ходка.

Графики организации проходческих работ даны на рис. 97, 98, 99, 100, 101 и 102. Сводным месячным графиком предусмотрено чередование процессов по проведению выработок и мероприятий по предупреждению выбросов (бурение дренажных скважин). Техника и организация бурения дренажных скважин указаны ранее (стр. 64-67).

2. Предупреждение выбросов по методу дегазации

Условия, техника выполнения и организация работ по процессам остаются прежними, только вместо дренажных скважин для борьбы с выбросами бурятся дегазационные скважины.

Схема расположения дегазационных скважин, параметры дегазации и оборудование такие же, как при проходке бремсбергов и уклонов сверху вниз.

Организация работ, паспорта крепления и буровзрывных работ и технико-экономические показатели проходки бремсбергов и уклонов с применением дегазации приведены на рис. 103, 104.

3. Условия применения технологических схем

Проходка бремсбергов и уклонов в направлении снизу вверх с применением дренажных скважин применяется по пластам, опасным по выбросам, с углом падения до 25° и небольшим метановыделением. При этом радиус дренирования не менее 1 м.

В случае большого метановыделения и хорошей газопроницаемости угля целесообразно применять борьбу с выбросами методом дегазации.

Сводный график работ на месяц
(месячная проходка 70м)

№ п/п	Наименование работ	Дни месяца																															
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
1	Пробойные выработки																																
2	Бурение фрезов. скв.																																
3	Переноска скребок. конв.																																

Состав бригады

№ п/п	Квалификация рабочих	К-во рабочих в смену в							
		1	2	3	4	5	6	7	8
1	Проходчики I разряда	2	2	2	2	2	2	2	2
2	Проходчики II разряда	2	2	2	2	2	2	2	2
	Итого	4	4	4	4	4	4	4	4

Показатели по труду

№ п/п	Наименование	К-во
1	Чел.-дней на 1м выработки	5,0
2	Смен. произв. 1 рабочего, м	0,2
3	Выполнение норм выработки, %	100

Материалы на 1м выработки

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	К-во
1	Аммонит ПЖВ-20	кг	4,0
2	Электродетонаторы	шт.	7
3	Провод для взрывания	м	141,9
4	Круглый лес d=15	м ³	0,022
5	Пилолес	"	0,0402
6	Пилы для ДМ	шт.	0,15
7	Буровые коронки КМ-4	"	0,26
8	Металлические арки	"	1,0
9	Ж/б затяжки	"	26
10	Сварные ж/б лотки	"	1,0
11	Шпалы ж/б	шт.	1,33
12	Рельсы 8-8м, вес-24	"	1,0
13	Трубы водопроводные Ф25	"	1,0
14	Трубы ск. воздуха Ф100	"	1,0
15	Трубы вент. прорез. d=45м	"	1,0
16	Трубы водоотлива	"	1,0
17	Секции конвейера	"	1,0

Оборудование, инструменты и инвентарь

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	К-во
I. Горнопроходческое оборудов.			
1	Бурильные молот. пр-24м	шт.	4
2	Пневмоподдержка П-4	"	4
3	Обойные молотки ДМЛ-Б	"	4
4	Конвейер СКР-11	"	1
5	Буровой станок ЛБС-4	"	1
6	Вагонетки ВШ-2	"	10
7	Выдвижные збенья 8-8м	комп.	2
8	Вентилятор СВМ-4	шт.	1
9	Орссительное устройство	комп.	1
10	Ручной аэрозоль РО-1	шт.	1
11	Стойки металлическ. СМ-1	"	6
II. Инструменты и инвентарь			
12	Лопаты угольные	шт.	3
13	Лопаты породные	"	2
14	Ломы	"	2
15	Кубалда весом бкт	"	1
16	Топоры	"	1
17	Штанги для бурения	комп.	4
18	Шланги ск. воздуха Ф19	м	100
19	Шланги водопроводные Ф3	"	80

Рис. 98.
(продолжение.)

Сводный график работ на месяц (месячная проходка 63м)

№ п/п	Наименование работ	Дни месяца																												
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	Проведение выработки	X																												
2	бурение дрена ж.н. скв.																													
3	Переноска скреп. канбей.																													

Состав бригады

№ п/п	Квалификация рабочих	К-во рабочих в смену				всего
		I	II	III	IV	
1	Проходчики и разнораб.	2	2	2	2	8
2	Проходчики в разнораб.	1	1	1	1	4
Итого:		3	3	3	3	12

Показатели по труду

№ п/п	Наименование	к-во
1	Чел.-дней на 1м выработки	4,1
2	Смен. произв. рабочего м	0,24
3	Выполнение норм выработки, %	105

Материалы на 1м выработки

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	к-во
1	Аммоцит пжв-20	кг	3,24
2	Электродетонаторы	шт.	6
3	Провод для взрывания	м	90,9
4	Круглый лес d=15	м ³	0,022
5	Пилолес	"	0,0102
6	Пилы для ош	шт.	0,7
7	Буровые коронки кд-43	"	0,16
8	Металлические арки	"	1,0
9	Ж/б затяжки	"	21
10	Оборные ж/б лотки	п.м.	1,0
11	Шпалы ж/б	шт.	1,33
12	Рельсы с-8м, бес-24	п.м.	1,0
13	Трубы водопроводн. ф25	"	1,0
14	Трубы ск. воздуха ф100	"	1,0
15	Трубы вент. прорез d=0,5м	"	1,0
16	Трубы водоотлива	"	1,0
17	Секции конвейера	"	1,0

Оборудование, инструменты и инвентарь

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	к-во
1	Горнопроходческое оборудован.		
1	Бурильные молотки пр-24л	шт.	3
2	Пневмоподдержка П-4	"	3
3	Обойные молотки очист-5	"	3
4	Конвейер СКР-11	"	1
5	Буровой станок ПБО-4	"	1
6	Вагонетки ВШ-2	"	67
7	Выдвижные эбеня, с-8м	ком.	2
8	Вентилятор СВМ-4	шт.	1
9	Оросительное устройство	шт.	1
10	Ручной ороситель РО-1	шт.	1
11	Стойки металлическ. сд-1	"	6
II инструменты и инвентарь			
12	Попаты целые	шт.	3
13	Попаты пародные	"	2
14	Помы	"	2
15	Кувалда весом 6кг	"	1
16	Топоры	"	1
17	Штанги для бурения	шт.	4
18	Штанги ск. воздуха ф19	шт.	100
19	Штанги водопродные ф13	"	80

Рис. 100
(продолжение)

Сводный график работ на месяц (месячная проходка 82м)

№ п/п	Наименование работ	Дни месяца																													
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1	Проведение выработки	■																													
2	Бурение дренажн. скваж.																														

Состав бригады

№ п/п	Квалификация рабочих	к-во рабочих в смену			
		I		II	
		к	л	к	л
1	Проходчики I разряда	2	2	2	2
2	Проходчики II разряда	1	1	1	1
	Итого	3	3	3	3

Показатели по труду

№ п/п	Наименование	к-во
1	Чел.-дней на 1м выработки	3,7
2	Смен. произв. 1 ^{го} рабочего, м	0,27
3	Выполнение норм выработки %	101

Материалы на 1м выработки

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	к-во
1	Амюнит ПЖа-20	кг	3,12
2	Электродетонаторы	шт.	6
3	Провод для варивания	м	92
4	Кружалы лес d=15	м ³	0,022
5	Щит лесодоски-расклинки	"	0,283
6	Пилы	шт	0,25
7	Буровые коронки КД-43	"	0,17
8	Деревянные рамы	"	1,0
9	Деревянные закладки	"	16
10	Щипцы деревянные	шт	1,33
11	Рельсы Е-8м, вес 24	п.м	1,0
12	Деревянные лотки	п.м	1,0
13	Трубы водопроводные Ф25	"	1,0
14	Трубы стального водопровода Ф100	"	1,0
15	Трубы вент. прорез d: 0,5м	"	1,0
16	Трубы водосточные	"	1,0
17	Секции конвейера	"	1,0

Оборудование, инструменты и инвентарь

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	к-во
I Горнопроходческое оборудование			
1	Бурильные насадки пр-24/1	шт.	3
2	Пневмоподдержка П-4	"	3
3	Стойные молотки	"	3
4	Конвейер СКР-11	"	1
5	Буровой станок ПБС-4	"	1
6	Вагонетки ВШ-2	"	2
7	Вентилятор с/м-4	шт.	1
8	Оросительное устройство	комп.	1
9	Ручной ороситель РО-1	шт.	1
II Инструменты и инвентарь			
10	Попалы угольные	шт.	3
11	Попалы породные	"	2
12	Помпы	"	2
13	Кувалда весом бле	"	1
14	Топоры	"	1
15	Штанги для бурения	комп.	4
16	Штанги ск. водопров. Ф19	м	100
17	Штанги водопровод. Ф13	"	80

Рис. 102
(продолжение)

Сводный график работ на месяц (месячная проходка 90 м)

№ п/п	Наименование работ	Дни месяца																											
		1	3	4	5	6	7	8	10	11	12	13	14	15	17	18	19	20	21	22	24	25	26	27	28	29			
1	Проведение выработки бурение скважин с проходкой ших																												
2																													

Состав бригады

№ п/п	Квалификация рабочих	К-во рабочих в смену				
		1	2	3	4	5
1	Проходчики I разряда	2	2	2	2	8
2	Проходчики II разряда	2	2	2	2	8
	Итого	4	4	4	4	16

Показатели по труду

№ п/п	Наименование	к-во
1	Чел-дней на 1м выработки	4,5
2	Смен. производ. 1 рабочего, м	0,22
3	Выполнение норм выработки, %	100

Материалы на 1м выработки

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во
1	Аммонит гжк-20	кг	4,08
2	Электрогенераторы	шт.	7
3	Провод для сваривания	м	141,9
4	Крутой песок d=15	м ³	0,022
5	Пилопес (доски расклины)	м ³	0,022
6	Пилы	шт.	0,25
7	Буровые коронки КД-43	"	0,25
8	Металлические оаки	"	1,0
9	Ж-Б. затажки	"	2,6
10	Сборные ж/б лотки	п.м	1,0
11	Шпалы ж/б	шт.	1,33
12	Рельсы Б-8м, вес-24кг	п.м	1,0
13	Трубы водопроводн. ф 25	"	1,0
14	Трубы скатного водопроводн	"	1,0
15	Трубы вентиля пров. d=0,5м	"	1,0
16	Трубы мет. для. д=4"	"	1,0
17	Секции конвейера	"	1,0

Оборудование, инструменты и инвентарь

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	к-во
I Оборудование			
1	Бурильные молотки ПР-24м	шт.	4
2	Пневмоподдержка П-4	"	4
3	Отбойные молотки	"	4
4	Конвейер СКР-11	"	1
5	Буровой станок ПБС-4	"	1
6	Вагонетки ВШ-2	"	10
7	Вентилятор СВМ-4	шт.	1
8	Оросительн. устройство	ком.	1
9	Ручной ороситель РО-1	шт.	1
10	Стойки металлическ. сд-б	"	6
11	Вакуум-насос РМК-4	"	1
12	Электродр. МА-36-7290	"	1
13	Дисфрагма	"	2
14	Забивка лудло	"	1
II Инструменты и инвентарь			
15	Лопаты угольные	шт.	3
16	Лопаты породные	"	2
17	Лопы	"	2
18	Кувалды весом 6кг	"	1
19	Топоры	шт.	1
20	Штанги для бурения	ком.	4
21	Шланги ск. водопров. ф 19	м	100
22	Шланги водопроводн. ф 13	"	80

Рис. 104
(продолжение)

Сводный график работ на месяц (месячная проходка 80,5 м)

№ п/п	Наименование работ	Дни месяца																														
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
1	Проведение выработок	✓																														
2	Бурение дегазационных скважин и проходка ниш																															

Состав бригады

№ п/п	Квалификация рабочих	К-во рабочих в смену				в смену
		I	II	III	IV	
1	Проходчики в разраба	2	2	2	2	8
2	Проходчики в разраба	1	1	1	1	4
	Итого	3	3	3	3	12

Показатели по труду

№ п/п	Наименование	к-во
1	Чел.-дня на 1 м выработки	3,8
2	Смен. произв. рабочего, м	0,26
3	Выполнение норм выработки%	103

Материалы на 1 м выработки

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	к-во
1	Аммонит ПКВ-20	кг	3,24
2	Электродетонаторы	шт.	6
3	Провод для взрывания	м	80,5
4	Круглый лес d=15	м ³	0,022
5	Пилолес (доски-расклинки)	"	0,084
6	Пыль	шт.	0,25
7	Буровые коронки КД-43	"	0,16
8	Металлические арки	"	1,0
9	Ж/б затяжки	"	21
10	Сборные ж/б лотки	шт.	1,0
11	Шпалы ж/б	шт.	1,33
12	Рельсы Р-8 м вес-24 кг	шт.	1,0
13	Трубы водопровод Ф25	"	1,0
14	Трубы сж. воздуха Ф100	"	1,0
15	Трубы бент. прорез Ф-8 м	"	1,0
16	Трубы водоплива	"	1,0
17	Секции конвейера	"	1,0
18	Трубы мет. для дегаз d=4"	"	1,0

Оборудование, инструменты и инвентарь

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	к-во
Горнопроходческое оборудование			
1	Бурильные молотки Пр-24л	шт.	3
2	Пневмоподдержка П-4	"	3
3	Отбойные молотки	"	3
4	Конвейер СКР-11	"	1
5	Буровой станок ПС-4	"	1
6	Вагонетки ВШ-2	"	6,7
7	Вентилятор СВМ-4	шт.	1
8	Просительное устройство	шт.	1
9	Ручная опростель РО-1	шт.	1
10	Ставки металл. САТ-1	"	6
11	Вакуум-насос РМК-4	"	1
12	Электродвиг. МА-35-7290	"	1
13	Диаграмма	"	2
14	Завязка "Лыло"	"	1
Инструменты и инвентарь			
15	Лопаты породные	шт.	3
16	Лопаты породные	"	2
17	Ломы	"	2
18	Кубалда весом 6 кг	"	1
19	Топоры	"	1
20	Шпанды для бурения	шт.	4
21	Шпанды сж. воздуха Ф 19	"	100
22	Шпанды водопроводн. Ф 13	"	80

Рис. 106

(продолжение)

-211-

IV. Проходка разрезных печей

I. Общие положения

Проходка разрезных печей по пластам, опасным по выбросам, может производиться в направлении сверху вниз и снизу вверх. Проходятся разрезные печи без подрывки боковых пород, крепятся деревом. Выемка угля производится отбойными молотками, погрузка - вручную, транспортировка - только с помощью конвейеров (угол падения пласта - до 25°).

Борьба с выбросами ведется при помощи дренажных или дегазационных скважин. Бурится три дренажные скважины: глубиной 19, 14 и 19 м, под углом к оси выработки - 11°, 0° и 11°.

Для удаления воды из забоя применяются забойные насосы типа НЗУ-1, откачивающие воду по трубам на штрек. Насос переносится вслед за передвижением забоя. После проходки печи на 110-120 м устраивается камера промежуточного водоотлива.

Уровветривание производится вентилятором типа СВМ-4, установленным на свежей струе воздуха и подающим воздух к забою по трубам диаметром 0,4 м.

2. Проходка разрезной печи сверху вниз с применением дренажных скважин

На рис. 109 представлено размещение оборудования в выработке, на рис. 110 - график организации проходки и технико-экономические показатели.

3. Проходка разрезной печи сверху вниз с применением дегазации

По сторонам печи впереди забоя бурятся дегазационные скважины глубиной 25 м. Для бурения применяются станки БВУ-1, устанавливаемые в нишах. Размер и расположение ниш даны на рис. 111.

На рис. 112 приведены графики организации работ и технико-экономические показатели при проходке разрезной печи.

4. Проходка разрезной печи снизу вверх с применением дренажных скважин

Техника и способы выполнения отдельных процессов в этом случае такие же, как и при проходке печи сверху вниз.

На рис. 113 указано расположение оборудования в выработке, а на рис. 114 - графики организации работ и технико-экономические показатели.

5. Проходка разрезной печи снизу вверх с применением дегазационных скважин.

Параметры дегазационных скважин, их расположение и способ бурения такие же, как и при проходке печи в направлении сверху вниз.

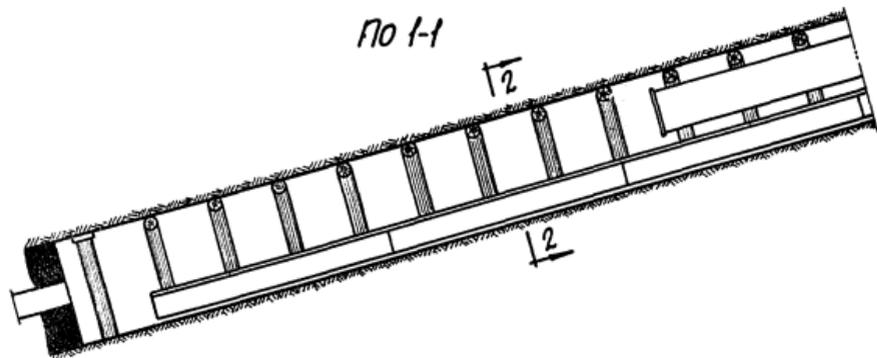
График организации проходки разрезной печи приведен на рис. 115.

6. Условия применения описанных способов проходки разрезных печей.

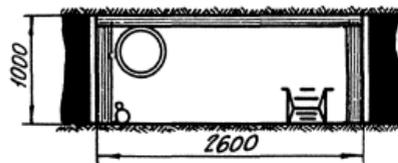
Разработанные технологические схемы проходки разрезных печей рекомендуются к применению по пластам, опасным по выбросам угля и газа, мощностью не менее 0,8 м и с углом падения до 25° . По пластам мощностью менее 0,8 м должна применяться схема проходки для ходков бремсбергов (уклонов), учитывающая подрывку боковых пород.

На пластах со слабой и средней газопроницаемостью целесообразно вместо дренажных скважин применять для борьбы с выбросами дегазационные скважины.

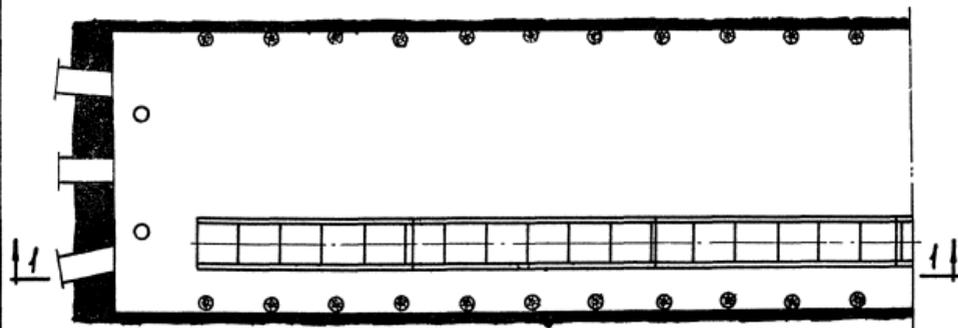
По 1-1



По 2-2



План



Основные показатели

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кал-во	
			по углу	по перед.
1	Коеф. крепости- f	-	1,5	4-6
2	Мощность пласта	М	1,0	
3	Угол падения	град	15	
4	Сечение в свету	м ²	2,3	
5	Сечение в проходке	"	2,6	

Рис. 109. Проведение разрезной печи сверху вниз с применением дренажных (дегазационных) скважин.

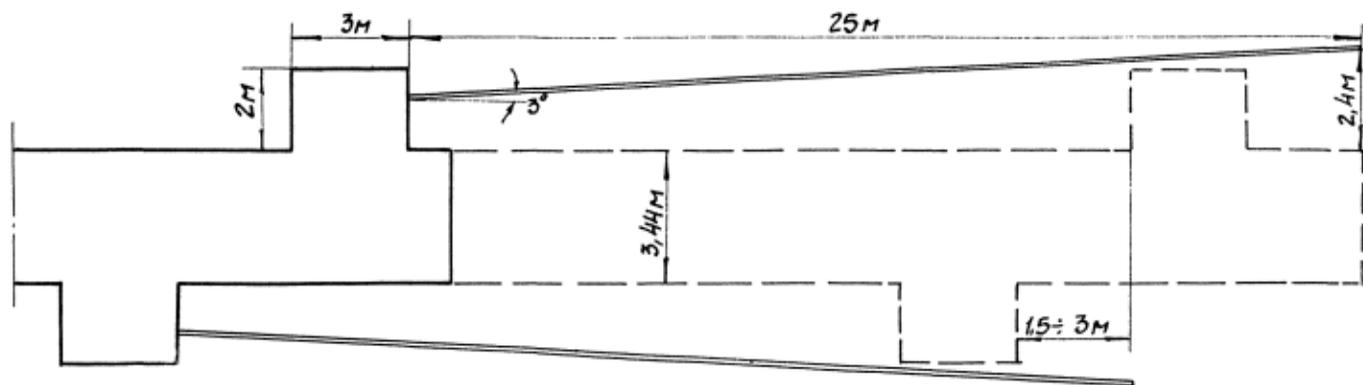
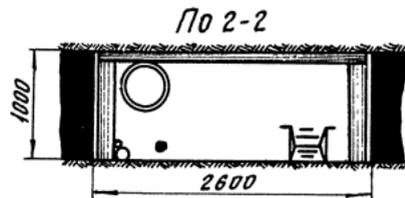
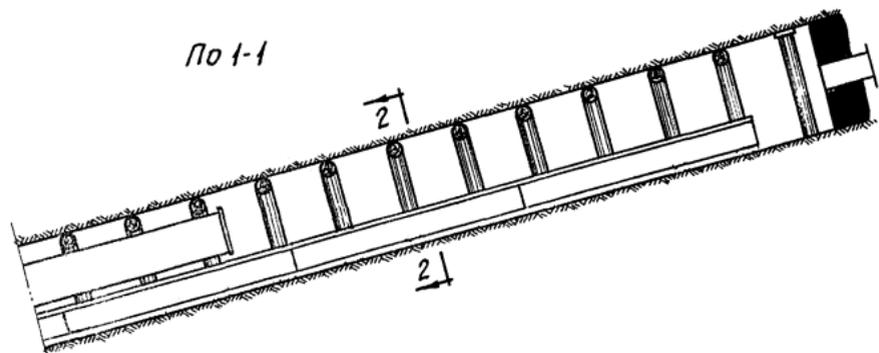
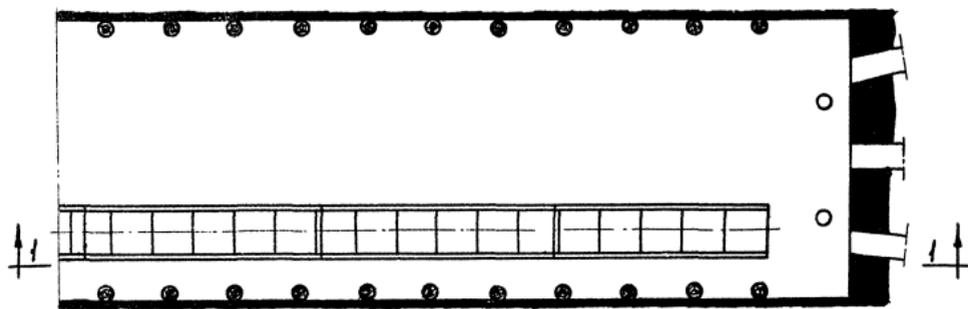


Рис. 111. Расположение ниш для бурения дегазационных скважин при проходке бремсбергов, ходков и разрезных печей.



План



Основные показатели

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Знач.
1	Коэффициент крепости f	-	1,5
2	Мощность пласта	М	4,0
3	Угол падения	град	15
4	Сечение в свету	м ²	2,3
5	Сечение в проходке	"	2,6

Рис. 113. Проведение разрезной печи снизу вверх с применением дренажных (дегазационных) скважин.

