Том 136

1965

# ОЧИСТКА КОКСОВОГО ГАЗА ОТ СЕРОВОДОРОДА ВАКУУМ-СОДОВЫМ МЕТОДОМ

К. К. СТРАМКОВСКАЯ, П. Е. БОГДАНОВ, Е. Ф. СЕРКОВА, Н. М. БЕЛОГУРОВ, Н. К. ОВЧАРЕВИЧ

(Представлена научно-методическим семинаром ХТФ)

Вакуум содовый метод внедрен в Советском Союзе для очистки коксового газа от сероводорода при низком давлении. Однако преиму-

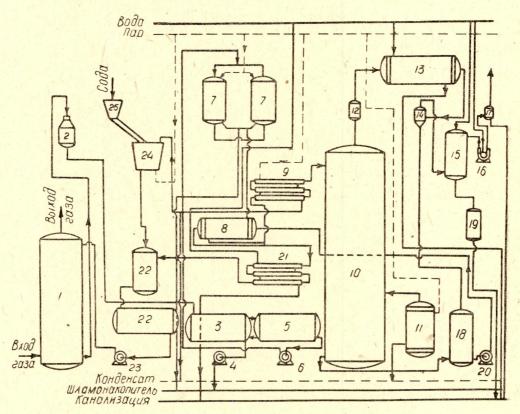


Рис. 1. Технологическая схема установки вакуум-содовой очистки коксового газа.

вого газа. 1- абсорбер, 2- расширитель, 3- отстойник, 4- насос, 5- емкость отработанного раствора, 6- насос, 7- фильтр, 8- теплообменник, 9- подогреватель, 10- регенератор, 11- циркуляционный подогреватель, 12- брызгоуловитель, 13- конденсатор-холодильник, 14- фазоразделитель, 15- конденсатор смешения, 16- ротационный мокрый компрессор, 17- влагоотделитель, 18- промежуточная емкость, 19- барометрический бачок, 20- центробежный насос, 21- холодильник, 22- расходные емкости регенерированного раствора, 23- насос, 24- емкость свежего раствора, 25- бункер для соды.

щества этого метода — простота технологической схемы и надежность в эксплуатации, низкий расход реактивов и фактическое отсутствие вредных стоков; возможность комплексной автоматизации всего процесса с переводом аппаратуры на дистанционное управление и, наконец, использование серы для получения серной кислоты — указывают на целесообразность применения этого метода для очистки коксового газа под давлением в технологических схемах азотно-туковых заводов.

В данной статье приводятся результаты исследования работы установки очистки коксового газа от сероводорода вакуум-содовым методом на одном из азотно-туковых заводов, где имеющиеся башни с болотной рудой не давали нужной степени очистки. На смонтированной в 1961 г. установке, технологическая схема которой приведена на рис. 1, коксовый газ после сухой очистки под давлением 12 ати подается в насодочный абсорбер диаметром 750 мм с высотой насадки 2000 мм. Насадка из керамических колец Рашига 50×50×5 мм. Такие абсорберы установлены на каждом агрегате очистки. Коксовый газ из абсорберов уходит на дальнейшую очистку, в водяные и щелочные абсорберы, а отработанный раствор со всех абсорберов направляется в сборный коллектор и на установку регенерации. Регенератор установлен Тарельчетого типа, с девятью тарелками желобчатого типа один на все абсорберы.

Целью наших исследований являлось определение оптимального

режима для процессов абсорбции газов и регенерации раствора.

## Исследование процесса абсорбции

Процесс абсорбции сероводорода водным раствором соды является, по современным представлениям, гетерогенным диффузионным процессом, сопровождающимся очень быстрой обратимой химической реакцией в жидкой фазе, и протекает по следующим уравнениям [1]:

$$Na_2CO_3 + H_2S \stackrel{\Leftrightarrow}{\Rightarrow} NaHS + NaHCO_3,$$
  
 $Na_2CO_3 + CO_2 + H_2O \stackrel{\rightleftharpoons}{\Rightarrow} 2NaHCO_3.$ 

Рассматриваемое равновесие представляет собой случай сложной системы, когда в жидкой фазе одновременно существуют в равновесии

с поглотительным раствором H<sub>2</sub>S и CO<sub>2</sub>.

На процесс абсорбции  $H_2S$  и  $CO_2$  из газа раствором соды оказывает существенное влияние большое количество факторов и в первую очередь концентрация поглотителя, температуры абсорбции, плотность орошения и остаточная концентрация  $H_2S$  в поглотительном растворе. Поэтому для определения оптимальных условий абсорбции исследовалось влияние концентрации поглотителя от 25 до 35  $\epsilon/\Lambda$  при остаточном содержании NaHS в растворе от 2,5 до 3,5  $\epsilon/\Lambda$ ; плотность орошения от 11,3 до 18,2  $M^3/M^2$  в час, что соответствовало подаче раствора на абсорбер 5—8  $M^3/M^2$  с Температура абсорбции менялась от 35 до 45°C.

Содержание сероводорода в газе колебалось от 600 до 14000 промиль при следующем среднем составе коксового газа:  $CO_2-2,5\%$ , CmHn-2,4%,  $O_2-0,5\%$ , CO-7,5%,  $H_2-57,5\%$   $CH_4-26,5\%$ , HCN-0,06%. В связи с тем, что очистка газа осуществляется под давлением 12-13, эта концентрация сероводорода в сжатом газе достигает

почти 20 г/м3.

Результаты исследования представлены на рис. 2-3.

Из полученных данных рис. 2 следует, что при плотности орошения  $14.7 \, m^3/m^2$  час степень очистки коксового газа от сероводорода значительно увеличивается с изменением концентрации соды в растворе от  $25 \, \epsilon/n$  до  $35 \, \epsilon/n$  и составляет конечную величину для температуры  $35^{\circ}\text{C} - 86.6\%$ ,  $38^{\circ}\text{C} - 85.68\%$ ;  $48^{\circ}\text{C} - 84.0\%$ ,  $42^{\circ}\text{C} - 81.2\%$ ;  $45^{\circ}\text{C} - 77.2\%$ .

При увеличении концентрации соды в поглотительном растворе от 25 до 30 г/л степень извлечения сероводорода из газа возрастает в среднем на 8,5%. При увеличении же концентрации соды от 30 до 35 г/л степень очистки газа изменяется лишь на 1,7% для всех исследованных температур. Остаточное содержание сероводорода в газе при этих концентрациях соды составляет 140—170 промиль, что может быть извлечено имеющейся в технологической схеме водно-щелочной очисткой.

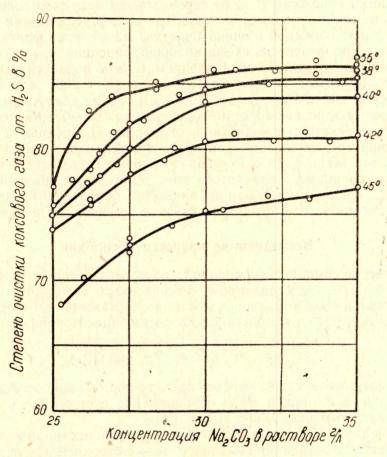


Рис. 2. Зависимость степени очистки коксового газа от концентрации раствора при плотности орошения  $14.7 \ m^3/m^2$  час и концентрации NaHS в растворе после регенерации  $2.5 \ z/a$ .

Данные графика рис. 2 показывают, что наибольшая степень улавливания сероводорода достигается при температуре абсорбции 35°С. При изменении температуры от 35 до 38°С увеличение степени очистки газа незначительно. Увеличение температуры свыше 38°С приводит к снижению степени очистки. Отсюда следует, что наилучшее улавливание сероводорода проходит при 35°С. Однако по имеющимся литературным данным известно, что с понижением температуры абсорбции до 35°С увеличивается абсорбция углекислоты, что приводит к сильному понижению концентрации сероводорода в газе после регенерации, к большему расходу соды, накоплению бикарбоната в растворе, а также к экономически невыгодному расходу пара на регенерацию. Поэтому оптимальной температурой абсорбции следует считать температуру 38—40°С, так как при этом достигается наибольшая избирательность абсорбции по отношению к сероводороду.

Как видно из рис. 3, с увеличением плотности орошения абсорбера от  $11.3 \, m^3/m^2$  до  $14.7 \, m^3/m^2$  час степень очистки газа от сероводорода возрастает (на 9-16%). Дальнейшее увеличение плотности орошения до  $18.2 \, m^3/m^2$  час ведет уже к меньшему увеличению очистки газа и составляет 2.9%. При увеличении плотности орошения обеспечивается лучший контакт между газом и поглотительным раствором. Однако с увеличе-

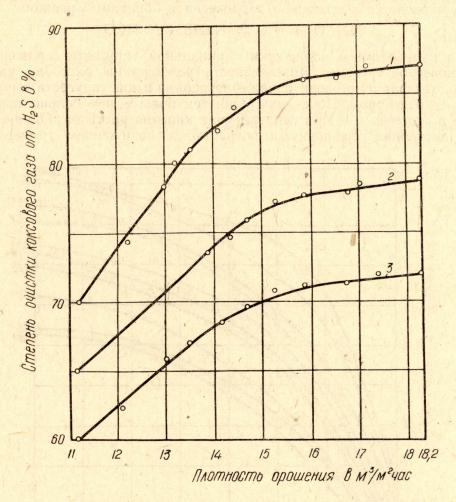


Рис. 3. Зависимость степени очистки коксового газа от плотности орошения при различной концентрации NaHS в регенерированном растворе:  $I = 2.5 \ \epsilon/\Lambda$ ,  $2 = 3.0 \ \epsilon/\Lambda$ ,  $3 = 3.5 \ \epsilon/\Lambda$ .

нием плотности орошения увеличивается общее количество поглотительного раствора, что приводит к значительному повышению расхода пара на регенерацию и излишнему расходу электроэнергии на перекачивание раствора.

В целях обеспечения достаточной степени очистки коксового газа от сероводорода и основываясь на опыте эксплуатации данной установки, следует считать наиболее рациональной плотностью орошения  $14.7 \ m^3/m^2$  час, что соответствует подаче раствора на абсорбер  $6.5 \ m^3/uac$ .

Из этих же графиков рис. З видно, что увеличение концентрации бисульфида в регенерированном поглотительном растворе ведет к значительному снижению степени очистки коксового газа от сероводорода. При увеличении остаточной концентрации бисульфида в регенерированном растворе от 2,5 до 3,0 и 3,5 г/л уменьшается степень очистки газа

примерно на 6:5 и 6.0% соответственно. Поэтому в целях улучшения очистки газа от сероводорода следует поддерживать концентрацию бисульфида в поглотительном растворе не выше  $3.0\ \epsilon/\Lambda$ .

## Исследование процесса регенерации

Процесс регенерации содового раствора, насыщенного сероводородом, заключается в смещении равновесия в обратимой реакции

$$Na_2CO_3 + H_2S \ge NaHS + NaHCO_3$$

справа налево путем понижения парциальной упругости сероводорода в равновесной системе. Интенсивность регенерации раствора, как известно, зависит от степени понижения парциальной упругости сероводорода над раствором. Последняя будет тем больше, чем больше водяных паров в системе, т. е. при температурах кипения раствора. Однако скорость десорбции сероводорода возрастает с понижением температуры

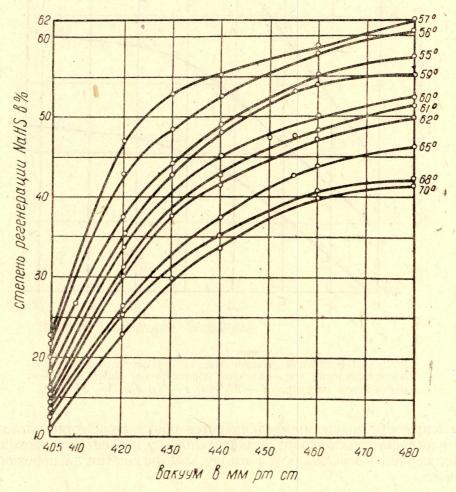


Рис. 4. Зависимость степени регенерации NaHS от вакуума— в колонне при различных температурах подачи раствора.

кипения от 100 до 50—60°, т. е. с повышением вакуума. При одной и той же температуре степень десорбции сероводорода прямо пропорциональна концентрации бикарбоната натрия в растворе (1, 3, 4, 5, 6). Известно, что с повышением температуры равновесие эндотермической реакции

 $2NaHCO_3 \stackrel{>}{\sim} Na_2CO_3 + CO_2 + H_2O$ 

сдвигается слева направо, и концентрация бикарбоната в растворе снижается, что приводит к ухудшению регенерации. Температура кипения раствора  $50-60^{\circ}$  соответствует вакууму в колонне 650-580 мм рт. ст.

Влияние вакуума на степень регенерации раствора нами исследовалось в пределах 405—480 мм рт. ст., достижение более высокого вакуума при существующем оборудовании было невозможно. Температура низа колонны и время пребывания раствора в колонне поддерживались постоянными соответственно 76°С и 116—118 сек.

Результаты исследования, представленные на рис. 4, указывают, что с увеличением вакуума в колонне от 405 до 480 мм рт. ст. степень регенерации бисульфида натрия возрастает при всех исследованных

температурах подачи раствора на колонну.

Наилучшей температурой подачи раствора на колонну является 56—57°, так как при этих температурах, очевидно, устанавливаются наилучшие условия регенерации бисульфида. С понижением температуры подачи раствора на колонну до 55°C снижается температура верха регенератора при условиях вакуума 470—480 мм.

При увеличении температуры подачи раствора от 58 до 70°С идет сильное снижение степени регенерации бисульфида натрия вследствие перегрева раствора выше оптимальных условий. Регенерация гидро-

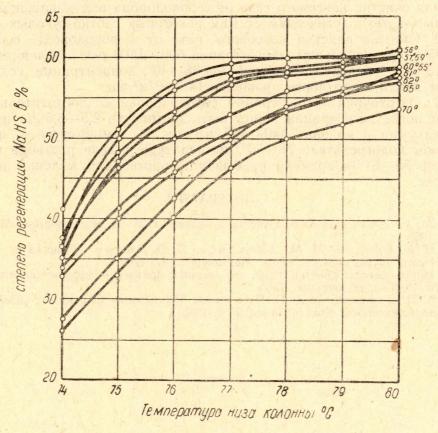


Рис. 5. Зависимость степени регенерации NaHS от температуры низа регенератора при различных температурах подачи раствора.

сульфида натрия проходит заметно до тех пор, пока в растворе находится относительно достаточное количество бикарбоната, с повыше нием же температуры в колонне увеличивается скорость разложения бикарбоната натрия, т. е. ухудшаются условия для регенерации гидро-

сульфида натрия.

В связи с тем, что при регенерации поглотительного раствора кипячением под вакуумом скорость десорбции сероводорода зависит от температуры кипения, то температура в циркуляционном подогревателе изменялась в пределах  $74-80^{\circ}$ , время пребывания раствора в регенераторе поддерживалось равным 116-118 сек при вакууме 455 мм рт. ст.

Анализ полученных результатов, представленных на рис. 5, показывает, что при повышении температуры низа регенератора от 74 до 78° степень регенерации гидросульфида натрия резко увеличивается (на 11—19%), а при дальнейшем возрастании температуры (свыше 78°) среднее повышение степени регенерации бисульфида натрия составляет только 1,5—3%. Поэтому для достижения максимально возможной регенерации гидросульфида натрия при всех температурах подачи раствора на колонну следует поддерживать температуру низа регенератора не ниже 78—80°, а температуру подачи раствора на регенератор—в пределах 56—61%.

#### Выводы

1. Установлено, что вакуум-содовый метод может быть использован для очистки коксового газа от сероводорода под давлением применительно к технологическим схемам некоторых азотно-туковых заводов.

2. Степень очистки коксового газа от сероводорода составляла  $75 \div 85 \%$  при начальной концентрации  $600-1400 \ p/м$  в условиях давления  $13 \ atu$ , температуре абсорбции  $38-40^\circ$ , концентрации соды в ра-

створе 35  $\epsilon/\Lambda$  и плотности орошения 14,7  $M^3/M^2$  час.

3. Остаточная концентрация сероводорода в поглотительном растворе после регенерации может быть достигнута 2,5-3,5 e/n при условии вакуума в колонне 440-480 мм рт. ст., температуре в циркуляционном подогревателе  $78-70^\circ$ , температуре подачи раствора на регенератор  $58-61^\circ$  и времени пребывания раствора в колонне не менее 120 сек.

#### ЛИТЕРАТУРА

1. М. С. Литвиненко. Очистка коксового газа от сероводорода. Металлургиздат, 1959.

2. Н. Н. Егоров, М. М. Дмитриев, Д. Д. Зыков. Очистка от серы кок-

совального и других горючих газов. Металлургиздат, 1960.

3. Новые методы очистки газов от вредных примесей, Информационный бюлле-

тень, № 10, Гипрогазочистка, 1960.

4. А. П. Сергеев и А. П. Ильичев. Регенерация балластных солей вакуумпоташных сероочисток. Кокс и химия, № 8, 1958.