

Поглотитель H₂S – ATSS-1

Сероводород часто присутствует в системах добычи и транспортировки сырой нефти и природного газа. Добавление поглотителя H₂S является эффективным методом снижения содержания сероводорода и защиты трубопроводов от коррозии. ATSS-1 — это производное триазины, обладающее хорошим десульфурирующим действием. Он вступает в реакцию с сероводородом или меркаптанами, образуя стабильные водорастворимые соединения, снижает концентрацию сероводорода и устраняет проблемы безопасности и коррозии, вызванные сероводородом.

1. Технические характеристики

Параметр	Значение
Внешний вид	Прозрачная жидкость от светло-желтого до коричневатого цвета
Содержание активного вещества, %	≥78
pH	8–10
Плотность, г/см ³	1,0–1,2
Степень удаления серы, %	≥90

2. Применение

(1) Для защиты всего комплекса оборудования нефтяных и газовых скважин ATSS-1 может подаваться через затрубное пространство (при отсутствии пакера на забое) для удаления сероводорода в системе.

(2) Для обработки сероводорода в добываемой жидкости нефтяных и газовых скважин его можно добавлять непосредственно в трубопровод на устье скважины для абсорбции сероводорода, содержащегося в добываемой жидкости.

(3) Теоретически, если концентрация сероводорода в добываемой жидкости составляет 100 ppm (т.е. масса сероводорода в 1 кубометре добываемой жидкости равна 0,1 кг), необходимо добавить от 0,1 до 0,6 кг поглотителя сероводорода на 1 кубометр добываемой жидкости.

(4) Конкретную дозировку можно корректировать в зависимости от концентрации сероводорода в точке контроля на месте.

3. Упаковка, хранение и транспортировка

- (1) Упаковывается в бочки по 200 кг или контейнеры IBC по 1000 кг, либо в соответствии с требованиями заказчика.
- (2) Хранить в прохладном, вентилируемом месте.
- (3) Срок годности: 1 год.

