в топках паровых котлов при сжигании сернистых мазутов. Максимум интенсивности коррозии достигается при температуре стенки около 368 К, что связано с содержанием соляной кислоты.

Следовательно, можно сделать вывод о том, что горючие ВЭР исследуемого производства поливинилхлоридных смол можно использовать как топливо в энергетических котлах.

ЛИТЕРАТУРА

1. Магадеев В.Ш. Коррозия газового тракта котельных установок. – М.: Энергоатомиздат, 1986. – 272 с. 2. В нуков А.К. Теплохимические процессы в газовом тракте паровых котлов. – М.: Энергоатомиздат, 1984. - 296 с.

УДК 66.096.5

А.П. НЕСЕНЧУК, Д.И. ШКЛОВЧИК, В.Ф. КРАВЕЦ, В.И. ЧЕРНЫШЕВИЧ

ПЕРЕМЕШИВАНИЕ ГАЗОВОЙ ФАЗЫ В ТЕРМОПСЕВДООЖИЖЕННОМ СЛОЕ

Перемешивание газовой фазы обусловлено в основном перемешиванием твердых частиц [1], вытесняющих некоторый объем газа. Коэффициент перемешивания газовой фазы $D_{_{\rm T}}$ можно принять равным коэффициенту перемешивания твердой фазы $D_{_{\rm T}}$. Как показало дальнейшее сопоставление расчетных и экспериментальных результатов, эти два коэффициента пропорциональны, но не равны — газовая фаза проникает в плотный слой гораздо хуже, чем твердая из плотного слоя в псевдоожиженный. Это обусловлено, на наш взгляд, силами отдачи при ударе частицы о твердую стенку: они получают импульс в направлении от стенки и уплотняют внешнюю часть пограничного слоя, препятствуя перемешиванию газа. Чтобы учесть неравенство перемешивания твердой и газовой фазы, необходимо ввести коэффициент $k\approx 10$.

Характер теплопроводности резко меняется при переходе от внутренней части псевдоожиженной зоны к стенке. Вблизи стенки он лишь немного превышает теплопроводность газа. Характер газовыделения в термопсевдоожиженном слое таков, что газовая прослойка образуется в пристеночной зоне в процессе расчета предполагаемой модели (точнее, вблизи стенки при интенсивном газовыделении всегда существует зона с $\varepsilon \approx 1$, в которой теплопроводность резко падает). При этом газовыделение происходит с конечной скоростью, пропорциональной отклонению текущей степени адсорбции частицы от равновесной (предположение о неравновесности процесса).

Уравнение конвективной диффузии газовой фазы с учетом изложенных предположений имеет вид

$$\rho_{\rm r} \nabla \left(\overrightarrow{w}_{\rm r} \varepsilon \right) = \nabla \left(\rho_{\rm r} D_{\varepsilon} \nabla \varepsilon \right) + I(a - a(T)) \rho_{\rm r} (1 - \varepsilon) , \qquad (1)$$

где D_{ε} описывает фильтрацию в плотном слое, т. е. при порозности $\, \varepsilon < 0.5 \,$, причем скорость газовой фазы возрастает снизу вверх и задается нелинейной зависимостью от порозности.

Для диффузии сорбированной фазы справедливо выражение

$$\vec{G} \nabla a = \nabla \left(\rho_{_{\mathbf{T}}} (1 - \varepsilon) D_{a} \nabla a \right) - I \left(a - a(T) \right) \rho_{_{\mathbf{T}}} (1 - \varepsilon). \tag{2}$$

Здесь D_a описывает эффективную диффузию сорбированной фазы. Будучи связанной с твердыми частицами, эта фаза перемешивается так же, как и частицы.

Уравнениями, определяющими адсорбционные свойства твердой фазы, являются:

уравнение Астахова-Дубинина [2] для равновесной степени адсорбщии

$$a(T) = w_0 \rho_c \exp(-(\frac{RT \ln \frac{p_s}{p}}{E})^2)$$

с учетом полученной нами корреляции

$$E = \lambda + (5731,4 - 107,3t_p)4,186;$$

уравнение Басмаджана для плотности сорбированной фазы

$$\rho_{\rm c} = (T - 293) \frac{\partial \rho_{\rm xx}}{\partial T} \Big|_{T=293} .$$

Давление насыщения находится из уравнения Ван-дер-Ваальса

$$p_{s} = p_{\kappa p} \exp \left(\frac{T - T_{\kappa p}}{T} \frac{H_{\varphi}}{RT_{\kappa p}} \right) ,$$

где H_{φ} — теплота фазового перехода; R — универсальная газовая постоянная. Дифференциальная теплота адсорбщии L(T), входящая в уравнение энергии

$$(c_{_{\mathbf{T}}} + ac_{_{\mathbf{T}}}) \overrightarrow{G} \nabla T = \nabla (\rho_{_{\mathbf{T}}} (1 - \varepsilon) (c_{_{\mathbf{T}}} + ac_{_{\mathbf{T}}}) D_{_{\mathbf{T}}} \nabla T) - HI(a - a(T)) \rho_{_{\mathbf{T}}} (1 - \varepsilon) ,$$

находится из уравнения Клапейрона-Клаузиуса

$$H(T) = H_{\varphi} + E \sqrt{\ln \frac{w_0 \rho_c}{a(T)}} .$$

Плотность газовой фазы определяется из уравнения Клапейрона—Менделеева \mathcal{D}

 $\rho_{\rm r} = \frac{p_{\mu}}{RT} \ . \tag{3}$

Для описания гидродинамики термопсевдоожижения использованы уравнения Тодеса [3]

$$w_{r} = \frac{v_{r}}{d_{r}} \frac{\text{Ar } e^{4,75}}{18 + 0.6 \sqrt{\text{Ar} e^{4,75}}} ;$$

$$w_{\rm r0} = \frac{v_{\rm r}}{d_{\rm r}} = \frac{Ar}{1400 + 5,22\sqrt{Ar}}$$
.

Выражение (3) совместно с (1) определяет структуру порозности слоя. Особого внимания заслуживает сток—источник в (1) и (2), представленный выражением $I(a-a(T))\,\rho_{_T}(1-\varepsilon)$. Он определяет характер газовыделения в слое и пропорционален отклонению текущей степени адсорбции a от ее равновесного значения a(T). Константа скорости газовыделения в процессе десорбции определяется стадией внутреннего массообмена в частице. Приближенная теоретическая оценка константы I приведена в работе [4].

Важную роль играет коэффициент перемешивания твердой фазы. Он может рассчитываться в зависимости от порозности слоя:

$$D_a \,=\, D_{_{\bf T}} \,=\, k D_{\varepsilon} = \, \begin{cases} D & \text{при } \varepsilon \,\geqslant\, 0\text{,5 ,} \\ D_0 & \text{при } \varepsilon \,<\, 0\text{,5 ,} \end{cases}$$

где, согласно [5],

$$D_0 = 0.94 \; \frac{1 + 0.807 \; 10^{-2} \; (T - 273)}{(c_{_{\rm T}} + ac_{_{\rm T}}) \; (1 - \varepsilon) \rho_{_{\rm T}}} \; \lg \frac{0.74 - 0.31 (1 - \varepsilon_{_{\rm 0}})}{0.74 - (1 - \varepsilon_{_{\rm 0}})} \; .$$

При этом следует помнить, что в зоне псевдоожижения, т. е. при $\epsilon \ge 0.5$, коэффициент перемешивания описывает действительное перемешивание твердой фазы, а в зоне плотного потока ($\epsilon < 0.5$) задается эффективной теплопроводностью слоя

$$D_0 = \frac{\lambda_{9\Phi}}{\rho_{\rm T}(c_{\rm T} + ac_{\rm T})(1 - \epsilon)}.$$

Выполненный анализ указывает на подавляющую роль коэффициента перемешивания на формирование процессов тепло- и массопереноса.

ЛИТЕРАТУРА

1. Расчет тепло- и массообмена при десорбции в термопсевдоожиженном слое цеолита // А.П. Несенчук, Л.В. Шатон, Е.Н. Антонишина, А.А. Шкляр / Изв. вузов. Энергетика. — 1983. — № 12. — С. 72—76. 2. Ш а т о н Л.В. Тепломассоперенос в технологических установках при термической десорбции твердых сорбентов: Дис. ... канд. техн. наук. — Мн., 1982. — 241 с. 3. Ш а т о н Л.В., Несенчук А.П., А н т о н и ш и н а Е.Н. Исследование диффузии углекислоты в зернах цеолита СаА и МоА // Изв. вузов. Энергетика. — 1982. — № 1. — С. 121—123. 4. Роман ю к В.Н. Интенсификация процессов тепло- и массопереноса и снижение энергозатрат при тепловой регенерации дисперсного адсорбента в промышленных установках: Дис. ... канд. техн. наук. — Мн., 1980. — 324 с. 5. Горошко В.Д., Розенбаум Р.Б., Тодес О.М. Приближенные закономерности гидравлики взвешенного слоя и естественного падения // Изв. вузов. Нефть и газ. — 1958. — № 1. — С. 125—131.