## ЧИСЛЕННОЕ ИССЛЕДОВАНИЕ ВЛИЯНИЯ ДИСПЕРСНОГО СОСТАВА УГОЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ТОПОЧНЫЕ ПРОЦЕССЫ В КОТЛЕ С ЦИРКУЛИРУЮЩИМ КИПЯЩИМ СЛОЕМ

## Гиль А.В.<sup>1</sup>, Старченко А.В.<sup>2</sup>, Саломатов В.В.<sup>3</sup>, Архипов Р.Ю.<sup>3</sup>

 $^{1}$ Томский политехнический университет, г. Томск

В настоящее время особое внимание уделяется технологиям сжигания с высокой эффективностью низкокачественных твердых топлив и с низкой эмиссией вредных веществ. Об этом свидетельствует увеличение числа и мощности котельных агрегатов для сжигания твердого топлива в циркулирующем кипящем слое [1].

Качественное проектирование мощных энергетических колов с циркулирующим кипящим слоем в значительной степени зависит от представления и анализа газодинамических процессов, в особенности, в топочной камере. Экспериментальные исследования топочных процессов ограничены локальными областями, трудоемкостью проведения опытов и неполной информацией об условиях функционирования реального объекта в отличие от численного моделирования, интерес к которому постоянно растет в связи с быстрым развитием вычислительных технологий.

Поскольку математические модели сложных газодинамических систем постоянно совершенствуются и апробируются, то современные результаты численных исследований имеют высокую степень достоверности [2-4]. Наибольшего распространения и достижения высокого уровня моделирования имеют два различных подхода, Эйлера-Эйлера и Эйлера-Лагранжа.

В представляемом исследовании использован Эйлерово-Лагранжев способ описания аэротермохимических процессов в газодисперсных средах на базе пакета прикладных программ FIRE 3D [5, 6]. Турбулентные характеристики газа рассчитываются с использованием двухпараметрической «k-є» модели турбулентности, также учитывающей влияние движущихся частиц [7, 8]. Радиационный теплообмен в двухфазном потоке представляется в рамках P1 приближения метода сферических гармоник, который показывает хорошие результаты применения к пылеугольным топкам [7].

Объектом исследования является котельный агрегат БК3–500–13,8–560КБФ (рис. 1). Котел однобарабанный, вертикально-водотрубный, с естественной циркуляцией, предназначенный для сжигания каменных и бурых углей ухудшенного качества в циркулирующем кипящем слое.

Компоновка котла выполнена по смешанной схеме: топка по Т-образной, а конвективный газоход – по П-образной.

Топочная камера призматической формы в газоплотном исполнении. Габариты топки: ширина  $-19.0\,\mathrm{M}$ , глубина  $-7.93\,\mathrm{M}$ , высота  $-37.74\,\mathrm{M}$ . Боковые экраны в нижней части образуют скаты с целью сужения топки и повышения теплового напряжения в области псевдоожиженного слоя. Топочные экраны в зоне высоких температурных напряжений футерованы абразивным материалом.

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup>Томский государственный университет, г. Томск

<sup>&</sup>lt;sup>3</sup>Институт теплофизики СО РАН, г. Новосибирск

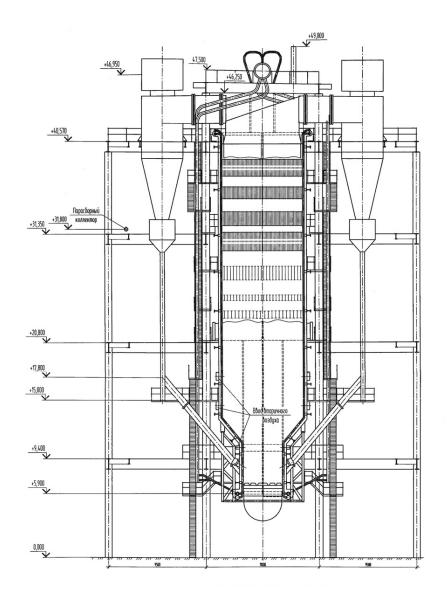


Рисунок 1 – Поперечный разрез котла БКЗ-500-13,8-560КБФ

Верхняя часть топки разбита на 8 газоходов оснащенных инерционными сепараторами. Часть топливно-золовых частиц возвращается в нижнюю часть топки по восьми течкам, расположенных встречно в один ярус по четыре на каждой боковой стене. Топочная камера оборудована 48-ю воздушными соплами, расположенными встречно на боковых стенах топки в три яруса.

Сжигаемым топливом является листвянский антрацит с добавлением известняка ( $CaCO_3$ ) в размере 192 г/кг топлива, что непосредственно отражается на составе и расходе топлива. Поскольку модель не позволяет проводить расчет с учетом всех конструктивных особенностей организации сжигания в циркулирующем кипящем слое, то принято решение об учете только объема ограниченного топочной камерой, а рециркуляцию твердых частиц учесть как увеличение зольности исходного топлива до 55 %. Подобные допущения приводятся в ряде работ [9, 10], и отмечается, что погрешность не превышает 10 %.

Состав и теплотехнические характеристики расчетного топлива представлены в таблице 1, а исследуемый фракционный состав в таблице 2.

Таблица 1 – Основные характеристики сжигаемого топлива

Параметры	Листвянский антрацит	
Влажность $W_t^r$ , %	9,2	
Зольность $A^r$ , %	55,0	
Содержание серы $S_p^r + S_o^r$ , %	0,2	
Содержание углерода $C^r$ , %	32,85	
Содержание водорода $H^r$ , %	0,84	
Содержание азота $N^r$ , %	0,48	
Содержание кислорода $O^r$ , %	1,43	
Низшая теплота сгорания $Q_i^r$ , МДж/кг	12,782	

Таблица 2 – Фракционный состав исследуемых вариантов

Вариант № 1		Вариант №2	
диаметр частиц, мкм	количество, %	диаметр частиц, мкм	количество, %
35	26	206	20
330	23	3242	20
583	21	5761	20
827	18	82203	20
1070	11,9	10651	20
1200	0,1	10651	20

Расход топлива на котел составляет 15,12 кг/с с коэффициентом избытка воздуха  $\alpha_{\hat{o}}=1,2$ . Температура подаваемого воздуха составляет 300 °C.

При численном расчете топочных процессов в топке котла БК3–500–13,8–560КБФ размер сетки -193284 ячейки. Критерии сходимости вычисляемого процесса по окончании 750 расчетных итераций имели следующие значения в первом варианте: расхождение скорости -0,0016 %, норма невязки уравнений движения не превышает 1,9 %, дисбаланс теплообмена не превышает 3,2 %, дисбаланс по общей массе — не более 0,17 %; во втором варианте: расхождение скорости -0,02 %, норма невязки уравнений движения не превышает 2,7 %, дисбаланс теплообмена не превышает 1,3 %, дисбаланс по общей массе — не более 0,2 %.

На рисунках 2 –4 представлены визуальные результаты численного расчета топочных процессов при различном дисперсном составе сжигаемого топлива.

При анализе аэродинамических потоков можно отметить, что при более тонком дисперсном составе (рис. 2 а, б) аэродинамическая структура не имеет существенных скоростных изменений в объеме топки, в отличие от варианта с более грубым дисперсным составом (рис. 2 в, г). Во втором варианте наблюдаются области с более высокими скоростями (~4 м/с) восходящих потоков, зажатых в межгорелочном пространстве.

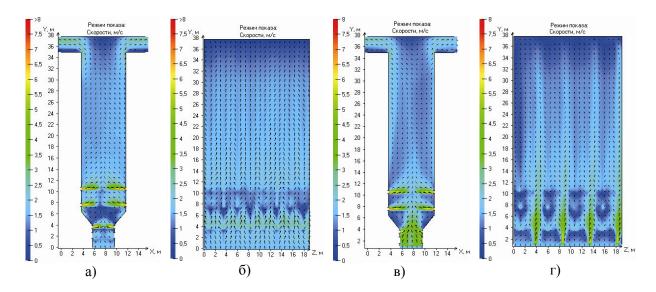


Рисунок 2 — Аэродинамическая структура потоков в вертикальных сечениях по оси горелок и продольной оси котла: а) и б) вариант N = 1; в) и г) вариант N = 2

В первом и во втором вариантах происходит накопление частиц крупной фракции в нижней части топки (рис. 3), при этом во втором случае происходит существенное скопление частиц на решетке, что и отражается на увеличение скоростей восходящих потоков в межгорелочных пространствах. По мере выгорания частицы крупной и мелкой фракций выносятся вдоль продольной оси топки до уровня 12 м, где частицы витают либо имеют нисходящее движение у боковых стен до уровня 4 м (рис. 3 а, б). В варианте с грубым помолом перераспределение частиц по глубине топки не наблюдается (рис. 3 в, г), о чем свидетельствует отсутствие интенсивного выноса частиц из слоя и внутренней циркуляции.

При подаче в топку более тонкой фракции происходит ее вынос и перераспределение по объему топки за счет внутренней циркуляции, что отражается на равномерности температурного уровня — около 1300 К до высоты 16 м, а выше, т.е в объеме где расположены пароперегреватель и экономайзер температуры снижаются до 1000 К (рис. 4 а, б). Максимальные значения температур наблюдаются в области псевдоожиженного слоя около 1500 К.

Скопление грубой фракции на решетке без активного выноса и перераспределения частиц представляет существенную неравномерность температур в топочном объеме с максимальными значениями в нижней части топки (рис. 4 в, г), что негативно отразится на надежности работы контуров циркуляции котельного агрегата.

На рисунке 5 представлено изменение температуры по высоте топочной камеры при сжигании топлива с принятыми фракционными составами.

В первом и во втором случаях профили кривых имеют аналогичный вид. В нижней части топочной камеры температуры достигают порядка 1350  $^{\circ}$ C, а далее по высоте топки снижается. На высоте около 4 метров разница температур между исследованными вариантами достигает 100  $^{\circ}$ C. После 12 метров разница температур плавно снижается и вверху топки в обоих случаях составляет 650  $^{\circ}$ C.

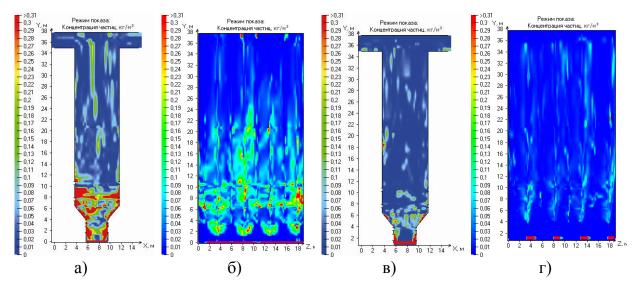


Рисунок 3 – Концентрация частиц в вертикальных сечениях по оси горелок и продольной оси котла: а) и б) вариант №1; в) и г) вариант №2

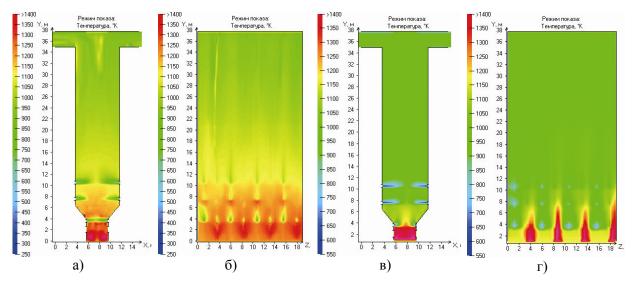


Рисунок 4 — Распределение температур в вертикальных сечениях по оси горелок и продольной оси котла: а) и б) вариант №1; в) и г) вариант №2

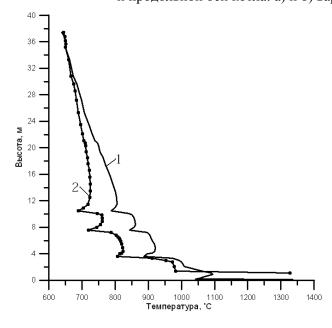


Рисунок 5 — Изменение средней температуры по высоте топки: 1 — вариант с тонким помолом; 2 — вариант с дробленкой

В заключении можно отметить, что принятые допущения возможны лишь при сжигании топлива с тонким дисперсным составом, поскольку увеличение зольности приводит к росту размеров зольных частиц, которые препятствуют выгоранию и воспламенению, выносу частиц и их догоранию.

Так в первом варианте в частицах, покидающих топку, доля горючего не превышала 16 %, а во втором – 76 %, причем в уносе доля несгоревшего топлива была более 40%.

## Литература

- 1. P. Basu, Combustion of coal in circulating fluidized-bed boilers: a review // Chem. Eng. Sci. -1999. Vol. 54. -P. 5547-5557.
- 2. L. Huilin, Z. Guangbo, B. Rushan, C. Yongjin, D. Gidaspow, A coal combustion model for circulating fluidized bed boilers // Fuel 2000. Vol. 79. P. 165–172.
- 3. J.R. Grace, H. Cui, S.S. Elnashaie, Non-uniform distribution of two-phase flows through parallel identical paths // Can. J. Chem. Eng. 2007. Vol. 85. P. 662–668.
- 4. J. Wang, W.Ge, J. Li, Eulerian simulation of heterogeneous gas—solidflowsin CFB risers: EMMS-based sub-grid scale model with a revised cluster description // Chem. Eng. Sci. 2008. Vol. 63. P. 1553–1571.
- 5. Бубенчиков А.М., Старченко А.В. Численный анализ аэродинамики и горения турбулентной пылеугольной горелочной струи //Физика горения и взрыва, 1997. – Т.33, № 1. – С.51-59.
- 6. Гиль А.В., Старченко А.В., Заворин А.С. Применение численного моделирования топочных процессов для практики перевода котлов на непроектное топливо : монография. Томск : STT, 2011. 184 с.
- 7. Бубенчиков А.М., Старченко А.В. Численные модели динамики и горения аэродисперсных смесей в каналах. Изд–во Том. ун–та. 1998. 236с.
- 8. Spalding D.B. Mathematical models of turbulent flames: a review // Combustion Science and Technology. 1976. Vol. 13, N. 1-6. P. 3-22.
- M. Grabner, S. Ogriseck, B. Meyer Numerical simulation of coal gasification at circulating fluidised bed conditions // Fuel Processing Technology. 2007. Vol. 88. P. 948–958.
- 10. V. Jiradiloka, D. Gidaspowb, S. Damronglerda, W. J. Kovesc, R. Mostofic Kinetic theory based CFD simulation of turbulent fluidization of FCC particles in a riser // Chemical Engineering Science. 2006. Vol. 61. P. 5544 5559.