반응온도와 공기비가 유동층 반응기를 이용한 하수슬러지의 가스화 반응에 미치는 영향

이우찬·동종인·김재기* 서울시립대학교 환경공학부·*하국환경기술진흥원

Influence of Reaction Temperature and Equivalence Ratio on Gasification of Sewage Sludge Utilizing Fluidized Bed Reactor

Woo-Chan Lee · Jong-In Dong · Jae-Gee Kim*

Faculty of Environmental Engineering, University of Seoul · *Korea Institute of Environmental Science & Technology

1. 서 론

최근 국민들의 물 사용량 증가와 더불어 사회기반시설 의 하나인 하수처리시설이 증가하고 있다. 환경부의 하수 도 통계자료에 따르면 2006년 말 우리나라의 하수처리시 설은 하수처리장이 2002년에 207개소에서 2006년에는 전 국 294개소로 증가하였으며, 소규모 마을하수도시설 또한 2006년에 1,404개로 전체시설수가 1,700여 개에 달한다. 이 러한 하수도시설의 증가와 더불어 하수처리의 최종 부산물 인 하수슬러지의 발생량 역시 해마다 증가하고 있다. 2006 년 우리나라의 하수슬러지 발생량은 2,560,959톤으로 2002 년 2,073,095톤에서 해마다 꾸준히 증가해 왔다. 이렇게 발 생한 하수슬러지를 최종 처분하는 방법으로는 매립, 소각, 해양 투기 등이 주를 이루고 있으며 특히, 1997년에는 약 72%의 하수슬러지가 육상매립을 통해 최종 처분되었으나 음식물 쓰레기나 하수슬러지 등 함수율이 높은 유기성폐 기물의 직매립이 금지되면서 현재에는 약 5% 미만의 슬러 지만이 매립을 통해 처분되고 있다. 이와는 반대로 해양투 기의 경우 1997년 기준으로 약 22%였던 것이 2003년에 는 75% 이상으로 육상매립의 금지에 따라 처리 비율이 크 게 증가하였다. 하지만, 해양투기 관련 국제협약인 런던 협약 96의정서가 2006년 3월에 발효되어 우리나라의 경우 2011년까지 해양투기에 의한 처리율을 50%까지 감축하고 2012년부터는 이것이 전면 금지될 전망이기 때문에 매립 이 아닌 하수슬러지의 육상처분방안 마련이 불가피한 상 황이다.

한편, 화석에너지에 기반을 두고 있는 현재의 에너지구 조는 한정된 에너지 부존량으로 인해 향후 약 50여년 후 에는 매장되어 있는 화석에너지가 대부분 고갈될 것이라 고 전망되고 있으며 이러한 시기가 오게 되면 기존의 화석 연료를 주로 하는 에너지 구조는 재생가능에너지(renewable

E-mail: wc0918@uos.ac.kr	
Tel: 02-2210-2575	Fax: 02-2210-2878

energy)를 기반으로 하는 에너지 구조로 전환될 것은 자명 한 사실이다.¹⁾ 우리나라의 경우 재생 가능한 에너지의 범 주는 신에너지 및 재생에너지 이용, 개발, 보급 촉진법 제 2조에 의해 정의되는 태양열, 태양광발전, 바이오매스, 풍 력, 소수력, 지열, 해양에너지, 폐기물에너지 등 8개 분야 의 재생에너지와 연료전지, 석탄액화가스화, 수소에너지 등 3개 분야의 신에너지로 지속 가능한 에너지 공급체계를 위한 미래에너지원이다. 특히 우리나라의 경우 폐기물에너 지가 재생에너지의 약 75% 이상을 차지하고 있는 점에 비춰 볼 때 하수슬러지를 자원화하여 에너지원으로 이용 하는 방안은 이러한 에너지문제를 극복하기 위한 하나의 좋은 대안이 될 수 있을 것이다. 본 연구에서는 국내에서 발생되는 하수슬러지를 가스화반응을 통해 에너지원으로 활용하는데 필요한 기초자료를 제공하고자 반응온도와 산 화제로 쓰인 공기의 비율이 가스화반응에 미치는 영향에 대해 알아보고자 한다.

2. 실험내용 및 방법

2.1. 실험장치

본 연구에서는 분산판이 설치된 내부직경 70 mm, 높이 600 mm인 updraft방식의 유동층 반응기를 사용하였으며 Fig. 1에 실험에 사용된 반응기의 개략도를 나타내었다.

2.2. 대상시료

실험에 사용된 슬러지는 서울에 위치한 A하수처리장에 서 발생하는 건조하수슬러지로 활성슬러지법에 의한 하수 처리과정에서 발생하며 농축, 소화, 탈수과정을 거친 후 디스크타입의 건조기를 통해 함수율 약 10%로 건조된 것 을 사용하였다.

2.3. 실험방법

열분해나 가스화 반응은 몇 가지 주요 운전변수에 의해



Fig. 1. Schematic diagram of experimental apparatus.

효율이나 반응특성, 생성물의 분포특성 등이 크게 변하기 때문에 이러한 주요 변수 중 반응온도와 ER이 가스화반응 에 미치는 영향을 살펴보기 위해 이들 변수를 변화시키며 실험을 수행하였으며, 반응에 필요한 가스화제로는 공기를 사용하였다.²⁾

2.3.1. 반응온도에 의한 영향

대상 시료의 가스화반응에 온도가 미치는 영향을 파악 하기 위해 반응기의 온도를 630℃에서 860℃로 변화시키 며 이 때 생성되는 가스 생성물의 성분분포를 분석하였다. 이러한 온도의 설정은 대상 시료의 TGA 실험을 통해 중 량감소가 일어나는 최소 온도가 400~500℃라는 사실과 가스화 반응을 통해 H2를 함유하는 가스가 발생하는 최소 온도가 일반적으로 약 500℃~700℃ 구간이라는 사실을 감안하여 결정하였으며 반응 온도의 조절은 반응기 내부 의 preheater, reactor(bed), reactor(free board)에 설치된 thermocouple을 통해 온도를 체크한 후 시료가 공급되는 유 동층의 온도를 기준으로 조절하였다. 온도 외의 변수에 의 한 영향을 배제하기 위해 시료의 함수율은 6.0%, Equivalence Ratio(이하 ER)은 0.2로 일정하게 조절하여 실험하였다.

2.3.2. ER에 의한 영향

부분산화를 통해 이루어지는 가스화반응에서 가스화제로 쓰인 공기의 양이 가스화반응에 미치는 영향을 살펴보기 위 해 반응기 온도 및 시료의 함수율을 각각 800℃, 6.0%로 일정하게 조절하고 ER을 0.1~0.3까지 0.05씩 증가시켜가 며 실험을 수행할 때 생성되는 가스 생성물의 조성을 분 석하였다. ER의 조절은 미세 유량 조절계를 이용하여 조 절하였고 주입되는 공기 및 질소의 총 유량이 최소유동화 유량인 20 L/min이 되도록 조절하였다. 또한 질소와 공기 는 분산판 하부의 예열기에서 완전 혼합되어 반응기로 공 급된다고 가정하였다.

2.4. 분석방법

가스화 반응을 통해 발생되는 가스는 2 L 테들러 백에 포집하여 주요 성분을 GC/TCD와 GC/FID를 이용해 분석 하였다. 본 연구에서는 한 대의 GC에 TCD와 FID를 동시 에 설치하여 컬럼을 통과하여 나오는 성분을 비파괴 검 출기인 TCD로 먼저 검출하여 분석하고 검출기를 통과한 성분들은 후단에 설치된 FID로 동시 분석하였다. 불꽃을 통 해 이온화가 되는 CH4, C2H6 등 탄화수소류의 경우 FID를 이용해 검출하고 그 밖에 H2나 CO, CO2는 TCD를 통해

 Table 1. The operation conditions of GC and carboxen-1000 column

	Item	Condition		
Column	Company	SUPELCO, Inc.		
	Packings	CarbosieveTM S-II, Carbosieve G		
	Length	3 m		
	Inner Diameter	2.1 mm		
	Mesh(plates/foot)	60/80		
GC	Instrument	Younglin Acme 6000 GC		
	Column	60/80 Carboxen-1000		
	Oven Temp.	$45 ^{\circ}\text{C}$, 5 min hold $\rightarrow 20 ^{\circ}\text{C/min}$ to $225 ^{\circ}\text{C} \rightarrow 225 ^{\circ}\text{C}$, 2 min hold		
	Injector Temp.	150 °C		
	Detector Temp.	TCD:230 °C, FID:250 °C		
	Carrier gas	Ar for H2, He for others constant flow, 30psi		

분석하였다. 또한 운반가스로 아르곤을 사용할 경우 열전 도도를 이용한 검출기인 TCD에서는 CO, CO₂와 아르곤의 열전도도 차이가 비슷하여 분리가 어렵고, 헬륨을 사용할 경우 생성가스의 주요 성분인 H₂와의 열전도도 차이가 비 슷하여 분석이 어렵기 때문에 H₂의 분석에는 운반가스로 아르곤을 사용하고 나머지 성분에 대해서는 헬륨을 운반 가스로 사용하여 동일한 조건에서 한번더 분석하였다. 사 용된 컬럼은 H₂나 O₂, N₂, CO, CO₂ 등 영구 기체류와 CH₄ 이나 C₂H₂, C₂H₄, C₂H₆ 등 탄화수소류의 분석에 일반적으로 사용되는 supelco사의 carboxen-1000(60/80) packed column 을 사용하였으며 분석조건은 Table 1과 같다.

3. 실험결과 및 고찰

3.1. 대상시료의 물리화학적 특성

실험에 사용된 슬러지의 물리화학적 특성을 파악하기 위 해 원소분석, 삼성분 및 발열량을 분석하였고 그 결과를 Table 2에 나타내었다.

3.2. 생성물 분포특성

가스화 반응 온도가 증가함에 따라 잔재물 및 액상생성 물의 수율은 전반적으로 감소하는 경향이 나타났으며 가 스 생성물의 수율은 증가하는 것으로 나타났다. 특히, 온 도가 600℃에서 그 이상으로 증가할 때 가스발생량이 큰

Table 2. Physical and chemical properties of feed materials

		1	2	3	mean
Ultimate analysis (wt%)	С	40.15	39.98	39.10	39.74
	Н	6.11	6.09	6.08	6.09
	0	47.17	46.80	48.51	47.49
	Ν	5.45	5.55	5.31	5.44
	S	1.12	1.58	1.02	1.24
Proximate analysis (wt%)	Moisture	6.14	5.99	6.31	6.15
	Volatile	70.80	66.53	68.10	68.48
	Ash	23.06	27.33	25.91	25.43
HHV (kcal/kg)	Calorific value	4212.86	4201.34	4196.57	4203.59



Fig. 2. Product yields as operation parameters changed.

폭으로 증가하였으며 이후에 증가율이 점점 둔화됨을 알 수 있다. ER에 따른 생성물의 분포특성을 보면 ER이 0.2 일 때 가스 생성물의 수율이 가장 높은 것으로 나타났으 며 이 때의 가스 생성물 수율은 약 44%였다. 한편, ER이 0.2일 때 가스 생성물의 수율은 가장 높았지만 그 외에 ER이 0.1~0.3까지 증가함에 따른 생성물의 분포특성에서 는 특별한 경향성이 없는 것으로 나타났다(Fig. 2).

3.3. 발생가스의 조성

H₂의 경우 반응온도가 높아짐에 따라 생성가스 중의 비 율도 증가하는 경향을 보였지만, 약 800℃를 넘어서면서 전체 가스중의 조성비가 감소하는 것으로 나타났다. H₂와 함께 가스화를 통해 합성되는 주요 생성가스 중의 하나 인 CO의 경우를 살펴보면, 온도가 높아짐에 따라 조성비 가 계속해서 증가하는 것으로 나타났으며 약 800℃ 이후 부터는 증가의 폭이 둔화되는 것으로 나타났다. CH₄의 조 성비를 살펴보면 앞선 성분들의 경우와 유사한 경향을 나 타냈다. 전반적으로 온도의 증가에 따라 조성비가 증가하 였으며 마찬가지로 약 800℃ 이후부터 조금씩 조성비가 감 소하는 것으로 나타났다.

한편, 가스 연료로서의 가치를 가지지 않는 CO2의 경우 에는 온도가 증가함에 따라 조성비가 줄어들었으며 800℃ 이후에 조성 비율이 다시 증가하는 경향을 보이는 것으로 나타났다. 가스화 반응에서 공급되는 산소는 생성가스의 조 성에 크게 두 가지 영향을 미치게 되는데 첫 번째가 산소 에 의한 연소반응의 활성화와 이로 인한 반응기 내부의 온 도 상승 및 에너지 공급과 이에 따른 가스화 반응의 활성 화이며 두 번째는 필요 이상으로 공급된 산소에 의한 생성 가스의 연소반응과 이에 따른 전체 발열량의 저하이다.²⁾ 따라서 가스화 반응에 있어서 공급되는 산소의 양은 이러 한 두 가지 영향이 적절하게 조절되어 최적의 가스 조성을 이루게 되는 적절한 양이 존재하게 된다. 일반적으로 바이 오매스의 경우에는 ER이 0.2~0.4 정도일 때에 공기에 의 한 긍정적인 영향이 최대화됨과 동시에 부정적인 영향이 최소화되는 것으로 보고되고 있다.³⁾ 본 실험에서는 H₂의 경우에 공기비가 0.2까지 증가함에 따라 조성 비율이 조 금씩 증가하지만 공기비가 0.2를 넘어서면서 조성 비율이



대한환경공학회지 30권 4호, 2008년 4월



Fig. 3. Product gas distribution as operation parameters changed.

20% 이하로 감소하는 경향을 나타내었다. 주요 탄화수소 류인 CH4나 C2H6의 경우에도 H2와 마찬가지로 공기비 0.2 까지는 비율이 소폭 증가하지만 역시 0.2 이후에 감소하는 경향을 보였다. CO의 경우는 공기비의 증가에 따라 조성 비율이 계속해서 감소하는데, 특히 0.2를 넘어서면서 큰 폭 으로 감소함을 알 수 있었으며 CO2의 경우는 공기비 0.2 까지는 비율이 감소하지만 0.2를 넘어서면 조성 비율이 크 게 증가함을 알 수 있다. 전반적으로 산화제로 사용된 공 기의 비가 0.2일 때 CO의 비율은 다소 낮아지지만 H2나 CH4, CO2 등의 조성을 살펴볼 때 가장 최적의 가스화 반 응이 이루어짐을 알 수 있다. 특히 가스연료로서의 가치를 가지지 않는 CO2의 경우 공기비가 0.2를 넘어서면서 큰 폭으로 증가하는 것을 알 수 있다(Fig. 3). 이러한 결과는 반응온도의 증가에 따른 Water gas reaction, Boudouard reaction 등의 반응 활성화에 기인한 것으로 판단되며 CO2가 고온에서 증가하는 것은 Water gas shift reaction의 활성 화에 의한 것으로 판단된다.

$$C + H_2O \rightarrow H_2 + CO - 131.38 \text{ kJ/kg mol } C$$
 (1)

Boudouard reaction :

$$CO_2 + C \rightarrow 2CO - 172.58 \text{ kJ/mol } C$$
 (2)

(3)

Carbon conversion

Cold gas efficiency

860

800

Temp.(*C)

Water gas shift reaction :

100

80

60

40

20

0

630





3.4. Carbon conversion과 Cold gas efficiency

C conversion의 경우 원료중의 탄소가 CO2로 전환되는 경우를 포함하기 때문에 반응온도가 증가할수록 C convertsion은 계속해서 증가함을 알 수 있다. 하지만, 생성가스의 발열량을 살펴보면 반응온도가 800℃를 넘어가면서 가스 의 발열량이 감소하는 것으로 나타나는데 이는 800℃이 상의 온도에서 H2나 CO의 발생량은 감소하는 반면 CO2 의 발생량이 큰 폭으로 증가하기 때문이다. 결론적으로 온 도가 높아질수록 원 시료에 함유되어 있는 탄소가 가스 생성물로 전환되는 비율은 높아지지만, 800℃가 넘어가면 서 CO보다는 CO2로의 전환율이 높아지기 때문에 전체적 인 cold gas efficiency는 오히려 낮아짐을 알 수 있다. ER 의 경우 값이 증가할수록 C conversion은 증가하는 경향을 보이지만 cold gas efficiency의 경우에는 조금 다른 경향 을 보이고 있다. ER이 0.1에서 0.15로 높아지는 경우에는 CO의 발생량에 큰 변화가 없는 반면 H₂의 발생량은 감소 함에 따라 약 1% 정도의 cold gas efficiency 감소가 있지 만 ER이 0.15에서 0.2로 높아지는 경우에는 가스 생성물 의 수율이 높아짐과 동시에 H₂의 발생량이 더욱 증가함에 따라 cold gas efficiency가 15% 이상 증가함을 알 수 있 다(Fig. 4). 이러한 결과는 공급되는 공기의 양이 불충분하 여 연소반응에 의한 에너지 공급이 충분하지 못할 경우 가스화 반응에 의한 연료성분의 합성 또한 제대로 이루 어지지 않으며 일정 수준 이상의 연소반응이 이루어짐에 따라 조금씩 생성가스가 연료성분으로 전환되고 있음을 나



Fig. 4. Carbon conversion and cold gas efficiency of product gas.

720



Fig. 5. H₂/CO ratio and CO/CO₂ ratio trend by change of operation parameters.

타내고 있다. 하지만 ER을 0.2에서 0.3으로 증가시키면 H₂ 와 CO의 발생량이 급격히 감소함과 동시에 CO₂의 발생량 이 큰 폭으로 증가하게 되고 이에 따라 cold gas efficiency 역시 크게 감소함을 알 수 있는데 이는 공급되는 산소의 양이 일정 수준을 넘어서면서 합성된 연료성분들이 산소 와의 연소반응에 의해 다시 소모되기 때문이다. 이러한 결 과들을 종합해 볼 때 ER이 0.2일 때, 가스 생성물의 수율 이나 발열량, 에너지전환의 효율 면에서 가장 양호한 조성 의 가스가 생성됨을 알 수 있다. 이는 일반적으로 알려진 biomass를 이용한 연구결과들과 비교해 볼 때 하수슬러지 의 가스화에 있어서도 마찬가지로 ER 0.2 부근에서 최적 의 가스화반응이 이루어짐을 의미한다.

3.5. H₂/CO ratio와 CO/CO₂ ratio

800℃까지는 반응온도의 증가와 함께 H₂/CO ratio 가 증 가하지만 800℃를 넘어가면 H₂/CO ratio가 다시 감소하는 경향을 나타냄을 알 수 있다. CO/CO₂의 경우에도 마찬가 지로 800℃까지는 증가하지만 800℃ 이후에 감소하는 것 을 알 수 있다. 그리고 ER에 따른 H₂/CO ratio 및 CO/CO₂ ratio를 살펴보면 0.2까지는 ER의 증가와 함께 H₂/CO 및 CO/CO₂ ratio 가 증가하지만 ER 이 0.2를 넘어가면서 큰 폭으로 감소함을 알 수 있다. 특히 CO/CO₂ ratio의 경우 ER 0.25 이후에 CO₂의 발생량이 크게 증가하기 때문에 CO/ CO₂ ratio가 큰 폭으로 감소하는 것을 알 수 있다(Fig. 5).

4. 결론

본 연구에서는 유동층 상향류식 가스화반응기를 이용해 반응온도와 ER이 하수슬러지의 가스화반응에 미치는 영향 에 대해 평가하였고 다음과 같은 결론을 얻을 수 있었다. 반응온도를 630~850℃로 변화시켜가며 가스화 반응 실 험을 수행한 결과 반응온도가 증가할수록 가스 생성물의 수율은 증가하는 것으로 나타났으며 800℃까지 증가하는 구간에서는 H₂, CH₄, CD 등 가스연료로서 가치를 가 지는 성분들의 조성비가 증가하는 경향을 보인 반면 CO₂ 의 경우에는 크게 감소하는 경향을 나타내었다. 반대로 800℃ 이상으로 높아질 경우에는 CO의 비율은 계속해서 증가하지만 H₂, CH₄, C₂H₆ 등 높은 발열량을 가지는 성분 들의 비율이 감소하는 경향을 나타냈으며 CO₂는 반대로 증가하는 것으로 나타났다. 이러한 결과는 반응온도의 증 가에 따른 Water gas reaction, Boudouard reaction 등의 반 응 활성화에 기인한 것으로 판단되며 CO₂가 고온에서 증 가하는 것은 Water gas shift reaction의 활성화에 의한 것 으로 판단된다.

ER을 0.1~0.3으로 변화시키며 실험을 수행한 결과 ER 이 0.2일 때 가스 생성물의 수율이 가장 높은 것을 나타났 으며 ER이 0.1에서 0.2로 증가할 경우에는 H₂, CH₄, C₂H₆ 등의 비율이 증가하는 반면 CO와 CO₂의 비율은 다소 감 소하는 것으로 나타났으며 ER이 0.2~0.3으로 증가할 경우 에는 CO₂의 비율만 크게 증가하였으며 H₂, CO, CH₄, C₂H₆ 등의 비율은 모두 감소하는 경향을 나타내었다. 이는 ER 0.2 이하에서는 흡열반응인 주요 환원반응에 필요한 에너지를 공급하기 위한 발열반응인 연소반응이 충분히 일어나지 못 하고 ER 0.2이상에서는 연료로서 가치를 가지는 성분들이 공급된 산소에 의해 산화되기 때문인 것으로 판단된다.

반응온도의 증가에 따라 C conversion은 증가하는 경향을 나타내며 Cold gas efficiency는 800℃까지는 증가하지만 이후에 감소하는 경향을 나타냈다. 이는 반응온도가 800℃ 를 넘어가면서 높은 발열량을 가지는 H₂, CH₄, C₂H₆ 등의 조성비가 감소하고 CO₂의 비율이 증가하기 때문인 것으로 판단되며, ER이 높아질 경우에도 마찬가지로 C convertsion은 증가하는 경향을 보이지만 Cold gas efficiency는 0.2 일 때 최대 효율을 나타내며 0.2 이상에서는 감소하는 경 향이 나타난다. ER의 경우에도 마찬가지로 0.2 이상에서 발열량이 높은 가스성분들이 비율이 감소하고 CO₂가 큰 폭으로 증가하기 때문에 이러한 결과를 보이는 것으로 판 단된다.

참고문헌

- 윤용승, "가스화기술을 이용한 수소제조 기술," 한국에너 지공학회지, 13(1), 1~11(2004).
- Prabir Basu, Combustion and gasification in fluidized beds, CRC press, Taylor & Francis Group, pp. 59~101(2006).

- Lv, P. M., Xiang, Z. H., Chang, J., Wu, C. Z., Chen, Y., Zhu, J. X., "An experimental study on biomass airsteam gasification in a fluidized bed," *Bioresour. Tech*nol., 95, 95~101(2004).
- Joan J. Manya, Jose L. Sanchez, Javier Abrego, Alberto Gonzalo, Jesus Arauzo, "Influence of gas residence time and air ratio on the air gasification of dried sewage sludge in a bubbling fluidised bed," *Fuel*, 85, 2027~2033(2006).