화력발전 CO2 배기가스의 고효율 흡수제의 경제성 평가

<u> 윤홍식</u>, 김지용, 문 일* 연세대학교 (hyacinth@yonsei.ac.kr*)

본 연구의 목적은 화력발전소에서 발생하는 CO_2 배기가스의 흡수제에 관한 경제성을 평가하는 것이다. MEA, DEA, MDEA와 같은 범용 아민 용매와 새로운 흡수제인 $SG(Sodium\ glycinate)$ 의 효율을 비교하였으며 이를 위해 자본비, 운영비, 유지보수비 등을 비교 지표로 사용하였다.

객관적인 흡수제의 경제성 평가를 위해 먼저 MEA, DEA, MDEA 등을 이용한 $\mathrm{CO_2}$ 저감공정에 대하여 경제성 평가를 수행하였다. 이를 위하여 실제로 운전 중인 플랜트의 운전데이터를 이용하였다. 이를 바탕으로 새로운 흡수제인 SG를 이용한 공정을 모사함으로써 흡수제로써 SG의 경제성을 비교하였다. 일반적인 $\mathrm{CO_2}$ 흡수공정에서 화력발전소에서 발생하는 $\mathrm{CO_2}$ 배기가스는 수증기에 의해 냉각되는 접촉냉각기로 들어간다. 그 가스는 압축되어 흡수기를 들여 보내지고 흡수기내에서는 흡수제와 향류로 흘러가며 접촉하게 된다. 흡수제는 배기가스에 존재하는 $\mathrm{CO_2}$ 와 화학적으로 반응한다. $\mathrm{CO_2}$ ー lean gas가 흡수기의 세척부분으로 들어가고 여기서 물과 흡수제는 분리되어 세척된 가스는 대기 중으로 방출된다. 흡수공정의 운전조건은 배기가스 중의 $\mathrm{CO_2}$ 회수율은 $\mathrm{90\%}$, $\mathrm{CO_2}$ 순도는 $\mathrm{99.5\%}$ 이상이되도록 설계하였다.

효과적인 흡수제 성능 비교를 위하여 상용화된 공정모사기를 통한 CO_2 저감공정 모사를 선행하였다. 본 연구를 통해서 새로운 CO_2 흡수제인 SG의 효율을 분석하고 경제성 평가를 수행함으로써 MEA 대체 물질로써 그 가능성을 제시하였다.