

석유화학 통합 통해 생산능력 확장

에너지코스트 부담에 석유화학산업 전망 불안 ... 탄화수소 원료 부족

고코스트 에너지로 인해 북미 석유화학산업은 앞으로 통합 및 생산능력 합리화가 가속화될 전망이다.

Formosa Plastics U.S.A Formosa는 천연가스 가격폭등으로 인해 비효율적인 생산설비로는 경쟁력을 확보하기 어렵다고 보고 2003년 9월 루이지애나주 Baton Rouge 소재 CA(Chlor-Alkali) 플랜트를 폐쇄했다.

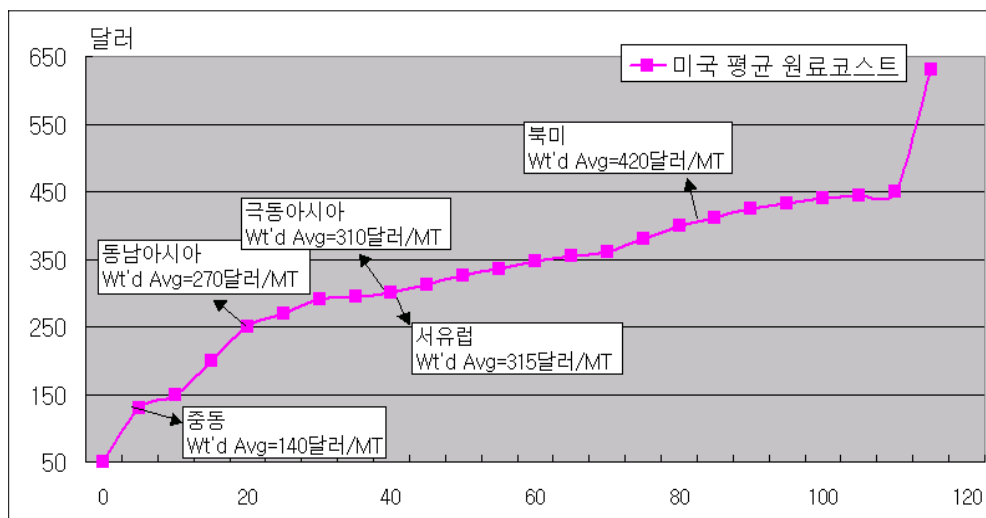
또한 몇몇 경쟁력이 약한 기업들이 시장에서 빠져나가거나 합병 또는 매각대상이 될 것으로 전망하고 있다.

Formosa는 석유화학기업들이 중국을 중심으로 한 아시아 지역의 수요장세에 대비해 지위를 확고히 해야 할 것으로 지적하고 있다.

Formosa는 2010년까지 세계 석유화학산업 성장의 55% 정도를 아시아가 책임지고 이 가운데 1/3이 중국에 의해 주도될 것으로 내다보고 있다. 아시아는 2010년까지 핵심 반응 그레이드 제품 수요의 40%를 책임지게 될 것이며 시장규모도 1990년 전체의 17% 규모에서 성숙시장 규모로 확대될 것으로 전망하고 있다.

특히, ExxonMobil의 에틸렌 생산능력 가운데 약 250만톤, 즉 30% 가량이 아시아 시장에 공급될 것으로 예상하고 있다.

미국의 에틸렌 원료 현금코스트 변화



† 미국 천연가스 가격 100만BTU당 5달러로 추정, Brent유 가격 배럴당 28달러 추정

북미 석유화학기업들이 경쟁력을 강화하기 위해서는 탄화수소 원료로 통합해야 할 것으로 지적되고 있다. 더욱이 북미 천연가스 가격이 더 이상 원유가격에 뒤쳐지지 않기 때문이다.

이에 Dow Chemical은 최근 Freeport LNG Development가 제안한 텍사스주 Quintana 소재 LNG(Liquefied Natural Gas) 공급설비에 대한 20년 정기사용 동의안에 합의했다. 이에 따라 Dow Chemical은 일일 약 50억입 방피트의 LNG를 공급받게 되며 이는 Quintana LNG 터미널 생산능력의 1/3에 달한다.

또 북미 석유화학기업들은 제조업이 중국으로 이전하고 있기 때문에 중국진출에 주력해야 할 전망이다.

중동 외 지역에서 공급되는 중질원료 사용을 확대함으로써 경쟁력을 강화시킬 수 있을 것으로 예상되고 있는데, 중동 지역의 에틸렌 크래커들은 프로필렌 및 Aromatic과 같은 병산물 생산규모가 작을 것으로 보여 유럽 및 북미 지역의 에틸렌 병산물 가격이 상승할 것으로 전망되기 때문이다.