

천연가스 가격급등 생산감축 압박

2003년 초 이후 약 80% 상승 ... 에탄가격 갤런당 51-56센트로 점프

북미에서 천연가스 가격 급등으로 산업 최대의 에너지집약적 프로세스인 걸프연안의 일부 CA(Chlor-Alkali) 및 비료 플랜트들이 생산량을 감축했고 에탄(Ethane)과 같은 천연가스에 의존하는 올레핀 플랜트의 폐쇄 또한 잇따를 것으로 예상된다.

NYMX(New York Mercantile Exchange) 거래 천연가스의 가격은 2003년 2월24일 사상 최고인 100만Btu당 11.9달러로 40% 상승한 뒤 최근 9.1달러로 후퇴했는데 2003년 초 이후 약 80% 상승한 것이다.

Henry Hub 거래 천연가스의 즉시인도 가격도 2003년 2월말 100만Btus당 19달러로 2배 상승한 뒤 10.8달러로 하락했다. 에탄 가격은 갤런당 10센트에서 51-56센트로 뛰어올랐다.

이에 따라 Formosa는 2003년 2월말 루이지애나주 Baton Rouge의 CA 88만톤 플랜트를 폐쇄하고 생산을 다시 조정하고 있다. Nexen Chemicals도 루이지애나주 Taft의 염소산나트륨(Sodium Chlorate) 6만8000톤 플랜트를 폐쇄했고, Pioneer는 네바다주 Henderson의 CA 플랜트 가동을 중단했다.

OxyChem 또한 루이지애나주 Taft 플랜트 및 텍사스주 Deer Park 플랜트의 생산량을 대폭 감축했는데 가스가격 급등은 CA 가격을 톤당 200달러까지 쏘아 올렸다.

암모니아(Ammonia) 및 메탄올(Methanol)과 같이 천연가스를 원료로 하는 프로세스도 심각한 영향을 받고 있으며, 에탄과 같은 기타 천연가스를 원료로 사용하는 프로세스 또한 생산량이 소폭 감소할 것으로 예상되고 있다.

에탄가격의 급등으로 에틸렌(Ethylene)의 3월 계약가격은 파운드당 4-6센트 상승했다. 2월 마지막 주 현물 거래는 생산기업들이 재고비축을 위해 시장에서 후퇴함에 따라 정체됐으나 파운드당 29-31센트로 3-4센트 상승했다.

에탄 가격은 2003년 3월 중순 FOB 갤런당 60센트 수준에서 3월말 50센트 이하로 하락하고 4월에는 40센트 초반 범위에서 형성될 것으로 예상된다. 또 Henry Hub 천연가스 가격은 2003년 3월 100만Btu당 7-8달러에서 4월 6달러 정도로 하락한 뒤 5월 5달러 후반대 범위를 형성할 것으로 전망된다.

천연가스 가격급등에 크게 노출된 Light Feed 크래커로는 Chevron Phillips Chemical의 텍사스주 Sweeny 크래커, Dow Chemical의 텍사스주 Seadrift 크래커, Equistar Chemicals의 텍사스주 La Porte 크래커, ExxonMobil Chemicals의 텍사스주 Baytown 크래커가 있다.

Williams & Westlake Group 또한 노출비중이 상당한데 미국 에틸렌 생산량의 3분의2 정도가 에탄을 기초하고 있어 북미 생산기업들의 채산성이 극히 악화될 것으로 예상된다.

에탄 크래커들은 2003년 초 Heavy Feed 크래커보다 코스트 효율성이 앞섰으나 2월말부터 상황이 역전됐다.

Formosa Plastics은 에탄 및 프로판(Propane) 가격이 상승함에 따라 텍사스주 Point Comfort 플랜트의 나프타(Naphtha) 크래킹에 집중하고 있으며, Shell Chemicals 또한 Feedslate를 재검토하고 있고, Williams도 2003년 3월에는 현수준의 생산량을 유지키로 했다.

<Chemical Journal 2003/04/21>