

미국의 천연가스 대란 ④

석유화학용 LNG 사용 확대추세**Dow, 텍사스 플랜트에 LNG 공급 ... 가격변화 예의주시 필요**

미국의 LNG 수입량은 2010년까지 일일 평균 약 60억입방피트로 3배 이상 증가할 것으로 예상된다.

현재 미국은 4개 지역에 총 7개 LNG 터미널이 있으며 앞으로 터미널 확장공사를 통해 LNG 수입량이 30억 입방피트 이상으로 확대될 전망이다. 또 미국은 최근 서부 해안지역의 1개 터미널을 비롯해 Gulf 해안지역의 1-2개 터미널 및 동부 해안지역의 1개 터미널을 제외하고 총 10개 이상의 LNG 생산설비가 조사과정에 있다.

Trinidad는 미국 LNG 수입량의 65% 이상에 달하는 4억입방피트를 차지하고 있는 미국의 최대 공급지역이며 앞으로 2개 터미널이 가동을 앞두고 있어 10억입방피트로 확대될 것으로 보여 2010년까지 미국의 LNG 최대 공급지역을 자리매김할 전망이다.

화학기업들도 LNG 수입에 대한 관심이 높아지고 있다.

Dow Chemical은 최근 Gulf 해안 지역에 필요한 LNG 공급량을 자사의 텍사스주 Freeport 부근에 위치한 LNG 터미널을 통해 공급받기로 합의했다.

Freeport LNG Development가 Freeport 남동부에 위치한 텍사스주 Quintanan Island에 LNG 수입 터미널을 건설할 계획으로 저장능력은 69억입방피트, 일일 송출량은 15억입방피트에 달할 전망이다. Dow는 공급계약에 따라 Freeport 터미널의 LNG 생산량의 1/3을 공급받게 된다.

Dow의 Gulf 해안 생산기지는 일일 평균 약 7억입방피트를 소비하고 있으며 Freeport 터미널은 5억입방피트 가량을 공급하게 될 전망이다. Freeport LNG 터미널은 정부의 승인절차를 거치면 2007년 말 가동에 들어갈 예정이다. 또 Dow는 LNG 장기공급계약에 대해 협상하고 있는 것으로 알려졌다.

몇몇 LNG 공급기업들은 LNG 수입확대로 인해 천연가스 가격 메카니즘이 Henry Hub에서의 단기계약에서 장기계약방식으로 전환할 것으로 보고 있으나 전문가들은 북미 천연가스 시장이 충분히 경쟁력이 있기 때문에 가격 메카니즘 변동 가능성은 없다고 파악하고 있다.

따라서 천연가스 수요기업들이 개별적으로는 시장에 대한 영향력이 작기 때문에 단기적인 가격상승을 막기 위해서는 연계매매방식에 의존해야할 것으로 보고 있다.

그러나 전문가들은 천연가스 가격이 100만BTU당 3.00달러로 하락한다고 하더라도 수요기업들이 안심해서는 안된다고 경고하고 있다. 최근 천연가스 재고량이 역사상 최대치를 기록하고 있어 가격하락이 확실시되고 있으나 아직 수급이 타이트한 상태이기 때문에 가격폭등 가능성이 잠재해 있기 때문이다.

Hynry Hub Spot 가격은 2003년 12월5일 100만BTU당 5.71달러로 전주대비 17% 상승했으며 북동지역은 뉴욕시 Citygate Hub를 기준으로 천연가스 Spot 가격이 12월3일 7.09달러로 2일 동안 무려 35% 급등했다.

<Chemical Journal 2004/02/13>