

국제原油市場 동향과 87年 石油政策 방향



金 泰 坤
(동력자원부 석유조정관)

I. 국제原油市場 동향

1. 국제石油市場의 변천

- 70년대의 2차에 걸친 석유위기로 物量부족에 따라 油價가 폭등
 - 아라비안 라이트 공식가격 : 73년 2.75\$/B→78년 12.70\$/B→81년 34\$/B
- 83년 이후 經濟成長 둔화 및 에너지 소비절약에 따른 石油수요 감소, 非OPEC 産油國의 물량증대와 대체에너지원의 개발등으로 원유가격의 완만한 하락
 - 아라비안 라이트 공식가격 : 83년 29\$/B로 하락후 85년 초 28\$/B로 재하락
- OPEC은 가격하락을 방지코자 産油량을 축소하였으나, 非OPEC에게 시장만 빼앗김.→85. 12月 OPEC 總會에서는 종전의 감산에 의한 油價 고수정책을 포기하고 長期戰略下에 시장세어 확대정책으로 전환
 - 油價전쟁으로 油價의 폭락(86. 7월중 8\$/B선), 공급과잉 및 각종 할인판매 등장으로 購買者 시장으로 반전
- 86. 12월 OPEC 總會에서는 長期戰略인 시장세어 확대정책을 포기하고, 감산에 의한 유가 중시정책으로 전환함에 따라 유가가 급상승
 - 합의내용
 - 87 상반기 생산상한 : 1,700→1,580만B/D(120만 B/D 감축)

自油世界 石油수급실적

(單位：百萬B/D)

	1979	1981	1983	1985	1986
需 要	52.4	47.7	45.2	45.6	46.6
供 給	53.7	47.0	44.6	45.4	47.6
OPEC	31.6 (58.8%)	23.5 (50.0%)	18.5 (41.5%)	17.2 (37.9%)	19.3 (40.5%)
非 OPEC	22.1	23.5	26.1	28.2	28.3
在 庫 變 動	1.3	- 0.7	- 0.6	- 0.2	1.0

註：()内는 OPEC의 市場占有率.

〈資料〉 IEA, Oil Market Report 87.2月號.

·7개油種(OPEC산 6개, 非OPEC산 1개 유종)의 平均 價格을 18\$/B로 책정, 고정유가제 실시

—OPEC의 政策轉換의 배경

·대체에너지 및 에너지 소비절약 基盤構築으로 油價 하락에 따른 수요증가가 미진

·市場확대전략으로 판매량은 다소 증가되었으나 油價하락에 따른 재정적 부담 심화

OPEC 석유수출 수입액(억불) $\frac{1985}{1,315} \frac{1986}{736} \frac{\text{차이}}{\Delta 579}$

·非OPEC도 OPEC의 감산정책에 동조

·油價인하에도 불구하고 시장규모의 확대가 미진

2. 최근의 石油市場 동향

(1) 産油國 動向

○生 産：OPEC의 産油量은 1월의 경우 이라크, UAE 및 군소산유국의 초과생산으로 총 1,650만B/D를 생산, 쿼터를 약 70만B/D 上廻하였으나, 2월이후에는 固定油價制 실시에 따른 購買先미확보로 總産油量이 쿼터를 하회하고 있는 것으로 보도됨.

一向後 産油量 수준은 固定有價制에 대한 OPEC의 단결력 및 의지에 달려 있으며, 과연 사우디 및 이란이 어느 정도의 協力과 Swing Producer 역할을 하느냐에 달려 있음.

○固定油價制：87. 2. 1부터 본격 시행되고 있는 고정유가제는 구매자들의 관망세에 따라 고정유가 契約締結이 다소 미흡한 상태이며, 고정유가 契約 체결시에도 유가가 하락할 경우 油價조정시사 및 Penalty없이 구매자측의 선적물량 감축 가능성 등 신축적인 條項이 있어 固定有價制가 정착되었다고 볼 수 없음.

—그러나 OPEC 는 固定油價制에 대한 의지가 매우 강력하고, 고정가격 이하로의 판매거부 및 이에 따른 産油量 감축으로 대응하고 있어, 고정유가제 정착여부를 둘러싼 OPEC과 消費國간의 보이지 않는 전쟁을 하고 있음.

○非OPEC産油國의 경우,英國을제외한대부분의非OPEC産油國은 OPEC의 정책에 적극 협조 의사를 표명, 감축 또는 現産油量유지計劃을 발표하였으나, 固定油價制에 대하여는 직접적인 위험부담을 피하고자 거의 채택을 하

주요 現物價格 동향

(單位：\$/B)

油 種	基準價	86. 12. 20	86. 12. 末	87. 1. 15	1 末	2. 15	2 末	3. 13
두 바 이	17. 42	15. 15	17. 15	17. 35	17. 15	16. 90	16. 50	16. 90
오 만	-	15. 50	17. 50	17. 70	17. 50	17. 20	16. 90	17. 35
보 니 라이 트	18. 92	16. 15	17. 95	18. 70	18. 40	17. 65	16. 40	18. 00
브 렌 트	-	16. 05	18. 15	18. 75	18. 40	17. 40	16. 20	17. 90
W T I	-	16. 25	17. 98	19. 15	18. 80	17. 85	16. 60	18. 40

지 않고 있음.

(2) 油價동향

○86. 12월 OPEC 總會에서 감산합의 및 固定油價制 채택 이후 油價는 급격한 회복세를 보여, 87. 1월에는 고정유가에 접근하였으나, 2월에 들어서는 고정유가 계약체결의 미진 및 1월 쿼터초과 생산보도로 가격이 배럴당 16달러 수준으로 하락, 그러나 3월에 들어서는 OPEC의 고정유가제에 대한 강력한 의지표명, 산유량 감축 및 에콰도르의 지진발생에 따른 수출중단으로 油價가 상승국면임.

3. 향후 展望

(1) 需給 전망

○올해 自由世界石油수요는 油價약세에 따라 다소 증가될 전망이다.

1980~85 1986 1987전망
-石油수요 증가율(%) -1.8 2.1 0.5~2.0

※에너지 經濟研究院: 0.5%, PIW: 0.6%, IEA: 1.3%, DRI: 2.0%

○OPEC의 감산합의로 供給物量의 축소가 예상되나, 上半期중에는 86년 비수기에 過剩備蓄된 3~4億배럴 활용으로 수급균형 예상

-하반기에는 OPEC의 暫定쿼터(3/4분기: 16.6百萬B/D, 4/4분기: 18.3百萬B/D)가 적용되면, 수급균형이 예상되나, 상반기쿼터(15.8百萬B/D)가 계속 적용되면 물량상 꺾박이 가능

(2) 油價전망

○올해 油價는 OPEC의 쿼터준수 및 固定油價制 정착여부와 非OPEC의 협력정도에 따라 油價가 등락할 것이

나, 86년과 같은 油價의 급락은 없을 것으로 보임.

-비수기: OPEC 각 產油國이 쿼터를 준수하고 고정유가제 이하로의 販賣를 계속 거부할 경우, 고정유가제로 접근될 것이나, 그 진행상황에 따라 15~18달러수준에서 등락예상

-성수기: 비수기중의 생산추이 및 盛需期에 대한 OPEC 전략에 따라 油價가 결정될 것이나 계절적 需要增加로 고정유가 수준이 될 것으로 보이며, 또한 盛需期에도 현쿼터 1,580만B/D를 연장 적용시 20달러선으로 상승이 가능

○이밖의 등락요인으로 이란·이라크전쟁의 進行狀況, 소비국들의 재고활용에 따른 자구책 강구, 과잉재고 소진시 추가비축 구매여부 및 시기와 국제 트레이더들의 대응형태도 油價에 영향을 줄 것임.

(3) 中長期 전망

○세계石油수요는 완만하지만 꾸준히 증가될 것으로 예상되고, 非OPEC 產油國은 確埋埋藏量이 적고, 생산량이 높으며, 신규油田의 개발이 미미하여, 石油공급능력의 확충에는 한계가 있을 것이므로 OPEC의 시장점유율이 높아져 카르텔 기능이 강화될 것으로 보임.

-따라서 油價는 90년대 초까지의 供給調整期를 거친 뒤, 본격적으로 상승할 것으로 보임.

II. 1987 石油政策 방향

86년말 OPEC 總會에서 감산합의로 뒷받침된 固定油價制로의 轉換合意에 따라 금년도 국제石油市場은 작년도의 低油價 시대로의 構造改編과는 정반대의 전개양상을 띠 것으로 예견됨에 따라 주어지는 국제石油市場 환경의

自由世界 수급전망

(單位: 百萬B/D)

	1986	1987. 1/4	2/ 4	3 / 4	4 / 4	1987年間
需 要	46.7	48.2	45.7	46.2	47.9	47.0
供 給	47.5	45.8	45.9	47.1	47.9	46.7
OPEC原油	18.0	16.4	16.6	17.5	18.3	17.2
非OPEC, NGL	29.5	29.4	29.3	29.6	29.6	29.5
在 庫 變 動	0.8	- 2.4	0.2	0.9	0	- 0.3

(資料) PIW 1.26일 (OPEC原油: 합의쿼터가 아닌 PIW추정치)

변화에 능동적으로 대처함으로써 장기적인 原油의 안정 확보와 단기적인 경제성과의 최적조화를 도모할 수 있도록 石油政策을 추진해 나가겠습니다.

1. 原油도입의 안정성과 經濟性的의 조화

- OPEC의 固定油價制 정착과정 추이에 따라 長期契約과 現物市場의 적정도입 비율을 설정 운영하되, 장기안정성을 고려, 長期契約을 기조로 하고, 現物市場도입 허용범위를 10~40% 수준에서 신축적으로 운영
- 原油공급의 안정성 확보 및 危險分散을 위하여 原油導入先의 다변화를 계속 추진할 것이나, 석유부존량의 中東지역 편재 현실을 勘案, 60% 선에서 中東의존도를 신축적으로 운영토록 할 것이며, 長期安定 확보 측면에서 다변화지원 제도를 개선해 나갈 방침임.
- 또한 앞으로의 국제原油 先物市場 참여를 위한 전문가의 양성에도 주력

2. 石油備蓄 능력제고

- 石油비축은 국제石油市場의 불안정성으로 경제적 차원 뿐 아니라, 安保的 측면에서 절대 緊要함.
 - 86년말 정부 備蓄量은 42일분에 상당하는 23,500千 배럴이나 금년도에는 51일분의 備蓄油 보유를 목표로 비수기중 5,000千배럴을 저가 구매토록 함.
- 중전에는 目標備蓄量의 확보에만 중점을 두었으나, 앞으로는 安보적 備蓄과 경제적 備蓄을 동시에 추진, 세계 石油市場의 여건 및 전망에 따라 備蓄油의 임대 및 판매를 통한 경제적 管理도 도모

3. 精油産業의 施設 高度化

- 重質油 분해시설의 건설
 - 國民生活 수준의 향상과 수송물량 증가로 揮發油, 輕油 등 경질유 수요는 증가하는데 반해 탈석유 전원개발 및 산업체 유연탄 대체로 B-C油 수요는 격감함으로써 경·중질유 수급불균형 현상이 심화되고 있음.
 - 極東石油가 84년부터 추진중인 34千B/D 규모의 중질유 분해시설은 88년초에 완공할 예정이며, 금년중에 30千B/D 규모의 중질유 분해시설 1기를 착공, 89년에 完工토록 추진
 - 向後 중질유 분해시설은 LPG 수입 및 국제石油製品 交易增大趨勢를 고려하되, 경질제품 자급도를 80%

수준으로 유지해 나가겠음.

○低硫黃油 공급확대를 위한 탈황시설 설치

- 大氣汚染 개선을 위해 저유황유 공급확대가 필요하나, 현재와 같이 저유황원유 도입확대 및 不足製品 수입에만 의존할 경우 소요물량 공급에 한계가 있으므로 90년 이후 주요도시에는 유황함량 1%의 B-C油만 공급을 目標로 탈황시설의 설치를 확대해 나가겠음.

·87년중 2기(50千B/D)의 탈황시설 着工, 89년 이후 2기(50千B/D)추가 설치

○長距離 送油管 건설추진

- 경질유 수송물량의 대폭적 증가에 따른 鐵道陸上 수송능력의 한계로 장거리 송유관의 건설을 단계적으로 확충해 나갈 방침임.
- 86년에 시공한 瑞山~天安 113km 구간은 89년에 完工할 예정이며, 89년이후 大田~서울, 麗水~大田, 溫山~大田구간의 送油管 건설을 추진하기 위하여 금년에 사전 준비

4. 家庭燃料의 가스화

- 87년도의 가스보급율은 86년의 28%(2,752千家口)에서 35%(3,560千家口)로 확대되고, 91년에는 全家口의 50%에 가스를 보급할 계획인 바, 지역특성을 고려, 大都市에는 배관망을 통한 都市가스(LPG, LNG)를, 기타 지역에는 용기에 의한 LPG를 보급할 방침임.

○LNG 보급추진을 위한 공급시설 확대 및 지원

- 85년에 平澤~仁川間 98.7km의 주배관시설이 완료되었으며, 금년중에는 首都圈 배관망을 거의 마무리 짓고 平澤~大田間 167km의 中部圈 공급망의 건설을 착수할 방침임.

- LNG의 보급추진을 위해 도시가스 배관망 및 수용가스 시설 자금으로 420億원을 지원할 계획이며, 관계부처와 협의, LNG에 대한 關稅인하도 추진

○LPG 輸入 및 備蓄基地 건설

- LPG 공급시설 확충을 위한 사업으로 蔚山에 건설중인 160천톤 규모의 LPG 輸入基地는 금년에 완공, 85년부터 추진중인 牙山灣의 160천톤 규모의 地下貯藏基地는 88년에 완공할 계획임.

5. 國內의 油田開發事業

- 中長期的으로 石油市場의 불안정성에 대비 2000년까지
소요원유 20%를 자주공급한다는 목표하에 油田開發事
業 추진
- 國內 大陸棚 개발
 - 87~96년 長期開發 계획으로 物理探査 20,000L-km,
基礎試錐10개공등 基礎探査를 거친 후 유망구조에
대하여는 외국 조광회사와 공동으로 試錐할 방침
 - 금년에는 第3鑛區의 物理探査와 第4鑛區 또는 第6鑛
區중 1個孔을 시추하고 第5鑛區를 대상으로 精密物
理探査를 실시
- 해의 유전 개발
 - 위험부담을 극소화하기 위하여 探査鑛區의 진출과
병행하여 外國會社들이 既開發하고 있는 유전에 20%
범위내에서 지분 참여
 - 금년에 1~2개 정도의 海外油田을 확보
 - 北예멘 마리브油田 생산시설을 완공하여 88년부터
本格 생산토록 하고, 인도네시아 서마두라 가스田의
증점개발 및 인도네시아 아당, 수단 아이 광구의 探

査도 계속해 나가겠음.

6. 國內油價管理

- 國際油價가 상승되고 있어 國內油價 인상요인이 발생
되고 있으나, 國內油價 인상요인은 기징수되고 있는 石
油事業基金의 징수액 및 原油關稅의 축소조정으로 흡
수해 나갈 방침이며, 國內油價 인상조정은 최후의 수단
으로만 고려할 방침임.
- 1단계: 18.0\$ / B 상승시까지의 基金축소만으로 대
처
 - 基金 징수 규모는 최소한 0.50\$ / B확보
- 2단계: 18.0\$ / B~21.0\$ / B선으로 상승시 基金은
0.50\$ / B로 하고 관세축소로 대처
 - 關稅는 최소관세율(1%) 수준까지 인하환원
- 3단계: 21.0\$ / B이상 상승시 基金확보재원 활용으
로 原油가격 상승에 따른 정유사 손실보전 및
國內油價 인상시기의 최대한 지연

□ 漫評 □



●서울시내 注油所 79곳 무연 저유탱크 설치●

