

# 최근 국제유가 동향과 대책

산업자원부

## I. 최근 국제유가 동향과 대응조치

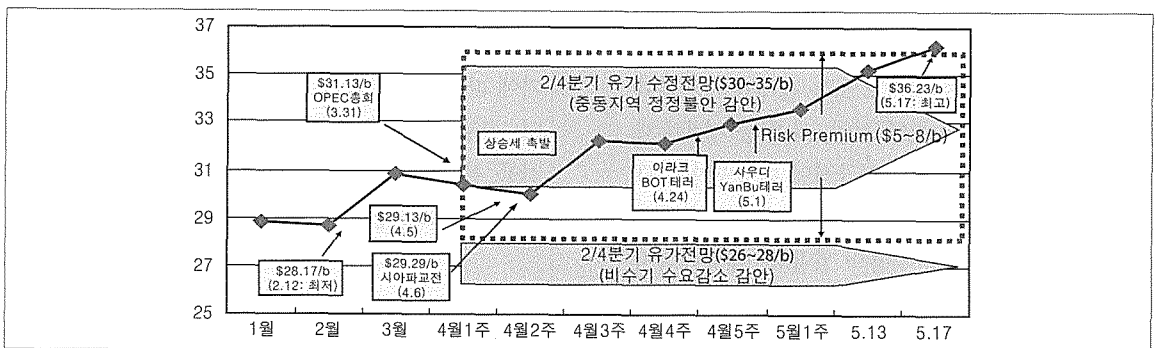
### 1. 최근 국제유가 동향

- 금년 3월이후 30\$/b(Dubai油)을 상회하는 상태 지속
- OPEC 총회(2004.3.31) 직후 일시 29\$/b대로 하락, 2004.4.7이후 이라크사태 악화로 최근 들어 35\$/b대로 급등

### <최근 유가급등 원인>

- ① 이라크 내 나시리아·팔루자·나자프 등 지역에서 이라크 시아파-미군간 교전 확대로 위기 상황 고조
- ② 국제에너지기구(IEA), 2/4분기 수요 상향조정(5.12) 및 美 휘발유 수급 불안(2/4분기: 78.0 → 78.7백만b/d, 연평균: 80.2 → 80.6백만b/d)
- ③ 투기자금, 원유선물 순매수 포지션 확대(1계약 = 1,000배럴) NYMEX:(2004.3.23) 8.0만 → (4.6) 2.4만 → (4.20) 5.7만 → (5.11) 6.6만 계약

(그림 1) Dubai油價 추이(04.1.1 이후)



## 2. 고유가상황에 대한 대응조치

### □ 『국제유가 상승에 따른 상황별 대응방안(4.6)』 수립

- 수급차질 없이 가격만 상승하는 경우 원칙적으로 시장기능에 맡겨 소비절약 유도
  - 다만, 유가 급등이 국민경제에 미치는 충격을 완화하기 위하여 한시적(6개월 이내)으로 유가 안정대책 추진
- 조치시점은 2003년 평균가격(26.8\$/b) + 20% 수준 및 OECD 평균 휘발유가격(1366원/ℓ, 2003년)을 참고하여 32\$/b을 선택
  - 35\$/b을 넘을 경우 조세감면에 따른 세수차질을 방지하기 위하여 추가상승분의 일부는 시장 가격에 반영

유가안정 대 책	① 32~35\$/b 미만시 ○ 32\$/B 상회시, 할당관세 3→1%, 석유수입부과금 14→8원/ℓ ○ 33~35\$/b 미만시, 부과금·내국세를 적정수준으로 추가 인하 ※ 4.30(금)부터 부과금(△6원/ℓ)·관세(△2%p) 인하 既 조치 ② 35\$/b 상회시 ○ 추가상승분 일부는 내국세·유가원충자금으로 흡수하고, 나머지는 시장 가격에 반영
수급안정 대 책	① 수급차질 우려시, 종합적 수급안정 대책 수립 ② 부분적 수급차질 발생시, 의무적 에너지 수요관리 조치, 부분적 수급조정·비축유 방출 조치 ③ 전면적 수급차질 발생시, 강제적 에너지 소비억제 조치, 최고가격제·유가 원충자금 집행, 전면적 수급조정명령 등

- 민간 금융·경제연구기관·에너지전문기관이 참여하는 『국제석유시장 전문가 협의회』를 구성 (04.3.15)·운영하고,
- 시민단체·지자체 중심으로 자발적 에너지절약 시책 추진

□ 중동 주요 산유국의 출하시설·수송로 테러 등 발생시 수급차질 가능성에도 대비중

## II. 최근 국제석유시장의 특징 및 정책적 시사점

- 과거 1·2차 석유파동은 공급부족과 함께 유가가 폭등
  - \* 74년 1차석유위기 : 2.8\$/b → 10.9\$/b, 6개월간 4.3백만b/d 공급차질
  - 79년 2차석유위기 : 12.9\$/b → 29.2\$/b, 6개월간 5.6백만b/d 공급차질
- 그러나, 최근 상황은 OPEC의 감산에도 불구하고, 단기적 수급차질 가능성은 낮음 (04.1/4분기 일 평균 80만배럴 공급초과)

〈표 1〉 세계 석유수급 현황

(단위 : 백만 b/d)

	2002	2003.1/4	2003.2/4	2003.3/4	2003.4/4	2004.1/4
수요	77.0	79.2	76.1	78.4	80.9	81.0
공급	76.6	78.8	78.1	79.2	81.4	81.8*
차이	-0.4	-0.4	2.0	0.8	0.5	0.8

\* OPEC 현행 생산쿼터 23.5백만b/d ↔ 실제생산 25.4 백만b/d(이라크 제외)

- 석유전문기관들은 당초 2/4분기 안정세를 전망했으나, 최근 『고유가구조』 고착화 제기
  - 중국 석유소비 증가세 지속(2003년 549만b/d: 세계2위, 점유율 7.0%)
    - ※ 향후전망(IEA, 만b/d): 700(2010년) → 940(2020년) → 1,200(2030년)
  - 석유매장이 집중(65.4%)된 중동지역의 정정불

안 지속

- 가채년수 : 중동(92년), 유럽·러시아(17년), 아프리카(27년)

○ OPEC 목표유가 조정(22~28\$/b → 25~32\$/b) 필요성 주장

※ OPEC 목표유가 설정(2000년) 이후 달러/Euro 가치는 26.2% 하락

※ 1980년대초 최고가 36\$/b은 현재가격으로 환산시 80\$/b 수준 해당

□ 민간부문에 대해서는 경제활동과 서민생활에 큰 불편을 주지 않는 범위내에서 자율적인 에너지 사용 억제 유도

○ 백화점(98개소), 할인점(283개소), 주유소(11,000개소) 등의 과다조명 사용 자제 및 영업시간외 외부조명 소등 촉구

○ 에너지절약 우수가정 『Cash Back』\*제도 실시 (혹서기 한시 시행)

※ Cash Back : 전력소비량의 10%이상 절감시 가구당 2만원 지원

### 정책적 시사점

◆ 70년대와 같은 위기상황은 아니나, 『고유가구조』의 장기화와 높은 에너지 해외의존도(97.3%) 극복을 위한 장·단기 대책 필요

① 비축유 확충 등 비상시 위기관리 역량 확충

② 신·재생에너지 개발·보급, 해외자원개발 확대로 공급 안정성 제고

③ 『에너지 저소비형 사회』로의 전환이 근본적 대응방안

## 나. 중장기적 추진 대책

1) 에너지 다소비 부문에 대한 절약시설투자 촉진

□ 전체 에너지소비의 32.8%를 차지하는 에너지 다소비사업장(2,157개소)의 절약 혁신공정 시설 투자시 세액공제(7%, 2004.하반기)

□ 에너지절약 협약(VA) 체결 확대 : (2003년) 699 → (2004년) 1,000 사업장

□ 상위 1,000개 다소비 사업장에 대한 에너지 진단 실시

※ 최근 3년간 196개업체 진단결과 412천TOE, 약 10% 절감잠재량 도출

2) 고효율기기 인센티브 확충 및 효율규제 강화

□ 『2010년 대기전력 1W』이하 달성을 위한 기술 개발 및 보급촉진

○ 주요 가전기기의 대기전력량 등 기기별·제조사별 소비전력 비교정보를 발표하여 소비자 선

## Ⅲ. 고유가 시대에 부응하는 新에너지정책의 전개

### 1. 에너지 저소비형 사회로의 체계적 전환

#### 가. 단기적 추진 대책

□ 공공부문의 솔선수범을 통한 에너지절약 분위기 확산

○ 『공공기관 에너지절약 추진지침』철저 이행

※ 고효율기자재 사용, 승용차 부제은행 등

○ 추진지침 이행 점검결과를 경영평가에 반영

### 백권 강화

- ※ 대기전력은 가정 전력소비량의 11%, 국내 소비량의 1.7% 차지(85만kW)
- ※ 미국 1W수 선포(2001년), 호주 1W선언(2002년)

### □ 최저효율제 대상 확대 및 최저효율기준 상향 조정

- 대상 품목 : (현행) 냉장고, 에어컨, 가스보일러, 전기밥솥 → 형광램프(2004년), 고효율전동기 등

### □ 전체 전력소비의 60%를 차지하는 전동기의 효율개선을 위해 고효율 전동기 설치장려금 단계적 인상(현행 198천원/kW)

### 3) 에너지 저소비형 사회를 위한 시스템 개선

### □ 신축건물『에너지절약설계기준』10% 이상 강화 추진

- ※ 단열두께, 고효율기기 사용기준 등(관계부처와 협의)
- 건축허가전 에너지절약계획서 전문기관 검토로 실효성 제고
  - 지자체 에너지조례 제정시 반영(현재 5개, 금년 6개 지자체 추가예정)

### □ 수송부문의 에너지절약을 위한 제도개선

- 경차·하이브리드 자동차 등 고연비 차량에 대한 지원 확대
  - 경차 지원 : 주차요금 할인·자동차세 감면 확대 등
  - 지자체·공공기관의 하이브리드 차량 구매 지원(구매비용의 70% 이내 보조)
- ETS(자동차과금시스템) 확대설치로 교통체증에 따른 연료낭비 방지

## 2. 신·재생에너지 보급의 획기적 확대

### 추진목표

- ◆ 2011년까지 신·재생에너지의 비중을 총 1차에너지의 5%까지 획기적으로 확대(신·재생에너지기본계획, 2003.12월)
- ※ 2011년 목표 달성시 연간 전력은 100만kW 원전 2기 발전량, 열은 석유 6천4백만 배럴(우리나라 1개월 소비량) 대체 효과

### □ 전략적 기술개발체제 도입

- 기술·성장 잠재력이 큰 수소·연료전지, 태양광, 풍력 등 3대 기술분야 중점 지원(신·재생에너지 3대사업단 출범식, 5.19)
  - 수소·연료전지는 차세대 신성장동력산업으로 추진

### □ 공공부문의 선도보급 및 민간부문의 투자유도

- 풍력, 태양광 등의 발전차액지원 확대(가동후 15년간)
  - ※ 태양광(716.40원/Kwh), 풍력(107.66원/Kwh), 소수력(73.69원/Kwh)
- 공공기관건물 신축시 신·재생에너지설비 설치 의무화(2004.3월 시행), 16개 시·도의 지역특성에 맞는 사업 등 추진
  - ※ 태양광 주택 10만호 보급사업, 그린 빌리지 확대 지정(5개→7개)

### □ 제도개선 및 지원체제 정비

- 신·재생에너지 발전의무 할당제 도입 검토
  - 전기사업자에게 총발전량의 일정비율을 신·재생에너지 발전전력으로 충당(발전 또는 구매)하도록 제도화

※ 영국, 일본, 미국 등에서 운영중

- 대체에너지법을 『신·재생에너지법』으로 개정 및 담당조직 보강

### 3. 해외자원개발 확대로 에너지 자급능력 고강

#### 현황

- 현재 세계는 치열한 자원전쟁의 시대에 돌입
- 日·中은 자원부국과 전략적 관계를 구축하고 대규모 자원개발 프로젝트 추진 (동시베리아 송유관과 관련 치열한 경합 진행)
- 미국은 중동·카스피해에서 영향력을 확대하고 있고 EU는 러시아와의 에너지현장조약(ECT) 체결 등 자원협력 본격화
- 우리도 세계 각지에서 자원개발사업을 추진, 상당한 성과를 거양

〈표 2〉 우리의 해외 자원개발 현황(2003년말 현재)

구분	진출 현황	투자액	회수액(회수율)	확보 가체 매장량
유전	22개국, 55개사업	45억불	37.3억불(83%)	석유 6.6억배럴(약200억불)
일반광	30개국, 99개사업	18억불	12.4억불(68%)	유연탄 11억톤(약550억불)

- 그러나 외환위기 이후 민간 부문의 투자축소, 공공 부문의 역량 미흡 등으로 해외자원 개발의 기반이 약화

※ 해외 자원개발투자액(백만불) : (1997) 774 → (2000) 447 → (2003) 625

〈표 3〉 韓·日 해외 유전개발 투자 및 성과 비교

구분	일본(1961~2001)	한국(1983~2003)
○ 총 투자액(민간+정부, 누계)	501 억불	45 억불
- 정부 지원액	204 억불	10 억불
○ 원유 자주개발율 (자주개발 물량)	11.5% (46.3만b/d)	3.0% (7.6만b/d)

#### 추진 대책

- 해외 자원개발을 국가적 과제(National Agenda)화

- 대통령님 주재 『국가 에너지위원회』를 구성·운영하여 해외 자원확보를 위한 국가적 총력체제 구축필요

※ 위원회 설립 등을 내용으로 하는 「에너지기본법」 제정 추진중

- 중동에 버금가는 러시아, 중앙아, 남미국가들과 정상외교 추진

※ 한-카자흐 정상회담(2003.11), 산자부 장관 카자흐 방문(2004.3)을 계기로 카스피해 대형 유전 개발권 획득

- 대규모 프로젝트 참여를 위해 『민·관 해외자원개발 전략협의회』 구성·운영중(산자부장관 + 업계CEO)

※ 東시베리아 유전개발 모색을 위해 對러 민관 자원협력대표단 파견(5월말)

- 체계적이고 종합적인 자원 확보전략 수립

- 석유·가스·유연탄 등 전략광물에 대한 『해외 자원개발 기본계획 (2004~2013)』을 수립 (9월 중 국무회의 상정예정)

※ 석유 : 年 24백만 배럴의 자주 개발물량을 1억 배럴까지 증대(2010년)

※ 가스 : 천연가스의 공급원을 다원화, 장기수급 계획에 반영, 지분투자 및 플랜트 건설 참여 등 다각적 진출방안 모색

※ 유연탄 : 호주, 인니 등에서의 개발참여 확대 로 對중국 의존도 감축

- 북한지역의 자원개발 사업을 통해 남북협력 분위기 조성

※ 현재 남·북 공동으로 황해도 정춘 흑연광산  
개발 사업 추진중

2.5%로 인하

○ 수출입은행의 용자규모 확대(2003년 570억원  
→ 2005년 2,000억원)

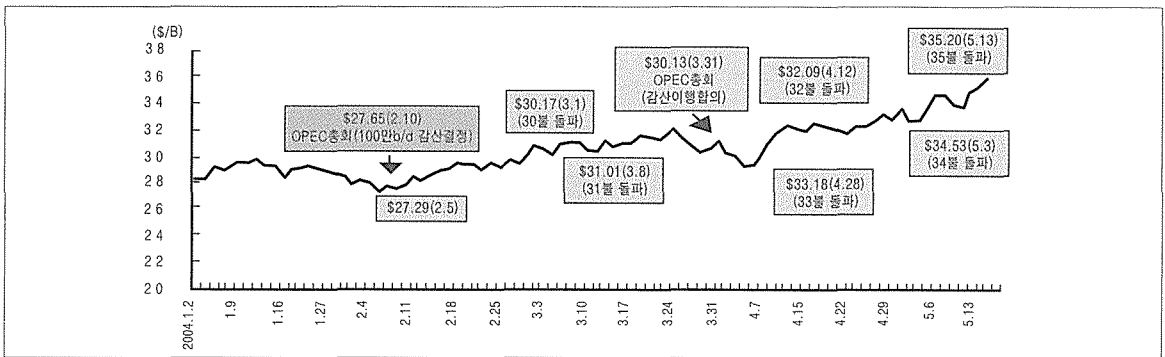
□ 해외자원개발 사업에 대한 재정, 금융지원 확대

※ 5. 11 석유공사-수출입은행간 해외 유전개발  
사업 협력약정 체결

○ 해외자원개발 정부지원 금리를 현행 3.5% →

### <참고자료>

#### 1. 2004년 1 ~ 5월 국제유가(Dubai油) 동향



#### 2002 ~ 2004. 5월 국제유가(Dubai油) 동향

(단위 : \$/b)

2002	2003				2004. 1월		2004. 2월		2004. 3월		2004. 4월		2004. 5월							
평균	1/4	2/4	3/4	4/4	평균	1,2	1,13	평균	2,10	2,20	평균	3,1	3,24	평균	4,5	4,30	평균	5,3	5,6	5,17
23.8	28.5	24.4	26.6	27.7	26.8	28.1	29.7	28.9	27.7	29.4	28.6	30.2	31.9	30.9	29.1	33.5	31.7	32.6	34.5	36.2

#### 2. 해외 주요기관 유가전망

(단위 : \$/b)

기관 (전망시기)	기준 유종	2003	2004					전 제
		평균	1/4	2/4	3/4	4/4	평균	
EIA(5.11일)	WTI	31.12	35.54	37.40(31.40)	36.83(30.83)	36.08(30.08)	36.39(30.39)	
CERA(5.5일)	Dubai	26.78	29.53	32.64	31.60	31.05	31.20	산유국 정정불안
		26.78	29.53	35.41	37.60	36.05	34.65	실제 공급차질
		26.78	29.53	29.41	26.60	23.05	27.15	OPEC 시장통제 실패, 美 달러화 강세
CGES(4.26일)	Brent	28.80	32.00	31.30(29.30)	29.30(27.30)	27.60(25.60)	30.00(28.00)	OPEC 未감산
		28.80	32.00	33.20(31.20)	32.50(30.50)	31.80(29.80)	32.40(30.40)	수요 강세
		28.80	32.00	30.20(28.20)	27.50(25.50)	28.00(26.00)	29.40(27.40)	수요 약세

주 1) EIA : 美 에너지정보청(Energy Information Administration)

CERA : 美 캠브리지에너지연구소(Cambridge Energy Research Associates)

CGES : 런던 소재 세계에너지센터(Center for Global Energy Studies)

2) ( )는 Dubai油價로 환산가격. Brent油 · WTI油는 각각 2\$/b, 6\$/b 차감