石油安定基金인하배경과 內訳

－動力資源部－

Ⅰ. 83. 4. 19 油価調整概要

1. 調整배경 및 內訳

● 제67차 OPEC 임시총회(83. 3. 14 런던) 결과 原油価 인하—사우디 軽質油価기준 34$/B→29$/B(▲5$/B)

● 앞으로의 국내油価 인상요인의 완충과 에너지소비절약 및 국민경제의 취약부문 보강을 위하여 原油価 인하분중 70%를 基金 및 재정으로 흡수

－국내 도입 原油 복합 단가 인하: ▲4.53$/B

- 油価인하 : 1.36$/B—30%
- 石油安定基金 : 1.72 〃 ┐ 70%
- 関税(0→5%) : 1.45 〃 ┘

● 조정률 : 4.76% 인하

－換率 : 83년중 3% 상승 전제(82말 750.7원/$→83말 773.2원/$)

2. 原油価하락 유보분 및 安定基金의 용도

● 原油価하락 유보분(石油安定基金 1.72$/B, 関税 1.45$/B)은 油価인상요인 발생시 완충기능으로 사용.

● 조성된 安定基金은 다음 용도에 사용

(1) 韓電의 국민투자기금 융자代替 : 1,000억원

－이 代替로 인하여 여유가 발생한 국민투자기금은

電子 및 반도체 지원	200억원
연불수출 지원	400 〃
기타 重化学 지원	100 〃
국산 기계 구입자금 지원	300 〃
(2) 체화무연탄 비축	252억원
(3) 에너지절약 및 이용합리화	238 〃
(4) 水資源개발사업	420 〃
計	1,910억원

Ⅱ. 換率上昇추세 및 油価에 미치는 영향

1. 換率상승추세

	83. 6. 1	83. 8. 14	83. 10. 1	83. 12. 1
● 換率上昇(%)	3.1	5.2	5.4	6.3
● 原油구입비 증가(억원)	－	620	890	1,063
● 조치사항		나프타의 国際価 수준접근 위한 가격조정	비축기금인하 : 0.30$/B (1→0.70$/B)	

● 당시換率전망 83말 3% (773.2원/$) 83말 4.2% 83말까지 당시수준 83,84말 현 수준 유지

2. 換率이 油類価에서 차지하는 비중

- 換率상승은 국제原油価 인상률 이상으로 原油구입비의 직접적인 증가요인으로 작용
  原油구입비＝原油(국제原油価＋운임등) × 換率 ＋換差損
- 換率 1% 상승시 油価 1.3% 인상요인 발생
  - 原油代의 직접증가요인 : 0.92% (原油구입비가 국내油価에 차지하는 비중 : 92%)
  - 原油代지불을 위한 외화채무(22억달러) 에 대한 換差損 발생등 증가요인 : 0.35%

原 油 구 입 비 비 교

	原油구입비증가액 (당초대비)	原 油 구 입 비	原油価($/B) (국제原油価+운임등)	換率(원/$)
당초(現油価 반영)	−	27,448원/B	27.60 + 8.25	765.65
国際原油価1% 인상	212 원/B	27,660 〃	27.60+0.276+8.25	765.65
換率 1% 상승	380 원/B	27,828원/B		
┌직접요인	275 〃	27,723 〃	27.60 + 8.25	765.65×1.01
├換差損 발생	96 〃	96 〃		
└지급利子 증가	9 〃	9 〃		

＊換率 1% 상승시 연간 664억원의 추가비용 발생
- 原油代 직접증가 : 473억원
- 換差損 발생 : 174 〃
- 지급利子 증가 : 17 〃

Ⅲ. 換率上昇에 따른 原油구입비 증가대책

1. 対策의 필요성

- 83. 12. 1 현재 換率이 연초대비 6.3% 상승, 油価반영폭 3%보다 3.3% 이상 상승(油価반영 換率 : 83말 773.2원/$, 12.1자 換率797.9원/$)
- 이로 인하여 原油代 부문에 추가비용 발생
- 대책이 지연될 경우, 原油구입비 증가분 누적으로 油価인상폭만 증가.
  − 최근 유전스 수입기간 단축조치(12. 1) 가 겹쳐 자금압박 심화

	83. 12	84. 2	84. 3
● 油価인상시(%)	4.0	4.6	4.9
● 基金징수 인하폭	1.43	1.63	1.73
● 原油구입비 증가분 (억원)	772	1,044	1,180

272억 / 408억

2. 原油구입비 증가대책

- 原油구입비 증가전망 : 現換率(797.9원/$)이 83. 12～ 84말까지 유지 전제
  − 83 : 1,063억원
  − 84 : 1,213 〃
  ] 2,277억원

(1) 基本方向
- 石油安定基金(1.72$/B)으로 原油구입비 증가분 완충
- '83말 및 '84초의 換率실적추이에 따라 '84. 1/4분기중 보완 대책 수립 시행

(2) 安定基金 인하방안
- 原則
  (가) 換率상승에 따른 原油費 증가분의 일부를 精油社에서 분담
  − 완충규모의 최소화
  (나) 精油社 귀책 손실 불고려
  − LPG판매경쟁 및 溶剤 등 低価판매
  (다) 나프타価 인상 및 나프타의 油価기준 생산량 미달에 따른 수익은 회수
  (라) 비축기금 일부인하에 따른 수익차감
- 요조치 原油구입비 증가분 : 648억원
  − 換率상승에 따른 原油費 증가: ▲1,063억원
  − 차감요인

- 83나프타 생산량 미달 124억원
- 나프타価 인상수익 169 〃 (9.9%, 8. 14)
- 비축 기금 인하수익 122 〃 (0.3%, 10. 1)

計 ▲648억원

- 基金 인하 소요 : 약 1.17$/B
  (安定基金 1.72$/B→0.55$/B로 인하)

3. 期待効果

(1) 국제原油価 인상보다 油価인상요인에 더 큰 영향을 주는 換率상승에 따른 油価인상요인을 완충.
(2) 83. 4. 19 국제原油価 하락에 따른 국내油価조정시 공표한 石油安定基金 조성 명분 충족.
(3) 83~ 84 물가안정목표 도매물가 제로 수준 실현에 기여.
- 83. 12기준 油価인상요인 4 %로 油価를 조정할 경우, 도매물가 영향 0.9%.
(4) 월동수요기 油価의 안정세 지속으로 家計 및 산업활동의 지속적 지원.
(5) 換率상승에 따른 原油구입비 증가분의 분담으로 精油社의 자체경영 합리화 노력유도.

4. 향후 油価管理対策

(1) 油価관리제도 개선 추진
- 정부 직접 규제의 단계적 축소
- 油価자율화 여건 조성
- 油価자율화시 부작용이 적은 분야부터 조기실시 방안 강구.
(2) 精油社의 경영합리화를 통한 추가비용의 자체흡수 능력 제고. *

□ 産油国短信 □

에콰도르의 公式油価引下時期, 今年 1月1日附

에콰도르가 Oriente의 公式価格을 금년 1月1日附로 28.20달러에서 27.50달러로 인하했다고 퀴토駐在 美大使館의 한 관리가 지난 29일 확인했다. Crude Oil Marketwire紙는 이보다 앞서 에콰도르의 油価引下措置를 보도했으나 油価引下時期를 작년 12월 16일附인 것으로 알린 바 있다. 그는 또 에콰도르의 現産油量이 OPEC쿼터 20万b/d를 약4.2万b/d 초과하는 24.2万b/d라고 말했다. 에콰도르의 이같은 공식적인 油価引下措置는 OPEC 会員国中 첫번째로 原油販売不振을 타개하기 위한 부득이한 것으로 풀이되고 있다.

業界消息通들에 따르면 지난 12月동안 에콰도르는 原油를 팔지못해 적어도 200万배럴의 原油를 탱크 및 油槽船에 貯油하는 곤경에 처해 現物市場에 덤핑한 것으로 알려졌다.

Crude Oil Marketwire紙는 에콰도르 国営石油会社 CEPE에 의한 Oriente原油의 最近去来内訳을 다음과 같이 밝혔다.

(12/16) 375,257 바렐 U$27.67/bbl C&F (12/26) 371,784바렐 U$27.40/bbl C&F (12/18) 371,784 바렐 U$27.60/bbl C&F (12/29) 381,423 바렐 U$27.60/bbl C&F *