
제3차 석유비축계획 조정 기본계획



지식경제부
석유산업과

목 차

I . 비축계획 조정배경	1
II . 비축계획 조정방향	3
III . 비축계획 상세 조정내용	5
IV . 향후 조치계획	13

< 참고자료 >

1. 년도별 비축유 확보계획 세부내역	14
2. 년도별 비축유 구입비 세부내역	16
3. 비축유 구입단가 조정내역	17
4. 년도별 비축기지 건설 투자계획	19

1. 석유비축계획 조정배경

최근 국제유가의 지속적 상승 등 비축사업 여건의 변화와 현재 추진중인 제3차 석유비축사업의 목표 달성 (2010년)의 어려움 등을 감안하여, 제3차 비축계획을 '06년에 이어 다시 조정

※ 제3차 비축계획 수립 : '95년 ('95~'06, 164백만B)

※ 제3차 비축계획 조정(1차) : '02. 4월 ('95~'08, 146백만B)

※ 제3차 비축계획 조정(2차) : '06. 12월 ('95~'10, 146백만B)

□ 현재 추진 중인 제3차 비축계획 목표('06.12월 조정) 및 현황

구분	목표	확보('08.12월 말)	달성률
비축시설	'09년까지 146백만B 건설	137.7백만B	94%
비축유	'10년까지 141백만B* 확보	123.5백만B**	88%

* 비축유 (141백만B) : 정부지출 71억 1,700만B, 석유공사 자체자금 4백만B, 공동비축 40백만B

** 비축유 확보 실적 (123.5백만B) : 비축유 판매물량 8.1백만B 포함

□ 석유비축계획 조정 필요성

① 충분한 예산미확보 및 건설소요기간 증가로 비축사업이 지연

- '03~'09년간 비축기지 건설에 지원된 예산은 소요예산 대비 약 94% 수준으로 건설 공정이 계획 대비 평균 약 6% 지연
- 또한, 사업부지 주민이주 지연 및 건설사업 실소요기간 반영으로 3차 비축기지 건설 완공시기가 기지별로 약 1~2년 지연 예상
(울산·평택추가기지 및 거제 입출하부두 완공시기 연장)

< 연도별 비축기지 건설사업비 예산지원 현황 >

(단위 : 억원)

구분	'03	'04	'05	'06	'07	'08	'09	계
소요예산 (A)	1,524	1,615	1,869	1,810	1,338	833	1,228	10,217
예산지원 (B)	1,208	1,474	1,627	1,810	1,338	833	1,228	9,518
지원율 (B/A)	79%	91%	87%	100%	100%	100%	100%	93.86%

* 소요예산은 연도별 에특예산 편성요구액 기준

② 비축유 구입도 예산미확보 등으로 당초 계획보다 부진

- '10년까지 비축목표 달성을 위해서는 '09~'10년간 12백만B의 비축유를 확보(공동비축 제외)해야 하나, 현재의 유가수준 (\$50/B)에서 구입하여도 약 6,600억원* 소요

* $12,047\text{천B} \times \$50/\text{B} \times 1,100\text{원}/\$('09\text{년 예산편성 환율}) = 6,626\text{억원}$

- 비축유 구입 예산수준 ('07. 2,243억원, '08. 1,768억원, '09. 948억원)을 감안할 때 '10년까지 목표 비축유 확보는 불가능

< 비축유 확보 현황(08.12월말)>

(단위 : 천B)

구분		목표물량(A)	확보물량(B)	차이(A-B)	
직접비축	정부예산	96,739	83,734*	13,005	12,047
	공사자체	4,000	4,958	△ 958	
간접비축		40,000	34,800	5,200	
합 계		140,739	123,492	17,247	

* '비축유 판매물량 0.1백만B 포함

③ 국제 원유가 상승 심화

- 경기침체로 '09년까지 선진국 수요는 소폭 감소할 전망이나, '10년 이후는 중국, 인도 등 개도국들의 수요증대에 따른 수급상황 변화로 유가 상승 전망

- '10년 이후 세계 경제가 회복세로 진입하고, 수요 증대에 따른 불안정한 수급상황 재현, OPEC 감산정책, 유동성 재유입 등으로 유가는 빠른 상승세를 보일 것으로 전망

※ CERA, PIRA 등 해외 주요 유가예측기관들도 향후 고유가가 지속될 것으로 전망 (중기국제유가를 70~87\$ 수준으로 전망)

- 따라서, 현재 제3차 비축계획상 비축유 구입단가(50.3\$/B)의 현실화 필요

※ 국제유가 상승의 주요원인은 ① 개도국 수요증대, ② OPEC의 감산정책 및 투자저하, ③ 투기자금 재유입 가능성 확대로 요약

2. 비축계획 조정방향

비축사업 목표 연도를 실제 달성 가능한 연도로 조정하고, 향후 고유가 전망 및 확보 가능한 비축유 구매재원을 감안하여 비축유 확보를 위한 세부내역을 조정

□ 비축기지 건설

- ① 목표년도 조정 : 2009년 → 2011년 (2년 연기)
- ② 목표용량 조정 : 없음 (146백만B 유지)
- ③ 건설비 (총액) : 23,629억원 → 24,466억원 (837억원 증액)

- (목표년도) '08년말 기준 137.7백만B의 비축기지가 완공되었으며, 8.3백만B 용량의 기지(울산 6.5, 평택 1.8) 및 거제 입출하부두 건설 중
- 비축기지 건설 원동력이 울산·평택기지의 경우 1년, 거제 입출하부두는 2년 지연되어 비축기지 목표 연도 조정('09년 → '11년)

< 비축기지 건설 현황 >

구 분	완공 시기		지연사유
	종전	조정	
평택 비축기지	'08년	'09년	사업부지 주민이주 지연
울산 비축기지	'09년	'10년	예산지원 부족에 따른 지연
거제 입출하부두	'09년	'11년	건설공사 실소요기간 반영 (조사설계 약20개월, 건설 약36개월)

- (목표용량) 현재 비축기지 건설이 추진 중으로 비축기지 건설의 비가역적 특성상 건설 중단은 불가능한 바, 목표용량(146백만B) 유지
- (건설비) 비축기지 건설기간 연장에 따른 공사비 상승(물가상승률 반영), 공동비축사업 지속유치를 위한 국제적 수준의 시설전환 필요성 등을 감안, 비축기지 건설사업비 증액(837억원 증액)

□ 비축유 확보

- ① 목표년도 조정 : 2010년 → 2013년 (3년 연기)
- ② 목표물량 조정 : 없음 (141백만B 유지)
- ③ 비축유 확보 세부내역 조정
 - 정부예산구입물량 축소 : 97백만B→95백만B (△2백만B)
 - 트레이딩 등 활용 구입물량 확대 : 4백만B→6백만B (+2백만B)
 - 공동비축 유지 : 40백만B→40백만B (-)
- ④ 비축유 구입단가 조정 : 50.3\$/B → 72.4\$/B('10~'13년 평균)
- ⑤ 비축유 구입비 (총액) : 25,983억원 → 31,584억원 (5,601억원 증액)

○ (현황) '08년말 현재 직접비축분 88.7백만B, 국제공동비축분 34.8백만B 등 총 123.5백만B 확보

- 비축목표 달성을 위해 추가 확보해야 될 물량은 총 17.2백만B로, 이 중 정부예산 구입분이 11백만B

(단위 : 천B)

구분		목표물량(A)	확보물량(B)	잔여물량(A-B)	
직접비축	정부예산	96,739	83,734*	13,005	12,047
	공사자체	4,000	4,958	△ 958	
간접비축		40,000	34,800	5,200	
합 계		140,739	123,492	17,247	

* 비축유 판매물량 8.1백만B 포함

- (목표물량)현재 건설중인 비축기지의 유용성과 주요국의 비축수준 등 현실적인 측면을 감안, 현재의 비축목표량을 유지
- (목표년도)국제유가 상승 및 현실적인 예산지원 가능액을 감안하여 비축유 확보 목표 연도 조정('10년 → '13년)
- (세부내역)정부재정부담을 경감하고 비축목표의 조기 달성을 위해 비축유확보 세부내역 조정 (정부구입분 축소, 석유공사 자체구입분 확대)
- (구입단가)향후 국제유가 상승전망에 따라 비축유확보 목표의 효율적인 달성을 위해 비축유 구입단가 현실화('10~'13년 유가전망 기준)

3. 비축계획 상세 조정내용

< 3차 비축계획 주요 조정내용 >

1. 비축시설 건설계획 조정

- 비축시설확보 목표달성시기 조정 : 2009년 → 2011년

2. 비축유 확보 계획 조정

- 비축유확보 목표달성시기 조정 : 2010년 → 2013년
- 비축유 구입단가 조정 : \$50.3/B → \$72.4/B
- 비축유 확보방안별 물량 조정
 - 정부예산 구입물량 축소 : 97백만B → 95백만B(△2백만B)
 - 트레이딩 등 수익활용 비축유 구입물량 확대 : 4백만B → 6백만B(+2백만B)
 - 공동비축 유지 : 40백만B → 40백만B(-)

3. 사업비 조정 : 6,382억원(49,312억원 - 5,050억원) 증액

- 비축기지 건설비 증액 : 837억원(23,629억원 → 24,466억원)
- 비축유 구입비 증액 : 5,601억원(25,983억원 → 31,584억원)

1. 비축시설 건설계획 조정

□ 비축시설 건설 목표용량 : 변동없음(146백만B 유지)

- 현재 비축기지 건설이 추진 중(평택·울산·거제)이며, 목표용량 달성시기 임박(평택 : '09.5월, 울산 : '10.2월)

- 비축기지 건설의 비가역적 특성상 건설 중단은 불가능한 바, 목표용량(146백만B) 유지

□ 비축시설 확보 목표달성시기 조정 : (종전)'09년 → (조정)'11년

- 민원 등에 따른 공사기간 지연 및 현실적인 공정을 고려, 비축기지 별로 1~2년 연기하여 비축시설 확보 목표 달성시기를 '11년으로 연기

□ 비축기지별 완공시기 조정

○ 여수추가기지(사업완료)

- 해양오염방지법 개정('05.12.29)에 따른 VOC 배출제어장치 설치로
1년 연장 : (종전) '07년 → (조정) '08년

○ 평택·울산추가기지(건설중)

- 예산지원 부족 및 사업부지 주민이주 등에 따른 공기 지연으로
건설완공시기 1년 연장
 - 평택추가기지 : (종전) '08년 → (조정) '09년
 - 울산추가기지 : (종전) '09년 → (조정) '10년

○ 거제추가기지(건설중)

- 입출하부두(Jetty) 건설사업 실소요기간(조사설계 약20개월, 건설 약36개월)
반영으로 건설 완공시기 2년 연장 · (종전) '09년 → (조정) '11년

◀ 비축기지별 완공시기 조정(단, >

구 분			기공용량 (천배럴)	사업기간			비 고
				종 전	조 정	증감	
원 유	거제추가	지상	2,500	'98~'06년	좌 동	-	사업완료
		지하	5,000	'98~'09년	'98~'11년	2년	건설중*
		소계	7,500				
	여수추가	지상	2,500	'97~'02년	좌 동	-	사업완료
		지하	16,500	'97~'07년	'97~'08년	1년	사업완료
		소계	19,000				
	서산	지상	11,000	'97~'07년	좌 동	-	사업완료
	울산추가	지하	6,500	'99~'09년	'99~'10년	1년	건설중
	계		44,000				
제 품	동해	지상	1,100	'97~'00년	좌 동	-	사업완료
	서산	지상	3,600	'97~'07년	좌 동	-	사업완료
	평택추가	지상	1,800	'03~'08년	'03~'09년	1년	건설중
	계		6,500				
합 계			50,500	'97~'09년	'97~'11년	2년	

* 거제추가기지의 건설은 완료('06년), 입출하부두만 건설중

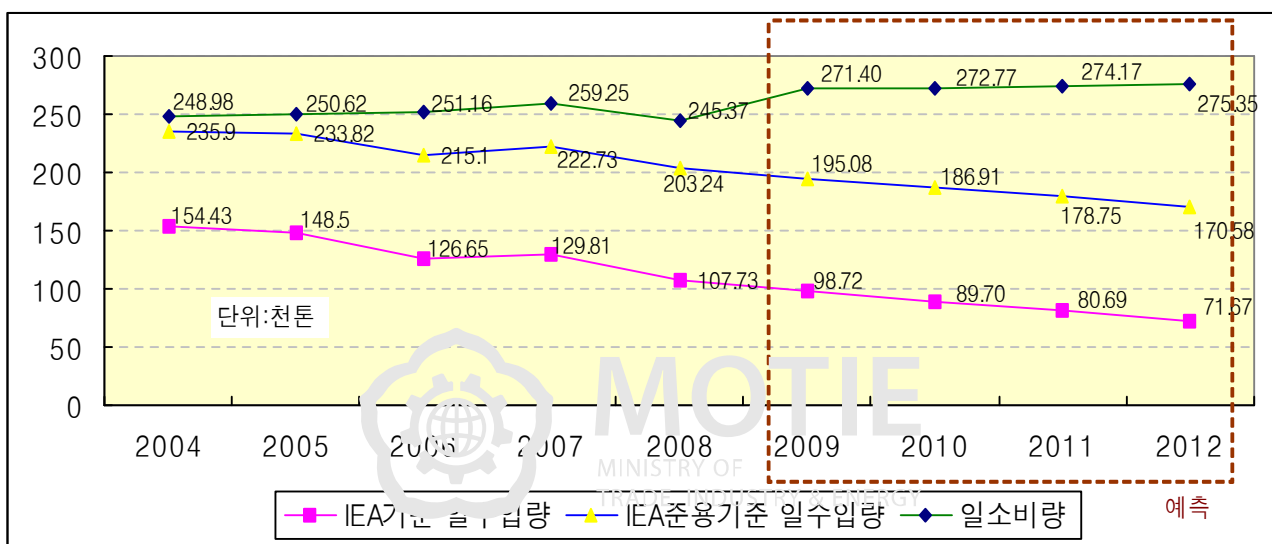
2. 비축유 확보계획 조정

□ 비축유 확보 목표물량 : 변동없음(141백만B 유지)

- 석유 日순수입량은 제품 수출 및 납사 수입 증가로 인해 최근 감소 추세로, 목표물량(141백만B) 확보 시 우리나라 정부비축일수는 99.4일*(IEA 준용기준)로 전망되어, 비축량 산정 당시의 목표 비축일수(60일)를 초과

* 비축일수(99.4일) = (140,739천B $\div$ 18,831천톤) $\times$ 0.9 $\div$ 170.58천톤

<석유 日순수입량/소비량 변동 추이>



- 다만, 현재 건설중인 비축기지의 유용성, 주요국의 비축수준 및 국내 석유 소비량의 증가추세 전망* 등 현실적인 측면을 감안, 현재의 비축목표량(141백만B) 유지

* 주요국 정부비축현황 : (미국) 710백만B, IEA기준60일 $\rightarrow$ 10억B까지 확대예정,
(일본) 321백만B, 소비량기준 90일

** '12년 日소비량전망(275.4천톤) 기준, 비축량 141백만B은 일소비량 55.6일분으로 60일에 미달

□ 비축유 확보 목표달성시기 조정 : (종전)'10년 $\rightarrow$ (조정)'13년

- 국제유가 상승 및 현실적인 예산지원 가능액을 감안하여 비축유 확보 목표 달성시기를 '13년으로 3년 연기
- 비축기지건설과 연계하여 최단기간내 비축유 확보를 추진, 비축목표 조기달성 도모

□ 비축유 구입단가 조정

- '10년 이후 세계 경제 회복에 따라 국제유가가 상승할 것으로 전망됨에 따라 비축유 확보 목표의 효율적인 달성을 위해 비축유 구입단가 현실화('10~'13년 유가전망 반영)

- 비축유 구입단가를 72.4\$/B(CIF)로 상향 조정

- 원유 : 50.3\$/B → 72.4\$/B (\$22.1/B ↑)
- 제품 : 388.1원/L → 612.5원/L (224.4원/L ↑)
- * 적용환율 : 950원/\$ → 1,100원/\$ ('09년 정부예산편성단가)

□ 비축유 확보방안별 물량 조정

(단위 : 천B)

구분		목 표			既 확보*(B)	잔여(A-B)	
		조정前	조정後(A)	증감			
직접비축	정부예산	96,739	94,739	△2,000	33,734**	11,005	12,047
	공사자체	4,000	6,000	+2,000	4,958	1,042	
간접비축		40,000	40,000	-	34,800	5,200	
합 계		140,739	140,739	-	123,492	17,247	

* 기확보 물량은 '08년말 기준, ** '비축유 판매물량 8.1백만B 포함

① 정부예산 비축유 구입물량 축소 : 97백만B → 95백만B(△2백만B)

- 국제유가 상승 등에 따라 2013년 비축목표 달성을 위해서는 대규모 재정지원이 필요하나 예특예산 지원규모 고려시 단기간 대규모 재원확보 곤란

- 추가 확보해야 될 정부예산 구입분 : 12백만B(조정전)
- '10년 이후 비축사업비 소요예산액 : 약 10,500억원 ('09년 2,252억원 제외)
- '10~'13년간 정부예산지원 가능규모 : 약 9,600억원
 - * '08년 예산(2,652억원) 및 '09년 예산(약2,252억원)의 평균 수준 : 약2,400억원
- 사업비 소요액 대비 예산지원 부족액 : 약 900억원* 부족 예상
 - * 약 900억원은 약 1백만B에 해당

< 사업비 소요 전망 >

(단위 : 억원)

구분	~'08말	'09 예산	'10~'13	계	비고
비축기지건설비	21,887	1,228	1,351	24,466	-시설개선등 포함
비축유구입비	22,515	948	8,951	32,414	-조정단가 적용
유지보수비	1,718	76	244	2,038	
계	46,120	2,252	10,546	58,918	

※ 비축유 구입비는 기존 계획상 정부예산 구입계획물량(97백만B) 기준

- 향후 사업비 소요액 대비 정부예산지원 가능액이 부족함에 따라 동액에 해당하는 비축유 구입계획 물량을 트레이딩 수익 등을 통해 확보함으로써 정부재정부담 경감 및 비축목표 조기달성 도모

- 정부예산 비축유 구입계획 축소 : 97백만B → 95백만B (△2백만B)
- 축소물량 2백만B은 석유공사가 트레이딩수익 등으로 확보추진

② 트레이딩수익 등 활용 비축유 구입물량 확대 : 4 백만B → 6백만B(+2백만B)

- '99년부터 '08년까지 트레이딩 수익(1,826억원) 및 석유공사 자체자금(1,641억원) 등 총 3,467억원의 투입을 통하여 비축유 4,958천B 증량구매

< 연도별 트레이딩 수익 및 비축유 구입현황 >

(단위 : 억원, 천B)

구분	'99~'05	'06	'07	'08	계
트레이딩수익	1,321	23	131	351	1,826
증량구입량	2,516	663	1,595*	184*	4,958

* '07~'08년 증량구입량(1,779천B)은 트레이딩수익과 석유공사 자체자금 투입

- '13년까지 트레이딩 등 수익 활용을 통한 비축유 구입목표 달성(6백만B)은 가능할 것으로 전망
- 트레이딩 수익 등 활용을 통한 추가 구입물량 : 1백만B(5백만B 既확보)

③ 공동비축사업물량 유지 : 40백만B

○ 추진실적

- '99년부터 노르웨이 및 중국 국영석유사 등 총 13개사 유치
- 유치물량 : '08년말 기준 34.8백만B(현재 9개사)

< 국제공동비축사업 현황 ('08년말 현재) >

계약국 (회사)		계약기간	유 종	대상기지	물량(만배럴)
노르웨이 (Statoil)		'08.7~'11.6	원 유	여 수	1,620
알제리 (Sonatrach)		'08.5~'11.5	원 유	거 제	460
중 국 (Chinaoil)		'07.10~'10.9	원 유	서 산	270
메이저	Total	'07.9~'10.8	원 유	거 제	220
	Shell	'08.5~'10.5	원 유	여 수	550
트레이더	Glencore	'08.1~'08.12	제 품	서 산	90
	Trafigura	'08.8~'11.7	원 유	여 수	150
		'06.07~'08.12	제 품	서 산	30
	Vitol	'08.12~'09.12	제 품	기 준	60
	JP Morgan	'08.12~'09.12	제 품	서 산	30
합 계		-	-	-	3,480

○ '13년까지 공동비축 유치목표(4,000만B) 달성은 가능할 것으로 전망

- 다만, 산유국 및 국제 트레이더 등 이해관계자의 요구에 의해 석유 비축 목표의 약 30%인 공동 비축물량의 지속유치를 위해서는 국제적 수준의 비축시설 개선이 필요

3. 사업비 조정

□ 비축기지 건설사업비 증액 : (종전) 23,629억원 → (조정) 24,466억원

○ 거제·여수·평택·서산기지 물가상승 등으로 건설비 증액 : 385억원

- 건설공사 기간의 물가상승률 반영
- 철강재 가격 급상승으로 거제 입출하부두 공사비 증가

○ 서산·거제·평택기지 시설개선으로 건설사업비 증액 : 452억원

- 공동비축사업 지속유지를 위해 국제적 수준의 시설개선이 불가피하여 해당 비축기지 건설사업비 반영
 - 주요내용 : 서산 입·출하 혼유방지시스템 설치 등 3건
 - 건설시기 : '10~'11년

< 비축기지 건설사업비 조정현황 >

(단위 : 억원)

구 분		당 고(A)	조 정(B)	증감(B-A)	비 고
제1차 계획		2,673	2,673	-	
제2차 계획		7,726	7,726	-	
제3차 계획	거 제	2,382	2,752	370	물가상승등(250) 시설개선(120)
	여 수	2,940	3,007	67	물가상승등
	울 산	2,206	2,172	△34	낙찰금액(△34)
	서 산	4,184	4,481	297	물가상승등(37) 시설개선(260)
	동 해	527	527	-	
	평 택	991	1,128	137	물가상승등(65) 시설개선(72)
	계	13,230	14,067	837	
합 계		23,629	24,466	837	

□ 비축유 구입비 증액 : (종전)25,983억원 → (조정)31,584억원

○ 국제유가 상승에 따른 비축유 구입단가 현실화

- 원유 : \$50.3/B → \$72.4/B (↑ \$22.1/B)

- 제품 : 388.1원/L → 612.5원/L (↑ 224.4원/L)

* 적용환율 : 950원/\$ → 1,100원/\$ ('09년 정부예산편성단가)

○ 비축유 구입물량 조정 : (기존) 97백만배럴 → (조정) 95백만배럴

○ 정부예산 비축유 구입비 증액 : 5,601억원

< 비축유 구입비 조정현황 >

(단위 : 천배럴, 억원)

구분			~'08년	'09년	'10년	'11~13년	계
기존	물량	원유	74,812	1,000	3,352		84,064
		제품	11,720		355		12,675
		계	87,132	4,000	5,607		96,739
	구입비		22,182	1,913	1,888		25,983
조정	물량	원유	72,001	1,000	2,220	6,932	82,153
		제품	11,733			853	12,586
		계	83,734 ¹⁾	1,000	2,220	7,785	94,739
	구입비		22,515	948 ²⁾	1,768 ³⁾	6,353 ³⁾	31,584
증감	물량	원유	△2,811	△3,000	△3,032	6,932	△1,911
		제품	△587	-	△355	853	△89
		계	△3,398	△3,000	△3,387	7,785	△2,000
	구입비		333	△965	△120	6,353	5,601

주 1) '08년 비축유 확보실적에는 비축유 재구매분(8,129천B) 포함

2) '09년도 구입비는 예특예산 편성액 기준

3) '10년 이후 구입비는 조정단가 적용

4. 향후 조치계획

□ 금번 통보되는 '제3차 석유비축계획 조정 기본계획'에 따른 세부 추진계획 작성 요청

○ 석유공사에서 '제3차 석유비축계획 조정 기본계획'을 토대로 세부추진 계획을 작성하여 지경부에 승인요청

※ 근거 : 한국석유공사법 시행령 제8조의2에 따라, '비축유 구입 및 비축기지 신·증설 계획'은 지경부의 승인이 필요

□ 석유공사의 '예산총칙' 개정 요청

○ 비축유 확보방안 ①정부예산구입, ②공동비축, ③트레이딩수익 활용 중 석유공사가 자체적으로 확보해야하는 물량이 증대(4백만B → 6백만B)된 바,

○ 비축유 구입재원의 확보를 위하여 석유공사에서 비축자산 활용을 통해 발생하는 수익이 비축유 구입에 우선 사용될 수 있도록 내부규정 개정 요청

◇ 석유공사 예산총칙 제9조

비축유의 경제적 관리를 위하여 비축유의 판매 및 품질·물량정산 금액으로 비축유를 재구입하거나 비축유 트레이딩 등에 의한 차익금으로 비축유를 구입할 경우에는 예산의 계상유무에 관계없이 이를 사용할 수 있다

※ 근거 : 석대법 시행규칙 제20조제2항

- 지식경제부 장관은 석유비축시책을 시행하기 위하여 필요한 경우에는 공사로 하여금 공사의 석유비축사업으로 인하여 발생하는 이익을 비축유의 구입과 비축시설의 신·증설에 우선 사용하도록 할 수 있다

참고1 년도별 비축유 확보계획 세부내역

1. 년도별 비축유 확보계획(누계)

(단위 : 천배럴)

구분		'08	'09	'10	'11	'12	'13	
저장용량	원유	121,023	121,023	127,523	127,523	127,523	127,523	
	제품	16,675	18,475	18,475	18,475	18,475	18,475	
	계	137,698	139,498	145,998	145,998	145,998	145,998	
직접비축	정부예산	원유 (신규)	72,001	73,001 (1,000)	75,221 (2,220)	77,551 (2,330)	79,761 (2,210)	82,153 (2,392)
		제품 (신규)	11,733	11,733	11,733	11,733	11,733	12,586 (853)
		소계 (신규)	83,734	84,734 (1,000)	86,954 (2,220)	89,284 (2,330)	91,494 (2,210)	94,739 (3,245)
	수익 활용	원유 (신규)	4,869	4,869	5,158 (289)	5,444 (286)	5,659 (215)	5,911 (252)
		제품 (신규)	29	89	89	89	89	89
		소계 (신규)	4,958	4,958	5,247 (289)	5,533 (286)	5,748 (215)	6,000 (252)
	계 (신규)		88,692	89,692 (1,000)	92,201 (2,509)	94,817 (2,616)	97,242 (2,425)	100,739 (3,497)
	공동비축	원유 (신규)	32,700	34,200 (1,500)	36,600 (2,400)	36,600	36,600	36,400 (△200)
		제품 (신규)	2,100	2,100	1,200 (△900)	1,500 (300)	2,400 (900)	3,600 (1,200)
		계 (신규)	34,800	36,300 (1,500)	37,800 (1,500)	38,100 (300)	39,000 (900)	40,000 (1,000)
비축량		원유	109,570	112,070	116,779	119,595	122,020	124,464
		제품	13,922	13,922	13,022	13,322	14,222	16,275
		합계	123,492	125,992	130,001	132,917	136,242	140,739
미투입 시설		원유	11,453	8,953	10,544	7,928	5,503	3,059
		제품	2,753	4,553	5,453	5,153	4,253	2,200
		소계	14,206	13,506	15,997	13,081	9,756	5,259

* '08년말 비축유 확보량은 비축유 판매분(8,129천배럴) 포함

* 유종별 비축량은 최근 석유수급구조 변화 등을 반영하여 세부추진계획 수립시 조정

* 공동비축의 경우, 석유제품 저장시설 시설개선('10~'11년)내용 반영

2. 년도별 비축유 신규확보계획

(단위 : 천배럴)

구분		~'08말	'09	'10	'11	'12	'13	계
정부 예산	원유	72,001	1,000	2,220	2,330	2,210	2,392	82,153
	제품	11,733	-	-	-	-	853	12,586
	소계	83,734*	1,000	2,220	2,330	2,210	3,245	94,739
수익 활용	원유	4,869	-	289	286	215	252	5,911
	제품	89	-	-	-	-	-	89
	소계	4,958	-	289	286	215	252	6,000
공동 비축	원유	32,700	1,500	2,400	-	-	△200	36,400
	제품	2,100	-	△900	300	900	1,200	3,600
	소계	34,800	1,500	1,500	300	900	1,000	40,000
합계	원유	109,570	4,900	2,309	2,616	2,425	2,644	124,464
	제품	13,922	1,200	△1,800	△300	1,500	1,753	16,275
	계	123,492	6,100	509	2,316	3,925	4,397	140,739

* 비축유 판매분(8,129천배럴) 포함

* 공동비축의 경우, 석유제품 저장시설 시설개선('10~'11년)내용 반영

참고2

년도별 비축유 구입비 세부내역

(단위 : 천배럴, 억원)

구분	비축유 구입량 (정부구입분)			비축유 구입비			비고
	원유	제품	계	원유	제품	계	
'09	1,000	-	1,000	948.44	-	948.44	
'10	2,220	-	2,220	1,768.50	-	1,768.50	
'11	2,330	-	2,330	1,856.12	-	1,856.12	
'12	2,210	-	2,210	1,760.53	-	1,760.53	
'13	2,392	853	3,245	1,905.52	830.68	2,736.20	
계	10,152	853	11,005	8,239.11	830.68	9,069.79	

* '09년도 구입비는 예특예산 편성액 기준

* '10년 이후 구입물량부터 조정단가 적용

* 적용환율 : 1,100원/\$('09년 정부예산편성단가)

참고3 비축유 구입단가 조정내역

□ 구입단가

(단위 : CIF, \$/B)

구 분	종 전(A)	조정(B)	증감(B-A)
원 유	50.34	72.42	22.08
제 품	61.70	88.53	26.83

□ 조정가격 산출 내역

○ 원유

(단위 : \$/B)

구 분	'10	'11	'12	'13	평균
석유공사* (Dubai 기준유가)	60.8	66.7	72.5	75	68.75
운임 등 부대비용**	3.67	3.67	3.67	3.67	3.67
적용유가 (CIF)	64.47	70.37	76.17	78.67	72.42

* 한국석유공사 중장기 국제유가전망(08.12월)

** 운임 등 부대비용은 Basrah-여수 구간운임 및 '08.7~12월 평균요율 WS115적용
(운임 \$3.6, 보험료 및 기타 \$0.07)

○ 제품

(단위 : \$/B)

구 분	'10	'11	'12	'13	평균
원유가격 (FOB)	60.8	66.7	72.5	75	68.75
제품/Dubai 가격차이*	17.86	17.86	17.86	17.86	17.86
운임 등 부대비용**	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92
제품 가격	80.58	86.48	92.28	94.78	88.53*

* '04~'08년 제품-원유(Dubai)간 평균 가격차이

** '09년 싱가포르-한국간 World Scale Flat Rate 및 '09년 최근 싱가포르-한국간
제품선박 WS 적용 (운임 \$1.89, 보험료 및 기타 \$0.03)

※ 제품 환산가격 : 88.53\$/B × 1,100원/\$ ÷ 158.987L/B = 612.52원/L

□ 주요기관 중기 유가전망(2010~2013)

○ 기관별 전망유가

(단위 : \$/B)

구 분	기준유종	케이스	'10년	'11년	'12년	'13년	평균
CERA	DUBAI	고유가	101.4	116.3	126.2	131.1	118.75
		저유가	65.6	56.7	55.75	53.75	57.95
		중간유가	75.70	82.60	80.60	78.50	79.35
PIRA	DUBAI	기준유가	70.25	84.87	84.64	87.28	81.76
석유공사	DUBAI	기준유가	60.8	66.7	72.5	75	68.75
평균			74.75	81.43	83.94	85.13	81.31

* CERA·석유공사 중기국제석유시장 전망('08.12월) 및 PIRA('09.1월) 활용

○ 중기 석유시장 전망('08.12월, 석유공사)

◇ 석유수요 전망

- IEA 등 국제 석유 전문기관들은 향후 5년간 연평균 석유수요가 70~100만 B/D 내외(연평균 약 0.9%~1.2% 내외)의 석유수요 증가를 예상
- 경기침체로 '09년까지 선진국 수요는 소폭 감소할 전망이다, '10년 이후는 중국, 인도 등 개도국들의 수요 및 수송용 중심으로 타이트한 수급상황 예상
- 사우디 석유장관은 15bp를 선호유가로 시사한 바 있으며, 한계생산비용도 70~80\$/B 수준인 것으로 분석

◇ OPEC의 감산정책

- 최근 유가급락으로 OPEC 산유국들이 감산 정책을 통해 유가상승을 유도하고 있으며, 이에 따라 잉여생산능력이 증대되고 있어 투자에 더 소극적이 될 것으로 분석
- 또한, 고유가 정책 기조를 이어가고 있는 OPEC이 對OPEC 원유수요 이상의 생산능력 증대를 추진하지는 않을 것으로 판단

◇ 비OPEC 공급 증대 전망

- 비OPEC 공급 증대의 대부분은 OPEC NGL 부분이 차지할 것으로 예상되며, 실질적인 비OPEC 공급은 거의 증가하지 않을 것으로 예상

◇ 유동성 재유입 가능성

- 현재는 막대한 자금들이 경기침체 및 시장 심리 악화로 인해 적절한 투자처를 찾지 못하고 있으나, 향후 경기 회복 가능성이 제기될 경우 상품시장으로 유입될 가능성을 배제할 수 없음

참고4

연도별 비축기지 건설 투자계획

(단위 : 억원)

구분			~'07년 (A)	'08년 (B)	향후투자계획				계 (A+B+C)	비 고
					'09년	'10년	'11년	소계(C)		
1차 건설			2,673	-	-	-	-	-	2,673	변경없음
2차 건설			7,726	-	-	-	-	-	7,726	"
3차 건설	거제추가	종전	1,445	110	827	-	-	827	2,382	부두설계공사비(↑250)
		조정	1,395	24	325	618 (120)	270	1,213	2,752	시설개선(↑120)
	여수추가	종전	2,940	-	-	-	-	-	2,940	VOC배출설비 VCU→VRU(↑67)
		조정	2,843	164	-	-	-	-	3,007	
	울산추가	종전	999	469	338	-	-	338	2,206	송유관로공사 낙찰차액(△34)
		조정	937	308	866	11	-	877	2,172	
	서산기지	종전	4,184	-	-	-	-	-	4,184	어업보상비 유보(↑37)
		조정	4,221	-	-	(120)	(140)	260	4,481	시설개선(↑260)
	동해기지		527	-	-	-	-	-	527	-
	평택추가	종전	737	254	-	-	-	-	991	기존기지보완 부두수해복구등(↑65)
		조정	732	287	37	(72)	-	109	1,128	시설개선(↑72)
	소 계	종전	10,732	833	1,665	-	-	1,665	13,230	↑ 837
		조정	10,655	833	1,228	629 (312)	270 (140)	2,579	14,067	
합계		종전	21,131	833	1,665	-	-	1,665	23,629	"
		조정	21,054	833	1,228	941	410	2,579	24,466	

※() : 국제적수준의 시설전환

- 서산:혼유방지설비(260억), 거제:유량계설비(120억), 평택:휘발유블랜딩설비(72억)