

# 日本の 87년도 石油대책

—대한석유협회 조사과—

이 자료는 금년도 日本정부의 石油정책 중점사항으로서, 그 豫算(案)과 稅制지원, 石油 및 LP G사업에 대한 財政投融資등이 우리의 石油政策에 참고될 수 있을 것이다. <편집자주>

## I. 石油산업대책의 추진

石油산업의 體質強化가 필요하다는 관점에서 1986년도부터 본격개시한 과잉정유시설폐기등 정제체제의 합리화를 촉진토록 한다. 아울러 석유제품의 高度化利用 등 기술개발을 추진키 위해, 재단법인「石油産業 活性化센타」에 대한 지원을 확충해 나간다.

또한 石油산업 집약화를 계속 추진하면서, 제품수요의 中輕質化현상에 대응키 위한 시설고도화 및 기술개발을 적극 추진한다.

### 1. 體質強化부문

<예 산>

●石油정제합리화대책사업비등 보조금: 8,112백만엔(전년도 5,040백만엔)

<내 역>

(1) 石油정제합리화대책사업비 보조금: 3,030백만엔(전년도 2,923백만엔)

① 석유정제시설 폐기원활화사업=1,050백만엔(전년도 1,050백만엔)=석유정제업자가 하는 시설폐기와 蹟地(폐기한 곳)의 조성사업에 필요한 경비를 보조한다.(보조율은 정액)

② 석유정제시설 폐기촉진사업=1,580백만엔(전년도 1,473백만엔)=시설폐기로 인한 施設移轉費, 퇴직금비

용, 차입자금을 예정보다 앞당겨 상환하기 위한 자금등을 차입할 때는 이자의 일부를 補給해 준다. (補給金利는 정유공장폐쇄의 경우 3.5%, 설비폐기의 경우는 5.5%)

③ 정유공장蹟地 이용계획책정등 조사사업=400 백만엔(전년도 400백만엔)=정유공장을 폐쇄한 장소의 유효이용을 목적으로 그 지역의 疲弊防止를 위한 이용계획을 책정할 때에 조사등을 한다(보조율은 정액).

(2) 석유산업활성화 기술개발비등 補助金: 5,082 백만엔(전년도 2,117백만엔).

① 석유산업체질강화 기술개발사업=4,643백만엔(전년도 1,798백만엔)=석유산업의 高附加價値化 / 高能率化를 지향하면서, 기업체질강화를 도모하는데에 필요한 석유제품 이용고도화 기술개발, 미이용자원 이용효율화 기술개발 및 석유제품 高品質化 기술개발 등을 추진한다(보조율은 3분의2).

② 기술개발 기반등 정비사업=439백만엔(전년도 319백만엔)=해외첨단분야에 대한 연구정보의 수집등 석유기업의 기술개발을 촉진하기 위해 기반정비를 한다(보조율은 정액).

2. 石油産業집약화 / 시설고도화부문

(예 산)

● 석유산업시설고도화 융자이자 보조금: 902백만엔(전년도 855백만엔): 석유정제 2차설비에 대한 투자중 석유기업집약화에 기여하는 것에 대해서 日本開發銀行이 해주는 융자금에 대한 이자에는 이자 보조금을 준다(금리는 5.0%, 이자보조폭은 1.05%).

3. 정제관련기술부문

重質油對策 기술개발, 輕質溜分新用途 기술개발 및 新燃料油연구개발을 추진한다.

(예 산)

● 重質油대책기술개발: 1,805백만엔(전년도 4,584 백만엔)

(1) 重質油대책기술실용화개발사업비補助金 = 1,595백만엔(전년도 4,346백만엔)=중간유분增産型인 본격적 重質油분해장치의 조기도입을 도모하기 위해 重質油분해 기술의 實證化 플랜트를 개발한다(교부처=重質油대책기

술연구조합, 기간=82~87년도, 보조율은 4분의3).

(2) 石油정제시설고도화 대응기술 개발비보조금 = 210백만엔(전년도 238백만엔)=시설고도화로 인해 생산증대되는 分解系溜分을 유효하게 이용토록 하는 新燃料기술등을 개발한다(교부처는 重質油대책기술연구조합, 기간은 85~88년도, 보조율은 3분의2).

● 輕質溜分 신용도기술개발: 2,370백만엔(전년도 2,372백만엔)

(1) 輕質溜分新用途기술개발사업비 보조금=2,370백만엔(전년도 2,372백만엔)=輕質溜分으로부터의 民生用石油제품 변환기술, 高附加價値화학제품으로 변환하는 기술, 輕質溜分유효이용기술 등을 개발한다(교부처는 輕質溜分 신용도개발기술연구조합, 기간은 83~90년도, 보조율은 4분의3)

● 新燃料油기술개발: 1,537백만엔(전년도 2,430 백만엔)

(1) 新燃料油 기술연구개발사업비 보조금= 920백만엔(전년도 1,798백만엔)=天然가스 등을 원료로 하는 合成炭化水素油等の 제조기술, Oil sand油등의 개질정제기술, Biomass 이용기술 등을 개발한다(교부처는 新燃料油 개발기술 연구조합, 기간은 80~87년도, 보조율은 4분의3).

(2) 新燃料油 연구개발조사 위탁비=617백만엔(전년도 632백만엔)=新燃料油의 구체적인 도입비전 작성, Biotechnology 이용가능성에 관한 조사연구, 高濃度메탄올混合新燃料油 도입실험(메탄올대책 509백만엔) 등을 실시한다(위탁처는 석유산업活性化센터등, 이 항목은 80년도에 설치)

(財政投資)

● 석유산업시설고도화 융자(開發銀行): 융자규모 139億엔(石油分 580億엔속에 들어있는 石油集約化分の 일부), 융자비율은 50%임.

● 석유산업集約化 융자(開發銀行): 石油分 580억엔속에 들어있으며, 금리는 6.15% 또는 6.05%, 융자비율은 40% 또는 50%)

● 民生用 석유제품 안정공급(開發銀行): 石油分 580억엔속에 들어있으며, 금리는 6.15%, 융자비율은 50%임.

(稅 制)

● 中間溜分증산에 관한 原油관세환급제도: 등유/ 경유/ A重油등 中間溜分안정공급확보에 이바지하기 위해, 석유정제업자에게 中間溜分을 증산함에 따라 原油관세일부를 환급한다(환급률은 6분의5).

II. 휘발유 유통·販賣對策의 강화

과당경쟁이 격화됨으로써 경영기반을 취약케 하고 있는 휘발유유통·판매업에게 共同化/集約化/情報化 등 구조개선사업을 강력히 추진시켜서 그 경영개선 및 體質強化를 도모한다. 또한 과당경쟁이라는 배경 아래서 메탄올이 혼입되기도 하고 Gum質을 많이 함유한 조잡한 자동차연료가 시장에 유통되고 있음에 대처하여 품질관리체제를 정비·확충한다.

1. 휘발유판매업의 구조개선 추진

(예 산)

● 석유제품판매업 구조개선대책 사업비의 보조금: 1,536백만엔(전년도 0) = 휘발유판매업 구조개선에 특히 기여하는 사업에 필요한 자금을 차입할 때에 이자보조금을 준다(마감금리는 轉廢業/集約化의 경우 3.5%, 高度化의 경우 5.0%). 이와 아울러 각 지역별 모델 구조개선계획을 책정하여 轉·廢業상담사업 등에 보조해준다.

2. 휘발유품질확보대책의 추진

(예 산)

● 휘발유품질 확보대책비 보조금=975백만엔(전년도 0) = 휘발유 품질규제를 재정비·강화하는 한편 指定分析機關이 메탄올混入率/實在Gum含有率을 할수 있도록 그러한 설비도입자금을 보조한다.

III. 石油개발정책의 추진

原油가격 하락에 따라 개발프로젝트의 채산성이 악화하는 한편 유망광구의 취득기회가 커지고 있는 상황을 맞게되자, 장기적인 석유안정공급을 확보하기 위해 사업의 중점화·효율화를 유지해가면서 石油開發을 착실히 추진토록 한다.

또한, 신규개발유전의 大深水化 등 探鑛·개발 조건의 악화경향에 대응하여 石油개발기술 연구개발을 추진한다.

1. 石油開發의 원활한 추진

海外自主開發原油의 공급가능목표(1995년에 120만B/D)에 맞추어 中共·인도네시아 등에서의 기존프로젝트 그리고 中共에서의 신규프로젝트를 적극 추진한다. 또한 제6차 國內石油/天然가스資源開發 5개년계획(1990년에 10만B/D=원유로 환산한 國內石油/天然가스의 생산목표)에 따라서 國內陸地 및 주변대륙붕·해역의 石油/天然가스를 적극 개발한다.

(豫 算)

● 탐광등 投融資사업출자금(石油公團출자금): 600억엔(전년도 900억엔)

(1) 投融資규모=900억엔(전년도 1,350억엔) = 석유개발회사가 해외 및 국내주변해역에서 하는 석유탐광사업의 소요자금 일부를 石油公團이 投融資하며, 필요시에는 직접 이권취득등을 한다.

(2) 현행제도

① 投融資비율은 국내주변대륙붕에 80%, 해외에는 원칙적으로 70%(但, operater 및 高리스크사업은 80%임)

② 금리는 6.05%(거치기간 8년, 상환기간 18년)

③ 거치기간중에는 원금가산제도가 있음.

④ 8년이내에 상업생산에 이르지 못할 경우에는 기업별로 貸出元金を 감면할 수도 있음.

● 國內石油/天然가스의 기초조사 위탁비: 9,346백만엔(전년도 9,092백만엔) = 제6차 國內石油/天然가스자원개발5개년계획에 맞추어 國內석유/천연가스에 대한 기초조사를 한다. 위탁처는 石油公團.

● 天然가스探鑛費 보조금: 3,754백만엔(전년도 3,754백만엔) = 石油/可燃性天然가스자원개발법에 근거하여 석유개발기업이 국내육지에서 하는 天然가스探鑛事業의 소요자금 일부를 보조한다(보조율은 50%). (財投) = 대륙붕석유개발(開發銀行): 石油分 580억엔의 범위, 금리는 6.05%, 융자비용은 60%.

2. 石油개발기술 연구개발의 추진

석유개발기술 연구개발을 적극 추진키 위해 石油公園의 石油開發技術센타를 확충·강화하며, 연구·교육훈련 등 관련시설을 건설한다. 이와 아울러 현행의 소규모海洋油田개발기술, real-time探削制御技術 등 9개 테마를 추가하는 한편 難地域 물리탐사기술 및 原油根源岩對比技術이라는 두가지 신규테마를 연구·착수한다.

〈豫算〉

●石油개발기술 연구개발등: 12,136백만엔(전년도8,825백만엔)

(1) 기술개발사업 출자금=4,289백만엔(전년도 2,000백만엔)=石油公園의 石油開發技術센타를 확충, 강화하며, 연구·교육훈련 등 관련시설을 건설한다.

(2) 石油개발기술 振興費 교부금 중=3,989백만엔(전년도 4,226백만엔)=석유공단이 민간과 공동연구개발등의 사업을 한다. (별표-2 참조) 석유공단은 연구개발사업비의 75%를 부담한다.

(3) 石油개발촉진사업비 교부금 중=3,858백만엔(전년도 2,599백만엔)=石油公園이 자체적으로 연구한다. (별표-3 참조)

#### IV. 石油·LPG비축의 추진

에너지의 안정확보를 위해 石油의 정부비축을 계속 추진하는 한편 민간비축도 유지한다. 이와 아울러 LPG 비축도 증강토록 한다.

##### 1. 국가비축부문

국가비축목표(88년에 3,000만kℓ=188,700천배럴)를 달성키 위해 87년도에 300만kℓ를 추가비축한다(즉, 86년도말 2,400만kℓ에서 87년도말에는 2,700만kℓ가 된다. 이 물량은 약 1억7,000만배럴에 상당함).

또한 白鳥 등 5개지역의 지상비축시설과 菊間 등 3개지역의 지하비축시설을 건설·추진한다. 특히 긴급시를 가상하여 備蓄原油의 test-sale을 실시한다.

〈豫算〉

●公團 비축사업비등 교부금: 108,758백만엔(전년도 99,342백만엔) \*세출규모는 112,839백만엔=民間石油탱크 및 국가石油비축기지에 있어서 비축에 필요한 경비등을 石油公園에게 교부한다. 87년도

에는 일부경비와 아울러 석유공단의 차입으로 대응한다.

●石油公園비축증강대책 보조금: Zero(전년도64,970백만엔), \*세출규모는 59,919백만엔임=석유공단이 하는 국가備蓄原油의 구입자금을 시중차입할 때 그 전액에 대해 이자보조금을 준다. 단, 87년도에는 전액을 石油公園의 차입으로 대응한다.

●公團비축사업 출자금: 25,600백만엔(전년도 21,062백만엔)=국가石油비축기지 건설에 필요한 토지취득과, 국가石油비축회사에 대한 出資에 필요한 자금을 石油公園에게 出資한다.

●석유공단 비축사업 보조금: 33,609백만엔(전년도 30,184백만엔)=국가석유비축기지 건설에 필요한 자금을 석유공단이 시중차입하여 국가석유비축회사에 융자할 때, 그 전액에 대해 이자보조금을 준다.

〈財投〉

●備蓄原油 구입자금 政府保證借入(石油公園): 5,523억엔(전년도 4,976억엔)=石油公園이 국가備蓄原油 구입대금을 市中에서 정부보증으로 차입한다.

●국가비축기지 건설자금 정부보증차입(石油公園): 1,967억엔(전년도 1,906억엔)=정부의 石油비축기지 건설에 필요한 자금을 국가석유비축회사에 융자하는 財源을 석유공단이 정부보증으로 시중차입한다.

##### 2. 민간石油비축의 유지

민간석유비축은 90일분비축을 확보한다.

〈豫算〉

●石油·石油가스 비축증강대책 보조금(石油分): 22,817백만엔(전년도 46,543백만엔)=비축석유구입자금을 석유공단이 시중차입하여 석유회사에게 융자할 때, 이자補給金を 준다. 융자비율은 70%, 이자補給率은 6.1%임.

●石油저장시설 융자이자 補給金(石油分): 1,485백만엔(전년도 1,607백만엔)=石油저장시설 건설에 필요한 자금을 日本開發銀行 등이 석유회사에게 융자할 때, 이자補給率을 준다. 융자비율은 日本開發銀行은 50%,오

끼나와振興開發金融公庫는 70%, 石油公團은 80%이다. 이자補給率은 마무리(마감) 금리가 5.5%로 되도록 1.6~3.15%로 함.

- 石油저장시설 立地對策 교부금: 9,537백만엔 (전년도 9,542백만엔) = 석유저장시설의 立地가 되는 해당 市·郡에게 공공시설 정비비용등을 준다.

〈財 投〉

- 비축석유 구입자금 정부보증차입(石油公團): 609억엔 (전년도 3,131억엔) = 비축석유 구입자금을 석유회사에게 용자하는 財源을, 석유공단이 정부보증으로 시중차입한다. 용자비율은 70%, 금리는 프라임·레이트 6.4% (이자補給前)

● 石油저장시설 용자:

- (1) 日.開發銀行의 용자 = 運用部資金 石油分 580억엔의 범위.
- (2) 오끼나와振興開發金融公庫의 용자 = 運用部자금 산업개발分 165억엔의 범위.
- (3) 石油公團의 용자 = 政府引受債 4억엔.
- (4) 용자비율은 日本開發銀行 50%, 오끼나와振興開發金融公庫 70%, 石油公團 80%임.

3. LPG비축의 추진

88년도말에 50일분 LPG비축수준을 달성키 위해 87년도말에는 종전 40일분을 45일분으로까지 5일분을 추가비축하도록 그 지원을 확충한다.

〈豫 算〉

- 石油·石油가스 비축증강대책 補給金(LPG分): 2,549백만엔 (전년도 2,374백만엔) = 비축LPG 구입자금을 석유공단이 LPG 수입업자에게 용자할 때, 이자補給金を 준다. 補給先은 석유공단, 補給率은 6.0%임.
- 석유저장시설 용자이자 補給金(LPG分): 976백만엔 (전년도 1,186백만엔) = LPG저장시설 건설에 필요한자금을 日本開發銀行 및 石油公團이 수입업자에게 용자할 때, 이자補給金を 준다. 補給先은 日本開發銀行과 石油公團, 補給率은 마감금리가 5.5%로 되도록 0.55~2.0%로 한다.
- 공동 石油가스 비축회사 출자금: 437백만엔 (전년도 1,

452백만엔) = 공동(\*合同) 비축회사에게 토지취득등에 필요한자금을 石油公團이 출자할 때, 출자금을 준다. 출자선은 石油公團, 출자율은 취득비의 3분의2임.

- 석유비축 기술조사 委託費(LPG分): 140백만엔 (전년도 13백만엔) = 石油가스 비축코스트를 낮출 수 있는 지하비축기술 등에 관한 조사·연구를 한다. 위탁선은 石油公團.

〈財 投〉

- 비축石油가스 구입자금용자 정부보증차입: 156억엔 (전년도 187억엔) = 石油公團이 시중 금융기관에서 정부보증단기차입을 하며, 이를 財源으로 비축석유가스 구입자금의 90%를 石油公團이 저리용자해 둔다.
- 공동石油가스 비축회사시설자금 용자: 정부引受債 106억엔 (전년도 159억엔) = 공동石油가스 비축회사가 비축기지건설을 추진하기 위해 石油公團으로부터 시설건설자금을 장기저리로 용자받는다. 용자비율은 80%임.
- 石油가스 저장시설자금 용자: 石油分 580억엔의 범위 = 저장시설등 건설자금을 日本開發銀行이 장기저리로 용자해준다. 용자비율은 70%임.

〈稅 制〉

- 石油가스 저장시설의 할증償却制度를 2년간 연장한다 = 石油가스 저장시설의 割増償却制度 (5년간, 30%할증)의 적용기한을 연장함.

〈表 - 1〉 87년도 石油특별회계: 石油 및 代替 에너지 計定(案)

歲 入(億円)		歲 出(億円)	
石油稅收	1,900	石油對策	3,293
		石油備蓄	2,060
		(別途石油公團借入에 의한 備蓄事業 640億円)	
留保分取入 (全額取入)	1,350	石油開發	999
關稅, 剩餘金	465	産業体制整備	197
		其 他	37
		代에너지對策	422
豫 算 額	3,715		3,715
石油公團借入 (政府保證)	640		640
石油公團借入율 포함한 事業規模	4,355 (61年度當初豫算 4,844)		( 補正後 4,304)

〈表-2〉 석유개발기술진흥비 교부금

(單位：百萬円)

	연구 테마	86년도 예산액	87년도 예산액	연구개발 기간	내 용
繼	2·3次 회수 기술	1,149	583	82~87	油田의 원유회수율을 비약적으로 향상시키는 2·3차 회수기술(熱攻法, chemical攻法)에 대해 시험단계 규모의 연구개발 추진
	소규모해양유전 개발 기술	649	1,099	85~89	최근 발견된 海洋油田이 중소규모화하고 있는것에 대하여 경제성이 높은 중소규모유전개발시스템의 개발을 추진.
續	高温·腐食환경 下生産技術	610	660	85~91	高温·腐食性가스(H <sub>2</sub> S, CO <sub>2</sub> , C <sub>12</sub> )가 많은 油田에서 사용가능한 생산시설을 개발하기 위해, 高温腐食 환경에 충분히 대응가능한 기술 및 流体의 연구개발 추진.
	Oil Shale 개발 기술	1,764	1,640	81~87	향후 유망한 에너지源으로서 그 개발의 수행이 주요한 과제가 Oil Shale의 개발기술의 개발을 추진한다.

〈表3〉 石油開發促進事業費 교부금

(單位：百萬円)

	연구 테마	86년도 예산액	87년도 예산액	연구개발 기간	내 용
新 規	原油·根源岩 대비 기술	0	115	87~90	종래 精度가 높고 평가가 곤란하였던 根源岩의 원유 산출능력, 원유의 根源岩에서의 생성·이동과정을 高精度로 평가하는 기술개발 추진.
	難地 域 물리탐사기술	0	115	87~92	종래 지하구조 파악이 곤란하였던 難地域(山地, 極深 海 등)의 구조평가를 물리탐사기술개발 추진.
繼 續	탄산가스 미시불 攻法	80	80	80~87	油田의 원유회수율을 비약적으로 향상시키는 2·3차 회수기술을 개발한다.
	高精度油層 평가 기술	417	420	85~89	종래 粘度가 높은 油層평가가 곤란하였던 후력처형 油層(中國渤海油田 등)에 대한 油層평가기술의 개발을 추진한다.
	貯留岩形成過程 해석 기술	231	471	86~90	종래 곤란한 貯留岩分布의 규칙성을 파악하기위해 貯留岩형성모델의 개발을 추진한다.
	油層構造 물리탐사기술	326	480	86~91	坑井내지진탐광법등을 이용, 貯留層의 전체구조를 精度 좋게 평가하는 기술개발을 추진한다.
	Realtime 探削制御技術	262	606	86~90	坑井내에서 계획되는 각종 테마를 掘削作業을하면서 병행적으로 측정하여 측정테마에 기초한 剎작작업의 即時制御를 가능케하는 기술개발을 추진한다.

〈表-4〉 석유 및 石油대체에너지 계정

(單位：百萬円)

	86년도 예산액	87년도 예산액	비 고 87년도요구액→87년도예산액(86년도예산액)
[석유 대책]			
1. 개발	126,262	99,938	
탐광 등 투융자 등	91,000	61,000	<ul style="list-style-type: none"> <li>公團탐광투융자출자금 700→600億(86년도900億)</li> <li>公團개발기술센터의 확충·강화53→43億(86년도 20億)</li> </ul>
石油개발기술연구개발등	8,825	12,136	
천연가스탐광비보조금	3,754	3,754	
산유국석유정제기술등대책사업비보조금	1,306	1,307	
해외지질구조조사등사업	3,404	2,904	
국내石油天然가스기초조사위탁비	9,092	9,346	
기 타	8,881	9,492	

2. 비 축	278,508	205,959		
公團 비 축 사업 출자금	21,062	25,600	(○ 국가비축추진 2,351→1,680億 (86년도 2,156億) 비축용원유積增量 300萬kl (註) 石油公團의 비축사업의 일부에 대해 640億 円의 정부보증借入이 인정되고 있다. ○ 민간90일비축의 유지 267→243億 (86년도482億) ○ 석유가스비축의 추진 49→41億 (86년도 50億)	
公團 비 축 사업 補給金	30,184	33,609		
公團 備蓄事業費等交付金	99,342	108,758(註)		
公團 비 축 증강대책보조금	64,970	0(註)		
石油·石油가스비축증강대책 보급금	48,917	25,366		
석유저장시설용자이자보급금	2,793	2,461		
기 타	11,239	10,164		
3. 산업체제정비등	18,453	19,718		• 과잉석유정제설비처리, 기술개발등에 의해 石油 산업의 체질강화를 도모하기 위한 조성(〈財〉石 油産業活性化 데이터의 보조)  • 석유제품판매업의 구조개선사업에 대한 이자 보 급 및 모델구조개선사업계획의 책정 및 轉廢業 개별상당사업등에 대한 助成 • 휘발유품질확보관리체제에 정비의 관한 助成  • 예비비, 사무비
석유정제합리화대책사업비등 보조금	5,040	8,112		
석유산업설비고도화용자이자 보급금	855	902		
重質油 대책 기술 개발	4,958	1,805		
輕質油 留分 新用途 기술 개발	2,372	2,370		
新 燃料 油 研 究 开 发	2,430	1,537		
석유제품판매업구조개선대책 사업비보조금	0	1,536		
揮發油 품질확보대책비보조금	0	975		
기 타	2,797	2,483		
4. 기 타	3,702	3,676		
<b>석 유 대 책 합 계</b>	<b>426,924</b>	<b>329,292</b>		
[석유대체에너지대책]				
1. 공급확보대책(石炭자원개발)	4,264	2,920	開銀(석유대체에너지이용촉진용자: 석탄전환, 석탄 센터, 가스난방설비등) 용자규모 200億 中小公庫 등에 대한 이자보급, 기술개선비보조등  사업화가가능성조사 모델사업보조 「천연가스도입촉진센터」가 하는 이자보급, 조사사 업등  에너지多消費産業의 대체에너지이용기술 개발(5테 마가운데 3테마 종료) 박테리아를 활용한 高効率의 연료용알콜 제조기술 개발	
新에너지총합개발기구海外炭 탐광용자등출자	2,000	1,000		
해외지질구조조사등보조등	2,264	1,920		
2. 도입촉진대책	13,667	9,723		
(1) 日本開發銀行에의대부금	4,770	3,480		
(2) 中小企業의도입촉진	1,015	958		
(3) 솔라시스템보급촉진	5,738	3,420		
①솔라시스템보급촉진대책비보 조금	5,632	3,330		
②솔라시스템성능평가	106	90		
(4) 지역에너지개발이용촉진	1,055	819		
①모델사업비보조등	605	390		
②低利融資利子補給	450	429		
(5) 地方都市가스사업천연가스화 촉진대책비보조등	925	907		
(6) 기 타	165	138		
3. 기술개발	37,902	27,976		
(1) 石炭液化技術개발비보조금	20,207	14,176		
(2) 共通基盤型石油代替에너지기 술개발비보조금	3,952	921		
(3) 燃料用알콜기술개발비보조금	473	500		
(4) 石炭生産·이용기술진흥비보 조금	5,860	4,811		
(5) 汎用스타링엔진기술개발비보 조금	2,060	1,957		
(6) 석탄이용水素제조기술개발비 보조금	1,350	1,422		

(7) 고성능分離膜복합메탄가스제 조장기개발비보조금	751	1,605	高칼로리 가스화 (86년에 종료)
(8) 石炭가스화기술개발비보조금	454	0	
(9) 기 타	2,813	2,583	
4. 기 타	1,606	1,567	
석유대체에너지 대책합계	57,439	42,186	

〈表 - 5〉 87년도 石油관련 재정투융자계획

(單位：億円)

	86 년 도	87 년 도	전년대비(%)	비 고 (용자조건등)
[石 油 公 團]	11,936	9,535	79.9	
1. 탐광개발사업	1,360	910	66.9	
2. 석유비축사업	10,215	8,359	81.0	
(1) 90日 비축	3,131	613	19.6	
① 비축석유구입자금용자	3,131	609	19.5	
② 共同備蓄會社出融資	0	4	—	• 석유저장시설유지 보수자금을용자대책에 추가
(2) 公團비축사업	7,084	7,746	109.3	
① 국가비축원유구입자금용자	4,967	5,523	109.4	• 87년도積増 300萬 kℓ
② 국가비축회사出融資	2,117	2,223	105.0	
3. 액화석유가스 비축사업	361	266	73.7	
① 비축액화석유가스 구입자금용자	187	156	83.4	
② 공동비축회사出融資	174	110	63.2	
[日 本 開 發 銀 行]				
1. 石 油	600	580	96.7	
(1) 석유산업집약화	石油分 600의 범위	石油分 580의 범위	—	
(2) 민생용석유제품안정공급	—	—	—	
(3) 석유·LPG비축	—	—	—	
① 석유비축	—	—	—	
② LPG비축	—	—	—	
(4) 대륙봉석유개발	—	—	—	
2. 공해방지중 石油低硫黃化	공해방지분 810의 범위	0	—	• 石油低硫黃化분의 폐지
3. 省資源·省에너지중, 코·제베레이션시스템보급촉진	—	—	—	• 신규요구인정없음
[沖 繩 振 興 開 發 金 融 公 庫]				
石油·LPG 비축사업	산업개발분 200의 범위	산업개발분 165의 범위	82.5	
[中 小 企 業 金 融 公 庫]				
LPG 轉換촉진대부	에너지대책분 1,020의 범위	에너지대책분 1,105의 범위	108.3	
[國 民 金 融 公 庫]				
LPG  전환촉진대부	기술진흥·에너지대책분 110의 범위	정보화진흥·에너지대책분 200의 범위	181.8	
[日 本 輸 入 出 銀 行]				
1. 석유개발	수입·투자분 3,620의 범위	수입·투자분 3,970의 범위	109.7	
2. LNG 대책				
3. LPG 대책				



