

아시아의 석유산업 ⑧

- 싱가포르 -

이 자료는 일본석유연맹의 해외조사보고서에서 옮긴 것이다. < 편집자 주 >

1. 석유정책

싱가포르는 현재 아시아 유일의 석유제품의 수출센터로서 확고한 지위를 구축하고 있고, 정부는 이를 지원하기 위해 자유무역을 저해하지 않도록 배려하는 경제정책을 일관성 있게 채택하고 있다. 또한 싱가포르는 우대세제를 <표1 참조> 만들어 국민경제의 발전을 위해 외자의 도입을 적극적으로 추진하고 있고 잘 정비된 인프라와 혜택받은 지리적 조건 등의 매력으로 해외기업의 공업투자를 장기적으로 확대하고 있다. 석유에 관해서도 *Esso, Mobil, Shell, Caltex, BP*와 같은 메이저가 진출해 싱가포르의 석유산업을 지탱하고 있다.

〈표 1〉 주요한 싱가포르 정부의 우대세제

- ① 파이오니아산업 면제
- ② 기존기업확장 면제
- ③ 생산설비에 대한 외화차입금이자 원천소득세 공제
- ④ 지역영업본부 (OHQ) 감세 등 분담금 원천소득세 감세
- ⑤ 유통, 서비스 기업감세
- ⑥ 무역촉진우대 세제
- ⑦ 인정석유취급업자 (AOT) 우대세제
- ⑧ 인정국제무역업자 (AIT) 우대세제
- ⑨ 인정국제해운업자 (AIS) 우대세제

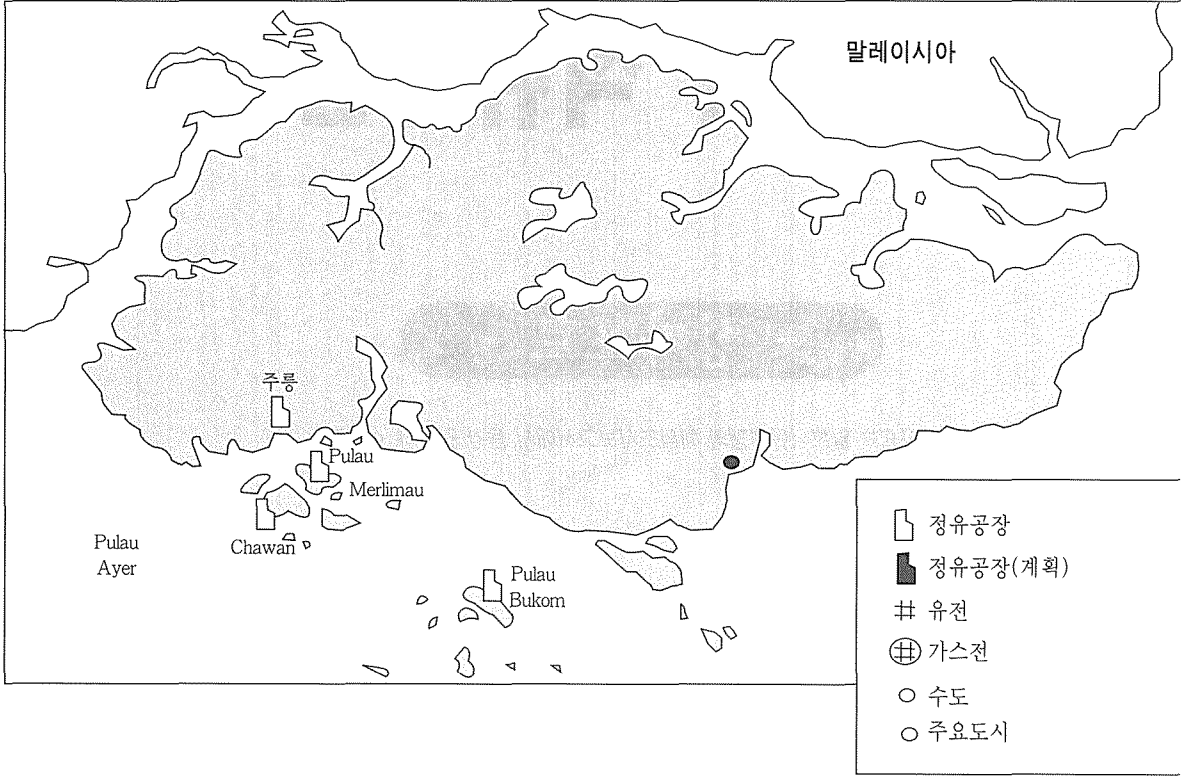
라와 혜택받은 지리적 조건 등의 매력으로 해외기업의 공업투자를 장기적으로 확대하고 있다. 석유에 관해서도 *Esso, Mobil, Shell, Caltex, BP*와 같은 메이저가 진출해 싱가포르의 석유산업을 지탱하고 있다.

(1) 관련 정부기관

통상산업부 (*Ministry of Trade Industry*) 산하에 있는 3개의 기관 (또는 국영기업)이 석유산업의 정책수행에 관여하고 있다.

- ① *EDB (The Economic Development Board)*
~ 투자환경의 정비와 산업의 발전·확대
- ② *TDB (The Trade Development Board)*
~ 무역전반의 발전·확대
- ③ *JTC (The Jurong Town Corporation)*
~ 정유공장, 화학플랜트가 집중되어 있는 *Jurong* 지역의 토지 관리

(싱가포르)



(2) 정부의 석유관련 프로젝트

현재 정부가 관여하는 석유와 관련된 주요 프로젝트는 EDB가 주도하는 「Chemical · Island 구상」을 들 수 있다. 이것은 싱가포르정부의 「MANUFACTURE 2000」 전략 (제조업이 GDP에서 차지하는 비율을 25%이상으로 유지하여 활력을 유지한다) 중의 하나이고, 구체적으로는 Jurong지구의 7개 섬 (현재는 주로 정유공장, 석유화학플랜트, 탱크용지로서 이용되고 있다) 사이를 매립하여 「Jurong 島」라고 하는 하나의 섬으로 만들어 큰 화학 콤플렉스를 건설한다는 것이다. 이 프로젝트는 1995년 3월에 착공한 후 EDB는 현재, 당초계획을 큰 폭으로 수정하여 개발을 진행하고 있다. 구체적

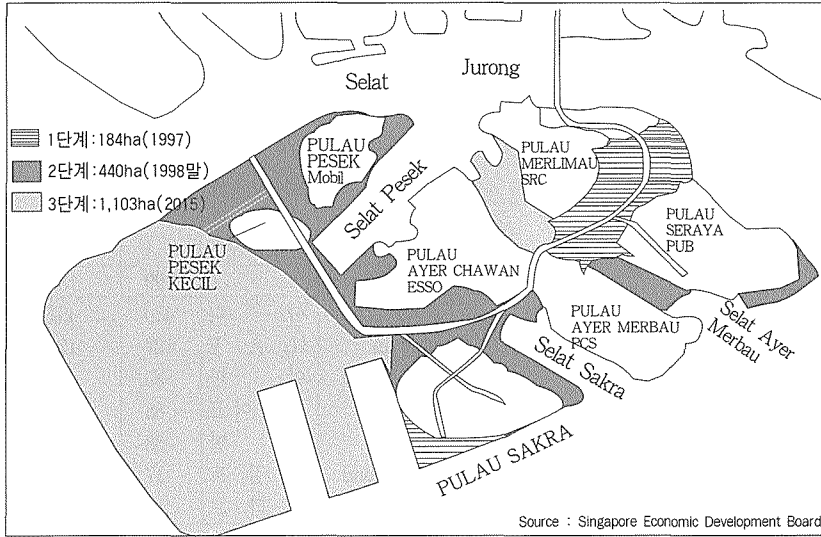
인 Schedule은 섬 사이를 매립하고, 본도로의 연육교 건설을 1998년까지 (당초 2000년까지), 매립지를 늘려 최종적으로 3,000헥타르 규모까지 확장하는 작업을 2015년까지 (당초 2030년까지)로 하기로 했다 (그림 1). 한편 매립, 토지, 유틸리티 관리는 JTC가 수행하고 있다.

2. 에너지 · 석유수급 실적과 재평가

(1) 1차 에너지 수급

원유 · 석유제품을 중심으로 한 1차에너지 총공급은 1993년에 석유환산 7,600만톤 (약 150만 B/D)이지만

〈그림-1〉 Jurong 화학단지 개발계획



(2) 석유제품 수급

싱가포르의 석유제품수요 (빙커링 수요 제외)는 1994년 실적으로 28만 B/D로 싱가포르의 정유공장에서 정제하는 석유제품의 1/4에 불과하다. 한편 내수를 상회하는 제품수입 때문에 1994년 제품수출량은 정제능력을 웃도는 128만 B/D (빙커링 수요 30만B/D)였다.

제품별로 본 수급의 특징으로서 는 빙커링 수요가 많기 때문에 생산 중유만으로는 부족하며 (수출 30% 정도) 대량의 중유를 수입하고 있다.

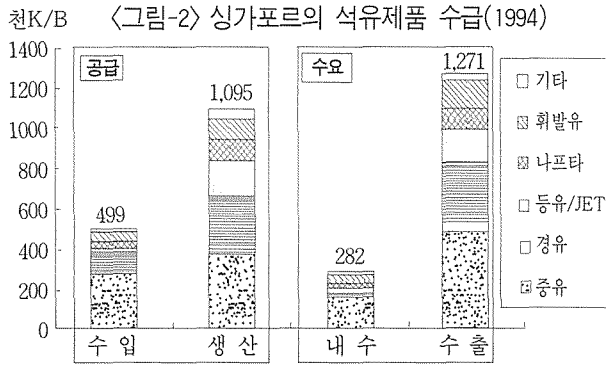
빙커링을 포함하여 수출량이 많아 국내공급은 1,900만 톤 (약 38만 B/D)으로 1차에너지 총공급의 25%에 불과하다. 공급원은 석탄 등도 소량 있지만 거의 100% 석유이다.

나프타에 관해서는 1997년에 제 2에틸렌플랜트가 가동될 예정이다. 더우기 Jurong島에 제 3에틸렌플랜트의 건설까지 검토되고 있기 때문에 수요가 큰폭으로 증가할 것으로 예상된다.

〈표-2〉 싱가포르의 에너지 현황 (1993년)

	석탄	원유	석유제품	천연가스	수력	전력	계
국내생산	-	-	-	-	-	-	0
수입	27	53,680	22,319	-	-	-	76,026
수출	-20	-	-43,440	-	-	-4	-43,464
빙커링	-	-	-11,045	-	-	-	-11,045
재고변동	-	-	-2,495	-	-	-	-2,495
국내총공급	7	53,680	-34,661	-	-	-4	19,022
발전	-	-	-5,070	-	-	1,631	-3,439
정유	-	-53,68	46,296	-	-	-150	-7,534
기타	-6	-	-23	77	-	-165	-117
최종소비	1	0	6,542	77	0	1,312	7,932
산업부문	-	-	2,106	-	-	682	2,788
수송부문	-	-	3,831	-	-	0	3,831
기타	-	-	68	77	-	629	774
비에너지	-	-	538	-	-	-	538

〈자료〉 : IEA 통계



<주> 병커링을 수출에 포함, 통계오차로 인해 수요와 공급은 일치하지 않음.

<표-3> 싱가포르의 석유제품 수요

(단위 : 천 B/D)

	1992	1993	1994	1997 (추정)	2000	2005
휘발유	12	12	12	14	15	17
나프타	32	36	38	46	54	65
등유/제트유	27	31	32	35	37	40
경유	20	20	20	23	24	27
중유	131	147	155	175	191	211
기타	24	24	25	25	26	27
합계	246	270	282	318	347	387

② 석유제품 생산

1994년 원유의 구입선은 사우디아라비아를 중심으로

<표-4> 싱가포르의 처리원유 구성 (1993년)

원유	산출국	천 B/D	세어 (%)	
Light Sweet	Tapis	말레이시아	100	9.5
	Seria Light	브루나이	27	2.6
	Bach Ho	베트남	23	2.2
	Gippsland	호주	21	2.0
	Taching	중국	20	1.9
	Marib	에맨	4	0.4
	Ardjuna	인도네시아	4	0.4
	소계		199	18.9
Sour	Arab Light	사우디	480	45.5
	Murban	U A E	127	12.0
	Iran Heavy	이란	89	8.4
	Kuwait	쿠웨이트	88	8.3
	Oman	오만	38	3.6
	Suez Blend	이집트	17	1.6
	Qatar Marine	카타르	17	1.6
	소계		856	81.1
합계		1,055	100.0	

한 중동의 고유황 (Sour) 원유가 약 80%, 말레이시아를 중심으로 한 아시아의 저유황 (Sweet) 원유가 약 20%였다. 또한 같은 해 처리원유의 평균 API는 34.8, 평균 황분은 1.4wt%였다.

석유제품의 생산에 대해서는 1990년대 전반에 정제능력이 단계적으로 증가한 것도 있고 1992~1994년에는 연 6% 정도 증가했다. 이 중에도 특히 휘발유·경유생

<표-5> 싱가포르의 석유제품 공급

(단위 : 천 B/D)

		1992	1993	1994	1997 (추정)	2000	2005
정제능력		1,013	1,055	1,102	1,130	1,130	1,130
원유처리량 (가동률 %)		949	1,057	1,095	1,130	1,130	1,130
		94	100	100	100	100	100
생산	휘발유	75	83	97	-	-	-
	나프타	115	124	110	-	-	-
	등유/제트유	177	176	177	-	-	-
	경유	264	278	293	-	-	-
	중유	238	278	366	-	-	-
	기타	45	48	52	-	-	-
	합계		914	987	1,095	-	-

산·등유의 증가율이 높았다. 가동율도 1990년대에 들어와서부터 왕성한 역내 수요에 따라 90%이상 지속하고 있다.

앞으로는 상압정제시설의 증설계획이 없기 때문에 현재의 생산량을 유지할 것으로 전망된다.

③ 제품수출입

앞에서 말한 것과 같이 싱가포르의 정유공장은 그 공급선을 주로 외국에서 구하고 있고, 동남아시아제국으로 대량의 석유제품을 수출하고 있다. 수출하는 제품은 싱가포르의 생산품 뿐만 아니라 수입한 제품의 품질을 재조정하여 수출하고 있는 것도 있다.

가장 많이 수출하는 제품은 경유로 인접한 인도네시아, 말레이시아, 태국 등을 중심으로 1994년에 25만B/D 정도 수출했다. 휘발유, 나프타, 등유/제트유는 각각 중심

〈표-6〉 싱가포르의 제품별 수출입

			(단위 : 천 B/D)		
			1992	1993	1994
수 입	휘 발 유		49	55	55
	나 프 타		17	24	30
	등유·제트유		12	10	20
	경 유		48	63	106
	중 유		301	277	278
	기 타		5	8	10
	합 계		432	437	499
수 출	휘 발 유		111	125	139
	나 프 타		89	113	102
	등유·제트유		132	140	146
	경 유		267	303	358
	중 유		184	169	189
	기 타		24	31	38
	합 계		807	881	972
병 커 링		221	193	261	
순 수 출 (병커링포함)	휘 발 유		62	70	84
	나 프 타		72	89	72
	등유·제트유		120	130	126
	경 유		219	240	252
	중 유		104	85	172
	기 타		19	23	28
	합 계		596	637	734

이 되는 나라는 다르지만, 10만B/D 정도 수출한다. 중유는 대량의 병커링 수요가 있어 수출하는 한편 중동에서 30만B/D정도 수입하고 있다.

3. 판매부문·가격정책

(1) 주유소

국내시장규모는 작고 주유소는 전부 241개에 불과하다. (1994년말) 그중 Shell이 최대로 많아 세어는 36%정도를 차지한다.

〈표-7〉 싱가포르의 주유소 (1994년)

	주유소 수	세어 (%)
Shell	86	35.7
Mobil	44	18.3
Esso	37	15.4
BP	38	15.8
Caltex	31	12.9
SPC	5	2.1
합계	241	100.0

〈자료〉 : PEC 자료

(2) 가격체계

〈표-8〉 싱가포르의 자동차용 연료 소매가격체계

(단위 : 엔/ℓ)

	프리미엄 (유연)	프리미엄 (무연)	레귤러 (무연)	경 유
공장도가격	71.0	62.0	60.4	NA
마 진	1.3	1.5	1.2	NA
세 전 가 격	72.3	63.5	61.6	26.5
국내소비세	NA	NA	NA	NA
부가가치세	2.2	1.9	1.9	0.8
세포함가격	74.5	65.5	63.5	27.3

〈자료〉 : PEC

※(1995년 7월)

1989년 이전에는 자동차용 휘발유와 디젤유에는 최고 가격제가 실시되었으나, 그 이후 가격설정은 완전히 자유화 하였다.

현재 시장에 나와 있는 휘발유는 RON 98무연과 RON 98유연이 반반 (둘다 프리미엄이라 불린다 : 일반 승용차에 해당), RON 92무연 (레귤러 : 소형자동차, 오토바이 등에 해당)은 적은 비중을 차지한다. 이러한 가격 체계는 <표 8>과 같다.

4. 석유제품의 품질

(1) 휘발유

휘발유의 납 함량은 현재 0.15g/l, 황분은 1000ppm으로 규제하고 있지만, 국내에서 유연휘발유는 2000년까지는 거의 무연휘발유로 대체될 계획이다. 단, 싱가포르에서 생산되는 휘발유의 대부분은 말레이시아, 인도네시아, 태국, 중국 등으로 수출되고 있고, 유연휘발유가 많다.

(2) 경유

국내의 경유 황분은 현재 0.5%로 규제하고 있는데, 이미 시장에는 0.3% 경유가 나와있기 때문에 가까운 장래에 이 수준까지 규제가 강화될 것이라고 여겨진다. 수출하는 경유의 품질은 수입국의 규제에 따라 황분 0.5% (홍콩, 중국, 인도네시아) 및 0.2% (말레이시아) 등 다양하다.

(3) 중유

싱가포르의 중유수요의 대부분은 벙커링이지만, 현재 벙커링 중유의 황분 규제는 3.5%이고 현재 바뀔 예정이다. 단, 전력생산에 드는 중유의 황분은 가까운 장래에 현재 3.5%에서 2.0%로 내릴 전망이다.

5. 석유정제업 현황과 향후전망

(1) 개황

싱가포르는 휴스턴, 로테르담에 이은 세계 제 3위의 정제센터이며 동시에 세계유수의 석유제품 트레이딩 센터이다. 현재 Shell, Mobil, Esso, SRC의 4개 정유공장이 가동중에 있고 (BP의 정유공장은 1995년 6월말에 폐쇄되었다.)

총 정제능력은 1995년말에 113만B/D이다. 싱가포르의 많은 공급능력을 활용하여 정제능력이 부족한 국가에 제품을 제공하는 역할을 담당하고 있고, 아시아태평양지역의 Swing Refinery로서의 지위를 확립하여 왔다. 또한 싱가포르의 메이저 각사에 있어서 아시아지역의 정제기지인 동시에 세계적으로 중요한 거점의 하나이다. Swing Refinery로서 싱가포르의 우위성은 ①유리한 지리적 조건, ②거대한 저유능력 ③항만·정보 등 인프라의 완비 ④트레이딩 회사의 존재 ⑤품질조정능력 등으로 생각된다.

(2) 정유공장 개요

① Shell

이 정유공장은 다른 정유공장과는 약간 떨어진 Pulau Bukum 및 Plau Ular에 위치해 있다. 원유처리능력은 대략 40만B/D로, 싱가포르 최대이고 또한 Shell로서도 최대의 규모이다. 1993~1994년에 걸쳐 정제능력을 증설하여 현재의 규모가 되었다. 분해시설로서는 수소화분해시설로 RFCC, 비스브레이크 등을 갖추고 있고 싱가포르의 정유공장중에는 SRC와 병행하여 고도화된 정유공장이다. 현재 정유부문의 투자는 일단락되었지만, 석유화학에서도 50% 출자하고 있는 PCS (Petro-Chemical Corporation of Singapore)의 2기의 플랜트 (에틸렌 51만 5천톤/년)의 1997년 완성을 목표로하고 있다.

② Mobil

본도 남서부의 *Jurong* 공업단지에 있고 규모는 23만 5천 B/D로 싱가포르에서 세번째이지만 *Mobil*로서는 미국 이외에 최대의 정유공장이다. 주요한 분해 장치는 수소화분해시설 (2만3천B/D)로 *Shell*과 *SRC* 다음으로 고도화된 정유공장이다. 1993년에는 탈황시설을 증설하여 저유황 등유제품의 공급이 가능하게 되어 1994년에 *CCR* (3만8천B/D)을 중심으로 한 아로마틱복합물을 완성했다. 향후 정유관련설비의 증설예정은 당면계획은 아니지만, 1997년 완성을 목표로 하여 유탄유의 유탄유 플랜트 건설을 검토하고 있다.

③ Esso

Jurong 앞바다에 있는 *Pulau Ayer Chawan*에 있는 *Esso*의 정유공장은 정제능력 22만 B/D로, *BP*의 정유공장이 폐지됨에 따라 싱가포르 정유공장중에서는 규모가 제일 작다. 원래 분해능력이 타 정유공장에 비해 부족했지만, 1만4천B/D의 수소화정제장치가 1995년에 완성됨에 따라 등유의 생산능력도 약간 늘어났다. 향후 설비증설계획은 정제설비와 관련된, 석유화학에서는 *Exxon Chemical*이 *AMOCO* 등과 합병으로 1997년을 목표로 아로마틱복합물을 완성할 예정이다. 또한 유탄유는 유탄유의 생산능력을 1996년을 목표로 현재 50만톤/년에서 65만톤/년으로 증설할 계획이다.

④ SRC (Singapore Refining Company)

*SRC*는 *SRC (Singapore Petroleum Company) · Caltex · BP* (40:30:30) 3社の 합작정유회사로 정유공장은 *Esso*와 같은 *Jurong* 앞바다의 *Pulau Merlimau*에 있다. 원유처리능력은 1995년 8월에 6만B/D를 증설하여 현재 27만B/D로, 싱가포르에서 두번째 규모이다. 상압정제시설의 증설과 더불어 3만B/D의 *FRCC*도 신설하여 *SRC*는 *Shell*의 정유공장과 나란히 고도화된 정유공장이 되었다.

〈표-9〉 싱가포르의 정유공장 장치구성
(1995년말)

	상압	리포머	접촉개질	수소화분해	비스브레이커
Esso	220	11	-	14	45
Mobil	235	54	-	23	50
Shell	405	35	29	30	60
SRC	270	14	28	31	30
계	1,130	114	57	98	185

⑤ BP

1995년 6월에 싱가포르의 중심부에서 가까운 *Pasir Pansang* 정유공장 (2만9천B/D)을 폐쇄했다. 1999년에 입차기간이 끝날 때까지 유통기지로 사용될 것이다.

(3) 향후 설비증설 계획

싱가포르의 정유업자는 원유처리능력을 증설할 계획을 현재는 가지고 있지 않다. 이것은 주변 여러 나라에 있어서 정유공장의 신설·증설 프로젝트가 상당수 존재하고 있기 때문에 싱가포르의 정유업자가 생산시설을 늘리는데 신중해 졌기 때문이다.

그들이 향후 투자안건으로 생각하고 있는 것은 화학과 같이 보다 부가가치가 높은 부문, 또한 최근 급격히 진전하고 있는 주변국가의 환경규제에 적합한 탈황시설 등이다.

화학과 관련하여서는 전술한 바와 같이, *Shell*이 출자한 *PCS*의 제 2기 에틸렌플랜트가 건설중에 있고, *Esso*도 합작으로 방향족복합물을 건설중에 있다. 게다가 매립예정인 *Jurong* 島에 80만톤/년 규모의 에틸렌 플랜트를 계획중에 있다. (출자회사는 미정) 탈황설비의 증설에 대해서는 순차적으로 행하고 있고, 이미 각 정유공장의 품질조정능력은 상당히 높다.

(4) 정유공장의 오퍼레이션

① 정유공장의 운전과 가동률

1980년대 후반에 싱가포르 정유공장의 가동률은 70%에도 미치지 못한 상태였지만 설비능력의 축소와 주변국가의 수요증가에 따라 1989년 이후 가동률이 보통 90%를 초과하였다.

이와같이 현재 싱가포르의 정유공장은 아시아의 석유제품 수요가 급격히 증가하여 2차 장치를 포함하여 거의 풀가동하고 있다. 또한 제품간의 가격 스프레드를 보면 그들은 가장 경제적으로 제품구성이 되도록 플렉시블하게 플랜트를 운전하고 있다.

② 위탁정제

1980년대 후반까지 가동률이 낮았던 시기는 정제능력이 부족한 나라에서의 위탁정제가 큰 비중을 차지하였고 피크시에는 원유처리량의 70%가 위탁정제였다. 싱가포르에 위탁한 것은 1980년대 전반에는 인도네시아가 중심이었고 인도네시아의 자급체계가 정비되자 말레이시아, 중국 등이 뒤를 이었다. 그러나 1990년대 들어 가동률이 상승함에 따라 위탁료가 높아지고 또 주변국의 자급체계가 정비됨에 따라 위탁정제는 계속 감소하고 있다. 1991년에는 위탁정제 원유처리량이 차지하는 비율은 30% 정도였으나, 1995년에는 10%까지로 낮아지고 있다.

(5) 그외 설비

① 저유능력

저유설비는 정유회사系, 독립系, 정부 소유의 세가지

〈표-10〉 싱가포르의 탱크저장시설

(단위 : 천배럴)

	원유	제품	계
독립계	4,529	7,531	12,060
정유업계	37,959	25,036	62,995
정부계	4,250	0	4,250
계	46,738	32,567	79,305

〈자료〉 : Dreyfus

로 나뉜다. 그러나 탱크비즈니스가 케도에 오르고 탱크의 공급이 안정됨에 따라 공유탱크의 증설은 1980년대

〈표-11〉 싱가포르의 원유탱크용 기지

(단위 : DWT)

항만	터미널	정유공장	총량
Jurong	Esso/Mobil SBM	Mobil	330,000
Pulau ayer Chawan	Berth No.5	Esso	90,000
Pulau Bukom	Main Strait SBM	Shell	360,000
Pulau Merlimau	P.S.A. SBM	SRC	320,000
Tanjong Penjur	GATX Term Berth2		100,000

〈자료〉 : IEA

전반 이후 없어져 현재는 민간소유의 탱크가 주류를 이루고 있다. 저유능력은 총 8천만배럴 정도이다.

② 항만설비

항만설비는 각사마다 충실하다. 특히 병커링 기능은 소프트웨어에서나 하드면에서 우위에 있다. 📍

용어풀이

패스트트랙

美 행정부의 국제통상협상을 신속체결위한 특권

패스트트랙(fast track)은 원래 「고속도로 추월선」을 뜻한다. 미국 행정부가 국제 통상협상을 신속하게 체결토록 의회로부터 부여받는 일종의 협상특권을 지칭한다. 보통 「신속승인절차」 「신속처리권」 등으로 불린다.

의회가 패스트트랙 법안을 통과시킬 경우 행정부는 통상 협상에 강력한 권한을 갖게 된다. 행정부가 체결한 국제통상협정을 의회가 비준과정에서 문안을 수정할수 없기 때문이다. 의회는 행정부가 체결한 협정에 대해 찬성과 반대만을 의결할 수 있다. 패스트트랙 법안이 통과 안됐을 경우 의회는 정부 체결협정의 문안에 수정을 요구할수 있으며 이 경우 재협상에 따른 협상의 장기화나 무산으로 연결된 예가 많았다.

미 행정부는 최근 북미와 남미를 통합해 범미자유무역지대 (TFAA)를 창설하기 위해 패스트트랙법안 통과를 요구해 왔다. 이 법안은 WTO와 뉴라운드(환경 경쟁 투자 정부조달분야) 등의 대외 통상교섭에서도 정부에 강력한 추진력을 엮어준다.

국내 석유제품 가격동향

정유사 판매가격

(단위 : 원/ℓ)

	무연휘발유					등 유					경 유(0.1%)					저유황B-C유(1.0%)				
	'97. 9 ~10	제3주	제4주	제1주	제2주	제3주	제4주	제1주	제2주	제3주	제3주	제4주	제1주	제2주	제3주	제3주	제4주	제1주	제2주	제3주
세전가격	199.76	199.76	199.76	205.39	205.39	214.34	214.34	214.34	215.43	215.43	221.42	221.42	221.42	222.26	222.26	160.31	160.31	160.31	172.46	172.46
세후가격	743.44	743.44	743.44	749.64	749.64	289.40	289.40	289.40	290.60	290.60	304.28	304.28	304.28	305.20	305.20	176.34	176.34	176.34	189.70	189.70

<주> 소수점 3자리 이하 사사오입/매주 수요일에 조사. 제 3, 4주는 9월, 제 1, 2, 3주는 10월임.

대리점 판매가격

(단위 : 원/ℓ)

지 역	무연휘발유					등 유					경 유(0.1%)					B-C유(1.0%)				
	'97. 9 ~10	제3주	제4주	제1주	제2주	제3주	제4주	제1주	제2주	제3주	제3주	제4주	제1주	제2주	제3주	제3주	제4주	제1주	제2주	제3주
서울특별시	753.91	753.01	755.16	762.16	762.16	295.78	295.78	295.78	298.78	298.78	310.63	310.63	312.03	318.41	318.41	184.69	184.69	184.69	196.86	196.86
부산광역시	758.75	758.75	756.75	762.42	763.17	296.72	298.72	294.75	298.75	299.17	311.60	311.60	309.75	317.30	316.42	179.40	179.22	182.68	196.52	196.52
대구광역시	756.50	757.50	757.50	761.25	764.67	297.34	296.84	297.00	299.63	300.58	312.96	313.46	313.63	320.63	320.75	-	182.68	182.68	196.28	196.28
인천광역시	755.33	755.33	749.25	760.00	760.17	297.17	297.17	293.25	295.50	296.00	312.50	312.50	310.25	312.50	312.33	-	-	-	196.28	196.23
광주광역시	760.67	760.67	762.33	766.67	766.67	299.78	299.78	299.78	300.15	300.15	313.03	313.03	314.89	319.26	319.26	186.81	186.81	190.92	199.03	199.03
대전광역시	761.92	761.92	763.58	767.25	767.25	298.67	298.67	298.67	299.67	299.67	312.47	312.47	314.33	319.00	319.00	184.65	184.65	188.75	197.83	197.83
울 산	754.58	754.58	756.25	760.42	760.42	293.67	293.00	293.33	295.17	295.17	309.80	309.47	311.67	311.17	311.17	186.11	184.36	196.68	196.68	196.68
경 기	754.51	754.51	755.88	771.01	771.00	295.84	295.84	295.25	300.15	303.33	309.47	309.47	309.25	321.83	322.42	187.01	184.05	183.63	197.03	197.15
강 원	758.50	752.33	753.99	761.00	761.00	297.76	292.33	292.33	296.50	296.50	311.46	308.96	310.83	315.49	315.49	185.10	184.66	188.76	198.06	198.06
충 북	760.63	761.44	760.33	766.35	766.04	301.17	300.13	299.42	300.75	300.33	313.07	314.25	312.85	319.92	319.75	184.57	181.80	182.67	195.22	196.11
충 남	755.58	755.58	755.58	763.58	763.58	295.50	296.50	296.50	299.33	299.33	311.65	311.72	311.72	319.25	319.25	184.50	184.50	184.50	196.30	196.30
전 북	757.17	757.17	757.17	765.17	764.25	298.17	298.17	298.17	297.50	296.67	312.47	312.47	312.47	317.67	317.17	181.37	181.37	181.37	194.69	195.94
전 남	761.83	761.50	761.50	766.58	766.58	300.59	299.92	299.92	300.93	300.93	314.47	314.14	314.14	320.35	320.35	185.86	185.86	185.86	197.80	197.80
경 북	752.25	754.67	756.17	765.17	765.33	297.13	298.10	297.92	300.58	300.75	300.58	306.55	306.93	319.58	319.58	182.86	183.26	188.46	196.47	195.80
경 남	757.17	757.17	758.83	763.50	763.50	296.84	296.84	296.83	297.50	297.50	311.14	311.14	313.00	318.42	318.42	186.03	186.03	190.14	198.22	198.22
제주	776.25	776.25	776.25	781.75	781.75	307.50	307.50	307.50	309.00	307.50	320.50	320.50	320.50	327.00	325.50	-	-	-	-	-
전국평균	758.12	757.79	758.37	764.94	765.06	297.94	297.53	297.21	299.33	299.34	311.77	311.77	312.38	318.38	318.31	184.44	183.94	186.59	196.96	197.06

<주> 소수점 3자리 이하 사사오입/매주 수요일에 조사. 제 3, 4주는 9월, 제 1, 2, 3주는 10월임.

주유소 판매가격

(단위 : 원/ℓ)

지 역	무연휘발유					등 유					경 유(1.0%)				
	'97. 9 ~10	제3주	제4주	제1주	제2주	제3주	제4주	제1주	제2주	제3주	제3주	제4주	제1주	제2주	제3주
서울특별시	815.64	815.70	816.04	820.68	820.78	338.75	338.35	338.24	339.78	339.78	315.64	351.44	351.08	358.02	358.02
부산광역시	808.81	808.25	807.44	814.50	814.13	338.25	338.87	339.53	339.68	339.68	351.38	351.59	351.63	358.00	357.69
대구광역시	806.75	802.44	794.75	805.50	805.63	339.14	338.87	338.50	339.73	339.87	352.00	351.63	351.00	358.00	358.00
인천광역시	814.89	816.55	818.00	822.37	821.21	338.89	338.60	338.60	339.84	339.84	351.67	351.40	351.40	358.11	358.11
광주광역시	812.80	811.40	810.20	819.60	819.60	338.80	338.20	338.00	339.90	339.90	351.40	351.10	351.00	358.20	358.20
대전광역시	808.20	806.40	804.60	812.00	811.50	338.40	338.20	338.00	339.90	339.90	351.20	351.30	351.40	358.20	358.20
울 산	815.20	815.70	816.20	822.60	822.60	338.80	338.78	338.75	339.89	339.89	352.00	352.60	353.20	358.80	358.80
경 기	815.65	814.39	813.03	820.85	820.56	338.67	338.43	338.31	339.70	339.70	350.52	350.84	351.26	357.26	356.85
강 원	818.65	817.67	816.94	823.36	822.50	339.61	339.54	339.59	340.49	340.34	351.83	351.89	351.94	358.25	358.22
충 북	811.00	808.95	811.36	817.86	817.86	339.22	338.58	338.40	338.95	338.68	351.10	351.00	351.09	357.68	357.68
충 남	817.00	811.93	813.13	819.80	820.43	338.50	338.46	338.93	339.89	339.89	351.20	350.13	351.07	356.90	356.90
전 북	817.14	816.86	817.14	822.57	821.64	338.83	338.75	338.67	340.58	340.67	351.21	351.04	350.79	357.89	357.79
전 남	814.87	815.15	815.42	821.58	821.69	337.83	337.79	337.96	339.31	339.15	351.13	351.23	351.54	357.48	357.67
경 북	813.38	813.66	813.04	820.48	819.82	338.89	338.76	338.65	339.63	339.63	350.62	350.91	351.09	357.50	357.64
경 남	813.05	807.95	805.50	818.00	818.40	338.28	338.11	338.35	339.58	339.58	351.05	350.70	350.30	357.38	357.38
제주	822.33	820.71	817.33	828.00	827.86	338.33	339.00	339.33	346.00	346.00	356.67	356.14	357.67	363.43	363.43
전국평균	814.37	813.13	812.52	819.74	819.53	338.66	338.53	338.57	339.86	339.83	351.28	351.23	351.32	357.79	357.73

<주> 소수점 3자리 이하 사사오입/매주 수요일에 조사. 제 3, 4주는 9월, 제 1, 2, 3주는 10월임.

석유 동향 지표

8월중 석유지표

(단위 : 천배럴)

	1996		1997		증 감 (%,%P)	
	8	1-8	8	1-8	전년동월대비	전년동기대비
원유도입	66,694	458,277	67,876	560,535	1.77	22.31
(단가, \$)	18.72	17.98	17.72	19.68	-5.37	9.47
(원유대, 천\$)	1,248,711	8,239,739	1,202,610	11,032,228	-3.69	33.89
원유처리	63,688	456,425	67,292	559,341	5.66	22.55
(가동률, %)	101.81	95.01	89.04	94.41	-12.77	-0.60
제품생산	64,086	462,229	70,100	564,793	9.38	22.17
제품소비	52,454	464,359	57,655	480,320	9.92	3.44

〈주〉 단가, 원유대는 FOB기준

지역별 원유도입

(단위 : 천배럴)

	1996		1997		증 감 (%)	
	8	1-8	8	1-8	전년동월대비	전년동기대비
중동	50,455	357,597	50,184	418,568	-0.54	17.05
남아	8,093	57,091	7,227	72,747	-10.70	27.42
미주	1,423	12,812	1,497	15,449	5.25	20.58
유럽·아프리카	6,723	27,510	8,022	48,369	19.31	75.82
오세아니아	-	3,267	946	5,402	-	65.35
계	66,694	458,277	67,876	560,535	1.77	22.31

석유제품 수급

(단위 : 천배럴)

	생 산		소 비		생 산 증 감 (%)		소 비 증 감 (%)	
	8	1-8	8	1-8	전년동월대비	전년동기대비	전년동월대비	전년동기대비
휘발유	7,912	48,934	7,372	46,862	31.52	5.26	32.66	6.83
등유	4,563	41,963	1,727	43,470	29.93	50.36	-24.75	1.79
경유	19,565	170,020	13,166	109,542	4.93	23.28	12.18	-3.59
B-C유	18,283	148,065	13,097	110,253	0.96	9.46	3.45	2.66
나프탄	11,587	100,326	14,256	101,339	20.92	53.65	12.60	11.08
프로판	544	4,491	2,845	31,618	37.37	35.39	5.80	2.50
부탄	1,401	7,827	1,939	14,334	23.76	0.53	1.25	4.34
아스팔트	1,397	9,114	1,132	6,731	21.27	36.01	18.04	19.37
기타	4,848	34,053	2,121	16,171	-12.51	7.69	7.01	5.54
계	70,100	564,793	57,655	480,320	9.38	22.17	9.92	3.44

〈주〉 제품소비는 내수기준

석유제품 수출입

(단위 : 천배럴, 천달러)

	수 입		수 출		수 입 증 감 (%)		수 출 증 감 (%)	
	8	1-8	8	1-8	전년동월대비	전년동기대비	전년동월대비	전년동기대비
수입액	13,370	124,212	22,126	175,466	-10.11	-21.30	5.26	35.75
수출액	281,158	3,033,198	456,897	3,953,086	-8.53	-11.24	-0.01	41.19

〈주〉 수출은 국제빙커링 및 미군납 포함