

日本の長期에너지需給展望

— 大韓石油協會 弘報室 —

앞으로 일본의 장기에너지수급구조를 보면, 안정성과 코스트面에서 石炭 및 原子力の 비중이 확대될 것으로 보인다. 이것은 지난 83년 8월 綜合에너지調査會가 작성한 「長期에너지需給전망과 에너지政策의 총점검」이란 제목의 보고서에서도 나타나고 있는데, 石炭 및 原子力이 앞으로 代替에너지의 주요한 위치를 차지하기 위해서는 해결해야 할 과제가 많을 것으로 보인다.

綜合에너지調査會는 지난 83년 8월 「長期에너지需給展望과 에너지政策의 총점검」에 관한 보고서를 마련했다. 이 보고서는 앞으로의 에너지政策에 대해 안정성과 코스트 등의 최적 균형을 확보해야 하며, 앞으로의 에너지수급구조에 대해 ① 안정성 측면에서 석유의존도의 감축이 예상되는 바, 오는 90년의 석유의존도는 50% 수준을 목표로 현실적이면서 탄력적으로 그 감축을 추진하는 것이 바람직하며, ② 오는 95년에는 정책적인 효과를 상당히 가미하여 50% 수준을 어느 정도 하회하는 石油의존도의 정책목표를 설정, 그 실현을 위해 현실적이면서 탄력적으로 대응할 필요가 있고, ③ 石油代替에너지間에는 準國産에너지인 原子力발전의 공급비중이 계속 확대되고, 石炭, 天然가스도 原子力과 함께 주요한 石油代替에너지로서 계속 공급량 증가가 예상되며, 특히 石炭은 一般炭의 착실한 공급확대가 기대되고, ④ 또 1차 에너지공급구조에 있어서는 에너지 코스트절감 관점에서 타당하다고 생각되는 방향으로 변혁해 갈 필요가 있다고 그 방향을 제시하고 있다. 또 이 보고서등을 토대로 한 「장기에너지 수요展望」이 同年 11월 閣

議에서 의결되었다.

이 전망에서는 우선 1차 에너지수요에 대해 1982년도 실적 3억 8천 8백만kl에 대해 1990년에 4억 6천만kl(1982년 대비 18.6% 증가), 1995년에 5억 3천만kl(同 36.6% 증가)로 추정하고 있다. 또 에너지源別 전망에 대해서는 우선 石油의존도는 1982년도에 비해 1990년에는 52.5%로 10% 정도 감소되며, 1995년까지는 50%를 밑들 것으로 내다보고 있다. 石炭은 구성비로는 보합세를 유지하나, 물량에서는 1982년에 비해 1995년에 35% 증가하는 것으로 되어 있다. 한편 原子力 구성비는 1995년에 거의 2배인 12%가 되며, 天然가스도 장기계약 베이스의 LNG, 国内 天然가스의 증가 등을 고려하여 1990년에는 2배 증가하는 것으로 되어 있다. 이밖에 水力발전 구성비는 5%, 新연료유, 新에너지, 기타는 1982년도 원유환산 90만kl에 대해 1990년에 8백만kl, 1995년에 1천 9백만kl로 전망하고 있다.

지난 1983년에 책정된 이 장기전망에 대해 1984년의 1차에너지 공급실적을 보면, 1차에너지 총공급량은 4억 3천 5백만kl로 1982년에 비해 12.1% 증가했다. 그 内譯을 보면 石油 2억 5천 8백만kl(구성비 59.4%), 일반水力 1천 9백 60만kl(同 4.6%), 地熱 40만kl(同 4.6%), 石炭 1억 5백 70만톤(同 18.4%), 原子力 2천 70만kl(同 8.0%), 天然가스 3천 9백 90만kl(同 9.2%) 등이다.

또 석유의존도는 1982년에 비해 微減했으며, 石炭구성비는 보합세를 보이면서 공급량은 1982년에 비해 약 1천만톤이 증가했고, 原子力구성비도 19

日本の 長期에너지 需給展望

	1982年度(實績)		1990年度		1995年度		2000年度(試算)	
에너지需要	3.88億kℓ		4.6 億kℓ		5.3 億kℓ		6 億kℓ程度	
	實 數	構成比 (%)	實 數	構成比 (%)	實 數	構成比 (%)	實 數	構成比 (%)
石 炭	9,450萬t	18.5	10,800萬t	17.5	12,800萬t	18	16,000~17,000萬t	20程度
(이 중 國內石炭)	(1,830萬t)		(1,800~2,000萬t)		(1,800~2,000萬t)			
(이 중 一般炭)	(2,840萬t)		(4,300萬t)		(5,800萬t)			
原 子 力	1,730萬kW	6.9	3,400萬kW	10.8	4,800萬kW	14	6,200萬kW程度	16程度
天 然 가 스	2,700萬kℓ	7.0	5,600萬kℓ	12.1	6,100萬kℓ	12	6,400~6,600萬kℓ	11程度
(이 중 國內 天然가스)	(21億m ³)		(43億m ³)		(50億m ³)			
(이 중 LNG)	(1,760萬t)		(3,650萬t)		(4,000萬t)			
水 力 { 一般水力	{ 1,940kW	5.4	{ 2,200萬kW	5.0	{ 2,400萬kW	5	{ 2,650萬kW程度	5 程度
{ 揚 水	{ 1,400萬kW		{ 1,800萬kW		{ 1,950萬kW		{ 2,200萬kW程度	
地 熱	40萬kℓ	0.1	150萬kℓ	0.3	350萬kℓ	1	600~700萬kℓ	1 程度
新燃料油, 新에너지, 其他	90萬kℓ	0.2	800萬kℓ	1.7	1,900萬kℓ	4	3,500~5,500萬kℓ	6~9
石 油	2.40億kℓ	61.9	2.4億kℓ	52.5	2.5億kℓ	48	2.5~2.6億kℓ	42程度
(이 중 國內石油)	(48萬kℓ)		(150萬kℓ)		(190萬kℓ)			
(이 중 LPG)	(1,570萬t)		(1,900萬t)		(2,100萬t)			
合 計	3.88億kℓ	100.0	4.6億kℓ	100.0	5.3億kℓ	100	6 億kℓ程度	100

82년의 6.9%에 대해 8.0%로 착실히 증가하고 있다. 이런 점에서 볼 때, 정부가 책정한 長期에너

지 수급전망은 어느 정도 실현되고 있는 것으로 보인다. * <日本 化學工業日報 85. 9. 2>

□ 石油開發동향 □

日本石油, 美国에서 石油개발

日本석유회사가 美国에서 석유개발에 나선다.

日本石油는 최근 메이저(국제석유자본)인 텍사코가 美国내에 소유하고 있던 석유개발광구를 취득, 석유개발을 착수한다고 발표했다. 日本石油는 이를 위해 오는 11월에 현지법인을 설립, 총 1억달러의 개발비를 투입, 3년 계획으로 상업생산을 실현시킬 계획이다.

현지법인은 日本石油公團의 용자와 출자 외에 日本의 석유개발회사 3~4 개社가 참여하는 합작회사의 형태가 될 것으로 알려졌는데, 日本석유회사

가 공동으로 美国의 석유개발에 나선 것은 이번이 처음이다.

日本石油가 텍사코로부터 취득한 광구는 캘리포니아州, 노드다코타州, 콜로라도州등 美国내의 5개지역의 광구로 광구수와 취득금액은 밝혀지지 않았다. 텍사코는 日本石油의 원유구입선인 칼텍스에 50% 출자하고 있는 대주주로 지난 해 게티오일 買收에 약 1백억달러를 사용하여 석유개발자금이 부족한 것으로 알려졌다. *