

日原產年次大會抄綠

第14次

原油價格의 暴騰과 더불어 中東地域의 國際紛爭長期化에 따른 石油供給量의 削減으로 世界여러나라의 에너지事情이 深刻해지고 있으며, 앞으로의 에너지供給을 確保하기위한 石油代替에너지開發의 加速화가 요청되고 있다.

國民經濟安全을 図謀하기위해 石油依存型經濟로부터 脱皮할 수 있는 効果的인 方法으로 原子力發電開發에 무거운 責任이 賦與되고 있다.

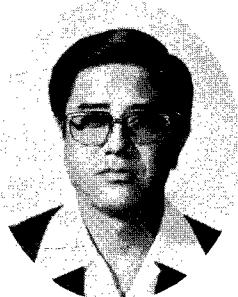
石油代替에너지開發에 重要한 原子力發電의 比率을 大幅의으로 늘려 나가야 하며, 同時に 原子力產業의 着実히 그 能力を 拡充해 나가기 위해서는 再處理, 放射性廃棄物管理를 中心으로 한 核燃料싸이클과 高速增殖爐 등 新型動力爐開發技術의円滑한 產業化가 紧要하다.

앞으로의 에너지安全保障을 確保하기위해 가장 重要한 時期가 될 80年代初 「에너지安全保障과 原子力產業의 役割」이란 基調테마로 日本東京에서 지난 3月 10일부터 12일(3일간)까지 開催된 第14次 日原產年次大會는 여러 課題에 대한 解決策을 摂索하는 意見交換의 場으로 그意義가 크다하지 않을 수 없다. 다음은 同年次 大會에서 발표된 주제 중에서 우리나라의 原子力發電의 役割(林鎔圭) 외 9 편을 골라 요약, 수록한 것이다.

内容目次

- ▲韓國에서 原子力發電의 役割
- ▲原子力發電—1980年代의 挑戰
- ▲에너지와 美國의 世界戰略
- ▲日本의 에너지安全保障
- ▲프랑스 原子力產業의 展望
- ▲필리핀의 에너지事情과 原子力開發
- ▲브라질의 에너지 問題와 原子力의 役割
- ▲금후의 原子力發電
- ▲新型爐 및 核燃料싸이클을 中心으로 한 技術開發과 產業化
- ▲西獨의 再處理와 高레벨廃棄物管理의 政策과 開發

韓国에서 原子力發電의 役割



韓國科學技術處 原子力常任委員

林 瑞 圭 博士

韓國은 충분한 国内에너지資源을 갖고 있지 못하기 때문에 輸入石油에 크게 依存하고 있는 形便이다.

지금까지 石炭이 가장 重要한 国内에너지源이었으나, 最近 石炭生産은 年間 약20백만M/T로 限定되고 있다.

可能한 潜在水力能力은 이미 開發된 757 MW를 포함하여 3000MW로概算되어 이를 최대한 效果的으로 利用하기위해 開發될 것이다.

潛在潮力能力은 약 1,700MW를 平価되고 有望한 敷地가 探查中이나 이분야에 대한 다른開発成果는 없다. (표 1, 도표 1)

近海 石油에 대한 探查도 進行中이지만 石油가 發見된다하더라도 가까운 將來에 供給되리라 기대되지 않는다.

또한 限定된 量의 낮은品位의 토륨과 우라늄資源이 있다.

토륨은 ThO_2 45,000톤을 生產할수 있는 모나사이트 1백만톤으로 平価되어, 우라늄은 대부분 低品位 (약 0.04%) 이지만 우라늄을 含有한 black slate가 광범위하게 分布되어 있다. 이의 立証된 부존량은 U_3O_8 약 12,000 톤을 抽出할 수 있는 약 30백만톤이다.

国内에너지資源의 迅速한 開發에도 불구하고 国内에너지資源이 增加하는 에너지 需要를 충족시키지 못할것이기 때문에 輸入에너지에는 앞으로도 더욱 重要한 役割을 할 것이다.

믿을수 있는 에너지공급이란 관점으로 볼 때 輸入에너지의 단일種類나 단일供給源에 대한 과중한 依存은 매우 위험하다고 생각된다.

韓國에서의 에너지供給中斷은 經濟開發은 물론 国家安保에도 重大한 事態를 招來할 것이다. 그러므로 에너지種類나 供給源에 있어서 輸入에너지多樣化는 에너지政策의 重要한 問題가 되고 있다.

이 多樣化 努力으로 原子力은 韓國에너지計劃에서 가장 重要한 任務를 맡을 것이다.

原子力發電의 經濟性에 대한 異義는 없고 (표 2), 確固한 政策으로 原子力發電을 開發시킬것이며 資金調達, 人力需給, 敷地, 核燃料의 確實한 供給등 광범위한 難題에 迅速히 対処해 나아갈 것이다.

1961年에서 1976年까지의 사이에 年平均 GNP成長率은 9.7%였으나 1977年부터 1980年까지에는 主로 높은에너지價格 上昇때문

에 年 5.5%로 떨어졌다. 그러나 過去 20年間 韓國의 經濟成長은 世界에서 가장 빠른 나라중의 하나였다.

開発途上国에서의 일반적인 경우처럼 韓國도 電力需要伸張이 GNP成長의 거의 2배나 되었다. 1961年부터 1976年까지의 年間電力伸張率은 平均 18.3%였고 1977年부터 1980年까지에는 9.4%였다. (표 3)

GNP成長率을 점차 감소시켜 1980年代에는 7%, 1990年代에는 6%로 하였을 경우 2000年의 韓國에너지需要는 石油換算으로 160백만MT에 達할 것으로 予測된다.

全需要에대한 電力의 比率은 1979年的 23.5%에서 2000年에는 35%以上으로 增大될 것이다. 全電力供給에대한 原子力發電의 比率은 建設費用, 積動과 維持費用 또는 發電 단가등 直接經濟적면에서 뿐만아니라 安全性, 人力, 敷地 有效性과 信賴性등 非經濟적인 면도 考慮하여 시스템 分析을 거쳐 결정될 것이다.

WASP分析은 全發電設備容量에대한 原子力의 比率이 現在의 7%에서 1991年에는 36%정도로 꾸준히 增加하는반면 石油火力發電所의 比率은 現在의 72%수준에서 28%정도로 감소될 것임을 보여준다.

(표 4)는 電力生產에대한 각각의 에너지型態의 現在 比率과 多樣化로 予見되는 比率이다.

이런 目標를 達成하기 위한 자세한 原子力發電計劃은 (표 5)와같이 確定되어 있다. 1991年末까지 韓國은 12基의 原子力發電所가 積動될 것이다.

現在는 設備容量 587MW인 1基가 積動中이고 8基가 建設中이며 3基가 計劃段階이다.

1991年 以後의 公式計劃은 없으나 2000년까지는 30,000MW 以上的 原子力發電所를 建設하게 될 것이며 그 以後는 INFCE에의 한 世界平均伸張率 予側의 2倍 속도로 계속될 것이다.

原子力發電計劃은 (표 6)에 要約되어 있다. 現在로서는 核燃料싸이클에대해 國內能力이 없고 가까운 將來에도 國內的으로 利用될 展望은 없다. (표 7)

原子力發電의 成功적인 수행을 위해서는 우라늄精鉱과 濃縮 施設을 앞서서 確保해 두어야만 한다.

(표 8)은 1995年까지 年間우라늄 濃縮需要를 나타내고 있다.

現物市場과 長期契約에 依해 約14,000MT U₃O₈이 이미 確保되어 있다. (표 9)

캐나다40%, 美國20%, 호주20%, 기타20%로서 供給源의 多樣化政策이 確立되어 있다.

現在 파라과이와 가봉에서 2個의 共同探查計劃이 進行中이다.

濃縮의 基本政策은 長期確定量계약과 濃縮供給源의 多樣化이다.

稼動또는 建設中인 모든 輕水爐에대해 濃縮계약이 체결되어 있다.

韓國原子力發電所의 경우 CANDU爐 發電所인 3号機를 除外한 8号機까지에대한 濃縮계약은 美國에너지省과 AFC계약 방식으로 체결되어 있다. 9, 10号機에대한 濃縮은 프랑스 코제마와의 계약으로 確保되어 있다.

11, 12号機에대해서는 美國에너지省과 AFC 계약이 協議中이다. (표 10)

核燃料싸이클에서는 燃料의 成型加工이 제일 먼저 國產化 될 것이다.

核不拡散政策을 反映하여 各 原子力發電所는 敷地内에 正常稼動時 적어도 10年間既使用燃料를 저장할 施設을 갖고있다.

敷地에대해서는 한 敷地에 多数(4~6)基의 發電所(표 11)를 原則으로하여 약 10個의 敷地가 2000年까지의 原子力發電所計劃에 必要하다.

國內技術能力의 確立은 (표 12)와 같다.

各基에대한 國產化計劃은 國策에따라 確定되었고 (표 13) 韓國重工業을 中心으로 해서 推進될 것이다.

經濟的인 比較와 燃料싸이클分析를 위해 다른 4種類原子炉를 混合한 方式의 假定되었다. (표14)

(도표 2)는 표14에서처럼 4 가지 다른 原子炉戰略에 대한 2040年까지 要求되는 累積된 U₃O₈을 図示하였다.

(도표 3)에서는 이 4戰略에 대해 年間 必要한 U₃O₈을 나타냈다.

原子炉의 長期戰略上 다음과 같은 点을 생각할 수 있다.

1. 우라늄의 消費를 考慮하면 韓國은 高速增殖炉 早期導入이 가장 바람직스럽다.

2. 가까운 将來에 once-through싸이클만 認定하게 되면 再處理가 可能하게 될 때까지既使用燃料를 賽藏한다.

3. 풀루토늄 리싸이클링과 또는 既使用燃料의 再處理가 곧 可能하게 되지 않으면, 重水炉燃料싸이클에 全力を 기울여야만 한다.

韓國의 原子力發電計劃의 効果的으로 遂行되기위해서는 原子炉 安全性 確保와 原子力發電所의 信賴性 增進의 必要하다.

〈表 1〉

利用可能 에너지 資源

1. DOMESTIC RESOURCE

* Anthracite

- Proved Reserves : 640 Million ton
- Estimated Production Period : 30 years

* Hydro Power

- Potential Resources : 3,000 MW
- Available Resources : 1,760 MW

* Tidal Power

- Potential Resources : 1,740 MW
- Available Resources : only one to two sites

* Nuclear Power

— Thorium Resources : 45,000tons of ThO₂

— Uranium Resources : 12,000tons of U₃O₈

* Alternative Energy Resources : R & D is in progress

〈表 2〉 1980年度 生産費用 比較

Unit Cost	Ko-Ri # 1	Thermal (Oil + Coal)
Unit Gross	587	System
Capacity(MW) Net	539	Total
Capacity Factor (%)	67.4	N / A
Fixed Charge (Mills / KWH)	11.82	6.53
Fuel (Mills / KWH)	2.43	63.35
Total Generation (Mills/KWH) Cost	14.25	69.88

〈表 3〉 電力需要伸張과 設備容量

Item	Year	1961	1976	1980
energy sales (GWH)		1,213	19,620	32,739
T & D loss (%)		29.4	10.8	6.7
aux, use (%)		5.04	5.2	5.55
power generated(GWH)		1,773	23,117	37,240
system ave, output (MW)	202	2,632	4,240	
peak demand (MW)	306	3,807	5,457	
installed capacity (MW)	367	4,810	9,391	
hydro	143	711	1,157	
ther ml	223	3,854	6,412	
internal combustion	1	245	1,235	
nuclear	—	—	587	
per capita income (us \$*/ p)		83	765	1,058

(表 4)

発電設備構成

UNIT : MW

ITEM	YEAR	1980	1986	1991
HYDRO POWER :				
HYDRO		757	1362	1812
PUMPED STORAGE		400	1000	2100
TIDAL		—	—	400
SUB-TOTAL		1,157 (12.4%)	2,362 (13.1%)	4,312 (15.3%)
COAL FIRED		887 (9.4%)	3,170 (17.6%)	4,970 (17.6%)
OIL FIRED		6,760 (71.9%)	7,765 (43.1%)	7,765 (27.6%)
LNG FIRED		—	—	1,000 (3.6%)
NUCLEAR		587 (6.3%)	4,716 (26.2%)	10,116 (35.9%)
T O T A L		9,391 (100%)	18,013 (100 %)	28,163 (100 %)

(表 5)

原子力発電計画

plant name	site	capacity (MWe Gross)	reactor type	scheduled operation	status	suppliers & A/E
Ko Ri unit no. 1	Ko-Ri	587	PWR	Apr. 78	in operation	NSSS FUEL : W T/G : GET A/E : GAI
Ko-Ri unit no. 2	Ko-Ri	650	PWR	Dec. 83	under construction	NSSS FUEL : W T/G : GEC A/E : GAI
Wolsung unit no. 1	Wolsung	678	PHWR	Apr. 83	under construction	NSSS FUEL: AECL T/G : HPL/CAP A/E : BECHTEL
Nuclear units no. 5& 6	Ko-Ri	950	PWR	Sep. 84 Sep. 85	under construction	NSSS FUEL: W T/G : GEC A/E : BECHTEL
Nuclear units no. 7 & 8	Yeong-gwang	900	PWR	Mar. 86 Mar. 87	under construction	NSSS FUEL: W T/G : W A/E : BECHTEL
Nuclear units no. 9 & 10	Ujin	900	PWR	Mar. 88 Mar. 89	partially awarded	NSSS FUEL: FRAMATOME T/G : IN REVIEW A/E : IN REVIEW
Nuclear units no. 11 & 12	In planning	900	to be determined	Dec. 89 Dec. 90	in planning	not decided
Nuclear units no. 13	in planning	900	to be determined	Dec. 91	in planing	not decided

(表 6) 原子力発電 計画

Year	Nuclear Growth Rate (% / Yr)	Installed Nuclear Capacity (net GWe)
1990	22	10
2000	11.6	30
2010	8.7	69
2020	4.8	110
2030	3.6	157
2040	2.4	199

(表 7) 核燃料 사이클

Element	Korean Situation
A. uranium concentrate	inadequate
B. conversion to UF ₆	not available in domestic source
C. enrichment	not available in domestic source
D. fabrication	not available in domestic source
E. reprocessing	not available in domestic source

(表 9) 우라늄資源의 供給多様化

CANADA	40%
U S A	20%
AUSTRALIA	20%
OTHER	20%
<hr/>	
TOTAL of 14,000 MT U ₃ O ₈	

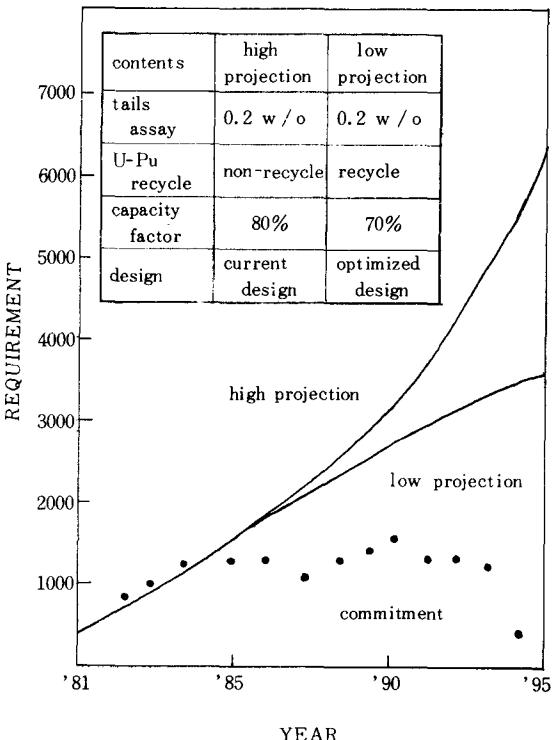
(表 10) 濃縮事業

- : long-term fixed commitment contracts
- : diversification of enrichment service sources

unit #1~8	unit #9&10	unit #11&12
U. S. DOE	COGEMA, FRANCE	U. S. DOE

(表 8) 年間 우라늄需要

ASSUMPTION



(表 11) 敷地의 現状況

Classification	Location	Status
Acquired	Ko-Ri	1 Unit in operation 3 Units under construction
	Wolsung	1 Unit under construction
	Yeonggwang	2 Units under construction Site for 6 Units
	Uljin	2 Units under construction Site for 4 Units
	Buan, Sanpo	Sept. 1980- Nov. 1981
Preliminary Survey	9 Locations	
Preliminary Survey Completed		

(表 12)

KNE 参加計劃

Unit No.	KNE Participation	Remarks
Ko-Ri # 2 Wolsung # 1 Nuclear # 5 & 6	<ul style="list-style-type: none"> Design for site facilities Participation in construction management Participation in off-shore engineering : 8.58 Participation in on-shore services : as much as KNE can do 	28 KNE engineers are resident in Norwalk, Ca. as of Dec. 1980
Nuclear # 7 & 8	<ul style="list-style-type: none"> Participation in off-shore engineering : 15% Participation in on-shore services : Preliminary estimation is 37.88 	39 KNE engineers are resident in Norwalk, Ca. as of Dec. 1980
Nuclear # 9 & 10	<ul style="list-style-type: none"> Participation in off-shore engineering : 17.38 Participation in on-shore services : Under discussion 	29 KNE engineers are to reside in Paris, France

(表 13)

国産化率

unit no.	localization ratio	remarks
ko-ri unit # 1	about 8 %	actual
ko-ri unit # 2	12.8%	planned
Wolsung unit # 2	10%	"
nuclear unit # 5&6	23.7%	"
nuclear unit # 7 & 8	35.8%	"
nuclear unit # 9 & 10	above the ratio for nuclear unit # 7 & 8	"

(表 14)

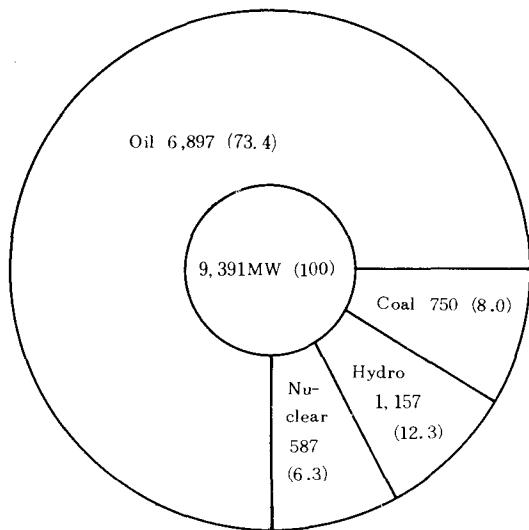
原子炉 混合方式

Scenario	Reactor mix Strategy
I	PWR only : ○ Only PWRs introduced
II	Both PWR and CANDU : ○ 1/3 of market available to CANDU : and ○ The rests are PWRs.
III	PWR, CANDU & LMFBR : ○ 2/3 PWR and 1/3 CANDU by 1998 : ○ LMFBR from 1999 : and ○ Neither PWR nor CANDU beyond 2010 :
IV	PWR, CANDU & LMFBR : ○ 2/3 PWR and 1/3 CANDU by 1996 : ○ LMFBR from 1997 : and ○ Neither PWR nor CANDU beyond 2005.

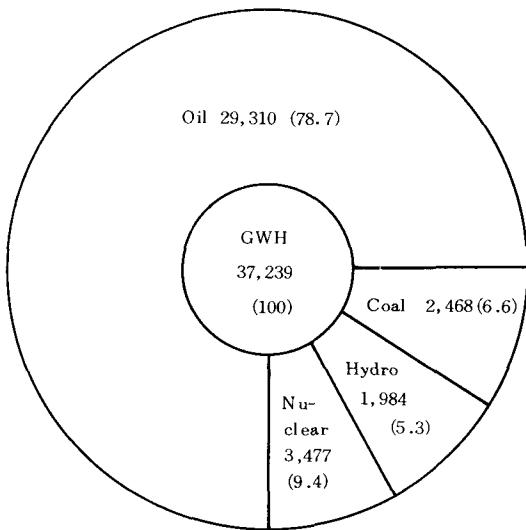
〈도표 1〉

電力生産에서의 輸入石油 役割 ('80)

1) INSTALLED CAPACITY ('80)

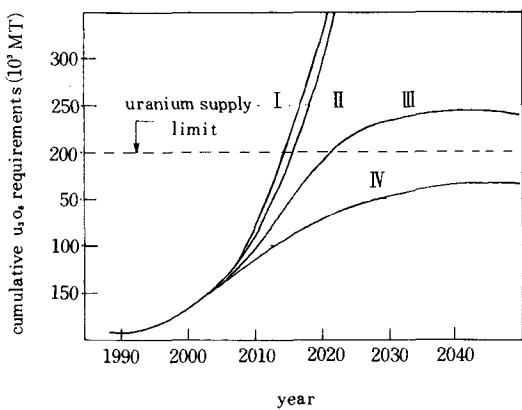


2) POWER PRODUCTION ('80)



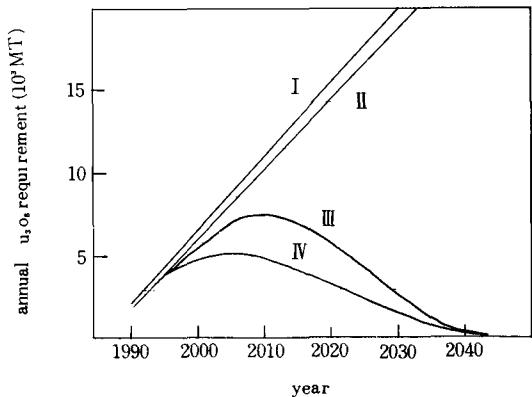
〈도표 2〉

累積 우라늄 需要



〈도표 3〉

年間 우라늄 需要



原子力発電 – 1980年代の挑戦

S. Eklund

国際原子力機関 (IAEA) 事務総長

1980年代に世界平和が維持 있다는前提下で核燃料サイクル、 특히原子力発電에 대한諸要素의展開에 대하여予測해본다. 1980年代前半에는各国의努力에 의해、原子力平和利用이拡大될 것이다. OECD加盟国중에는 public acceptance의難航으로 인하여、原子力開発이현저하게沮害되고 있는나라도 있으나、 이미 나타나고 있는原子力開発에 대한 추세와惰性에서 상당히正確하게將來를予測할 수 있을 것으로본다。 1985年까지의5年間原子力発電容量은約300GW에達할 것으로予想된다。

1986年부터90年까지의5年間에 대한現実的予測은1985年까지의予測보다는 어렵지만、1990年까지의原子力発電容量은約450GW에達하고、1990年代로 들어가면서発電計劃은制限될 것으로보인다。

1980年代10年間의重要事件으로는現在、IAEA理事会에서企劃중인1982年のIAEA国際会議「原子力発電30年」、1983年の原子力平和利用에 있어서의国際協力促進에 관한国際聯合会議、1983年に開催予定인放射性廃棄物處理에 관한IAEA国際会議 및 1985년과1990年に각각開催될予定인제3회 및 제4회NPT再検討会議를 들 수 있다。

原子力分野의事故는모든 다른高度技術分野와마찬가지로將來에도避할 수 없겠지만、事故의영향을可能한限、줄이는努力

에대해서는信賴度가높아졌다。

原子力発電所의安全性에대한最近의問題에대해、IAEA는国際会議를스톡홀름에서開催했는데、그会議에서リスク는許容値에있으며、安全性에관한見解를바꿀必要가없다고했다。그리고、트리·마일섬의事故經驗으로보아、原子力事故는환경에대한深刻한영향은없어도、不幸한경우에는대단히큰經濟的損失을가져온다는것을알수있었다。小規模原子爐固有의一般的 또는特殊的條件下의安全性을계속改良해감으로써、小規模및中規模原子爐는이것을必要로하는나라에서市場을찾을수있을것이며、여태까지原子力으로서市場性이弱했던地域에地域暖房專用爐로進出하는것도可能해질것이다。

그밖의果題로는經濟的競爭力を높이도록、增殖爐의開発을더욱推進시킬것을들수있다。

當該10年間에는原子力発電의利用과併行하여거기에必要的核燃料サイクル開発을推進시키게될것이다。이때의主要問題는우라늄生産、濃縮、일단使用한核燃料貯蔵、再處理、廃棄物貯蔵등이다。

保障措置까지를包含한国際協力에의해、核燃料또는放射性廃棄物의國境間輸送까지따르는国際貿易이促進될것으로보인다。

에너지와

美國의 世界戰略

美国喬오지타운大学

戦略国際問題研究センター会長

D. Abshire

美國에서의 1980年 大統領選舉結果는, 美國에 대해 새로운 무우드를反映해 주었다. 즉, 첫째는 国内經濟力의再生을指向하고, 나아가서 国際的 経済力回復을追求하려는 무우드이다.

새政府의 政策은, 国内的으로는 生産性向上과 政府支出의削減 및 政府規制를緩和함으로써 失業問題와 인프라에對處하려는 것이다.

이 政策은 이미 에너지分野에 適用되기 시작했다. 즉 이 分野에서는, 에너지 生産을 높이기 위한 刺激으로, 自由市場에서의 競争力を優先적으로 利用할 것을 認定하게 될 것이다. 그러나, 새 政策의 영향력이 強力히 나타나기까지에는 時間이 必要할 것이다.

國際적으로는, 워싱턴 새政府는 에너지를單純히 經濟的商品으로 보는것이 아니고, 地政学的觀點에서 考察하고 있다. 에너지는 国力의決定的要素이다. 이 見解에 따르면, 美國은 資本主義國家에 대해 페르사灣沿岸의 石油供給에 대해서는 責任을 져야 할立場에 있다.

美國의 새로운立場이 아시아, 아프리카, 카리브海地域에 대한 美國의 영향력을強化하여, 이들 地域에 대한 소련의 영향력拡

大를 斷呼히 防止하는데에 있다는 점이 점차 明確하게 될 것이다.

美國이 다시 리더·쉽을 確保하기 위해 서는 同盟諸국과의 協力이 특히 必要하게 될 것이다. 美國은 時代를逆行할 수도 없을 것이며, 美國의 생각을 友邦国에 強要할 수도 없다. 協力이라는 말이 뜻하는 것은 防衛를 分担하고, 兩國間의 相互理解를 깊게 함과 同時に, 責任도 公平하게 져야한다는 뜻이다.

美國과 日本이 協議해야 할 에너지問題는 多樣하고도複雜하다. 그 중에는 將來에 대한 原子力發電의 役割, 소련과의 에너지貿易, 石油需要에 있어서 予測할 수 없는 事件에 대한 対策, 페르사灣沿岸으로부터의 石油供給維持등이 包含된다. 그리고 에너지価格上昇이 開發途上에 미치는 財政的 영향問題도 包含될 것이다. 에너지問題의 協議는 美日間의 綜合的關係에서 이루어져야 한다.

에너지, 貿易, 經濟, 安全保障에 대한 日本과의 密接한 関係는, 兩국의 基本的인 要求의 基礎가 되는 것이며, 必然적으로, 緊密한 協力關係가 兩국에게 必要하게 될 것이다. 美國과 日本은 協助的 精神으로써 協力의 機会를 찾아, 實踐해 가지 않으면 안된다.

日本의 에너지安全保障

電気事業連合会 会長
東京電力株式会社 社長
平岩 外四

日本은 에너지의 대부분을 不安定한 海外石油에 依存하고 있으며, 극히 脆弱한 体質을 지니고 있는 점에서, 日本은 에너지安全保障体制의 確立이 重要한 果題로 되어 있다.

에너지뿐만 아니라, 日本은 主要資源의 大部分을 海外에 依存하고 있고, 더군다나 長距離海上輸送로 우트에 依存하고 있다는 점에서, 国民生活의 維持와 經濟發展을 위해 서는, 世界平和의 維持가 基本的條件으로 되어 있다. 따라서, 日本의 安全保障은 國土防衛라는 軍事的安全保障뿐만 아니라, 綜合的인 安全保障体制確立이란 觀點에서 보지 않으면 안된다.

日本의 에너지安全保障의 基本的觀點은 長期的으로는, 世界的인 에너지需給의 不均衡 속에서,需給의 均衡回複을 図謀할 수 있는 條件을 創造해 나가는데 있다. 이를 위해 서는, 먼저 日本을 包含하여 世界에너지의 60%를 消費하고 있는 先進諸국이 에너지를 節約해야 하며, 이것은 先進국에 賦與된 使命이기도 하다.

그와 同時에, 새로운 에너지供給力を 增加시키는 方策을 國際協力下에 推進해 가지 않으면 안된다. 이러한 方策에 의해, 앞으로 增大될 것이 予想되는 發展途上국의 에너지需要에 대한 供給力を 保障하고, 나아가서는,

國際的에너지安全保障体制의 確立을 図謀할必要가 있다.

그리고 短期的으로는 当面한 危機的 事態에 대해서 主要국이 一致協力하여 危機管理對策을 樹立하는 것이 重要하다.

이러한 見解下에서, 日本의 에너지安全保障政策은 日本 스스로의 努力에 의한 需要充足方策을 推進해야만 한다. 여기에는 國內의 水力, 地熱, 새로운 에너지開発을 推進해야 되는데, 中心이 되는 것은 原子力開発과 石炭利用을 拡大시키는데 있다.

原子力은 그 開發利用에 있어서, 地域的制約이 적은 에너지이며, 長期的으로 人類的規模의 需給에 대한 均衡回複에 寄與하는 役割이 크다. 日本은 이 原子力を 主軸으로 하는 에너지開発을 推進하여, 日本으로서의 에너지安定을 確保함과 同時に, 發展途上국의 原子力利用擴大에 대한 條件整備에 寄與해 가지 않으면 안된다고 생각한다. 그와 同時に 化石에너지의 自由市場形成에 寄與할 수 있는 것이다.

이러한 原子力平和利用擴大에는, 核不拡散을 國際的으로 保障하는 制度確立이 不可欠한 條件이며, 이를 위한 各국의 努力과 協力이 要求되고 있다.

프랑스 原子力産業의 展望

프랑스原子力庁 産業応用局長

G. Vendryes

工業国中에는 国内에서 産出되는 化石燃料가 조금밖에 되지 않기 때문에, 에너지源의 거의 대부분을 輸入해야하는 나라가 있다. 그러한 나라에서는 에너지의 他国에 대한 依存度를 줄이기 위해 大規模原子力開発이 必要하다. 프랑스도 이러한 나라이다.

프랑스政府가 数年前, 合理的이고 確固한 原子力開発政策을 樹立한 것도 이때문이다. 이 計劃은 지금까지 順調롭게 進行되어 오고 있다. 1980년의 原子力發電은 프랑스電力需要의 23%를 供給하고 있으며, 1985年에는 55%로 增大될 것이다. 1990년의 計劃에서는, 프랑스의 1次에너지收支의 30%供給을 目標로 하고 있으며, 이는 프랑스에너지消費에서 電力이 차지하는 比率을 平行的으로 增大시켜 가고 있음을 意味한다.

1950년 以後, 프랑스는 多樣한 技術을 研究, 開發해온 結果, 1970年에는 原子力發電計劃의 基盤으로 PWR을 選択하였다. 이와 같은 拡大와 標準化된 計劃—여기에는 50基以上의 90万KW과 130万KW의 PWR이 包含되어 있다. —에 直面하여, 프랑스産業은 近代的이고 가장 適合한 生產工場에 投資할 수가 있었고 이로 인하여 貴重한 經驗을 얻을 수 있었다. 프랑스電力府(EdF)과 産業界와의 密接한 協力下에, 프랑스原子力庁(CEA)이 実施한 大規模研究開發計劃에

의해, 国内보일러製造業者인 プラマ톰은 現在 웨스팅하우스와 1972年에 締結한 라이센스協定을 取消하고, 対等한 파트너 칩을 맺을 만한 地位가 되었다.

그와 같은 大規模原子力計劃도 만약 거기에 일맞는 核分裂性物質의 供給이 保証되지 않으면 完全한 것이 못될 것이다. 프랑스는 現在, 産業規模로서, 모든 分野의 燃料서어비스—天然우라늄의 供給과 転換, 濃縮, 成型加工, 再處理와 廃棄物一를 開發한 唯一한 국가이다. 燃料싸이클의 指導的会社는 CEA의 子会社인 “코제마”이다.

輕水爐는 우라늄燃料가 지닌 潛在的可能성을 그다지 効率的으로 利用하지 못하고 있다. 消費하는 것 以上으로 利用이 可能한 燃料를 만들어 내는 增殖爐에 의해, 原子力은 数世紀동안, 主要電力源이 될 것이다. 1950年代 中間부터 프랑스는 增殖爐技術에 대해 많은 研究計劃을 實施하여 實用化를 推進해왔다. —라프소디, 훼닉스 및 슈퍼·훼닉스는 LMFBR를 完成시키는데에 각각 段階를 이룬 것이다. 앞으로 우리들이 直面하는 主要問題는 輕水爐와 經濟的競合을 達成하는 일이다. 몇基가 되는 150万KW增殖爐의 設置 및 燃料關係의 프랜트建設은 1984년 以後에着手할 展望이다.

필리핀의 에너지事情과 原子力開発

필리핀原子力委員會 委員長

Z·Bartolome

1973年에 發生한 石油危機로 인하여 필리핀政府는 에너지源의 多樣化를 위한 計劃을 急히 推進키로 하였다. 필리핀에서는 여태까지, 그리고 現在도 產業用에너지의 必要한 量을 調達하기 위한 거의 大部分의 石油를 輸入에 依存하고 있다. 따라서 石油價格의 上昇은 国家經濟에 影響을 주게 된다. 事實 1973年以後, 필리핀은 石油輸入을 위한 支出이 增大되고, 1980年에는 輸入總額의 32%를 차지했다. 이 때문에 可能性이 있다고 생각되는 国內의 에너지資源의 利用이 繫要하게 되었다. 国內資源에 대한 評價에 의해 필리핀에는 有望性이 있다고 보는 資源이 상당히 埋藏되어 있다는 사실을 알게 되었다. 石炭의 推定埋藏量은 石油換算으로 40億배럴에 達한다고 学界에서는 予想하고 있다. 필리핀에서 石油와 우라늄의 많은 埋藏量을 期持하기는 어려우나, 여기에 대해서도 評價중이며, 에너지資源으로서 크게 貢獻할 것 같다. 再生可能한 燃料의 可能性에 대해서는 水力 5,000万 石油換算배럴(BOE) /年, 地熱 2,300万 BOE /年, 新에너지(太陽熱, 바이오매스등) 1,400万 BOE /年이라고 評價되고 있다.

한편, 필리핀国民一人當 에너지消費量은 1960年代의 1.1배럴에서 1980年에는 2배럴로 增加되고 있다. 그리고 1985年에는 2.5배럴로 上昇하리라 予測하고 있다.

以上으로 볼때 필리핀에서는 앞으로의 需要를 充足시키기 위해, 또 하나의 에너지원이 必要하다는 것에 쉽게 結論을 내릴 수 있다. 1973年에 마르크스大統領이 原子力を 開發한다는 決定을 내린 것은 이때문이다.

이 決定은 필리핀政府가 國際原子力機關(IAEA)와 UN開發計劃(UNDP)의 援助에 의해 1972年에 實施한 루손地区의 原子力發電의 可能性調查結果에 따라 행하여진 것이다. 이 調查는 필리핀政府가 UN特別基金과 IAEA의 援助를 받아 1964年부터 66年에 걸쳐, 實施했다. 루손地区의 原子力を 포함한 發電에 대한 事前投資에 대한 調査에서 나온 것이다.

그러나 필리핀 最初의 原子力發電所(PNP P-1)의 建設計劃이 確定된 것은 1976年 2月 9일의 일이었다. 이 때, 電力公社(NPC)는 웨스팅하우스社 사이에 PNPP-1을 turn-key 契約으로 建設하기 위한 交渉을 推進했다. 1977年 6月 21日, NPC는 필리핀原子力委員會(PAEC)에 대하여, 同爐의 設置許可를 申請하여, 그후 認可되었다. 웨스팅하우스에 따르면 最初의 3年間, 計劃은 예定期로 遂行되었고, 1978年末까지는 予定보다 約 8개월 앞서고 있었다. プラン트의 引受目標는 1982年 11月로 되어있다. 그러나 그후 TMI事故가 主要原因이 되어, 1979年 6月 18日, 마르크스大統領은 PNPP-1이 大衆健康과 安全에 대해, 不適當한 리스크를 주지 않는다는 滿足할만한 保証을 얻을 때까지 プラン트建設을 時一 中止한다는 命令을 내렸다. 그 時点에서 プラン트의 進涉率은 15%였다. 建設中斷時期에 行한 周辺部分의 作業이 5% 進行되었기 때문에 1981年 1月 建設을 再開할 時点에서는 進涉率이 20%였었다. 現在, 1985年 運開를 目標로 하여 필리핀은 原子力開發의 새로운 段階에 접어들고 있다.

브라질의 에너지問題와 原子力의 役割

브라질原子力委員會 委員長
H. Carvalho

世界의 많은 나라들은 輸入石油에 依存함으로써 생기는 諸般問題에 直面하고 있으며, 브라질의 경우도 마찬가지로서 國際收支面에서 深刻한 영향을 받고 있다. 1980年的外貨支払은 石油輸入만도 100億불에 達했다.

브라질의 에너지政策은 輸入石油의 低減을 図模하는 基本的必要性에 根拠를 두고 있고, 國內資源開發을 最優先事業으로 推進하는 한편, 여기에는 最大의 資金과 技術을 必要로 하기 때문에 慎重히 管理하게 되었다.

이러한 方針에 따라, 브라질에너지政策의 推進方法으로는, 다음 두 가지 点을 重點目標로 삼고 있다.

—國產石油의 產出量增大

—에너지節約計劃의 遂行

브라질의 1次에너지需要는 過去 10年間, 平均 年7.8%나 增大해 왔었다. 1980年的에너지消費는 約 1億 2千 5百万屯(石油換算 5.65Q) 이었다. 今世紀末에는 앞으로 20年間의 年平均伸張率을 6.8%로 한다면 全消費量은 1980年 水準의 4倍以上, 즉 5億屯(22.6Q)에 達할 것으로 予測된다.

브라질에서는 이와같은 에너지需要를 調達해 줄 수 있는 膨大한 資源이 潛在하고 있다.

再生不可能한 資源의 理藏量은 67億2千 2百万屯 石油換算(300Q)으로 推定되며, 이것

은 主로 石油, 石炭, 頁岩, 泥炭 및 우라늄이다.

브라질의 우라늄埋藏量은 過去 10年間에 크게 增大되었다. 現在의 推定은 U_3O_8 가 23万 6千屯이다.

이와 같은 埋藏量에다 水力開発可能에너지(106.5GW) 및 바이오매스와 같은 再生可能한 資源이 많이 있으며, 面大 한 領土와 좋은 氣象條件이 具備되어, 資源을 開發하는데 매우 好適한 狀態에 있다.

太陽과 風力, 그 밖의 非在來型에너지 資源에 대해서도 將來의 利用에 對備해서 研究를 하고 있다.

電力分野에서는 2010年에는 需要가 1,400 TWh에 達할 것으로 보이며, 이것은 1次에너지所要量의 約50%에 該當한다. 原子力發電은 그 時点까지 全發電量의 約20%에 該當되는 重要한 寄與를 해야 된다.

以上과 같은 必要性에 對處하면 潛在的水力利用과 原子力利用에 脊은 努力이 要請되고 있다.

原子力發電에 대한 브라질의 原子力計劃으로는 燃料싸이클의 確立과 原子爐 国產化의 安全性 및 技術面에서 原子力發電計劃全体를 維持하는데 充分한 基盤確立이 推進되고 있다.

금후의 原子力発電

- 合意形成과 立地 확보를 위해 무엇을 해야 하나 -

産業研究所 理事長

稻葉秀三

1. 나는 最近 10年間 政府에너지政策, 原子力政策中, PA業務를 担当해 왔다. 그 경험에서 얻은 세 가지 印象 깊은 것이 있다.

① 1970年에 政府는 綜合エネルギー政策을 決定하고, 여기에 85년의 原子力発電目標量을 6,000万KW로 定하였다. 그러나 그 후 제1차 石油危機 등으로 인하여, 再調整을 하지 않으면 안되게 되었고 現在는 3,000万KW까지 目標가 떨어졌다. 게다가 実際로 実現可能한 것은 겨우 2,500万KW정도로 본다.

石油供給不足이 予想되는 오늘날, 日本經濟와 国民生活의 向上을 図模하려면, 石油代替에너지로써 原子力과 石炭開発利用이 보다 重要視되고 있다. 지금 이야기로 政府와 関係業界 및 一般国民의 合意가 要求된다.

② 그러나, 나는 経験에서 日本 및 世界의 原子力開発促進의 難点을 더욱 느끼고 있다. 특히 日本에서는 核 알레르기가 있기 때문에 좀처럼 推進되지 않는다.

③ 戰後부터 現在까지 30年間, 적어도 日本은 電力의 供給不足을 일으키지 않아 왔기 때문에 国民들 사이에 電力危機에

대한 認識이 희박하다.

2. 나自身은 現在, 4 ~ 5年前보다 더욱 에너지危機와 電力危機에 대한 切迫感을 갖고 있다. 原子力PA는 安全性問題만으로局面을 転換시킬 수는 이미 어렵게 되었다. 그래서 나는 各地域 사람들에게 다음 세 가지중 하나를 선택하여 決斷를 내릴 것을 促求한다.

① 環境과 安全을 重要視하여 エネルギーを 充足시키지 않아도 된다는 것인가.

② 最小限 自己가 居住하고 있는 地域만은 発電所를 만들기가 困難하니, 다른 地域에서 만들기를 바란다는 것인가

③ 外国以上으로 日本에너지情勢가 深刻하다는 것을 自覺하여 自進해서 地域住民의 合意를 이루도록 努力하느냐 안하느냐.

3. 나는 앞으로 原子力PA를 推進 시키는 데 있어서 政府 및 関係業界에 의한 PA와 더불어 第三者機関에 의한 PA의 強化가 重要하다고 생각한다. 아울러 原電周辺地域의 地域振興策, 原電立地諸手續의 迅速化와 安全調査体制의 充実과 強化를 期する 必要가 있다.

新型爐 및 核燃料싸이클을

中心으로한 技術開發과 產業化

動力爐·核燃料開發事業團

理事長 濱川正男

日本의 原子力発電所는 最初의 東海発電所以後, 14年間에 21基 1,500万KW가 되었으며 그 国産化도 積動率何上을 主軸으로하여 確立되어 가고 있다. 이 軽水爐를 中心으로한 全核燃料싸이클体系를 効果的으로 確立하기 위한 原子力政策으로, 核燃料싸이클의 技術開發 및 軽水爐体系와 結合되어 우라늄燃料의 効果的인 利用을 위한 新型爐로, ATR 및 FBR의 自立開發이 1961年에 原子力委員會에 의해 決定되었으나, 이것은 그 뒤의 原子力先進國과 비교하여 뒤늦게 약 10年一着手되었다고 할 수 있다.

이 政策의 目的達成을 위해 動燃事業團이 1967年에 設立되었고, 各프로젝트의 展開를 위해, 官民의 結束된 努力에 留意하면서 自主技術의 確立과 民間技術의 基盤育成을 目標로 추진해 왔다.

그러나 大型技術開發에 대하여 日本의 環境과 事情에는 親和되기 어려운 点이 있고, 軽水爐도 当初 技術導入에 의하여 展開된 背景도 있어서, 우리들이 初期에 計劃했던 構想은 깊이가 없는 楽觀的인 것이었다. R & D가 展開됨에 따라 產業界의 폭넓은 協力과 予想外로 長期的構想이 必要하게 되었다. 이로 인하여 實施予算의 規模는 当初 予想했던 것보다 4倍를 超過하게 되었고 現在까지 燃料싸이클分野 및 動力爐開發分野에 각각 4千億円에 達하고 있다.

이런 種類의 大型自主開發은 Know·Hows 以前의 Know·whys를 究明하기 위해, 工學의 安全性등에 대해, 自體에서 大規模模型施設의 建設運營이 必要하였기 때문에 多額의

政府資金의 投入이 当初부터 請要했었다.

그리고 각프로젝트를 担當할 技術者의 3분의 1은 関聯產業界로부터 派遣되고 그 회사의 数는 80個會社에 達한다. 動力爐開發分野에 있어서는 FBR實驗爐, ATR原型爐의 設計와 建設을 통해 將次 產業化時代에 對處하기 위해, 原子力產業5그룹의 共同參加를 얻어 그 機器製造, 建設에 대하여 각각 分担을 協議決定하여 推進했으나 FBR分野에서는 별씨 関聯메이커에 의한 共同엔지니ering會社가 設立되고 原型爐의 設計에 協力하고 있다.

우라늄濃縮分野에 있어서도 앞으로의 商業프랜트에 對處하여 3個메이커會社의 共同엔지니ering事務所가 設立되었고 原型프랜트建設에 協力하고 있다.

그러나 燃料싸이클의 down-stream分野의 中心이 되는 再處理技術의 研究開發은 많은 어려운 問題点이 있다. 再處理技術에 대해서는 日本은 軍需의 先行技術이 없었다는 経過도 있고, 平和利用으로서의 プラン트·엔지니ering의 研究開發이 현저하게 뒤져 있었기 때문에, 東海再處理프랜트設計 및 建設은 フラン스技術導入으로 1971年에 着工되었고, 1977年에 hot運轉에 들어갔다. 嚴重한 臨界管理와 放射線管理가 따르는 이 化學프로세스에 대하여, 国内化學工業의 參加는 반드시 쉽다고는 볼 수 없다.

그 商業프랜트의 實現은 長期 lead-time이 必要함과 同時に 그 프랜트 수효도 限定되고 企業risk도 鮮크다.

現狀態로는 再處理事業은 回收되는 플루

西獨의 再処理와 高レ벨廃棄物管理의 政策과 開発

西獨核燃料再処理会社(DWK)

副社長 C. Salander

西獨에 있어서 核燃料사이클完結의 必要性은 1955년에 科學者와 技術者가 各研究所에서 原子力研究를 시작하였고 또한 電力業界에서 原子力發電을着手한 直後부터, 複雑히 認識되고 있었다. 核燃料사이클의 Back-END의 主要段階로서의 再処理, プルトニウム燃料加工 및 모든 放射線廃棄物의 適切한 處分은 研究技術省의 資金援助를 얻어, 民間會社가 縱事했던 主要課題이었다. 通例에 따라, Karlsruhe의 小規模再處理프랜트·ALKEM社의 プルトニウム工場 또는 ASSE의 放射性廃棄物處分을 위한 岩塩坑등, 이들 原型프랜트의 設計, 建設에 앞서 調査研究와 実驗規模의 施設을 設置하여 開発이 実施되었다.

一般生業의 生産에 따르는 環境에 미치는 영향에 대한 念慮가 많아짐에 따라 西獨政府는 1960年代後半에 이르러 所謂「污染者負担原則」을 立法化하였다. 原子力法에 있어서도, 1976年에 이 原則을 採用하여 法을 改正하였다. 西獨의 電力業界는 核燃料사이클의 完結을 위한 作業을 引受하여 모든 事項을 適切히 調整하기 위해 DWK를 設立하였다.

聯邦 및 州自治團體當局과 DWK의 緊密한 協力下에 核燃料사이클의 完結을 위한 構想(西獨에서는 Entsorgung(排泄計劃))이

<20페이지에서 계속>

토늄과 우라늄에 의해 評価되는 것 보다도, 原子力体系의 全體的인 必要性에서 본 評価가 되어야 할 것이다.

이러한 뜻에서, 이 分野에 대한 技術開發

라고 부름)이 開発되어, 여기에 따르는 認可手續이 시작되었다. 한편 이 期間中, 새로운 政治的事情이 發生하여同一 사이트에 대한 全施設을 建設한다는 初의 綜合의 Entsorgung 센터構想은 現狀態로는 實現性이 없다는 理由때문에, 綜合의 Entsorgung構想의 範圍內에서 別個의 사이트에 보다 小規模施設의 設計, 建設을 하기로 되었다. 一般大衆에 대하여 이러한 施設은 環境과 人口에 대한 영향을 주지 않고 運転을 할 수 있다는 점, 따라서 보다 쉽게 받아들일 수 있다는 점이 되도록 빠른 時期에 提示되지 않으면 안된다.

以上의 事情으로 DWK는 北Hesse에 約 350ton/年的 小規模再處理工場의 建設計劃이 있었고, 한편 ALKEM의 既存プルトニウム工場은 이 規模에 맞는 것이라야 된다. 原子力發電의 設備容量이 1985年에는 2,000万KW가 됨으로 Entsorgung의 重要部分은 既使用燃料의 暫定貯藏에 의해 補充되지 않으면 안되어 이 施設을 Gorleben의 사이트에 建設하기 위해 이미 제1차試錐가 同地의 岩塩坑에서 實施되었다. 그리고 Gorleben 地域이 放射性廃棄物의 處分에 適合한 場所냐 아니냐를 把握하기 위해 岩塩坑調査가 進行中이다.

및 民間企業의 參與는 綜合의 核燃料사이클政策에서 본, 目標確立과 政府에 의한 資金, 稅金面에서, 強力한 財政上의 嘉獎가 必要하다고 생각된다.