

長期電力需給計劃公聽會 개최

2006년까지 발전설비 4천 482만 kw

장기전력수급계획에 대한 공청회가 지난 7월 25일 한전 본사 강당에서 동력자원부와 한국전력 공동주관으로 개최되었다.

2006년까지 장기전력수급계획을 확정하기에 앞서 國會, 政府, 學界, 言論界, 관계기관, 사업체, 소비자 등의 광범위한 여론수렴을 통해 국민적 합의를 도출하기 위한 이날 공청회에는 에너지관련 각계각층의 인사 350여명이 참가한 가운데 5시간에 걸친 진지한 토론과 의견교환이 있었다.

이날 공청회는 한전 田載豐 전원계획처장의 경과보고에 이어 한전 安秉華 사장의 환영사, 동력자원부 陳愼장관의 인사말이 있었다.

이어 주제발표에서 한전 黃河水 기획본부장이 “전력수요 예측 및 발전설비계획”을 설명하고, 동력자원부 金世鍾 전력국장이 “정책과제 및 대응방향”이라는 제목으로 주제발표를 뒀다.

이어서 3개분과로 나누어 ① 수급소비절약 발전설비에 대하여는 崔東奎 前동력자원부장관이 좌장이 되어 토의하고 ② 투자재원 및 민간참여에 대하여는 李會晟 에너지경제연구원장이 좌장으로 ③ 입지환경 및 기술개발부문에 대하여는 李相儀 전과학기술처장관이 좌장으로 각각 토의를 주재하였다.

3개분야의 토의가 끝난 다음 종합토의가 진행되었는데 崔東奎 전장관은 전력수급계획의 수립에 있어서 사회 각계 각층의 폭 넓은 의견을 수렴하는 공청회는 매우 의미가 크고 긍정적으로 평가되며 오늘 토의에서 도출된 의견을 전원개발계획에 긍정적으로 반영되기를 바란다고 말했다.

이 공청회를 통하여 제시된 의견을 종합적으로 검토하여 장기전원개발계획에 최대한 수용하고 단기적으로 반영하기 어려운 사항에 대하여는 지속적인 연구검토를 통해 장기적으로 해결해 나감으로써 국민적 합의도출에 최선을 다할 계획이다.

한편 이 계획안은 동력자원부 주관으로 장기전력수급계획 심의회의 심의를 거쳐 확정하게 된다.

장기 전원개발계획 내용

이 공청회에서 제시된 장기전원개발계획은 2006년까지 발전소 85基 4천482만KW의 설비를 준공할 계획이다.

정부는 1989년4월 장기전원개발계획을 수립하고 1990년 5월 일부를 보완했으나 수요증가가 계획치를 웃돌 것으로 전망되어 이번에 계획을 대폭 수정하게 된 것이다.

최대수요는 당초 계획상 1991~1996에 6.7%, 1997~2001년에 4.7%가 증가할 것으로 전망했으나 이 수치가 각각 8.0%와 6.1%로 높아질 것으로 보여 수급차질을 막기위한 계획수정이 불가피하게 된 것이다.

이번 장기계획은 GNP성장율을 1992~1996년에 연평균 7%, 1997~2001년에 6%, 2002~2006년에 5%로 보고 최대전력수요는 같은 기간별로 8%, 6.1%, 4.9%가 증가할 것으로 예측한 토대위에 마련한 것이다.

최대수요는 이러한 증가를 감안할 때 1990년 1천725만2천KW에서 1992년에는 2천만KW를 넘어 2006년에 2천811만1천KW에 이르고, 1998년에는 3천만KW를 넘어 2001년에는 3,786만KW에 달할 것으로 전망되고 있다.

그리고 2003년에는 4천만KW, 2006년에는 4천482만8천KW까지 증가할 것으로 예상된다.

이에따라 적정공급예비율 15%를 유지하기 위한 발전설비 건설계획을 수정한 것이 이 계획의 골자이다.

당초계획은 1991~2001년에 39基 1천988만KW의 발전설비를 개발할 계획이었으나 이번 수정계획은 60基 2천792만KW의 설비를 완공키로 했다.

또한 기존계획은 2001년까지를 장기계획기간으로 잡았으나 이번에는 2002~2006년까지 5년간을 더 늘려 25基 1천690KW의 설비를 더 갖춘다는 것이다.

이로서 2006년까지 모두 85基 4천482만KW의 발전설비를 확보할 계획이다.

이러한 계획에 따라 발전소건설은 원자력 39.6%, 유연탄 30.3%, LNG 및 석유 20%, 수력 10%의 구성비를 최적목표로 잡았다.

또한 이계획은 원자력의 경우 2001년까지 9基, 2006년까지는 다시 9기가 추가돼 18기를 완공하고 유연탄은 24기와 4기, 도합 28기를 각각 완공할 계획이다.

발전소설비의 투자재원은 1990년 불변가격으로 46조원이 소요될 것으로 보고 정부보유주의 배당면제, 재정융자 및 산업시설자금지원 등의 정부지원방안을 강구하며 전기요금의 구조적 조정을 통한 인상으로 자체자금 조성기능도 확대키로 했다. 이와함께 발전소건설에 민간을 참여시키는 방안도

적극 검토키로 하였다.

발전소立地問題는 국토이용계획에 반영하고 발전소 주변 지역 지원사업의 확대방안도 마련하여 국민화합적 차원에서 사업을 추진할 계획이다. 이 계획에 따라 인구 1인당 연간 전력소비량은 지난 1988년에 2천KWh에 비해 10년후인 1998년에는 그 2배인 4천KWh로 증가할 것으로 전망된다.

동력자원부는 이 장기전원개발계획에서 GNP성장을에 따라 전력수요의 변동이 있을때에는 계획을 보완하는 방안까지 마련하여 탄력성있는 대체계획을 마련하였으며 이 계획은 공청회의 의견을 종합하여 관계부처간에 협의를 한다음 장기전력 수급계획심의회의 의결을 거쳐 확정하게 된다.

〈연도별 발전소 건설계획〉 (천Kw)

| 연도별 | 월 | 발전소 | 시설용량 |
|-----|----|-----------------|---------|
| 91 | 4 | 강릉수력 | 82 |
| | 4 | 주암수력 | 22.5 |
| | 10 | 소수력(영월, 떡송) | 4.8 |
| | 11 | 남제주내연 #3 | 10 |
| | 12 | 임하수력 | 50 |
| | | 울산복합 용량감소 | -25 |
| 92 | 2 | 남제주내연 #4 | 10 |
| | 6 | 일도복합 #1, 2(G/T) | 620 × 2 |
| | 6 | 분당열병합(G/T) | 400 |
| | 6 | 안양 〃 (〃) | 300 |
| | 12 | 일도복합 #1, 2(S/T) | 320 × 2 |
| 93 | 2 | 보령화력 #3 | * |
| | 6 | 보령화력 #4 | 500 |
| | 6 | 삼천포화력 #3 | 560 |
| | 6 | 일산열병합(G/T) | 400 |
| | 6 | 부천 〃 (〃) | 300 |
| | 6 | 평택 복합(〃) | 300 |
| | 9 | 분당열병합(S/T) | 200 |
| | 9 | 안양 〃 (〃) | 150 |
| | 12 | 일산 〃 (〃) | 200 |
| | 12 | 부천 〃 (〃) | 150 |
| | | | |
| | | | |
| 94 | 2 | 보령화력 #5 | 500 |
| | 6 | 보령화력 #6 | 500 |
| | 6 | 삼천포화력 #4 | 560 |
| | 6 | 평택복합(S/T) * | 150 |
| 95 | 3 | 영광원자력 #3 | 1,000 |
| | 6 | 태안화력 #1 | 500 |
| | 6 | 삼천포화력 #5 * | 560 |
| | 6 | 무주양수 | 600 |
| | 12 | 남강수력(보강) | 1.4 |
| | | 폐지(한림내역) | -20 |
| 96 | 2 | 태안화력 #2 | 500 |
| | 3 | 영광원자력 #4 | 1,000 |
| | 6 | 하동화력 #1 | 500 |
| | 6 | 삼천포화력 #6 * | 560 |
| | 6 | 신규유연탄 #1 * | 500 |
| | 12 | 밀양수력 * | 1.3 |
| | 12 | 횡성수력 * | 1.4 |
| | | 폐지(제주화력외) | -1.7 |

| | | | |
|------|----|------------------|---------|
| 97 | 2 | 하동화력 #2 | 500 |
| | 2 | 신규유연탄 #2 | 500 |
| | 6 | 〃 유연탄 #3 | 500 |
| | 6 | 월성원자력 #2 | 700 |
| | 6 | 신규LNG 복합 #1 | 800 |
| | 12 | 용담수력 | 118.4 |
| | | 폐지(부산 #3.4외) | -705 |
| 98 | 3 | 당진화력 #1 | 500 |
| | 2 | 신규유연탄 #4 | 500 |
| | 6 | 〃 유연탄 #5 | 500 |
| | 6 | 울진원자력 #3 | 1,000 |
| | 6 | 신규원자력(PHWR) #1 * | 700 |
| | 6 | 〃 무연탄 | 200 |
| | 12 | 탐진수력 | 1.5 |
| | | 폐지(경인 #1.2외) | -1009.8 |
| 99 | 3 | 당진화력 #2 | 500 |
| | 6 | 울진원자력 #4 | 1,000 |
| | 6 | 신규원자력(PHWR) #2 * | 700 |
| | 6 | 〃 양수 #1 | 350 |
| | 9 | 〃 유연탄 #6 | 500 |
| | 12 | 〃 양수 #2 | 350 |
| 2000 | 2 | 신규유연탄 #7 | 500 |
| | 6 | 〃 원자력(PWR) #1 * | 1,000 |
| | 6 | 폐지(북제주내연) | -15 |
| 2001 | 2 | 신규유연탄 #8 | 500 |
| | 2 | 〃 유연탄 #9 | 500 |
| | 6 | 〃 유연탄 #10 | 500 |
| | 6 | 〃 원자력(PWR) #2 * | 1,000 |
| | 6 | 〃 양수 #3 | 500 |
| | 12 | 영월수력 | 45 |
| | | 폐지(울산 #1외) | -205 |
| 2002 | 6 | 신규원자력(PWR) #3 | 1,000 |
| | 6 | 〃 원자력(PHWR) #3 | 700 |
| | 6 | 〃 유연탄 #1 | 700 |
| | | 폐지(북제주내연) | -20 |
| 2003 | 6 | 신규원자력(PWR) #4 | 1,000 |
| | 6 | 〃 원자력(PHWR) #4 | 700 |
| | 6 | 〃 유연탄(PHWR) #2 | 700 |
| | 6 | 〃 양 수 #4 | 500 |
| | 10 | 〃 원자력(PWR) #5 | 1,000 |
| | | 폐지(군산, 영월복합) | -760 |
| 2004 | 6 | 신규원자력(PWR) #6 | 1,000 |
| | 6 | 〃 LNG복합 #2 | 800 |
| | 6 | 〃 LNG복합 #3 | 800 |
| | 6 | 〃 양 수 #5 | 500 |
| | | 폐지(고리 #1외) | -204.5 |
| 2005 | 6 | 신규원자력(PWR) #7 | 1,000 |
| | 6 | 신규유연탄 #3 | 700 |
| | 6 | 〃 LNG복합 #4 | 800 |
| | 6 | 〃 LNG복합 #5 | 800 |
| | | 폐지(울산 #4외) | -610 |
| 2006 | 6 | 신규원자력(PWR) #8 | 1,000 |
| | 6 | 〃 원자력(PHWR) #5 | 700 |
| | 6 | 〃 유연탄 #4 | 700 |
| | 6 | 〃 LNG복합 #6 | 800 |
| | 6 | 〃 LNG복합 #7(G/T) | 500 |
| | 6 | 〃 양 수 #6 | 500 |
| | | 폐지(평택 #1.2외) | -1,760 |

註 : * 는 신규설비