

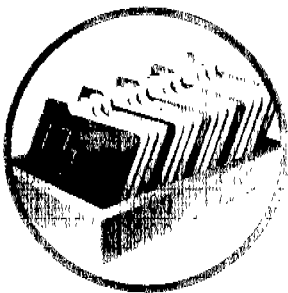
Part
I
1

중국 전력설비의 현황과 전망

▣ 벽산 엔지니어링(주) 이길순 고문 ▣

중국 경제가 세계 경제의 중심으로 급속히 부상하고 있다. 이에 대규모의 전력설비투자가 확대되고 있는 중국전력계통의 전력수급, 발전설비, 송변전설비, 전력회사, 전력설비제조회사의 현황과 전망을 소개하여 중국의 전력설비에 대한 전력기술인들의 이해를 돕고자 한다.

중국의 2003년 전기사용량은 18,910억 kwh로 전년대비 15.4%, 발전량은 19,080억 kwh로 15.3%나 증가하였다. 중국의 전기사용량은 2004년 11%, 2005년 8.8%, 2006년 7%로 증가할 것으로 예상하고 있으며 점차 전력부족이 해소될 전망이다.



CONTENTS

- 1. 전력수급
- 2. 발전설비현황
- 3. 송변전설비
- 4. 중국전력회사
- 5. 중국전력설비제조회사

1. 전력수급

중국의 전력수요는 경제발전과 공업의 급성장으로 크게 증가하여 2002년 중국의 전기사용량은 16,386억kWh로 11.6% 증가하였고, 2003년 전기사용량은 18,910억kWh로 15.4% 증가하였다. 중국의 2003년 1차산업전기사용량은 600억kWh(증가율 1.7%), 2차산업전기사용량은 13,935억kWh(증가율 16.5%), 3차산업전기사용량은 2,110억kWh(증가율 14.9%), 주거용전기사용량은 2,265억kWh(증가율 13.2%)이다. 2003년 중국의 발전량은 19,080억kWh(증가율 15.3%)으로 수력발전량은 2,830억kWh(증가율 3.1%), 화력발전량은 15,800억kWh(증가율 16.8%), 원자력발전량은 437억kWh(증가율 64.8%)이다. 향후 전기사용량은 2004년 11%, 2005년 8.8%, 2006년 7%로 증가할 것으로 예상하고 있다.

중국은 전력수요의 급증으로 전력이 부족한 실정으로 2002년 12개 성에서 전력이 부족하였다. 2003년의 전력부족지역은 21개성(하북성 산서성 상해시 절강성 강소성 안휘성 복건성 하남성 호북성 호남성 사천성 중경시 녕하성 청해성 광둥성 귀주성 운남성 내몽고서부)으로 증가하였다. 전력부족의 주요원인은 전력수요의 급성장, 석탄가격분쟁에 따른 발전설비 주종인 석탄화력발전소(점유율 74%)의 석탄공급부족, 기물에 따른 수력발전소출력저하, 지역간 전력계통연결의 취약 등이며 2006년 전력부족이 해결될 전망이다. 중국은 전력부족을 해결하기 위하여 2004년 1,500억원을 투자하여 4,000만kW 발전설비(144개 발전소)를 착공하고 화동 화남 화중 화북지역에 집중적으로 건설할 계획이다.

중국의 2002년 국민총생산액(GDP)은 10조2,398억 원으로 8% 증가하였고 중국 2차산업은 2002년 9.9%증가하여 5조2,982억 원, 3차산업은 7.3%증가하여 3조4,533억 원에 달하여 중국경제발전을 주도했다. 중국의 2002년 고정자산투자액은 4조3,202억 원으로 16.1% 증가했다. 중국장기경제발전계획은 2020년까지 GDP의 경우 매년 평균 7.2%성장을 목표로 하고 있으며 장기전력수요는 2000년부터 2010년까지 매년 6% ~ 6.5%로 증가하여 2010년 전기사용량은 2조 8,300억 ~ 2조9,730억kWh, 2010년부터 2020년까지 매년 5.0% ~ 5.5%로 증가하여 2020년 전기사용

량은 4조6,000억 ~ 5조1,000억kWh로 예측하고 있다. 발전설비용량은 2010년 6억kW, 2020년 9.5억 kW가 필요할 것으로 전망하고 있다. 2003년 중국발전설비용량은 38,450만kW로 화력(석탄) 28,564만 kW 점유율 74.3%, 수력 9,217만kW 점유율 24.1%, 원자력 619만kW 점유율 1.6%이고 석탄화력비중이 상당히 높고 원자력발전비중이 낮다.

또한, 2020년까지 환경보호를 위해 석탄화력의 비중을 줄이고 수력발전소의 조기 대개발, 원자력발전 및 석유가스발전의 확대, 신에너지발전개발을 목표로 장기전원개발계획을 추진할 예정이며 2020년 발전설비목표용량 9.5억kW 중 석탄화력발전설비용량 6억kW(점유율 63%), 수력발전설비용량 2억kW(점유율 21.1%), 원자력발전설비용량 4,000만kW(점유율 4.2%), 석유가스발전설비용량 7,000만kW(점유율 7.3%), 양수발전설비용량 2,500만kW(점유율 2.6%), 신에너지발전설비용량 1,500만kW(점유율 1.5%)로 계획하고 있다.

중국은 전력설비건설을 위해 2001년부터 2005년까지 발전설비건설비 5,400억 원, 송변전설비건설비 3,700억 원 등 9,100억 원을 투자하고, 2006년부터 2010년까지 발전설비건설비 5,670억 원, 송변전설비건설비 4,000억 원 등 9,670억 원을 투자하고, 2011년부터 2020년까지 10년간 발전설비건설비 1조2,250억 원 송변전설비비 9,200억 원 등 2조1,450억 원을 투자할 계획이다. 중국의 1998년부터 2002년까지 5년간 전력산업투자비(전력설비 및 제조설비)는 1조1,470억 원에 달했다.

중국년도별 발전량과 발전설비용량

년도	발전량(억kW(증가율))	발전설비용량(억kW(증가율))
2003	38,450(7.8%)	19,080(15.3%)
2002	35,657(5.3%)	16,542(11.5%)
2001	33,861(8.4%)	14,839(8.4%)
2000	31,932(6.9%)	13,685(10.9%)
1995	21,722(157.5%)	10,069(162.1%)
1990	13,789(209.3%)	6,213(206.7%)
1980	6,587(277.1%)	3,006(259.4%)
1970	2,377(182.3%)	1,159(253.1%)
1962	1,304(661.9%)	458(627.4%)
1952	197	73

중국 GDP/전기사용량 증가율

기간	GDP연평균증가율 %	전기사용량연평균증가율 %
1952 - 1960 년	9.4	30.0
1960 - 1970 년	3.9	6.9
1970 - 1980 년	6.2	10.0
1980 - 1990 년	10.1	8.2
2000 년	8.0	11.4
2001 년	7.3	9.0
2002 년	8.0	11.6

년도	수력(점유율)	화력(점유율)	원자력(점유율)	합 계
1952	19(9.6%)	178(90.4%)		197
1962	238(18.3%)	1066(81.7%)		1304
1970	624(26.3%)	1753(73.7%)		2377
1980	2032(30.8%)	4555(69.2%)		6587
1990	3605(26.1%)	10184(73.9%)		13789
2000	7,935(24.9%)	23,754(74.4%)	210(0.7%)	31,932
2003	9,217(24.1%)	28,564(74.3%)	619(1.6%)	38,450

2. 발전설비현황

• 화력발전설비

중국 장기전원개발계획에 있어서 2020년 석탄화력 발전설비용량은 6억kW로 총발전설비용량 9.5억kW의 63.2%, 2003년 화력발전설비용량 28,564만kW 점유율은 74.3%로, 2020년 화력발전소 점유율은 2003년보다 15% 감소할 것으로 전망된다. 중국은 석탄수송문제해결을 위해 탄광지역인 산서성 협서성 녕하자치구 내몽고성 귀주성 동서맹의 석탄기지에 대규모 석탄발전단지의 건설을 추진하여 산서성에 2,000만kW, 내몽고서부에 6,000만kW, 동서맹에 2,500만kW, 협서성북부에 1,000만kW, 녕하자치구에 1,000만kW의 발전소를 건설할 계획이다.

중국의 10만kW급 이상의 발전설비는 전체의 78.2%, 30만kW급 이상의 발전설비는 전체의 42.7%로 2005년까지 5만kW이하 발전기(3,000만kW)는 완전폐지되며 2015년까지 10만kW이하 발전기 1,560만kW가 폐지된다. 중국은 제한송전해결을 위하여 발전설비건설투자를 확대하여 2004년 1,500억원을 투자하여 4,000만kW 발전설비를 착공하고(2001/ 2002년 2년 착공발전소용량 4,470만kW, 2003년 발전소 착공용량 3111만kW)발전호를 화동, 화남, 화중, 화북 지역에 집중적으로 건설할 계획이다.

중국은 2020년 개스발전설비용량 7,000만kW (점유율 7.3%) 개스발전량 3,000억kWh (점유율 7%)의 목표로 추진하고 있으며 서부지역 가스개발, 해저가스개발, 수입가스확대를 통하여 2020년까지 10개 가스발전소를 건설할 계획이다.

• 수력발전설비

중국은 2020년 수력발전설비용량 2억kW를 목표로 대규모 수력발전소의 조기건설을 추진하여 수력발전 용량개발율은 2000년 21%에서 2020년 53%로, 수력발전량개발율은 2000년 12.6%에서 2020년 36%로 증대할 계획이다. 2000년부터 2010년까지 10년간 년평균 550만kW의 수력발전소를 건설하고 2010년 ~ 2020년 10년간 년평균 700만kW의 수력발전소를 건설할 예정이다. 2020년 수력발전설비점유율은 21.1%, 2003년 수력발전설비용량은 9,217만kW로 전체발전설비용량 38,450만kW의 24%, 2020년 수력발전설비점유율은 2003년보다 2.9% 감소할 전망이다. 중국은 동부지구, 중부의 상서/장강중류/홍하수, 서부의 조강/탄창강중하류/금사강, 황하상류에 1.2억kW의 수력발전소를 개발할 계획이다. 2001년말 운전중인 100만kW이상의 대형수력발전소는 백산(150만kW), 갈주패(272만kW), 광주양수(240만kW), 이탄(330만kW), 이가협(160만kW), 천생교(254만kW) 등 18개가 운전중이다.

중국은 호북성 장강유역에 삼협수력발전소(1,820만kW, 총투자비 2,000억)를 건설중에 있으며 여기에 세계최대규모인 70만kW 발전기 26대가 설치된다. 1994년 착공하였고 2009년까지 년차별로 준공할 예정으로 2003년까지 6기 420만kW를 완공하여 운전중이다. 또한, 삼협수력발전소의 전력을 부하중심 지역인 화동지역의 상해시와 남방지역의 광둥성까지 송전하기위해 500kV 직류송전선 3개 총 2,965km, 500kV변환소 6개소 총 1,800만kW, 500kV 교류송전선 6,519km, 500kV 변전소 2,275만kVa를 건설중이고 삼협발전소송변전설비건설에 332억원을 투자한다.

운전중인 양수발전설비는 광주양수(240만kW), 천황 평양수(180만kW), 십삼농양수(80만kW) 총 500만 kW이며 2010년 양수발전설비용량 1,000만kW, 2020년 2,500만kW로 계획하고 있고 2020년까지 2,000만kW를 건설한다.

• 원자력발전설비

중국은 2020년 원자력발전설비 4,000만kW (점유율 4.2%)를 계획하고 있다. 1994년 최초로 대아만원자력발전소 90만kW 2기, 진산원자력발전소 30만kW 1기를 운전한 바 있는 중국의 2003년 원자력발전설비는 5개발전소 9기 619만kW(대아만원자력 1호기 90만kW/2호기 90만kW, 진산원자력 제1발전소 1호기 30만kW, 진산제2발전소 1호기 60만kW/2호기 60만kW, 진산제3발전소 1호기 70만kW/2호기 70만kW, 영오원자력 1호기 90만kW/2호기 90만kW)이다. 중국은 강소성 전만원자력발전소(100만kW 2기)를 2004년에 준공할 예정이며 원자력발전소 원자력노형은 PWR, CANDU를 채택하고 있다.

3. 송변전설비

중국은 1935년 최초의 110kV 송전선, 1943년 최초로 220kV 송전선을 건설하였다. 1970년대초까지 중국전력계통은 동북지역, 화동지역, 북경천진지역만 220kV 전력계통으로 형성되었고 대대수성지역은 110kV 전력계통으로 형성되었으며 1970년부터全省이 220kV 전력계통으로 형성되기 시작했다. 중국은 서북지역에 1972년 최초의 330kV 송전선(青海省 劉家峽수력발전소 - 陝西省 關中市, 534km)을, 1981년 최초로 500kV 송전선(河南省平頂山발전소 - 湖北省武漢시, 595km)을 건설하였다. 중국의 전력계통은 7개의 大區域聯合電力系統과 5개의 省級獨立전력계통으로 운영되고 있다. 중국의 7개 대구역연합전력계통은 동북전력계통(흑룡강성, 길림성, 요녕성, 내몽고 동부 담당), 화북전력계통(북경시, 허북성, 산서성, 내몽고서부 담당), 화동전력계통(상해시, 강소성, 절강성, 안휘성 담당), 화중전력계통(허남성, 허북성, 호남성, 강서성 담당), 서북전력계통(감숙성, 협서성, 칭하이성, 념하성), 천유전력계통(사천성, 중경시 담당)이다. 중국의 5개 성급전력계통은 산둥성전력계통, 복건성

전력계통, 신강성전력계통, 저장성전력계통, 해남성 전력계통이다.

중국전력계통전압은 500kV, 330kV, 220kV, 110kV, 66kV, 35kV이고, 330kV 전압은 서북전력계통만 운영하며 66kV 전압은 동북전력계통만 운영한다. 중국의 배전전압은 주택 220V, 산업설비 220/380V이다. 송변전설비는 2002년말 500kV 선로 34,949km, 330kV 선로 9,723km, 220kV 선로 141,889km, 110kV 선로 217,226km, 35-66kV 선로 397,042km 등 총합계가 806,500km이고, 변전설비는 500kV 변전소 13,280만kVa, 330kV 변전소 1,720만kVa, 220kV 변전소 36,280만kVa, 110kV 변전소 41,211만kVa, 35-66kV 26,909만kVa 등 총합계가 119,400만kVa이다. 농촌배전변압기용량은 2002년말 35kV/400v 변압기 13,900대 1,246만kVa, 3-10kV/400v 변압기 375만대 45,509만kVa이다.

중국은 전력계통의 연결과 서부전력의 동부송전을 위하여 500kV 송변전사업을 중점적으로 추진하여 500kV 송전선은 1997년부터 2002년까지 6년간 평균 17.2% 증가하였고 330kV 선로증가율은 8.1%, 220kV 선로증가율은 6.5%, 110kV 선로증가율은 5.9%이었다.

중국은 2005년말 330kV이상 송전선 77,000km, 330kV이상 변전소 28,000만kVa로 계획하고, 2010년말 330kV이상 송전선 120,000km, 330kV이상 변전소 4.8억kVa로 계획하고 있다. 중국은 2006년부터 2010년까지 330kV이상 교류송전선 38,500km(750kV 송전선 1,700km, 500kV 송전선 33,000km 330kV 송전선 3,800km)를 300kV이상 변전소 18,180만kVa(500kV 변전소 780만kVa, 500kV 변전소 16,000만kVa, 330kV 변전소 1,400만kVa), 직류송전선 3,400km 변환소 1,500만kW를 건설할 예정이다. 또한 2005년말 ± 500 kV 직류송전선 4,800km로 계획하고 있으며 2006년 ~ 2010년 5년간 ± 500 kV 직류송전선 3,850km의 건설을 계획하고 있다.

중국은 송변전설비확장을 위해 2001년부터 2005년까지 5년간 3,700억원, 2006년부터 2010년까지 5년간 4,000억원, 2011년부터 2020년까지 9,200억원, 2001년부터 2020년까지 20년간 1조6,900억원을 투자할 계획이다.

중국은 내수확대를 위하여 1998년부터 농촌 및 중소도시(城市鄉村지역)의 10 ~ 220kV의 선로와 변전소 건설과 개조를 국가중점시책으로 추진하고 있으며 2002년까지 10 ~ 220kV 선로 90만km, 10 ~ 220kV 변전소 2억kVa를 증설하였고, 3,868억원을 투자하였다. 중국의 전국전기사용량은 3년간 22%, 城鄉주민생활용전기사용량은 3년간 33% 증가하였다.

중국 년도별 송변전설비

송전선 (km)

년도	35-66	110	154	220	330	500kV	합계
1972	87,851	38,609	759	10,172	534	-	137,961
1975	121,870	48,689	894	14,201	534	-	186,188
1980	172,177	64,874	462	28,464	866	-	266,843
1985	212,081	84,468	260	46,056	1,278	2,539	346,682
1990	258,328	115,013	179	70,891	3,870	7,104	455,385
1995	294,796	147,548	-	91,759	5,482	13,027	552,612
2000	355,110	195,001	-	122,597	8,524	25,910	707,143
2001	385,205	220,051	-	135,935	9,177	30,794	764,219
2002	397,042	222,897	-	141,889	9,723	34,949	806,500

변전소 (만kVa)

년도	35-66	110	154	220	330	500kV	합계
1972	3,171	1,997	68	812	24	-	6,072
1975	4,433	2,968	78	1,615	49	-	9,143
1980	6,922	5,162	56	3,823	93	300	17,391
1985	8,977	7,678	49	5,668	159	632	23,163
1990	12,380	13,914	16	10,407	471	2,069	39,257
1995	17,305	22,163	-	18,027	819	4,507	62,821
2000	22,738	35,384	-	30,632	1,410	9,447	99,612
2001	24,249	40,238	-	34,026	1,527	11,731	111,771
2002	26,909	41,211	-	36,280	1,720	13,280	119,400

• 西電東送(西部電力의 東部送電) 송변전사업

중국서부 10개성(내몽고성 산서성 협서성 녕하성 호북성 사천성 청해성 감숙성 귀주성 운남성)의 인구는 전국의 1/4, 면적은 전국의 1/2이상을 점하고 수력자원은 전국의 4/5, 석탄저장량은 전국의 2/5, GDP은 전국의 1/5정도이다. 중국은 자원과 소비의 편재분포 상황으로 인하여 서부지역발전전력을 동부로 송전하

는 西電東送의 송변전계통구성을 추진하고 있고 3개의 送電網(북통도, 중통도, 남통도)을 건설할 계획이다. 2020년까지 西電東送의 송전규모는 북통도 송전망 4,000만kW, 중통도 4,000만 kW, 남통도 3,000만kW 등 합계 1억kW 전력의 송전이 필요할 것으로 예상하고 있다.

중통도 송전망은 일부는 내몽고성서부와 산서성의 발전전력을 북경시, 허북성남부 및 산둥성에 송전하는 송전선이고 다른 일부는 협서성/녕하성의 석탄화력발전전력과 황하상류 수력발전전력을 화북성과 산둥성에 송전하는 송전선이다. 2020년까지 500kV 교류송전선 30회선, 500kV 직류송전선 2회선이 건설될 예정이다.

중통도 송전망은 삼협수력발전소연결 송변전계통과 四川省전력을 송전하는 川電外送계통으로 구성된다. 삼협송변전계통은 2009년까지 완공되며 500kV 교류송전 6,519km와 500kV 직류송전선 3개선로 총 2,965km가 건설되며, 삼협발전소-강서성 상주시 구간의 500kV 직류송전선 860km는 2003년 건설이 완료되었고 삼협발전소 - 광둥성광주시 구간의 500kV 직류송전선 940km은 2004년 건설이 완료된다. 川電外送계통은 장강상류/사천성의 수력발전전력을 송전하기 위해 2020년까지 4,000만kW의 전력을 화동전력계통에 수송코자 ±500kV/±600kV 직류송전선 6회선과 750kV 송변전계통이 구성될 예정이다.

남통도 송전망은 귀주성 운남성 광서성의 수력발전전력과 귀주성의 화력발전전력을 광둥성에 송전하기 위해 구성되며 송전전력은 2020년 3,000만kW에 달하고 직류송전선 6회선으로 구성되며 귀주성천새교수력발전소-광둥성광주시 ±500kV 직류송전선 960km가 2001년 준공되었고 귀주성귀양시-광둥성광주시 ±500kV 직류송전선 994km가 건설중이다.

• 전력계통연결사업

중국전력계통은 쑤중심의 독립계통으로 상호연결이 부진한 실정으로 중국은 대구역송변전계통의 상호연결을 위한 500kV 송변전설비 건설사업을 중점적으로 추진하고 있다. 2001년 동북전력계통과 화북전력계통이 500kV 송전선으로 연결되었다. 2002년 북건전력계통과 화동전력계통이 500kV 송전선으로 연결되었고 천유전력계통과 화중전력계통이 500kV

송전선으로 연결되었다. 2003년 화북전력계통과 화중전력계통이 500kV 송전선으로 연결되어 동북전력계통, 화북전력계통, 화중전력계통, 화동전력계통, 북건전력계통, 천유전력계통의 5개 전력계통이 500kV 교류송전선으로 상호 연결되었고 동북전력계통의 내몽고에 위치한 이민발전소에서 유천전력계통의 사천성 이탄발전소까지 14개성, 자치구, 직할시를 통과하는 송전선 남북 거리는 4,600km이다. 화북전력계통의 산서성 양성화력발전소에서 화동전력계통의 절강성 회안시까지 500kV 송전선 760km가 건설되고 있어 화북전력계통과 화동전력계통이 2004년 연결될 예정이다. 화북전력계통과 산둥전력계통을 연결하는 500kV 송전선이 2004년 준공된다. 화중전력계통의 호북성삼협수력발전소에서 화동계통의 강소성상주시까지 500kV 직류송전선 890km의 건설(2003년준공)로 화중계통과 화동계통이 연결되었고 화중전력계통의 호북성삼협수력발전에서 남방전력계통의 광둥성광주시까지 500kV 직류송전선 940km의 건설(2004년준공)로 화중전력계통과 남방전력계통이 연결된다. 서북전력계통과 화중전력계통은 2005년 연결되고 서북전력계통과 천유전력계통의 연결, 동북전력계통과 화북전력계통의 연결송전선증설, 화북전력계통과 화중전력계통의 연결송전선증설이 추진되고 있다. 2006년경 광둥성계통과 해남성계통을 연결하기위해 500kV 해저송전선선이 건설된다. 2010년까지는 신강전력계통과 서장전력계통을 제외하고 중국의 전계통이 연결되고, 2020년까지는 서장전력계통을 제외하고 전계통이 연결된다.

전력계통연결 송변사업

사업명	전압	장선	구간	준공연도
동북화북연결	500kv	167km	동북계통오녕성수중시~ 화북계통호북성천서시	2001
화동북건연결 #1	500kv	351km	화동계통절강성병용시~ 북건성북주	2002
	#2	500kv		366km
화중천유연결	500kv	626km	화북계통호북성두정시~ 천유계통사천성징수시	2002
화북화중연결	500kv	210km	화북계통 호북성한단시~ 화중계통 하남성 향시	2003
화북산둥연결	500kv	112km	화북계통 호북성한동시~ 산둥계통 산둥성유청시	2004
화북화동연결	500kv	762km	화북계통산서성한양~ 화동전력계통강소성회안시	2004

• 750kV 송변전사업

중국은 서부개발에 대처하기 위해 서북전력계통지역(감숙성, 협소성, 녕하성, 칭해성)에 750kV 송전계통을 건설하기 위해 2003년 750kV 시범송변전설비건설공사를 착공하였고 2005년 완공한다. 750kV 송변전설비시범사업은 칭해성 관정에서 감숙성 난주까지 153km의 송전선을 건설하고, 750kV 관정변전소(50만kVa 3대)와 난주변전소(50만kVa 3대)를 건설하며 총 10.5元이 투자된다. 중국은 2020년까지 서북전력계통에 750kV 송전선 5,000km 변전소 2,000만kVa를 건설한다. 1,000kV 송전계통에 대하여 중국의 전력과학연구소 연구를 진행하고 있다.

한국전력공사 송변전설비 사진 공모 알림

- 출품자격 : 한국전력 전직원 및 관련업체 직원
- 사진요건 : 500만 화소 이상의 JPG파일
- 응모한도 : 개인별 5점 이내
- 공모분야
 - 신기술 전력설비의 웅장한 모습이나 첨단이미지를 나타내는 사진
 - 환경친화적인 사진 또는 자연을 배경으로 한 전력설비 사진
 - 전력설비가 친근하고 인체에 무해함을 간접적으로 보여주는 사진
 - 전력설비와 동물이 공존하는 사진, 어린이와 관련한 사진 등
 - 송변전 공사 관련 사진
 - 작업자의 장인정신이 돋보이는 사진, 공사의 어려움을 보여주는 사진
- 당선작 포상 : 포상금(상품권으로) 지급 및 당선작품 전시회 개최

구분	포상인원			등급별	총포상금
	1등	2등	3등		
대상	1명	1명	2명	100만원	200만원
우수상	2명	2명	4명	50만원	200만원
정려상	5명	5명	10명	20만원	200만원
입선	20명	20명	40명	5만원	200만원
계	28명	28명	56명	-	800만원

6. 추진일정

- 공모작품 접수 기간 : 2004. 9. 13 ~ 10. 31
- 당선작품 선정 및 시상 : 2004. 11월 초
- 입상작품 사진제작 및 전시 : 2004. 11월 말

문의처 : 한국전력 송변전건설처 기술지원팀
(02-3456-5118)