

2015년 도
발전설비현황

2016. 7

전 력 거 래 소
전 력 계 획 처

머 리 말

2001년 4월 전력산업구조개편과 함께 출범한 전력거래소는 전력산업의 중심 기관으로서 전력시장 및 전력계통 운영, 전력수급기본계획 수립지원의 기능을 원활히 수행하고 있습니다.

전력거래소는 전력자유화와 함께 도입된 발전경쟁시장(CBP)을 지속적인 제도개선을 통해 안정적으로 운영하고 있으며, 계통운영 및 수급 계획 수립 등 전력수급 안정에도 최선의 노력을 기울이고 있습니다.

이번에 발간하는 2015년 발전설비현황은 '15년 12월 31일 현황과 실적을 기준으로 우리나라 전체 발전설비와 관련된 현황과 통계자료를 수록하였음은 물론, 전력시장통계, 수급계획 관련 자료 등 전력산업과 관련한 유용한 자료를 담고 있습니다.

본 책자가 이용자 여러분의 관련업무 수행에 유용한 자료로 활용되기를 바라며, 앞으로도 전력거래소는 보다 정확하고 신뢰성 있는 전력통계 자료 수집과 지속적인 갱신을 통하여 전력관계자 여러분께 더욱 가치있는 정보 제공을 위해 노력하겠습니다.

본 발전설비현황 자료수집에 협조하여 주신 관계자 분들께 감사드리며, 앞으로도 변함없는 지원을 부탁드립니다.

2016년 7월

전력거래소 이사장 유 상 희

일 러 두 기

- 현황자료중 별도의 기준시점 표시가 없는 것은 2015년 12월 31일을 기준으로 합니다.
- 본 책자에 수록된 통계는 반올림 되었으므로, 세목과 그 합계가 일치하지 않을 때가 있습니다.
- 전력사업 관련회사명 변경내용
 - 2001년 4월, 한국전력공사의 발전부문이 분리되면서 발전자회사와 한국전력거래소가 설립됨
 - 한국전력거래소 : 전력거래소
 - 한국수력원자력주식회사 : 한수원(주)
 - 한국남동발전주식회사 : 남동발전(주)
 - 한국중부발전주식회사 : 중부발전(주)
 - 한국서부발전주식회사 : 서부발전(주)
 - 한국남부발전주식회사 : 남부발전(주)
 - 한국동서발전주식회사 : 동서발전(주)
 - 2003년 2월, 미란트울촌전력(주) → 메이아울촌전력(주)
 - 2005년 4월, LG 파워(주) → GS 파워(주) [안양C/C, 부천C/C]
 - 2005년 4월, LG 에너지(주) → GS EPS (주) [부곡C/C]
 - 2005년 10월, 한화에너지(한중) → 포스코파워(주)
 - 2009년 7월, 메이아울촌전력(주) → 엠피씨울촌전력(주)
 - 2011년 7월, K-Power → SK E&S(주)
 - 2012년 2월, 포스코파워(주) → 포스코에너지(주)
 - 2014년 2월, STX에너지(주) → GS E&R(주)
- 본 보고서는 전력거래소(www.kpx.or.kr), 전력통계정보시스템(www.epsis.or.kr) 홈페이지에 게재하고 있으며, 수록된 자료에 대하여 문의사항이 있을 경우에는 전력계획처 장기수급분석팀 국선(061-330-8338)으로 문의하시기 바랍니다.

메 타 정 보

- 통계명
 - 발전설비현황
- 통계종류
 - 일반, 보고통계
 - 승인번호 : 제388003호
- 조사목적
 - 발전설비를 세부기준별로 파악하고, 발전설비별 세부내역 및 연도별 증감내역 등을 파악하여 전력수급기본계획 수립 등 정부정책 입안 자료로 제공
- 조사대상
 - 발전사업자
- 조사주기, 대상기간, 조사기간
 - 조사주기 : 매년
 - 대상기간 : 조사대상년도 01.01 ~ 12.31
 - 조사기간 : 조사대상년도 익년 05.01 ~ 06.30
- 조사방법
 - 전력거래소 수급계획팀 발전설비용량통계, 한국전력통계 등 각종 통계 데이터 및 각 발전사업자에게 요청한 자료 취합
- 결과공표
 - 주 기 : 매년
 - 공표방법 및 시기 : 인터넷 게재 및 책자 발간 / 조사대상년도 익년 7월

차 례

I. 발전설비용량	1
1. 발전설비 종합	4
가. 발전회사별	4
나. 회원사별	6
다. 급전방식별	8
2. 사업용 발전설비	10
가. 발전설비 용량 및 대수	10
나. 회사별 설비	12
다. 발전기별	18
라. 지역별	34
3. 집단에너지 설비	36
4. 신재생에너지 설비	38
5. 구역전기 설비	64
II. 발전설비구성	65
1. 설비형식별	68
2. 발전원별	68
3. 사업자별	69
III. 발전설비 변동추이	71
1. 연도별 증감내역	74
2. 발전원별 증감추이	118
3. 발전소별 증감추이	124
가. 수 력	124
나. 기 력	144
다. 내연력 및 복합화력	154
라. 원 자 력	170
IV. 발전설비 세부내역	177
1. 수 력	180
2. 기 력	194
3. 복합화력	200
4. 내 연 력	208
5. 원 자 력	216
6. 집단에너지	218
V. 발전회사별 건설공사비 실적	223
1. 한수원(주)	226
2. 남동발전(주)	230
3. 중부발전(주)	234
4. 서부발전(주)	238
5. 남부발전(주)	242
6. 동서발전(주)	246
7. 기타회사	250
8. 폐지발전소	256
VI. 발전실적	261
1. 발전실적 종합	264
2. 설비별 발전량	266
3. 에너지원별 발전량	268
4. 연료사용량	270
5. 열 효 율	270
6. 이 용 율	272
7. 소내전력률	274
VII. 전력수급 실적	277
1. 연도별 수급 실적	280
2. 최대전력 발생일시	292

부 록

I. 통계 작성 개요	295
II. 제 7차 전력수급기본계획	296
III. 발전원별 특성	306
IV. 신재생에너지 공급의무화제도 관리 및 운영지침	309
V. 전력거래시장 및 전력판매 통계	313
VI. 단위표기 및 환산표	320

I . 발전설비 용량

1. 발전설비 종합

- 가. 발전회사별
- 나. 회사별
- 다. 급전방식별

2. 사업용 발전설비

- 가. 발전설비 용량 및 대수
- 나. 회사별 설비
- 다. 발전기별
- 라. 지역별

3. 집단에너지 설비

4. 신재생에너지 설비

5. 구역전기 설비

I. 발전설비 용량

1. 발전설비 종합

- 가. 발전회사별
- 나. 회사별
- 다. 급전방식별

2. 사업용 발전설비

- 가. 발전설비 용량 및 대수
- 나. 회사별 설비
- 다. 발전기별
- 라. 지역별

3. 집단에너지 설비

4. 신재생에너지 설비

5. 구역전기 설비

I. 발전설비 용량

1. 발전설비 종합

가. 발전회사별

(단위 : kW)

구 분	원 자 력	기 력					복 합 화 력		
		석탄	국내탄	중유	LNG	소계	경유	LNG	소계
사 업 용 발 전 설 비	한국전력(주)								
	한수원(주)	21,715,683							
	남동발전(주)		8,648,600	325,000			8,973,600		922,064
	중부발전(주)		4,000,000	400,000	150,000	387,500	4,937,500		2,812,447
	서부발전(주)		4,000,000		1,400,000		5,400,000		3,866,900
	남부발전(주)		4,000,000		200,000		4,200,000	105,000	4,809,600
	동서발전(주)		4,500,000	400,000	1,200,000		6,100,000		2,971,900
	포스코에너지(주)								3,176,000
	엠피씨						465,800	1,389,700	1,855,500
	동두천드림파워(주)								1,716,800
	GS EPS(주)								1,415,750
	난방공사								
	포천파워(주)								1,450,000
	수자원공사								
SK E&S								989,200	
기 타								2,421,030	
소 계	21,715,683	25,148,600	1,125,000	2,950,000	387,500	29,611,100	570,800	27,941,391	28,512,191
구역전기 설비									
합 계	21,715,683	25,148,600	1,125,000	2,950,000	387,500	29,611,100	570,800	27,941,391	28,512,191

주) 1. 신재생에너지계는 수력을 포함한 매립가스, 풍력, 태양광, 폐기물 소각설비를 의미함
(2008년까지는 일반수력을 신재생에서 제외)
2. 내연 중 보일러등유는 경유에 포함

내 연 력			집 단				양수	신재생 (수력포함)					합 계			
중유	경유	소계	석탄	유류	LNG	소계		수력	태양광	풍력	기타	소계				
	194,690	194,690						700	505			1,205	195,895			
							4,700,000	606,470	15,961	750		623,181	27,038,864			
								19,599	13,572	46,000	6,020	85,191	9,980,855			
80,000	55,000	135,000			530,441	530,441		7,500	7,669	3,000	10,300	28,469	8,443,857			
								2,200	25,039	16,000	11,200	54,439	9,321,339			
								60	6,260	41,000		47,320	9,161,920			
								8,198	10,483	3,000	45,800	67,481	9,139,381			
									14,503		532,400	546,903	3,722,903			
											15,400	15,400	1,870,900			
												1,441	1,718,241			
											102,400	102,400	1,518,150			
					148,100	1,318,402	1,466,502			537	24,510	25,047	1,491,549			
									664		1,100	1,764	1,451,764			
									1,071,740	6,403	8,000	254,000	1,340,143			
										4,837		4,837	994,037			
											54,362	2,429,563	716,666	1,274,264	4,474,855	10,258,962
80,000	249,690	329,690	1,053,310	392,100	3,914,610	5,360,020	4,700,000	1,770,829	2,537,437	834,416	2,277,394	7,420,076	97,648,761			
													1,325,260			
80,000	249,690	329,690	1,053,310	392,100	3,914,610	5,360,020	4,700,000	1,770,829	2,537,437	834,416	2,277,394	7,420,076	98,974,021			

3. 가스압발전기를 기타 신재생에너지에 포함하여 집계

나. 회원사별

구 분	원 자 력	기 력					복 합 화 력		
		석탄	국내탄	중유	LNG	소계	경유	LNG	소계
정 회 원	한수원(주)	21,715,683							
	남동발전(주)		8,648,600	325,000		8,973,600		922,064	922,064
	중부발전(주)		4,000,000	400,000	150,000	4,375,000		2,812,447	2,812,447
	서부발전(주)		4,000,000		1,400,000	5,400,000		3,866,900	3,866,900
	남부발전(주)		4,000,000		200,000	4,200,000	105,000	4,809,600	4,914,600
	동서발전(주)		4,500,000	400,000	1,200,000	6,100,000		2,971,900	2,971,900
	포스코에너지(주)							3,176,000	3,176,000
	엠펜씨						465,800	1,389,700	1,855,500
	동두천그린파워(주)							1,716,800	1,716,800
	GS EPS(주)							1,415,750	1,415,750
	난방공사								
	포천파워(주)							1,450,000	1,450,000
	수자원공사								
	SK E&S							989,200	989,200
기 타							2,421,030	2,421,030	
소 계	21,715,683	25,148,600	1,125,000	2,950,000	387,500	29,611,100	570,800	27,941,391	28,512,191
비 회 원	한국전력(주)								
	기 타								
	소 계								
합 계	21,715,683	25,148,600	1,125,000	2,950,000	387,500	29,611,100	570,800	27,941,391	28,512,191

주) 1. 신재생에너지계는 수력을 포함한 매립지가스, 풍력, 태양광, 폐기물 소각설비를 의미함
(2008년까지는 일반수력을 신재생에서 제외)

2. 한국전력(주)은 판매사업자로서 정회원이고, 발전사업자로는 비회원임

(단위 : kW)

내 연 력			집 단				양수	신재생 (수력포함)					합 계
중유	경유	소계	석탄	유류	LNG	소계		수력	태양광	풍력	기타	소계	
							4,700,000	606,425	15,961	750		623,136	27,038,819
								19,599	11,354	46,000	6,020	82,973	9,978,637
80,000	55,000	135,000			530,441	530,441		7,500	7,543	3,000	10,300	28,343	8,443,731
								2,200	24,224	16,000	11,200	53,624	9,320,524
								60	6,260	41,000		47,320	9,161,920
								8,198	10,386	3,000	45,800	67,384	9,139,284
									14,503		532,400	546,903	3,722,903
											15,400	15,400	1,870,900
											1,441	1,441	1,718,241
											102,400	102,400	1,518,150
				148,100	1,318,402	1,466,502					24,510	24,510	1,491,012
									664		1,100	1,764	1,451,764
								1,071,740	6,304	8,000	254,000	1,340,044	1,340,044
									4,837			4,837	994,037
			1,053,310	244,000	2,065,767	3,363,077		49,825	1,208,829	716,368	1,266,995	3,237,017	9,021,124
80,000	55,000	135,000	1,053,310	392,100	3,914,610	5,360,020	4,700,000	1,765,547	1,307,306	834,118	2,270,125	6,177,096	96,211,090
	194,690	194,690						700	505			1,205	195,895
								4,582	1,229,627	297	7,269	1,241,775	1,241,775
	194,690	194,690						5,282	1,230,132	297	7,269	1,242,980	1,437,670
80,000	249,690	329,690	1,053,310	392,100	3,914,610	5,360,020	4,700,000	1,770,829	2,537,438	834,415	2,277,394	7,420,076	97,648,761

3. 가스압발전기를 기타 신재생에너지에 포함하여 집계

다. 급전방식별

구 분	원 자 력	기 력					복 합 화 력		
		석탄	국내탄	중유	LNG	소계	경유	LNG	소계
중 양 급 전 발 전 기	한수원(주)	21,715,683							
	남동발전(주)		8,648,600	325,000		8,973,600		922,064	922,064
	중부발전(주)		4,000,000	400,000	150,000	387,500	4,937,500		2,812,447
	서부발전(주)		4,000,000		1,400,000		5,400,000		3,866,900
	남부발전(주)		4,000,000		200,000		4,200,000	105,000	4,809,600
	동서발전(주)		4,500,000	400,000	1,200,000		6,100,000		2,971,900
	포스코에너지(주)								3,176,000
	엠피씨						465,800	1,389,700	1,855,500
	동두천그린파워(주)								1,716,800
	GS EPS(주)								1,415,750
	난방공사								
	포천파워(주)								1,450,000
	수자원공사								
	SK E&S								989,200
기 타								2,421,030	
소 계	21,715,683	25,148,600	1,125,000	2,950,000	387,500	29,611,100	570,800	27,941,391	
비 중 양 급 전 발 전 기	한국전력(주)								
	한수원(주)								
	남동발전(주)								
	중부발전(주)								
	서부발전(주)								
	남부발전(주)								
	동서발전(주)								
	포스코에너지(주)								
	엠피씨								
	동두천그린파워(주)								
	GS EPS(주)								
	난방공사								
	포천파워(주)								
	수자원공사								
SK E&S									
기 타									
소 계	0	0	0	0	0	0	0	0	
합 계	21,715,683	25,148,600	1,125,000	2,950,000	387,500	29,611,100	570,800	27,941,391	

주) 1. 신재생에너지계는 수력을 포함한 매립지가스, 풍력, 태양광, 폐기물 소각설비를 의미함
 (2008년까지는 일반수력을 신재생에서 제외)
 2. 한전(주)은 판매사업자로서 정회원이고, 발전사업자로는 비회원임

(단위 : kW)

내 연 력			집 단				양수	신재생 (수력포함)					합 계
중유	경유	소계	석탄	유류	LNG	소계		수력	태양광	풍력	기타	소계	
							4,700,000	595,180				595,180	27,010,863
													9,895,664
80,000	55,000	135,000			530,441	530,441							8,415,388
													9,266,900
													9,114,600
													9,071,900
													3,176,000
													1,855,500
													1,716,800
													1,415,750
				148,100	1,318,402	1,466,502							1,466,502
													1,450,000
								986,600				986,600	986,600
													989,200
													4,628,797
							148,000	2,039,767	2,207,767				
80,000	55,000	135,000	0	296,100	3,908,610	4,204,710	4,700,000	1,581,780	0	0	0	1,581,780	90,460,464
	194,690	194,690						700	505			1,205	195,895
								11,290	15,961	750		28,001	28,001
								19,599	13,572	46,000	6,020	85,191	85,191
								7,500	7,669	3,000	10,300	28,469	28,469
								2,200	25,039	16,000	11,200	54,439	54,439
								60	6,260	41,000		47,320	47,320
								8,198	10,483	3,000	45,800	67,481	67,481
									14,503		532,400	546,903	546,903
											15,400	15,400	15,400
											1,441	1,441	1,441
											102,400	102,400	102,400
											537	25,047	25,047
											664	1,764	1,764
											85,140	353,543	353,543
											4,837	4,837	4,837
											1,033,310	5,630,165	5,630,165
	0	194,690	194,690	1,033,310	96,000	6,000	1,155,310	54,362	2,429,563	716,665	1,274,264	4,474,854	7,188,296
80,000	249,690	329,690	1,033,310	392,100	3,914,610	5,360,020	4,700,000	1,770,829	2,537,437	834,415	2,277,394	7,420,076	97,648,761

3. 가스압발전기를 기타 신재생에너지에 포함하여 집계

2. 사업용 발전설비

가. 발전설비 용량 및 대수(계통별)

(단위 : kW, 발전기 대수)

구 분	원 자 력	기 력					복 합 화 력		
		석탄	국내탄	중유	LNG	소계	경유	LNG	소계
한수원(주)	21,715,683 (24)								
남동발전(주)		8,648,600 (13)	325,000 (2)			8,973,600 (15)		922,064 (10)	922,064 (10)
중부발전(주)		4,000,000 (8)	400,000 (2)		387,500 (2)	4,787,500 (12)		2,812,447 (18)	2,812,447 (18)
서부발전(주)		4,000,000 (8)		1,400,000 (4)		5,400,000 (12)		3,866,900 (27)	3,866,900 (27)
남부발전(주)		4,000,000 (8)				4,000,000 (8)		4,809,600 (30)	4,809,600 (30)
동서발전(주)		4,500,000 (10)	400,000 (2)	1,200,000 (3)		6,100,000 (15)		2,971,900 (20)	2,971,900 (20)
포스코에너지(주)								3,176,000 (20)	3,176,000 (20)
엠피씨							465,800 (5)	1,389,700 (6)	1,855,500 (11)
동두천파워(주)								1,716,800 (6)	1,716,800 (6)
GS EPS(주)								1,415,750 (8)	1,415,750 (8)
남방공사									
포천파워(주)								1,450,000 (6)	1,450,000 (6)
수자원공사									
SK E&S								989,200 (6)	989,200 (6)
기 타								2,421,030 (16)	2,421,030 (16)
소 계	21,715,683 (24)	25,148,600 (47)	1,125,000 (6)	2,600,000 (7)	387,500 (2)	29,261,100 (62)	465,800 (5)	27,941,391 (173)	28,407,191 (178)
한국전력(주)									
중부발전(주)				150,000 (2)		150,000 (2)			
남부발전(주)				200,000 (2)		200,000 (2)	105,000 (3)		105,000 (3)
기 타									
소 계				350,000 (4)		350,000 (4)	105,000 (3)		105,000 (3)
합 계	21,715,683 (24)	25,148,600 (47)	1,125,000 (6)	2,950,000 (11)	387,500 (2)	29,611,100 (66)	570,800 (8)	27,941,391 (173)	28,512,191 (181)

내 연 력			집 단				양 수	신재생 (수력포함)					합 계												
중유	경유	소계	석탄	유류	LNG	소계		수력	태양광	풍력	기타	소계													
							4,700,000 (16)	606,470 (35)	15,961 (5)	750 (1)		623,181 (41)	27,038,864 (81)												
								19,599 (11)	13,572 (15)	46,000 (17)	6,020 (3)	85,191 (46)	9,980,855 (71)												
								7,500 (6)	5,321 (6)	3,000 (2)	10,300 (2)	26,121 (16)	8,156,509 (49)												
								2,200 (1)	25,039 (18)	16,000 (1)	11,200 (1)	54,439 (21)	9,321,339 (60)												
									6,054 (14)			6,054 (14)	8,815,654 (52)												
								8,198 (2)	10,483 (10)	3,000 (1)	45,800 (6)	67,481 (19)	9,139,381 (54)												
									14,503 (4)		532,400 (7)	546,903 (11)	3,722,903 (31)												
											15,400 (4)	15,400 (4)	1,870,900 (15)												
											1,441 (1)	1,441 (1)	1,718,241 (7)												
											102,400 (2)	102,400 (2)	1,518,150 (10)												
									148,100 (3)	1,318,402 (10)	1,466,502 (13)		1,491,549 (24)												
											664 (1)	1,100 (1)	1,451,764 (8)												
											1,071,740 (101)	6,403 (24)	8,000 (4)	254,000 (10)	1,340,143 (139)										
											4,837 (3)		4,837 (3)	994,037 (9)											
											53,932 (112)	2,347,177 (13,290)	536,966 (253)	1,209,015 (159)	4,207,090 (13,814)	9,991,197 (13,883)									
											1,053,310 (18)	392,100 (9)	3,914,610 (42)	5,360,020 (69)	4,700,000 (16)	1,769,639 (268)	2,451,992 (13,338)	613,716 (279)	2,272,145 (199)	7,107,493 (14,144)	96,551,487 (14,493)				
											194,690 (205)	194,690 (205)		700 (2)	505 (9)		1,205 (11)	195,895 (216)							
											80,000 (2)	55,000 (1)	135,000 (3)		2,348 (3)		2,348 (3)	287,348 (8)							
											60 (1)	206 (2)	41,000 (19)		41,266 (22)		41,266 (22)	346,266 (27)							
											430 (2)	82,386 (320)	179,699 (58)	5,249 (4)	267,765 (384)		267,765 (384)	267,765 (384)							
											80,000 (2)	249,690 (206)	329,690 (208)		1,190 (5)	85,445 (334)	220,699 (77)	5,249 (4)	312,584 (420)	1,097,274 (635)					
											80,000 (2)	249,690 (206)	329,690 (208)		1,053,310 (18)	392,100 (9)	3,914,610 (42)	5,360,020 (69)	4,700,000 (16)	1,770,829 (273)	2,537,438 (13,732)	834,415 (356)	2,277,394 (203)	7,420,076 (14,564)	97,648,761 (15,128)

나. 회사별설비

(단위 : kW)

구 분	원 자 력	기 력				복 합 화 력	
		석탄	국내탄	중유	LNG	경유	LNG
한국전력(주)							
한수원(주)	고리 3,137,000 월성 2,778,683 한빛(영광) 5,900,000 한울(울진) 5,900,000 신고리 2,000,000 신월성 2,000,000						
남동발전(주)		삼천포 3,240,000 영흥 5,080,000 여수 328,600	영동 325,000				분당 922,064
중부발전(주)		보령 4,000,000	서천 400,000	제주 150,000	서울 387,500		보령 1,350,000 인천 1,462,447
서부발전(주)		태안 4,000,000		평택 1,400,000			평택 1,348,500 군산 718,400 서인천 1,800,000

내 연 력	집 단	양 수	신 제 생 (수 력 포 함)				합 계			
			수 력	태 양 광	풍 력	기 타				
중유 경유										
가거도 1050 가의도 240 가파도 450 개야도 1500 거문도 3500 고대도 300 대청도 3550 덕유도 390 덕적도 2900 매물도 240 문갑도 240 백령도 9000 비안도 240 비양도 240 삼시도 900 소청도 2650 수유도 160 송봉도 1950 여지도 160 여청도 1250 여서도 240 여지도 450 연도 260 연평도 7700 외연도 750 위도 2850 자월도 1650 장고도 240 조도 2000 추도 240 추자도 5500 풍도 240 흥도 2350 흑산도 4000 구자도 240 낙월도 750 녹도 260 독기도 160 득량도 300 백령도 600 상화도 240 성남도 160 소연평도 300 손죽도 300 송이도 260 습도 240 시산도 750 어룡도 240 왕등도 240 울도 240 울릉도 18500 조도 750 평도 240 호도 300 화도 240	추산소수력 700				고사도 45 내병도 60 늘읍도 45 당사도 60 육도 95 율도 35 평사도 45 하화도 60 황제도 60	195,895				
		무주 600,000 양양 1,000,000 삼랑진 600,000 청송 600,000 청평 400,000 산청 700,000 예천 800,000					화진 108,000 춘천 62,280 의암 48,000 청평 140,100 팔당 120,000 삼랑진 섬진강 34,800 강릉 82,000 괴산소수력 2,600 보성강소수력 4,500 안흥소수력 450 무양소수력 400 양양소수력 1,400 산청소수력 995 예천소수력 900 토평소수력 45	영광올라 13,947 고리풍력 750 예천 2,014		27,038,864
							삼천포 4,190 영흥 1,993 예천양수 2,000 영동화력 1,066 탕정공강 1,200 경상대가파 905 탄탄선 1,011 구미4단지 992 여수화력발전처 55 남동여수화력 160	영흥풍력 46,000	분당 연료진지 3,380 안산 연료진지 2,640	9,980,855
제주내연 80,000	제주GT3 55,000	세종천안가스 530,441					보령소수력 7,500	양양풍력 3,000	보령화력 연료진지 300 원주그린 소각 10,000	8,443,857
							태안 120 삼랑진 3,000 세종시차산도로 1,805 세종시매립장 1,628 수질복원센터 1,500 군산발전처 265 안산태양광 2,420 영암에프원 13,296 평택2복합 455 서부발전 550	화순풍력 16,000	서인천 연료진지 11,200	9,321,339

(계속-회사별설비)

구 분	원 자 력	기 력				복 합 화 력	
		석탄	국내탄	중유	LNG	경유	LNG
남부발전(주)		하동 4,000,000		남제주 200,000		한림복합 105,000	신인천 1,800,000 영월 848,000 부산 1,800,000 안동복합 361,600
동서발전(주)		당진 4,000,000 호남 500,000	동해 400,000	울산 1,200,000			일산 900,000 울산 2,071,900
포스코에너지(주)							포스코 3,176,000
엠피씨					대산 465,800		울촌 1,389,700
동두천드림파워(주)							동두천 1,716,800
GS EPS(주)							당진 1,415,750
포천파워(주)							포천 1,450,000

(단위 : kW)

내연력		집단	양수	신재생 (수력포함)				합 계
중유	경유			수력	태양광	풍력	기타	
				행원소수력 60	부산복합 392 부산복합자재187 하동화력 3,500 신인천소내 200 영월55.14 행원소수력 10 부산신항 116 수신정수사업 998 하동변전소 48 하동강실운동장 370 하동 188 남제주화력 196	한경풍력 21,000 성산풍력 20,000		9,161,920
				당진화력소수력 8,198	동해1,000 당진2,673 광양항 3,393 울산 509 호남화력 97 당진매립장 1,311 수원환경사업소 1,500	영광지산 3,000	일산연료전지 8,000 울산연료전지 2,800 동해바이오매스 30,000 수도권매립지열병합 5,000	9,139,381
					포항 1,000 광양 1,000 신안파워 12,503		인천연료전지 2,400 노원연료전지 2,400 광양부생복합 262,000 상암연료전지 2,400 포항부생복합 263,200	3,722,903
							엠피씨연료전지 15,400	1,870,900
					동두천드림 1,441			1,718,241
							부곡연료전지 2,400 GS당진 바이오매스 100,000	1,518,150
					포천파워소내 664		포천바이오 1,100	1,451,764

(계속-회사별설비)

구 분	원 자 력	기 력				복 합 화 력	
		석탄	국내탄	중유	LNG	경유	LNG
난방 공사							
수자원공사							
SK E&S							광양 989,200
기 타							부천 450,000 안산 751,200 안양 450,000 오성 769,830
합 계	21,715,683	25,148,600	1,125,000	2,950,000	387,500	570,800	27,941,391

(단위 : kW)

내연력		집단			양수	신재생 (수력포함)				합 계	
중유	경유	석탄	유류	LNG		수력	태양광	풍력	기타		
			수원 43,200 대구 43,500 청주 61,400	화성복합 511,800 관교 146,314 과주 515,500 광교 144,788			관교55 경남지사 99 분당 70 청주 69 대구 100 수원열병합 99 정안열원 44		강남 18,430 대구우드 3,000 난지물재생 센터 3,060	1,491,549	
						고산정수장 57 고양정수장 48 구미정수 179 대불 197 덕소정수장 139 소양강 200,000 말양정수장 233 충주 412,000 보령정수장 235 보현산댐 170 대청 90,000 안동 90,000 합천 100,000 주암 22,500 임하 50,000 용담 22,100 소수력 85,140		석상태양광 176 수상 497 시흥정수장 99 이산 571 양산정수장 99 원동취수장 99 자인정수장 98 천안정수장 655 청주정수장 379 본포취수장 99 합천댐수상 198 합천수상 99 황지태양광 48 k-water 본사 98	시 화 방아머리 경인항 3,000 김포댐 2,000	시화호조력 254,000	1,340,143
							함안태양광 936 경남 창원 3,901			994,037	
			반월열병합 76,950 부산열색 19,000 구미열병합 85,500 대구열색 11,600 대전열병합 72,900 군장에너지 88,000 군장열병합 146,530 익산에너지 122,900 금호여수 21,000 무림열병합 119,130 여수 48,400 김천 59,000 새만금 303,000	구미열병합 127,000 논현열병합 24,000 송도열병합 187,300 대전서남부 48,300 신정열병합 6,000 별내열병합 115,410 수완에너지 42,600 KG ETS(시화) 20,800	대구그린퍼워 370,700 목동열병합 21,000 노원열병합 37,000 인천공항 127,000 논현열병합 24,000 송도열병합 187,300 대전서남부 48,300 신정열병합 6,000 별내열병합 115,410 수완에너지 42,600 아산열병합 101,700 양주열병합 524,300 오산열병합 24,000 하남열병합 363,811		54,362	2,429,563	716,655	1,274,264	10,258,962
80,000	249,690	1,053,310	392,100	3,914,610	4,700,000	1,770,829	2,537,437	834,416	2,277,394	97,648,761	

다. 발전기별

구 분	본 계 통					
	발 전 소 명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	
원 자 력	고 리	#1	'78	587,000	1	587,000
		#2	'83	650,000	1	650,000
		#3	'85	950,000	1	950,000
		#4	'86	950,000	1	950,000
	신고리	#1	'11	1,000,000	1	1,000,000
		#2	'12	1,000,000	1	1,000,000
	월 성	#1	'83	678,683	1	678,683
		#2	'97	700,000	1	700,000
		#3	'98	700,000	1	700,000
		#4	'99	700,000	1	700,000
	신월성	#1	'12	1,000,000	1	1,000,000
		#2	'15	1,000,000	1	1,000,000
	한빛(영광)	#1	'86	950,000	1	950,000
		#2	'87	950,000	1	950,000
		#3	'95	1,000,000	1	1,000,000
		#4	'96	1,000,000	1	1,000,000
		#5	'02	1,000,000	1	1,000,000
		#6	'02	1,000,000	1	1,000,000
	한울(울진)	#1	'88	950,000	1	950,000
#2		'89	950,000	1	950,000	
#3		'98	1,000,000	1	1,000,000	
#4		'99	1,000,000	1	1,000,000	
#5		'04	1,000,000	1	1,000,000	
#6		'05	1,000,000	1	1,000,000	
원 자 력 합 계				24	21,715,683	

도 서					합 계	
발전소명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
					24	21,715,683

주) 1. 사업용 총 설비용량은 집단, 신재생 제외

(계속-발전기별)

구분	본 계 통				
	발 전 소 명	준공년도	단위용량	대수	용량합계
중 유	울 산 #4,5,6	'79,'80,'81	400,000	3	1,200,000
	평택 #1,2,3,4	'80,'80,'83,'83	350,000	4	1,400,000
소 계				7	2,600,000
L N G	서 울 #4	'71	137,500	1	387,500
	#5	'69	250,000	1	
소 계				2	387,500
국 내 탄	영 동 #1	'72	125,000	1	325,000
	#2	'79	200,000	1	
	서 천 #1,2	'83	200,000	2	400,000
	동 해 #1,2	'98, '99	200,000	2	400,000
소 계				6	1,125,000
력 석 탄	호 남 #1,2	'72	250,000	2	500,000
	삼천포 #1,2,3,4	'83,'84,'93,'94	560,000	4	3,240,000
	#5,6	'97,'98	500,000	2	
	보령 #1,2,3,4,5,6	'83,'84,'93,'93,'93,'94	500,000	8	4,000,000
	#7,8	'08,'08			
	태안 #1,2,3,4,5,6	'95,'95,'97,'97,'01,'02	500,000	8	4,000,000
	#7,8	'07,'07			
	하동 #1,2,3,4,5,6	'97,'98,'99,'99,'00,'01	500,000	8	4,000,000
	#7,8	'08,'09			
	당진 #1,2,3,4,5,6	'99,'99,'00,'01,'05,'05	500,000	8	4,000,000
	#7,8	'07,'07			
	영흥 #1,2	'04,'04	800,000	2	5,080,000
	#3,4	'08,'08	870,000	2	
#5,6	'14,'14	870,000	2		
여수 #2	'11	328,600	1	328,600	
소 계				47	25,148,600
기 력 합 계				62	29,261,100

주) 2. 호남화력#1,2 : '72 중유발전소(300천kW×2)로 준공, '78. 12월 용량감소(280천kW×2) - '85. 3월 연료전환(유연탄), '98. 12월 성능감소(250천kW×2)로 변경

(단위 : kW)

도 서					합 계	
발전소명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
남제주 #3,#4	'06 '07	100,000	2	200,000		
제주 #2,#3	'00	75,000	2	150,000		
			4	350,000	11	2,950,000
					2	387,500
					6	1,125,000
					47	25,148,600
			4	350,000	66	29,611,100

3. 여수화력#2 : '77 중유발전소(300천kW)로 준공, 터빈 성능개선공사 ('03.4.1~'04.3.21) 후 용량증가(328,6천kW), 보일러 성능개선공사 ('09.3~11.9), '11.9 전기설비 사용전검사 - '11. 09. 29일 연료전환(유류→유연탄)

(계속-발전기별)

구 분	본 계 통				
	발 전 소 명	준공년도	단위용량	대수	용량 합계
경 유	대 산 GT	'98	93,700	4	465,800
	ST	'98	91,000	1	
	소 계			5	465,800
복 합 화 력	서 인 천 GT	'92	150,000	8	1,800,000
	(#1~8) ST	'92	75,000	8	
	신 인 천 GT	'96	150,000	8	1,800,000
	(#1~4) ST	'97	150,000	4	
	분 당 GT	'92	77,758	5	922,064
	(#1~2) ST	'93	185,000	1	
	GT	'95	77,758	3	
	ST	'97	115,000	1	
	일 산 GT	'93	100,000	4	900,000
	(#1~2) ST	'93	200,000	1	
	GT	'95	100,000	2	
	ST	'96	100,000	1	
	평 택 GT	'92	80,000	4	1,348,500
	(#1~2) ST	'94	160,000	1	
	GT	'13	286,300	2	
	ST	'14	295,900	1	
	보 령 GT	'97	150,000	6	1,350,000
	(#1~3) ST	'02	150,000	3	
	울 산 GT	'95(2대)	100,000	2	2,071,900
		'96(4대)	150,000	4	
	(#1~4) ST	'79(1대)	100,000	1	
		'97(2대)	150,000	2	
	GT	'13	286,600	2	
ST	'14	298,700	1		
부 산 GT	'03(4대), '04(4대)	150,000	8	1,800,000	
(#1~4) ST	'03(4대), '04(2대)	150,000	4		
인 천 GT	'05	160,729	2	1,462,447	
(#1~3) ST	'05	182,081	1		
GT	'09	163,979	2		
ST	'09	180,950	1		
GT	'13	150,000	2		
ST	'13	150,000	1		

도 서					합 계	
발전소명	준공년도	단위 용량	대 수	용량 합계	대 수	용량 합계
한 립 GT	'95, '96	35,000	2	105,000		
ST	'97	35,000	1			
			3	105,000	8	570,800

(계속-발전기별)

구 분	본 계 통				
	발 전 소 명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계
중 유					
	소 계				
내 려					
경 려					
유 려					

(단위 : kW)

도 서					합 계	
발전소명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
제 주 DG	'05, '09	40,000	2	80,000		
			2	80,000	2	80,000
제주 GT*				165,000		
- '89 이설	'77	55,000	1			
- '91 이설	'77	55,000	1			
- '94 이설	'77	55,000	1			
울릉도 DG	'86	1,000	2	18,500		
	'96	1,500	2			
	'02	1,500	1			
	'07	3,000	2			
	'11	3,000	2			
조 도 DG	'96	500	2	2,000		
	'08	500	2			
흑산도 DG	'94	500	1	4,000		
	'96	750	2			
	'08	1,000	1			
	'08	1,000	1			
추자도 DG	'95, '99	500	3	5,500		
	'07	1,000	2			
	'12	1,000	2			
거문도 DG	'89	500	1	3,500		
	'97	500	1			
	'02	500	1			
	'07	1,000	2			
덕적도 DG	'89	300	3	2,900		
	'97	500	1			
	'01	500	1			
	'05	500	2			
위 도 DG	'93	450	3	2,850		
	'02	500	1			
	'03	1,000	1			
백령도 DG	'99	1,500	3	9,600		
	'01	1,500	1			
	'03	1,500	2			
	'13	300	2			

주) 4. 제주 GT* : (구)북제주 GT로 '89,'91년은 울산에서 '94년은 부평에서 이설되었음

(계속-발전기별)

구 분	본 계 통				
	발 전 소 명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계
내 연 력	경 유				

(단위 : kW)

발전소명	도 서				합 계	
	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
대청도 DG	'95	450	1	3,550		
	'07	500	1			
	'11	1,300	2			
소청도 DG	'95	800	3	2,650		
	'07	250	1			
연평도 DG	'05	1,000	2	7,700		
	'11	1,900	3			
자월도 DG	'93	150	1	1,650		
	'04	500	3			
홍 도 DG	'93	250	1	2,350		
	'04	500	1			
	'10	800	2			
비양도 DG	'95	80	3	240		
덕우도 DG	'96	80	3	390		
	"	150	1			
여서도 DG	'96	80	3	240		
가파도 DG	'93	150	3	450		
비안도 DG	'94	80	3	240		
연 도 DG	'95	80	2	260		
	'11	100	1			
어청도 DG	'94	150	1	1,250		
	'07	300	2			
	'12	500	1			
개야도 DG	'94	250	2	1,500		
	'07	500	2			
외연도 DG	'94	150	3	750		
	'07	300	1			
삼시도 DG	'92	150	2	900		
	'07	300	2			
승봉도 DG	'94	150	3	1,950		
	'04	500	1			
	'08	500	2			
풍 도 DG	'96	80	3	240		
가의도 DG	'97	80	3	240		

(계속-발전기별)

구 분	본 계 통				
	발 전 소 명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계
내 연 력	경 유				
		소 계			
		내 연 력 합 계			

주) 5. '03년 이후 도서내연 설비는 지자체에서 한전(주)로 설비를 이전중임

(단위 : kW)

발전소명	도 서				합 계	
	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
가거도 DG	'07	300	1	1,050		
	'09	250	3			
여자도 DG	'94	150	3	450		
추 도 DG	'93	80	3	240		
매몰도 DG	'94	80	3	240		
어의도 DG	'96	80	1	160		
		40	2			
수우도 DG	'96	80	1	160		
	'08	40	2			
장고도 DG	'07	80	3	240		
고대도 DG	'07	100	3	300		
문갑도 DG	'07	80	3	240		
성남도 DG	'08	80	1	160		
	'10	40	2			
독거도 DG	'08	80	1	160		
	'10	40	2			
호 도 DG	'08	100	3	300		
녹 도 DG	'08	80	2	260		
	'11	100	1			
낙월도 DG	'08	250	3	750		
송이도 DG	'08	80	2	260		
	'11	100	1			
구자도 DG	'08	80	3	240		
슬 도 DG	'08	80	3	240		
시산도 DG	'08	250	3	750		
득량도 DG	'08	100	3	300		
어룡도 DG	'09	80	3	240		
상화도 DG	'06~'08	80	3	240		
손죽도 DG	'94	100	3	300		
울도 DG	'03	80	3	240		
초도 DG	'92	250	3	750		
평도 DG	'05	80	3	240		
화도 DG	'02~'10	80	3	240		
왕등도 DG	'06	80	3	240		
소연평도 DG	'02	100	3	300		
			206	249,690	206	249,690
			208	329,690	208	329,690

(계속-발전기별)

구 분	본 계 통				
	발 전 소 명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계
양 수	청평양수	'79,'80	200,000	2	400,000
	삼랑진양수	'85	300,000	2	600,000
	무주양수	'95	300,000	2	600,000
	산청양수	'01	350,000	2	700,000
	양양양수	'06	250,000	4	1,000,000
	청송양수	'06	300,000	2	600,000
	예천양수	'11	400,000	2	800,000
양 수 계				16	4,700,000
총 계				280	84,083,974

주) 6. 일반수력, 소수력은 신재생에너지 설비에서 확인

(단위 : kW)

도 서					합 계	
발전소명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
					16	4,700,000
			215	784,690	495	84,868,664

라. 지역별

(단위 : kW)

원 별	경 인	강 원	충 청	
원 자 력	-	-	-	
기 력	중 유	평 태 1,400,000	-	
	L N G	서 울 1,400,000	-	
		387,500	-	
	국 내 탄 석	영 흥 5,080,000	영 원 동 해 325,000	서 권 400,000
		-	400,000	400,000
	소 계	6,867,500	725,000	12,400,000
	복합화력	서 울 신 신 화력 1,800,000	영 원 848,000	보 령 동 대 령 산 1,350,000
서 울 신 신 화력 1,800,000		1,415,750		
집 단	석탄	반월열병합 76,950	-	
		-	-	
	유류	수원열병합 43,200	청주열병합 61,400	
		안산열병합 60,000	대전열병합 88,000	
	LNG	KG ETS(시화) 20,800	대전시남부 48,300	
		오산열병합 24,000		
	LNG복합	북동열병합 21,000	세종천연가스 아산배방열병합 530,441	
		노원열병합 37,000		
		신정열병합 24,000		
		6000		
인천공복합 127,000				
화성복합 511,800				
소 계	2,949,173	-	829,841	
수 력	일반수력 (소수력 제외)	관 평 120,000	화 천 108,000	충 주 412,000
		140,100	62,280	90,000
	양 수	260,100	500,280	502,000
소 계	660,100	1,500,280	502,000	
내 연	-	-	-	
신재생	771,462.2	387,224.3	1,361,279.9	
도시내연	31,020	-	2,750	
합 계	28,276,096.2	3,460,504.3	18,327,420.9	
구성비(%)	29.0	3.5	18.8	

호 남	영 남	도 서	계
한 빛 5,900,000	고 리 신 화력 3,137,000	-	-
-	리 고 신 화력 2,000,000	-	-
-	신 화력 2,778,683	-	-
-	원 화력 2,000,000	-	-
-	신 화력 5,900,000	-	-
5,900,000	15,815,683	-	21,715,683
-	울 산 1,200,000	제 주 기 력 150,000	-
-	-	남 제 주 200,000	-
-	1,200,000	350,000	2,950,000
-	-	-	-
-	-	-	387,500
-	-	-	-
-	-	-	1,125,000
회 남 수 500,000	삼 천 동 3,240,000	-	-
328,600	4,000,000	-	-
-	-	-	-
828,600	7,240,000	-	25,148,600
828,600	8,440,000	350,000	29,611,100
울 산 남 1,389,700	울 산 남 2,071,900	한 립 105,000	-
광 양 남 989,200	부 산 남 1,800,000	-	-
관 령 남 718,400	안 동 남 361,600	-	-
3,097,300	4,233,500	105,000	28,512,191
세 만 금 열 병 합 303,000	부 산 열 색 19,000	-	-
군 장 에 너 지 146,530	구 미 열 병 합 97,100	-	-
금 호 여 수 119,130	대 구 열 색 72,900	-	-
군 장 열 병 합 122,900	김 천 열 병 합 59,000	-	-
여 수 열 병 합 48,400	-	-	-
익 산 도 시 가 스 21,000	대 구 열 병 합 43,500	-	-
-	무 립 열 병 합 42,600	-	-
-	-	-	-
수 환 에 너 지 115,246	대 구 그 린 파 워 370,700	-	-
-	-	-	-
876,206	704,800	-	5,360,020
삼 진 강 34,800	안 동 90,000	-	-
용 주 22,100	하 천 50,000	-	-
주 담 22,500	합 천 100,000	-	-
79,400	240,000	-	1,581,780
무 주 600,000	삼 량 진 600,000	-	-
-	청 정 700,000	-	-
-	메 천 600,000	-	-
-	800,000	-	-
679,400	2,940,000	-	6,281,780
-	-	제 주 GT 165,000	-
-	-	제 주 내 연 80,000	-
-	-	245,000	245,000
1,775,167.6	1,231,784	311,378.6	5,838,296.6
25,590	19,140	6,190	84,690
13,182,263.6	33,384,907	1,017,568.6	97,648,761
13.5	34.2	1.0	100

3. 집단에너지 설비

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (회원가입)	회원구분 (급전구분)
대전열병합	88.0	88.0 × 1	1997.06 (‘02.05)	정회원 (중양)
수원열병합	43.2	43.2 × 1	1997.10 (‘02.10)	정회원 (중양)
대구열병합	43.5	43.5 × 1	1997.03 (‘02.10)	정회원 (중양)
청주열병합	61.4	61.4 × 1	2000.07 (‘02.08)	정회원 (중양)
안산열병합	60.0	60 × 1	2001.07 (‘01.06)	정회원 (중양)
목동열병합	21.0	21 × 1	1987.12 (‘02.12)	정회원 (중양)
노원열병합	37.0	37 × 1	1997.01 (‘02.12)	정회원 (중양)
익산도시가스	21.0	21 × 1	1992.04 (‘01.08)	정회원 (비중양)
무림열병합	42.6	42.6 × 1	1999.04 (‘01.08)	정회원 (비중양)
시화열병합	20.8	20.8 × 1	2001.09 (‘01.04)	정회원 (중양)
반월열병합	76.95	56.7 × 1 6 × 1 14.25 × 1	1990.08 (‘02.12) (‘06.03)	정회원 (비중양)
부산염석	19.0	19 × 1	1993.02 (‘02.12)	정회원 (비중양)
오산열병합	24.0	24.0 × 1	1995.07 (‘02.12)	정회원 (중양)
인천공항	127.0	47 × 2 33 × 1	2000.10 (‘02.12)	정회원 (비중양)
구미열병합	97.1	85.5 × 1 11.6 × 1	1991.11 (‘02.12)	정회원 (비중양)
대구염석	72.9	39.4 × 1 20.0 × 1 13.5 × 1	2004.01 (‘04.01)	정회원 (비중양)
논현열병합	24	24 × 1	2007.01 (‘07.7)	정회원 (중양)
화성복합	511.8	160.8 × 2 190.2 × 1	2007.12	정회원 (중양)
군장에너지	146.530	55.08 × 1 31.45 × 1 60 × 1	2008.1(‘01.15) 2009.11 2014.10	정회원 (비중양)
금호여수열병합	119.13	119.13 × 1	2009.04	정회원 (비중양)

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (회원가입)	회원구분 (급전구분)
송도복합	187.3	67.45 × 2 52.4 × 1	2010.04	정회원 (중양)
판교열병합	146.314	77.9 × 1 68.4 × 1	2010.07	정회원 (중양)
군장열병합	122.9	122.9 × 1	2010.12	정회원 (비중양)
대전서남부	48.3	48.3 × 1	2011.01	정회원 (중양)
과주열병합	515.5	163.4 × 2 188.7 × 1	2011.01	정회원 (중양)
신정열병합	6	3 × 2	2011.08	정회원 (비중양)
광교열병합	144.79	102.59 × 1 42.2 × 1	2012.11	정회원 (중양)
수완에너지	115.25	40.03 × 2 35.18 × 1	2013.03	정회원 (중양)
여수열병합	48.4	24.2 × 2	2013.03	정회원 (비중양)
김천열병합	59.0	59 × 1	2013.04	정회원 (비중양)
별내열병합	115.41	40.03 × 2 35.35 × 1	2013.07	정회원 (중양)
세종천연가스	530.44	167.104 × 2 196.233 × 1	2013.11	정회원 (중양)
양주열병합	524.3	165 × 2 194.3 × 1	2014.04	정회원 (중양)
아산배방열병합	101.7	39.65 × 2 22.4 × 1	2014.10	정회원 (중양)
대구그린파워	370.7	239.9 × 1 130.8 × 1	2014.12	정회원 (중양)
하남열병합	363.811	240.75 × 1 123.061 × 1	2015.10	정회원 (중양)
새만금열병합	303.0	151.5 × 2	2015.11	정회원 (비중양)
계(37개소)	5,360,020	69대		

4. 신재생에너지 설비(수력 포함)

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
동해태양광	1	1 × 1	'06. 08	정회원
남해에너지태양광	1	1 × 1	'06. 09	정회원
한라정공태양광	1	1 × 1	'06. 09	정회원
영흥태양광	1	1 × 1	'06. 10	정회원
서울마린태양광(순천)	1	1 × 1	'07. 01	정회원
남해강진제2태양광	2	2 × 1	'07. 01	정회원
영광솔라파크	1.25	1.25 × 1	'07. 05	정회원
무안태양광	1	1 × 1	'07. 06	정회원
화성태양광	1	1 × 1	'07. 07	정회원
문경SP태양광	1.643	1.643 × 1	'07. 07	정회원
선샤인영주2태양광	1.641	1.641 × 1	'07. 08	정회원
해인해남태양광	1	1 × 1	'07. 09	정회원
삼랑진태양광	2	2 × 1	'07. 09	정회원
솔렉영광태양광	1	1 × 1	'07. 10	정회원
동원강진태양광	1	1 × 1	'07. 10	정회원
동양에너지신안태양광	3	3 × 1	'07. 11	정회원
삼성진도태양광	1	1 × 1	'07. 12	정회원
창환영덕태양광	1	1 × 1	'07. 12	정회원
코리아영천태양광	1	1 × 1	'07. 12	정회원
솔라영암태양광	1.125	1.125 × 1	'07. 12	정회원
동화장수태양광	1	1 × 1	'08. 01	정회원
씨케이해남태양광	1	1 × 1	'08. 01	정회원
서천태양광#1	1.2	1.2 × 1	'08. 01	정회원
다산강진태양광	1.053	1.053 × 1	'08. 02	정회원
금평영암태양광	1	1 × 1	'08. 02	정회원
미래보성태양광	1.5	1.5 × 1	'08. 02	정회원
의성솔라태양광	1.5	1.5 × 1	'08. 02	정회원
진주솔라태양광	2	2 × 1	'08. 02	정회원
동진해남태양광	1	1 × 1	'08. 04	정회원
한빛성산1태양광	1	1 × 1	'08. 04	정회원

주) 1. 신재생에너지 사업자의 급전형태는 비중앙입(단, 일반수력은 중앙)

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
선우영주태양광	1.2	1.2 × 1	'08. 04	정회원
선레이장흥태양광	1.5	1.5 × 1	'08. 04	정회원
영광솔라파크2태양광	1.75	1.75 × 1	'08. 04	정회원
선볼트해남태양광2	1.08	1.08 × 1	'08. 06	정회원
하나에너지장흥태양광	1	1 × 1	'08. 06	정회원
에스에이치솔라화순태양광	1	1 × 1	'08. 06	정회원
함평솔라태양광	1	1 × 1	'08. 06	정회원
코너지해남태양광	1.2	1.2 × 1	'08. 06	정회원
그린솔라함평태양광	1	1 × 1	'08. 06	정회원
예천솔라태양광	1	1 × 1	'08. 06	정회원
안산강진태양광	1	1 × 1	'08. 06	정회원
삼랑진태양광2	1	1 × 1	'08. 06	정회원
포스코광양태양광	1	1 × 1	'08. 06	정회원
서남순창태양광	1	1 × 1	'08. 06	정회원
토탈장수태양광	1.234	1.234 × 1	'08. 06	정회원
아이유부안태양광	1.285	1.285 × 1	'08. 06	정회원
에스피솔라장성태양광	1.305	1.305 × 1	'08. 06	정회원
솔라플러스함평태양광	1.393	1.393 × 1	'08. 06	정회원
정읍솔라고창태양광	1.4	1.4 × 1	'08. 06	정회원
장산신안태양광#1	1.5	1.5 × 1	'08. 06	정회원
장산신안태양광#2	1.5	1.5 × 1	'08. 06	정회원
코리아김해태양광	1.539	1.539 × 1	'08. 06	정회원
정읍솔라정읍태양광	1.6	1.6 × 1	'08. 06	정회원
온누리나주태양광	1.8	1.8 × 1	'08. 06	정회원
한국솔라파크영암태양광#2	1.874	1.874 × 1	'08. 06	정회원
함평태양광	2	2 × 1	'08. 06	정회원
삼성진도태양광2	2	2 × 1	'08. 06	정회원
원광신안태양광	3	3 × 1	'08. 06	정회원
동양그린신안태양광	3	3 × 1	'08. 06	정회원
성부그린신안태양광	3	3 × 1	'08. 06	정회원
동양고속신안태양광	3	3 × 1	'08. 06	정회원

2. 신재생에너지 중 태양광은 정회원이면서 1천kW이상인 설비만 통계에 수록

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
디와이신안태양광	3	3 × 1	'08. 06	정회원
한양고창태양광	1.106	1.106 × 1	'08. 06	정회원
포스코포항태양광	1	1 × 1	'08. 06	정회원
진도성환태양광	1	1 × 1	'08. 06	정회원
엘지태안태양광#5	2	2 × 1	'08. 06	정회원
고창솔라태양광4	3	3 × 1	'08. 06	정회원
엘지태안태양광#1	3	3 × 1	'08. 06	정회원
엘지태안태양광#2	3	3 × 1	'08. 06	정회원
엘지태안태양광#3	3	3 × 1	'08. 06	정회원
엘지태안태양광#4	3	3 × 1	'08. 06	정회원
재산봉화태양광	1	1 × 1	'08. 10	정회원
코오롱경주태양광	1	1 × 1	'08. 10	정회원
하동화력태양광	1	1 × 1	'08. 10	정회원
익산정읍태양광	1	1 × 1	'08. 10	정회원
우수영해남태양광	1	1 × 1	'08. 10	정회원
유진의성태양광	1	1 × 1	'08. 10	정회원
서강봉화태양광	1	1 × 1	'08. 10	정회원
서울마린고창태양광	1	1 × 1	'08. 10	정회원
산청태양광	1	1 × 1	'08. 10	정회원
대영해남태양광	1	1 × 1	'08. 10	정회원
신안성환태양광	1	1 × 1	'08. 10	정회원
보성1호태양광	1	1 × 1	'08. 10	정회원
상주태양광	1.49	1.49 × 1	'08. 10	정회원
농촌공영암태양광#1	1.492	1.492 × 1	'08. 10	정회원
상주솔라태양광	1.492	1.492 × 1	'08. 10	정회원
고암창녕태양광	1.498	1.498 × 1	'08. 10	정회원
합천솔라태양광	1.5	1.5 × 1	'08. 10	정회원
백운함양태양광	1.5	1.5 × 1	'08. 10	정회원
태안솔라팜태양광	1.6	1.6 × 1	'08. 10	정회원
대호신안태양광#2	1.913	1.913 × 1	'08. 10	정회원
군위솔라태양광	2.987	2.987 × 1	'08. 10	정회원

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
백양보성태양광	2.989	2.989 × 1	'08. 10	정회원
씨그마영주태양광	2.999	2.999 × 1	'08. 10	정회원
고창솔라태양광#1	3	3 × 1	'08. 10	정회원
고창솔라태양광#2	3	3 × 1	'08. 10	정회원
고창솔라태양광#3	3	3 × 1	'08. 10	정회원
고창솔라태양광#5	3	3 × 1	'08. 10	정회원
동양에너지신안태양광#2	4.358	4.358 × 1	'08. 10	정회원
김천에너지빅스태양광	9.106	9.106 × 1	'08. 10	정회원
삼성물산(주)김천태양광	9.291	9.291 × 1	'08. 10	정회원
농어촌영암태양광#2	1.492	1.492 × 1	'09. 05	정회원
현대영주태양광	1	1 × 1	'09. 09	정회원
동광하동태양광	1	1 × 1	'09. 09	정회원
수성이앤씨신안태양광	1	1 × 1	'09. 09	정회원
하동태양광	1	1 × 1	'09. 09	정회원
에스엔퓨처태양광	1	1 × 1	'09. 09	정회원
SK태양광	1	1 × 1	'09. 09	정회원
진도선파크태양광	2.974	2.974 × 1	'09. 09	정회원
태광솔라괴산태양광	1	1 × 1	'09. 11	정회원
천광산업영주태양광	1.995	1.995 × 1	'09. 11	정회원
삼천포화력태양광	1	1 × 1	'10. 05	정회원
태우금호태양광	1	1 × 1	'10. 05	정회원
해아름태양광	1	1 × 1	'10. 10	정회원
예천양수태양광	2	2 × 1	'10. 10	정회원
당진태양광	1.003	1.003 × 1	'10. 10	정회원
하동화력태양광2	1.9	1.9 × 1	'10. 11	정회원
탕정공장태양광	1.2	1.2 × 1	'11. 08	정회원
서울태양광	1.301	1.301 × 1	'11. 09	정회원
해누리태양광	1.2	1.2 × 1	'11. 12	정회원
광양항태양광	2.293	2.293 × 1	'11. 12	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
당진매립장태양광	1.311	1.311 × 1	'12. 03	정회원
신안과워태양광#1	1.966	1.966 × 1	'12. 03	정회원
세아베스틸태양광	2.140	2.140 × 1	'12. 03	정회원
이글스에너지태양광#1	2.249	2.249 × 1	'12. 03	정회원
강원솔라파크태양광	2.995	2.995 × 1	'12. 03	정회원
비온앤태양광	1.397	1.397 × 1	'12. 04	정회원
와이티션철곡태양광	2.970	2.970 × 1	'12. 04	정회원
영동화력태양광	1.066	1.066 × 1	'12. 06	정회원
제주대태양광	1.092	1.092 × 1	'12. 06	정회원
수질복원센터태양광	1.5	1.5 × 1	'12. 06	정회원
삼천포태양광#4	1.85	1.85 × 1	'12. 06	정회원
해동태양광	1.984	1.984 × 1	'12. 06	정회원
케이에너지태양광	2.157	2.157 × 1	'12. 06	정회원
비오앤태양광	2.219	2.219 × 1	'12. 06	정회원
춘천태양광	2.898	2.898 × 1	'12. 06	정회원
예천태양광#1	1.385	1.385 × 1	'12. 10	정회원
충북태양광16호	1.464	1.464 × 1	'12. 10	정회원
공촌정수장태양광	1.469	1.469 × 1	'12. 10	정회원
세종시폐기물매립장	1.628	1.628 × 1	'12. 10	정회원
구미오창태양광#2	2.989	2.989 × 1	'12. 10	정회원
구미오창태양광#1	2.995	2.995 × 1	'12. 10	정회원
동천2호태양광	1.250	1.250 × 1	'12. 12	정회원
무안그린에너지태양광	1.694	1.694 × 1	'12. 12	정회원
에너지파크태양광	2	2 × 1	'12. 12	정회원
우솔라에너지태양광	2.004	2.004 × 1	'12. 12	정회원
코레일대전태양광	2.356	2.356 × 1	'12. 12	정회원
영광솔라3호	10.947	10.947 × 1	'12. 12	정회원
경남창원태양광	2.957	2.957 × 1	'13. 01	정회원
동부당진솔라태양광	3	3 × 1	'13. 01	정회원
부산신호태양광 2호기	9	9 × 1	'13. 01	정회원

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
부산신호태양광 1호기	11	11 × 1	'13. 01	정회원
한미진선태양광	1.299	1.299 × 1	'13. 03	정회원
KTC태양광	1.378	1.378 × 1	'13. 03	정회원
군산제강1기 태양광	1.404	1.404 × 1	'13. 03	정회원
순천제강1기 태양광	1.501	1.501 × 1	'13. 03	정회원
강변사업소태양광	1.807	1.807 × 1	'13. 03	정회원
군산제강2기 태양광	1.906	1.906 × 1	'13. 03	정회원
건천공장태양광	1.154	1.154 × 1	'13. 03	정회원
우리에너지태양광#1	1.096	1.096 × 1	'13. 04	정회원
안면도태양광	2.1	2.1 × 1	'13. 04	정회원
김천시하수처리장태양광	2.478	2.478 × 1	'13. 04	정회원
영암에프원태양광	13.296	13.296 × 1	'13. 04	정회원
호포차량기지태양광	1.496	1.496 × 1	'13. 05	정회원
안산하수처리시설태양광	1.248	1.248 × 1	'13. 05	정회원
미태양광	1.399	1.399 × 1	'13. 05	정회원
호포차량기지태양광	1.452	1.452 × 1	'13. 05	정회원
그린테크노파크태양광	1.500	1.500 × 1	'13. 05	정회원
제일모직태양광	1.692	1.692 × 1	'13. 05	정회원
지에이치에너지태양광	2	2 × 1	'13. 05	정회원
부경에너지태양광	2	2 × 1	'13. 05	정회원
아이오니아1태양광	2.822	2.822 × 1	'13. 05	정회원
신안과워2호 태양광	5.003	5.003 × 1	'13. 05	정회원
거금솔라파크태양광#1	5	5 × 1	'13. 06	정회원
거금솔라파크태양광#2	5	5 × 1	'13. 06	정회원
거금솔라파크태양광#3	5	5 × 1	'13. 06	정회원
거금솔라파크태양광#4	5	5 × 1	'13. 06	정회원
거금솔라파크태양광#5	5	5 × 1	'13. 06	정회원
북부하수처리장태양광	1.167	1.167 × 1	'13. 06	정회원
성훈철강태양광	1.474	1.474 × 1	'13. 06	정회원
달성솔라태양광	1.8	1.8 × 1	'13. 06	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
SANC에너지1호태양광	1.831	1.831 × 1	'13. 06	정회원
붓뜨기태양광	2.2	2.2 × 1	'13. 06	정회원
코리아에너지태양광#2	2.321	2.321 × 1	'13. 06	정회원
엔에스솔라태양광	2.966	2.966 × 1	'13. 06	정회원
코리아에너지태양광#1	2.977	2.977 × 1	'13. 06	정회원
서부하수처리장태양광	5.972	5.972 × 1	'13. 06	정회원
안산연성정수장태양광	1.49	1.49 × 1	'13. 07	정회원
아이오니아2태양광	1.897	1.897 × 1	'13. 07	정회원
서울나눔발전소1호태양광	2.5	2.5 × 1	'13. 07	정회원
한솔과워텍1호태양광	1.989	1.989 × 1	'13. 07	정회원
탑선태양광1호태양광발전소	3.783	3.783 × 1	'13. 07	정회원
세일GAT솔라태양광#1	4.386	4.386 × 1	'13. 07	정회원
영목태양광	1.203	1.203 × 1	'13. 08	정회원
OCI 서울태양광	2.499	2.499 × 1	'13. 08	정회원
에스에너지태양광발전소	1.495	1.495 × 1	'13. 08	정회원
강서농산물태양광	1.220	1.220 × 1	'13. 10	정회원
고남태양광	1.534	1.534 × 1	'13. 10	정회원
노온정수장태양광	1.784	1.784 × 1	'13. 10	정회원
안면태양광	1.803	1.803 × 1	'13. 10	정회원
도시환경이엔지태양광	1.198	1.198 × 1	'13. 11	정회원
의신솔라에너지태양광	1.2	1.2 × 1	'13. 11	정회원
진도솔라에너지태양광	1.2	1.2 × 1	'13. 11	정회원
화목맑은물센터태양광	1.243	1.243 × 1	'13. 11	정회원
남창리태양광	1.496	1.496 × 1	'13. 11	정회원
민솔라에너지태양광	2	2 × 1	'13. 11	정회원
베스트솔라태양광#1	2.776	2.776 × 1	'13. 11	정회원
GMK창원공장태양광	2.966	2.966 × 1	'13. 11	정회원
다남솔라태양광	6.886	6.886 × 1	'13. 11	정회원
베스트솔라태양광#3	7.170	7.170 × 1	'13. 11	정회원
영월태양광1호기	8.237	8.237 × 1	'13. 11	정회원
영월태양광3호기	11.529	11.529 × 1	'13. 11	정회원
씨제이대한통운태양광	1.689	1.689 × 1	'13. 12	정회원

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
진도그린에너지태양광	1.704	1.704 × 1	'13. 12	정회원
현대아산태양광	10.063	10.063 × 1	'13. 12	정회원
영광염전태양광 발전소	10.981	10.981 × 1	'13. 12	정회원
포항하수처리장 태양광발전기	1.75	1.75 × 1	'13. 12	정회원
서남물재생센터 태양광발전소	2.995	2.995 × 1	'13. 12	정회원
한반도세종태양광발전기	4.025	4.025 × 1	'13. 12	정회원
영월태양광2호기	19.06	19.06 × 1	'13. 12	정회원
자동차부품단지태양광발전기	2.79	2.79 × 1	'13. 12	정회원
송암태양광발전소	2.05	2.05 × 1	'13. 12	정회원
아드반테스트코리아 태양광	1.21	1.21 × 1	'13. 12	정회원
강진청자박물관태양광	1.348	1.348 × 1	'13. 12	정회원
영암테크노태양광#1	2.584	2.584 × 1	'13. 12	정회원
영암해오름태양광	2.724	2.724 × 1	'13. 12	정회원
제주화력 태양광	1.206	1.206 × 1	'14. 01	정회원
강진화물주차장#2태양광	2.974	2.974 × 1	'14. 01	정회원
동남태양광 LG전자창원2공장	2.098	2.098 × 1	'14. 01	정회원
에스에이치에너지태양광	1.45	1.45 × 1	'14. 01	정회원
강진환경정화센터태양광	1.034	1.034 × 1	'14. 01	정회원
강진화물주차장#1태양광	1.982	1.982 × 1	'14. 01	정회원
수원환경사업소 태양광	1.5	1.5 × 1	'14. 01	정회원
월평정수장태양광	1.402	1.402 × 1	'14. 02	정회원
제1발전소 태양광	1.535	1.535 × 1	'14. 02	정회원
경창산업 제3태양광	1.2	1.2 × 1	'14. 03	정회원
일산태양광#3	1.499	1.499 × 1	'14. 03	정회원
영지솔라태양광	1.75	1.75 × 1	'14. 03	정회원
해남송지1호점	1.75	1.75 × 1	'14. 03	정회원
해남송지2호점	1.75	1.75 × 1	'14. 03	정회원
아산태양광	1.853	1.853 × 1	'14. 03	정회원
한국차량공업태양광	1.197	1.197 × 1	'14. 04	정회원
가조은혜태양광	1.2	1.2 × 1	'14. 04	정회원
하정솔라태양광	1.3	1.3 × 1	'14. 04	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
아산시스템즈태양광	2.506	2.506 × 1	'14. 04	정회원
담양석재태양광	3	3 × 1	'14. 04	정회원
GMK창원2차태양광	3.4	3.4 × 1	'14. 04	정회원
대척태양광	7.5	7.5 × 1	'14. 04	정회원
제주햇빛태양광	1.7	1.7 × 1	'14. 05	정회원
신신솔라태양광	3.2	3.2 × 1	'14. 05	정회원
대전하수처리장태양광	2.008	2.008 × 1	'14. 06	정회원
오씨아이남부태양광	2.981	2.981 × 1	'14. 06	정회원
강북아리수정수장태양광	2.8	2.8 × 1	'14. 06	정회원
팜스코태양광	2.99	2.99 × 1	'14. 06	정회원
인천북항솔라#2태양광	1.02	1.02 × 1	'14. 06	정회원
광양항황금물류센터태양광	1.1	1.1 × 1	'14. 06	정회원
한중태양광	1.2	1.2 × 1	'14. 06	정회원
세명대태양광	1.47	1.47 × 1	'14. 06	정회원
가시리태양광	2	2 × 1	'14. 06	정회원
인천북항솔라#1태양광	2.08	2.08 × 1	'14. 06	정회원
엔에스솔라제2태양광	2.45	2.45 × 1	'14. 06	정회원
대산에너지태양광	9	9 × 1	'14. 06	정회원
부산신호르노태양광	6	6 × 1	'14. 06	정회원
화안사업단 화성지구 태양광	2.993	2.993 × 1	'14. 06	정회원
목포솔라 유진산업태양광	1.5	1.5 × 1	'14. 07	정회원
목포솔라 원당중공업태양광	1.85	1.85 × 1	'14. 07	정회원
신안파워3호태양광	7.5	7.5 × 1	'14. 07	정회원
금산태양광	9	9 × 1	'14. 07	정회원
농심포승태양광	1.27	1.27 × 1	'14. 07	정회원
유진안면태양광	1.5	1.5 × 1	'14. 07	정회원
안면솔라6호태양광	3	3 × 1	'14. 07	정회원
포에버태양광	3.1	3.1 × 1	'14. 07	정회원
해미솔라태양광#1	4.5	4.5 × 1	'14. 07	정회원
해미솔라태양광#2	3	3 × 1	'14. 07	정회원
양산물류센터태양광	1.6	1.6 × 1	'14. 07	정회원
서부원파주태양광	7.2	7.2 × 1	'14. 07	정회원
넥스트솔라태양광	10.1	10.1 × 1	'14. 07	정회원

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
포항제강1기태양광	1.1	1.1 × 1	'14. 07	정회원
창녕베스텔1기태양광	2.6	2.6 × 1	'14. 07	정회원
담선전남태양광#2	1.3	1.3 × 1	'14. 07	정회원
담선전남태양광#1	6.7	6.7 × 1	'14. 07	정회원
DS부안태양광	1.13	1.13 × 1	'14. 07	정회원
장산태양광#1	1	1 × 1	'14. 07	정회원
솔라뱅크강화태양광	1.5	1.5 × 1	'14. 08	정회원
한빛에스지태양광	2	2 × 1	'14. 08	정회원
함안휴게소태양광	1.24	1.24 × 1	'14. 08	정회원
남원에코에너지태양광	1	1 × 1	'14. 08	정회원
금융태양광	1.25	1.25 × 1	'14. 09	정회원
지수공장태양광	1.4	1.4 × 1	'14. 09	정회원
삼일방직태양광	1.5	1.5 × 1	'14. 09	정회원
대죽2공장태양광	1.6	1.6 × 1	'14. 09	정회원
노포차량기지태양광	1.693	1.693 × 1	'14. 09	정회원
북평태양광	1.7	1.7 × 1	'14. 09	정회원
그린레일태양광	2	2 × 1	'14. 09	정회원
삼한에너지소수력	2.8	2.8 × 1	'14. 09	정회원
부여에너지팜태양광	3.005	3.005 × 1	'14. 09	정회원
제주태양광	1.8	1.8 × 1	'14. 10	정회원
서브원구미시미태양광#3	1.26	1.26 × 1	'14. 10	정회원
대원솔라태양광	1.4	1.4 × 1	'14. 10	정회원
포에버제주태양광	1.5	1.5 × 1	'14. 10	정회원
서귀포태양광	1.8	1.8 × 1	'14. 10	정회원
유니온스틸부산공장태양광	2.706	2.706 × 1	'14. 10	정회원
선택바이오발전소	3	3 × 1	'14. 10	정회원
대원솔라태양광	2.3	2.3 × 1	'14. 10	정회원
스포윈태양광발전소	2.786	2.786 × 1	'14. 10	정회원
팜스코태양광#3	2.496	2.496 × 1	'14. 11	정회원
팜스코태양광#2	2.314	2.314 × 1	'14. 11	정회원
두야태양광발전소	2.005	2.005 × 1	'14. 11	정회원
영희태양광발전소	2.005	2.005 × 1	'14. 11	정회원
연실태양광발전소	2.005	2.005 × 1	'14. 11	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
포에이스태양광	2	2 × 1	'14. 11	정회원
양산솔라태양광	2.967	2.967 × 1	'14. 11	정회원
에코제주에너지태양광	1.623	1.623 × 1	'14. 11	정회원
SUPEX2태양광	1.476	1.476 × 1	'14. 12	정회원
와이즈솔라군산태양광	1.900	1.900 × 1	'14. 12	정회원
천우솔라태양광발전소	2.005	2.005 × 1	'14. 12	정회원
녹색에너지1호태양광	1.260	1.260 × 1	'14. 12	정회원
레일에너지태양광	1.247	1.247 × 1	'14. 12	정회원
추풍령저수지태양광	2	2 × 1	'14. 12	정회원
군산하수처리장태양광	2.798	2.798 × 1	'14. 12	정회원
서부솔라서천태양광	3.476	3.476 × 1	'14. 12	정회원
태안솔라뱅크태양광	1.481	1.481 × 1	'14. 12	정회원
태안신온리태양광	2.473	2.473 × 1	'14. 12	정회원
빛고을신재생2태양광	1.299	1.299 × 1	'15. 01	정회원
인지솔라1호태양광	2.087	2.087 × 1	'15. 01	정회원
에스이에스 덕남태양광	2.585	2.585 × 1	'15. 01	정회원
대진통영선태양광	2.78	2.78 × 1	'15. 01	정회원
제일종축태양광	2.221	2.221 × 1	'15. 01	정회원
동양제6태양광	2.004	2.004 × 1	'15. 01	정회원
의정부행복태양광	2.241	2.241 × 1	'15. 01	정회원
빛고을신재생1태양광	5.524	5.524 × 1	'15. 01	정회원
금성태양광	1.2	1.2 × 1	'15. 02	정회원
한백대구태양광	2.710	2.71 × 1	'15. 02	정회원
GMK창원공장3호태양광	5.002	5.002 × 1	'15. 03	정회원
산호태양광	1.642	1.642 × 1	'15. 03	정회원
슬찬에너지태양광	1.995	1.995 × 1	'15. 03	정회원
호남축산태양광	1.830	1.830 × 1	'15. 03	정회원
대산태양광	2.306	2.306 × 1	'15. 03	정회원
태인1호태양광	2.903	2.903 × 1	'15. 03	정회원
태인2호태양광	2.903	2.903 × 1	'15. 03	정회원
태인3호태양광	2.919	2.919 × 1	'15. 03	정회원

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
하늘빛태양광	1.43	1.43 × 1	'15. 03	정회원
동두천드림태양광	1.441	1.441 × 1	'15. 03	정회원
Gridsol태양광	2.041	2.041 × 1	'15. 04	정회원
대찬솔라#2태양광	2.002	2.002 × 1	'15. 04	정회원
정선솔라팜태양광	2	2 × 1	'15. 04	정회원
클린에너지태양광	2.9	2.9 × 1	'15. 04	정회원
광진사태양광	2.994	2.994 × 1	'15. 05	정회원
제이에스영광솔라파크태양광	2.994	2.994 × 1	'15. 05	정회원
대한태양광	2.994	2.994 × 1	'15. 05	정회원
장가내태양광	2.995	2.995 × 1	'15. 05	정회원
디에스솔라태양광	2.995	2.995 × 1	'15. 05	정회원
기은에코에너지	1.301	1.301 × 1	'15. 05	정회원
솔라캠퍼스군산태양광	2.988	2.988 × 1	'15. 06	정회원
정옥햇빛태양광	2.298	2.298 × 1	'15. 06	정회원
춘천MBC태양광	1.494	1.494 × 1	'15. 06	정회원
코센태양광#10	1.615	1.615 × 1	'15. 06	정회원
코센태양광#2	1.777	1.777 × 1	'15. 06	정회원
솔라팜태양광	2.172	2.172 × 1	'15. 06	정회원
오태2수상태양광	3.088	3.088 × 1	'15. 06	정회원
지평2수상태양광	3.088	3.088 × 1	'15. 06	정회원
지축차량기지태양광	1.992	1.992 × 1	'15. 06	정회원
제1야수교태양광	2.349	2.349 × 1	'15. 06	정회원
용성솔라에너지태양광	6.669	6.669 × 1	'15. 07	정회원
화성태양광	1.494	1.494 × 1	'15. 07	정회원
코센태양광#1	2.743	2.743 × 1	'15. 07	정회원
코센태양광#3	1.458	1.458 × 1	'15. 07	정회원
코센태양광#4	2.997	2.997 × 1	'15. 07	정회원
코센태양광#5	2.462	2.462 × 1	'15. 07	정회원
코센태양광#6	1.685	1.685 × 1	'15. 07	정회원
코센태양광#7	2.997	2.997 × 1	'15. 07	정회원
코센태양광#8	1.291	1.291 × 1	'15. 07	정회원
코센태양광#9	1.307	1.307 × 1	'15. 07	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
코센태양광#11	1.690	1.690 × 1	'15. 07	정회원
코센태양광#12	2.997	2.997 × 1	'15. 07	정회원
메가솔라태양광	1.796	1.796 × 1	'15. 07	정회원
중군교태양광	2.531	2.531 × 1	'15. 07	정회원
음암태양광	1.176	1.176 × 1	'15. 07	정회원
카이로스에너지태양광	8.894	8.894 × 1	'15. 07	정회원
LH본사신사옥태양광#1	1.04	1.04 × 1	'15. 07	정회원
LH본사신사옥태양광#2	1.04	1.04 × 1	'15. 07	정회원
카이산청공장태양광	1.98	1.98 × 1	'15. 07	정회원
천북승민행복나눔태양광	1.584	1.584 × 1	'15. 07	정회원
에스엠에너지태양광	1.998	1.998 × 1	'15. 07	정회원
쌍백태양광	2.004	2.004 × 1	'15. 07	정회원
남계태양광	2.003	2.003 × 1	'15. 08	정회원
그린솔라에너지태양광	2.098	2.098 × 1	'15. 08	정회원
성읍리태양광#2	1.248	1.248 × 1	'15. 09	정회원
겨레에너지태양광	1.975	1.975 × 1	'15. 09	정회원
우진태양광	1.997	1.997 × 1	'15. 09	정회원
솔라뱅크태양광	1.497	1.497 × 1	'15. 09	정회원
에스이논산태양광#1	1.506	1.506 × 1	'15. 09	정회원
수산태양광	1.590	1.590 × 1	'15. 09	정회원
넥솔론익산공장태양광발전소	2.4	2.400 × 1	'15. 10	정회원
서보의성태양광	2	2 × 1	'15. 10	정회원
현성에너지태양광	1.646	1.646 × 1	'15. 11	정회원
그린오산태양광	1.922	1.922 × 1	'15. 11	정회원
장성복합물류태양광	1.854	1.854 × 1	'15. 11	정회원
덕소정수장태양광	1.012	1.012 × 1	'15. 11	정회원
산청태양광발전	1.352	1.352 × 1	'15. 11	정회원
소 계	945.71			
1MW미만 정회원 태양광	361.596			
비회원태양광	1,230.132			
태양광 계	2,537.438			

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
양양풍력	3.0	1.5 × 2	'06. 06	정회원
환경풍력 #1,2	6.0 15.0	1.5 × 4 3.0 × 5	'03. 10 '07. 12	정회원
포항풍력	0.66	0.66 × 1	'01. 02	정회원
전북군산풍력	1.5 1.5 1.5 3.4	0.75 × 2 0.75 × 2 0.75 × 2 0.85 × 4	'02. 11 '03. 09 '04. 10 '07. 08	정회원
행원풍력	1.2 2.3 1.5 1.32 2.25 1.98	0.6 × 2 0.66 × 2 0.98 × 1 0.75 × 2 0.66 × 2 0.75 × 3 0.66 × 3	'98. 02 '99. 03 '00. 01 '01. 05 '02. 11 '03. 04	정회원
대관령풍력	2.64	0.66 × 4	'03. 10	정회원
매봉산풍력	4.25	0.85 × 2 0.85 × 3	'04. 12 '06. 05	정회원
영덕풍력	39.6	1.65 × 7 1.65 × 5 1.65 × 12	'04. 12 '05. 02 '05. 03	정회원
신창풍력	1.7	0.85 × 2	'06. 03	정회원
강원풍력	98	2.0 × 14 2.0 × 10 2.0 × 25	'05. 12 '06. 08 '06. 09	정회원
효성대기풍력	2.0 0.75	2.0 × 1 0.75 × 1	'07. 11	정회원
제주월정풍력	1.5	1.5 × 1	'06. 07	정회원
고리풍력	0.75	0.75 × 1	'08. 05	정회원
태기산풍력	40	2.0 × 20	'08. 09	정회원
영양풍력	61.5	1.5 × 41	'08. 11	정회원
신안풍력	3.0	1.0 × 3	'08. 11	정회원
성산풍력	12.0	2.0 × 6	'09. 04	정회원
한신제주삼달풍력	33.0	3.0 × 11	'09. 09	정회원
안산시누에섬풍력	2.25	2.25 × 1	'09. 11	정회원
인제군용대리풍력 #1,2,3,4	3	0.75 × 4	'10. 04	정회원
제주김녕풍력#1,2	1.5	0.75 × 2	'10. 04	정회원
GS ENR 월령풍력	2.0	2.0 × 1	'10. 10	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
시화방아머리풍력	3	3 × 1	'10. 10	정회원
현중풍력	1.65	1.65 × 1	'10. 10	정회원
새만금풍력	2	2 × 1	'10. 10	정회원
영흥풍력	6	2 × 3	'10. 10	정회원
	6	3 × 2	'11. 07	
	10	2.5 × 4		
매봉산풍력 (태백)#6,7,8,9	0.85	0.85 × 1	'10. 10	정회원
	0.85	0.85 × 1	'10. 10	
	0.85	0.85 × 1	'10. 10	
	2	2 × 1	'11. 12	
영월집산풍력	2.25	2.25 × 1	'10. 10	정회원
성산풍력#2,3,4,5	2	2 × 1	'10. 10	정회원
	2	2 × 1	'10. 10	
	2	2 × 1	'10. 10	
	2	2 × 1	'10. 10	
경인항풍력	3	1.5 × 2	'11. 12	정회원
경포풍력	3	1.5 × 2	'11. 12	정회원
남원풍력	0.098	0.098 × 1	'11. 12	비회원
수도전기 풍력발전	0.0994	0.0994 × 1	'11. 12	비회원
대명지이씨풍력	3	1.5 × 2	'11. 08	정회원
가시리풍력	15	1.5 × 7	'11. 09	정회원
		0.75 × 6	'12. 04	
창죽풍력	16	2 × 8	'12. 03	정회원
태백풍력	18	2 × 9	'12. 06	정회원
경주풍력	16.8	2.4 × 7	'12. 10	정회원
영광풍력	2	2 × 1	'12. 10	정회원
영광지산풍력	3	3 × 1	'12. 10	정회원
신안풍력복합발전기	9	3 × 3	'12. 12	정회원
행원마을풍력	2	2 × 1	'13. 01	정회원
대관령풍력#2	2	2 × 1	'13. 04	정회원
영흥풍력#2	24	3 × 8	'13. 05	정회원
용대풍력발전기#1	1.5	1.5 × 1	'13. 08	정회원

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
용대풍력발전기#2	1.5	1.5 × 1	'13. 08	정회원
영암풍력#1	20	2 × 10	'13. 09	정회원
영암풍력#2	20	2 × 10	'13. 09	정회원
행원풍력#16	1.65	1.65 × 1	'13. 11	정회원
호남풍력	20	20 × 1	'13. 12	정회원
강릉풍력발전소	0.08	0.08 × 1	'14. 01	비회원
양산에덴벨리풍력발전소#1	2.5	2.5 × 1	'14. 01	정회원
양산에덴벨리풍력발전소#2	2.5	2.5 × 1	'14. 01	정회원
양산에덴벨리풍력발전소#3	2.5	2.5 × 1	'14. 01	정회원
양산에덴벨리풍력발전소#4	2.5	2.5 × 1	'14. 01	정회원
제주 행원풍력 17호기	3	3 × 1	'14. 02	정회원
제주 행원풍력 4호기	2	2 × 1	'14. 03	정회원
제주 행원풍력 5호기	1.5	1.5 × 1	'14. 03	정회원
김녕풍력발전실증단지 풍력발전	10.5	10.5 × 1	'14. 04	정회원
제주 행원풍력 3호기	0.7	0.7 × 1	'14. 10	정회원
감포댐풍력발전소	2	2 × 1	'14. 10	정회원
SK가시리풍력	30	30 × 1	'14. 11	정회원
새만금기력도풍력발전소	3	3 × 1	'14. 12	정회원
대관령풍력#3	1.668	1.668 × 1	'15. 01	정회원
월정풍력	3	3 × 1	'15. 01	정회원
풍력시스템평가센터발전기	2.3	2.3 × 1	'15. 02	정회원
제주김녕풍력	30	30 × 1	'15. 04	정회원
한스택풍력발전소	0.02	0.02 × 1	'15. 05	비회원
영광백수풍력	40	40 × 1	'15. 05	정회원
동북북촌풍력	30	30 × 1	'15. 05	정회원
GS영양풍력	59.4	59.4 × 1	'15. 06	정회원
군산산단풍력	4.95	4.95 × 1	'15. 07	정회원
태백매봉풍력#2	2	2 × 1	'15. 09	정회원
화순풍력	16	16 × 1	'15. 11	정회원
디앤아이풍력	1.65	1.65 × 1	'15. 11	정회원
하장풍력발전기	1.5	1.5 × 1	'15. 11	정회원
하장풍력발전기	1.5	1.5 × 1	'15. 11	정회원
풍력 계	834.415			

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
포항 LFG	2.0	1.0 × 2	'02. 05	정회원
군산 LFG	1.0	1.0 × 1	'02. 12	정회원
회천 LFG	1.0	1.0 × 1	'03. 04	정회원
생곡 LFG	4.232	4.232 × 1	'03. 04	정회원
대전금고동	3.46	0.865 × 4	'03. 06	정회원
청주 LFG	1.058	1.058 × 1	'04. 01	정회원
부산BioGas	2.116	1.058 × 2	'04. 12	정회원
한려에너지	0.923	0.923 × 1	'05. 03	정회원
순천LFG	1.850	0.925 × 2	'05. 05	정회원
에코에너지	50	50 × 1	'07. 03	정회원
한국기술백석LFG	0.7	0.35 × 2	'08. 05	정회원
창녕바이오가스	0.541	0.541 × 1	'08. 07	정회원
한화목포LFG#1,2	2.116	1.058 × 1 1.058 × 1	'08. 09 '09. 05	정회원
에코에너지홀딩스마산	0.9	0.9 × 1	'10. 04	정회원
서회건설광주양과	1.06	1.06 × 1	'10. 04	정회원
에코에너지홀딩스구미	0.45	0.45 × 1	'10. 04	정회원
충주시 클린에너지파크	0.76	0.76 × 1	'10. 09	비회원
진해구생활폐기물	0.40	0.40 × 1	'12. 03	비회원
고창바이오	0.08	0.08 × 1	'10. 10	비회원
제주축산바이오	0.099	0.099 × 1	'10. 10	비회원
청양바이오가스	0.06	0.06 × 1	'11. 02	비회원
흙마음영농조합양산바이오가스	0.12	0.12 × 1	'11. 12	비회원
상상영농조합법인	0.05	0.05 × 1	'12. 03	비회원
지엔씨LFG#2	1.2	1.2 × 1	'12. 06	정회원
진주LFC	0.925	0.925 × 1	'12. 06	정회원
서대구에너지열병합	1.5	0.75 × 2	'12. 10	정회원
포천바이오가스	1.1	1.1 × 1	'12. 10	정회원
난지물재생센터가스엔진 발전기	3.06	1 × 3.06	'12. 12	정회원
이에쓰씨대전테크노매립가스 발전소	0.099	1 × 0.099	'13. 03	비회원
(유)친환경대현그린	0.37	1 × 0.37	'13. 03	비회원
한솔홈데코열병합	1.45	1 × 1.45	'13. 03	정회원

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
동해바이오매스	30	1 × 30.0	'13. 05	정회원
진주시 바이오가스 발전소	0.45	1 × 0.45	'13. 05	비회원
광주양광LFG	1.06	1 × 1.06	'13. 07	정회원
청주시유기성폐물 에너지화 시설	0.75	0.75 × 1	'13. 08	비회원
양산시바이오가스발전소	0.6	0.6 × 1	'13. 10	비회원
수도권매립지열병합	5	5 × 1	'13. 12	정회원
남부열병합발전소	0.29	0.29 × 1	'14. 02	비회원
지엔씨바이오	1.9	1.9 × 1	'14. 03	정회원
청주매립가스발전기	1.058	1.058 × 1	'14. 09	정회원
그린영농조합남부열병합	0.64	0.64 × 1	'14. 10	비회원
대상군산공장발전기	1.89	1.89 × 1	'14. 10	정회원
서남바이오가스발전	5.80	5.80 × 1	'14. 11	정회원
광산녹색마을(주)	0.02	0.02 × 1	'14. 12	비회원
제주도평바이오매스발전기	2.95	2.95 × 1	'15. 02	정회원
한솔홈데코바이오매스#2	1.50	1.50 × 1	'15. 03	정회원
이건에너지바이오	3.36	3.36 × 1	'15. 03	정회원
신창바이오에너지	0.73	0.73 × 1	'15. 04	정회원
GS 당진바이오매스	100	100 × 1	'15. 05	정회원
삼양제백스여열회수발전	1.72	1.72 × 1	'15. 05	정회원
청주바이오가스발전기	0.495	0.495 × 1	'15. 10	정회원
매립가스/바이오 계	244.892			

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
화천 수력	108	27 × 4	'44(2대), '57, '68	정회원
춘천 수력	62.28	31.14 × 2	'65, '08(변경)	정회원
의암 수력	48	24 × 2	'67, '13(변경)	정회원
청평 수력	140.1	19.8 × 2 40.5 × 1 60 × 1	'43, '67, '11, '13(변경)	정회원
팔당 수력	120	30 × 4	'73(2대), '97, '99	정회원
섬진강 수력	34.8	14.4 × 2 6 × 1	'45, '65, '85	정회원
강릉 수력	82	41 × 2	'91	정회원
소양강 수력	200	100 × 2	'73	정회원
안동 수력	90	45 × 2	'76	정회원
대청 수력	90	45 × 2	'80, '81	정회원
충주 수력	412	100 × 4 6 × 2	'85	정회원
합천 수력	100	50 × 2	'89	정회원
주암 수력	22.5	11.25 × 2	'91	정회원
임하 수력	50	25 × 2	'92	정회원
용담 수력	22.1	11.05 × 2	'01	정회원
일반수력 계	1,581.78			
괴산	2.6	1.3 × 2	'57	정회원
안흥	0.45	0.16 × 3	'78	정회원
합천	1.2	0.6 × 2	'87	정회원
보성강	4.5	2.25 × 2	'90	정회원
포천	1.485	0.495 × 3	'98	정회원
추산	0.6 0.1	0.6 × 1 0.1 × 1	'69 '78	비회원
임기	1.2	0.4 × 3	'86	정회원
방우리	2.12	0.53 × 4	'87	정회원
소천	2.4	0.48 × 5	'87	정회원
봉화	2.1	0.5 × 4 0.1 × 1	'88 '11	정회원
금강	1.35	0.45 × 3	'88	정회원

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
한석	2.214	0.369 × 6	'89	정회원
산내	0.5 0.32	0.5 × 1 0.32 × 1	'89 '92	비회원
광천	0.45	0.45 × 1	'92	정회원
덕송	2.6	1.0 × 2 0.3 × 2	'93 '03	정회원
봉정	1.92	0.48 × 4	'93	정회원
대아	3.0	0.5 × 4 0.5 × 2	'93 '94	정회원
경천	0.8	0.4 × 2	'95	정회원
반변	1.06	0.53 × 2	'96	정회원
보령	0.701	0.145 × 1 0.556 × 1	'97 '99	정회원
정읍	2.0	0.5 × 4	'98	정회원
부안	0.193	0.193 × 1	'98	정회원
운문	0.33	0.33 × 1	'98	정회원
성주	1.8	0.5 × 3 0.3 × 1	'99	정회원
횡성	1.0	0.5 × 2	'00	정회원
용담	2.3 1.8	1.15 × 2 1.8 × 1	'01 '04	정회원
밀양	1.3	0.65 × 2	'01	정회원
영천	1.0	0.5 × 2	'01	정회원
산청	0.995	0.4 × 1 0.595 × 1	'05 '10	정회원
남강	14	7 × 2	'98	정회원
무주	0.4	0.4 × 1	'03	정회원
안동	1.5	0.5 × 3	'03	정회원
성남	0.34	0.34 × 1	'04	정회원
동화	1.0	0.8 × 1 0.2 × 1	'05	정회원
대곡	0.3	0.3 × 1	'05	정회원
양양	1.4	0.7 × 2	'05	정회원
장흥	0.8	0.8 × 1	'05	정회원
장성	1.362	1.362 × 1	'06	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
하동호	0.825	0.66 × 1 0.165 × 1	'06	정회원
달방	0.17	0.17 × 1	'07	정회원
삼천포해양	6	1 × 6	'07	정회원
주암	0.99	0.99 × 1	'07	정회원
담양	1.274	0.094 × 1 1.18 × 1	'07	정회원
백곡	0.43	0.43 × 1	'07	정회원
원정	0.6	0.3 × 2	'07	정회원
고문	1.5	0.5 × 3	'07	정회원
보령2	2.5	1.25 × 2	'08	정회원
영흥해양	3.0	3.0 × 2	'08	정회원
태안	2.2	2.2 × 1	'08	정회원
홍익동진	0.85	0.85 × 1	'08	정회원
대청댐	0.8	0.8 × 1	'08	정회원
울현	0.56	0.35 × 1 0.21 × 1	'08	정회원
성남제2소수력	0.36	0.36 × 1	'08	정회원
경천지구	0.44	0.44 × 1	'08	정회원
대한보령소수력	1.1	1.1 × 1	'09	정회원
보령1소수력	5	1.25 × 4	'09	정회원
고산소수력	0.56	0.56 × 1	'09	정회원
당진화력소수력	4.998	4.998 × 1	'10	정회원
경천소수력#2	2.1	2.1 × 1	'10	정회원
서리보소수력	1.5	1.5 × 1	'10	정회원
탑정소수력	0.32	0.32 × 1	'10	비회원
농어촌공사소수력	0.49	0.49 × 1	'10	비회원
군위댐소수력	0.5	0.5 × 1	'10	정회원
행원소수력	0.06	0.06 × 1	'10	정회원
형성댐#2소수력	0.3	0.3 × 1	'11	정회원
원통보소수력	0.2	0.2 × 1	'11	정회원
강정고령보소수력	3	1.5 × 2	'11	정회원
강천보소수력	4.95	1.65 × 3	'11	정회원
구미보소수력	3	1.5 × 2	'11	정회원

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
극동소수력	1.5	1.5 × 1	'11	정회원
공주보소수력	3	1.5 × 2	'11	정회원
세종보소수력	2.31	0.77 × 3	'11	정회원
물야소수력	0.41	0.41 × 1	'11	비회원
백제보소수력	2.64	0.88 × 3	'11	정회원
삿갓보소수력	0.4	0.4 × 1	'11	정회원
솔향강릉소수력	0.34	0.34 × 1	'11	비회원
승촌보소수력	0.8	0.4 × 2	'11	정회원
영흥해양#2	4.599	1.533 × 3	'11	정회원
예천소수력	0.9	0.9 × 1	'11	비회원
용림소수력	0.6	0.6 × 1	'11	정회원
이포보소수력	3	1 × 1	'11	정회원
죽산보소수력	1.22	0.61 × 2	'11	정회원
도평소수력	0.045	0.045 × 1	'11	비회원
판교소수력	0.4	0.2 × 2	'11	정회원
구이소수력	0.36	0.36 × 1	'11. 03	정회원
함안보소수력	5	1.25 × 4	'12. 03	정회원
여주보소수력	4.95	1.65 × 3	'12. 03	정회원
오봉지구소수력	0.53	0.53 × 1	'12. 06	비회원
상주보소수력	3	1.5 × 2	'12. 06	정회원
달성보소수력	2.856	0.952 × 3	'12. 06	정회원
낙단보소수력	3	1.5 × 2	'12. 06	정회원
합천, 창녕보소수력	5	2.5 × 2	'12. 06	정회원
칠곡보소수력	3	1.5 × 2	'12. 06	정회원
동상소수력	0.59	0.59 × 1	'12. 10	정회원
예당소수력	0.48	0.48 × 1	'12. 10	비회원
궁평소수력	0.18	0.18 × 1	'12. 10	비회원
주암역조정지댐	0.055	0.055 × 1	'12. 10	정회원
자인정소수력	0.065	0.065 × 1	'12. 12	정회원
광주호소수력	0.24	0.24 × 1	'13. 01	정회원
안계소수력	0.99	0.99 × 1	'13. 02	정회원
(주)희광에너지	0.098	0.098 × 1	'13. 03	정회원
극동제2소수력	0.75	0.75 × 1	'13. 04	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
KC하이드로소수력	0.4	0.4 × 1	'13. 05	정회원
정우소수력#2	0.075	0.075 × 1	'13. 07	정회원
농어촌공사장성호소수력	1.392	1.392 × 1	'13. 07	정회원
개취보소수력	0.42	0.21 × 2	'13. 08	정회원
부항댐소수력	0.6	0.6 × 1	'13. 10	정회원
회동댐소수력발전소	0.055	0.055 × 1	'12. 12	비회원
노량진배수지수력발전소	0.3	0.3 × 1	'13. 12	비회원
가복소수력	0.65	0.65 × 1	'14. 04	정회원
금계소수력발전소	0.28	0.28 × 1	'14. 04	비회원
낙덕소수력발전소	0.06	0.06 × 1	'14. 04	비회원
순천,광양,여수지사 백운계소수력#1	0.16	0.16 × 1	'14. 05	정회원
구례지사 구만소수력#1	0.17	0.17 × 1	'14. 05	정회원
덕남정수장소수력	0.25	0.25 × 1	'14. 05	정회원
영흥해양소수력#3	6	6 × 1	'14. 05	정회원
고수소수력(한국농어촌)	0.099	0.099 × 1	'14. 06	비회원
합천지사 죽전소수력	0.19	0.19 × 1	'14. 06	정회원
잠곡소수력	0.465	0.465 × 1	'14. 06	정회원
불갑호소수력	0.6	0.6 × 1	'14. 07	정회원
당진화력2소수력	3.2	3.2 × 1	'14. 08	정회원
케이디이태양광	0.03	0.03 × 1	'14. 08	정회원
북창보소수력	0.43	0.43 × 1	'14. 08	정회원
서포소수력	0.4	0.4 × 1	'14. 09	정회원
성덕댐소수력	0.23	0.23 × 1	'14. 09	정회원
운서보소수력	0.4	0.4 × 1	'14. 09	정회원
용담고산소수력	0.098	0.098 × 1	'15. 01	정회원
동화정수장소수력	0.72	0.6 × 1 0.12 × 1	'15. 10	정회원
소수력계	189.049			
시화호조력	254	24.5 × 10	'12. 03	정회원
한국해양올돌목조류	1	1 × 1	'09	정회원
해양에너지계	255			

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
명지소각장	3.0	3.0 × 1	'04. 01	정회원
청라소각장	1.8	1.8 × 1	'04. 12	정회원
여천카본	27.8 2.5	13.9 × 2 2.5 × 1	'05. 10	정회원
현대그린파워제철#1~8	800	100 × 8	'09. 11(2기) '10. 10(2기) '13. 04 '13. 05 '13. 08 '13. 10	정회원
전주소각장	8.0	4.0 × 2	'07. 02	정회원
KIER R&D	2.15	2.15 × 1	'06. 01	정회원
구리자원회수시설	0.8	0.8 × 1	'06. 01	정회원
부산해운대소각로	2.8	2.8 × 1	'06. 01	정회원
김해소각로	1.45	1.45 × 1	'07. 01	정회원
용인소각로	2.3	2.3 × 1	'07. 01	정회원
파주소각로열병합	1.2	1.2 × 1	'08. 05	정회원
이천소각로열병합	8.2	8.2 × 1	'08. 06	정회원
원예코소각로열병합	0.9	0.9 × 1	'09. 01	정회원
광주소각로	1.8	1.8 × 1	'09. 01	정회원
진주산업소각로	2.247	2.247 × 1	'09. 04	정회원
청주소각로	2.7	2.7 × 1	'09. 04	정회원
마산시 자원회수시설	2.9	2.9 × 1	'09. 08	정회원
익산시환경관리시설소각	5.0	5.0 × 1	'09. 09	정회원
대구성서소각로	2.7	2.7 × 1	'09. 10	정회원
고양시소각로	5.3	5.3 × 1	'09. 12	정회원
제주시청폐기물	1.2	1.2 × 1	'10. 01	정회원
의정부시청폐기물	1.2	1.2 × 1	'10. 03	정회원
화성시 소각로	4.4	4.4 × 1	'10. 04	정회원
부산거림소각로	1.2	1.2 × 1	'10. 10	정회원
대구우드칩소각로	3	3 × 1	'10. 10	정회원
강남열병합소각로	13.3	13.3 × 1	'10. 10	정회원
구리시청자원회수시설	3.0	3.0 × 1	'10. 10	정회원
마포자원회수시설	5.0	5.0 × 1	'10. 10	정회원
광양부생복합#1~2	262	131 × 2	'10. 11	정회원
춘천시 도시형폐기물	2.9	2.9 × 1	'11. 12	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
거제소각로	3.0	3.0 × 1	'11. 12	정회원
상공에너지열병합	9.8	9.8 × 1	'12. 03	정회원
초당환경소각로	1.26	1.26 × 1	'12. 03	정회원
거창소각처리시설	0.133	0.133 × 1	'12. 04	비회원
속초하수처리장	0.39	0.39 × 1	'12. 04	비회원
태백시 생활폐기물	0.498	0.498 × 1	'12. 04	비회원
전주페이퍼	1.385	1.385 × 1	'12. 10	정회원
가이아소각로	0.3	0.3 × 1	'12. 10	정회원
경주환경에너지	4.75	4.75 × 1	'12. 10	정회원
삼성에너지(주)	0.5	0.5 × 1	'13. 03	비회원
강남열병합#2	5.15	5.15 × 1	'13. 05	정회원
부산이앤이RDF	24.8	24.8 × 1	'13. 07	정회원
포항부생복합#1	131.6	131.6 × 1	'13. 08	정회원
전주페이퍼바이오메스	17.807	14.95 × 1 2.82 × 1	'13. 11	정회원
이에스파워	29.5	29.5 × 1	'13. 11	정회원
안양자원회수시설터빈	2.65	2.65 × 1	'13. 11	정회원
성주군자원순환저압증기발전소	0.17	0.17 × 1	'13. 11	비회원
동양그린폐기물	0.4	0.4 × 1	'13. 12	정회원
대재바이오	1.44	1.44 × 1	'14. 01	정회원
금암소각로	2.60	2.60 × 1	'14. 01	정회원
포항부생복합#2	131.6	131.6 × 1	'14. 01	정회원
안산시 자원회수시설발전소	1.5	1.5 × 1	'14. 05	정회원
인천뉴파워#1	2.98	2.98 × 1	'14. 05	정회원
곤지암발전	2.95	2.95 × 1	'14. 09	정회원
승경바이오발전소	2.15	2.15 × 1	'14. 09	정회원
진주산업소각로열병합	2.247	2.247 × 1	'14. 11	정회원
폐기물소각폐열	0.49	0.49 × 1	'14. 12	비회원
남원시폐기물	1.6	1.6 × 1	'14. 12	정회원
양산시소각	1	1 × 1	'14. 12	정회원
동양환경폐기물소각	2.99	2.99 × 1	'15. 01	정회원
군장AC발전기	16.5	16.5 × 1	'15. 03	정회원
원주그린열병합	10.0	10.0 × 1	'15. 05	정회원
경산에코에너지#1	1.875	1.875 × 1	'15. 06	정회원
코오롱플라스틱김천	3.09	3.09 × 1	'15. 07	정회원
청원공장기력발전	2.45	2.45 × 1	'15. 07	정회원
엔이티발전소	1.8	1.8 × 1	'15. 08	정회원
소각/부생가스 계	1,606.102			

발전소명	설비용량 (천kW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
분당연료전지#1-2	3.38	0.3 × 1 3.08 × 1	'06. 03 '11. 9(증설) '13. 04	정회원
나투라군산연료전지	2.4	2.4 × 1	'08. 10	정회원
포항연료전지	2.4	2.4 × 1	'08. 10	정회원
HS이앤피연료전지	2.4	2.4 × 1	'08. 10	정회원
보령화력연료전지	0.3	0.3 × 1	'08. 10	정회원
부곡연료전지	2.4	2.4 × 1	'09. 05	정회원
엠피씨연료전지	4.8	4.8 × 1	'09. 05	정회원
포스코노원연료전지	2.4	2.4 × 1	'09. 05	정회원
일산연료전지#1-3	8	2.4 × 1 2.8 × 1 2.8 × 1	'09. 09 '11. 02 '12. 12	정회원
포스코에너지인천연료전지	2.4	2.4 × 1	'09. 11	정회원
백산부산강변연료전지	1.2	1.2 × 1	'10. 04	정회원
GS파워안양연료전지	4.8	4.8 × 1	'10. 05	정회원
상암연료전지	2.4	2.4 × 1	'10. 10	정회원
티씨에스원연료전지	5.6	5.6 × 1	'10. 10	정회원
티에스원연료전지	5.6	2.8 × 2	'11. 08	정회원
포스코에너지(주)	0.3	0.3 × 1	'11. 10	비회원
부산연료전지	5.6	2.8 × 2	'11. 12	정회원
엠피씨울촌연료전지	5.6	2.8 × 2	'11. 12	정회원
오성연료전지	3.08	3.08 × 1	'13. 01	정회원
경기그린에너지연료전지	58.8	2.8 × 21	'13. 05	정회원
울산연료전지	2.8	2.8 × 1	'13. 08	정회원
서인천연료전지	11.2	11.2 × 1	'14. 08	정회원
고덕그린에너지	19.6	19.6 × 1	'14. 08	정회원
안산연료전지	2.64	2.64 × 1	'14. 10	정회원
광명연료전지	5	5 × 1	'14. 12	정회원
엠피씨울촌 연료전지#3	5	5 × 1	'15. 10	정회원
케이에이치파워연료전지	1	1 × 1	'15. 10	정회원
연료전지 계	171.1			
(기타) 김해가스압터빈	0.3	0.3 × 1	'13. 10	정회원
신재생 계	7,420.077			

주) 3. 가스압발전기를 기타 신재생에너지에 포함하여 집계

5. 구역전기설비

(단 위: kW)

구분	사업명	사업자	설비용량
지역냉난방	사당극동APT	(주)짐코 [구.케너텍(주)]	2,000
	가락환라APT		1,080
	동남권유통단지	한국지역난방공사	32,000
	상암2지구		6,000
	신도림디큐브씨티	대성산업(주)	9,000
	부산정관지구	부산정관에너지(주)	100,300
	대구죽곡지구	대성에너지(주)	9,000
	대전학하지구	충남도시가스	26,080
	양주고읍지구	티피피(주)	21,000
	광명역세권지구 소하·신촌지구	(주)삼천리	46,000
	고양삼송지구	한국지역난방공사	99,000
	천안청수지구	중부도시가스(주)	16,800
	아산탕정지구	제일모직	7,300
산업단지	울산 미포국가산업단지	(주)한주	130,000
	여수 국가산업단지	여천NCC(주)	189,500
		금호석유화학(주)	67,400
		LG화학(주)	76,000
		한화에너지(주) (구.여수열병합)	250,000
	대구 염색지방산업단지	대구염색산업 관리공단	73,100
	서산 대죽지방산업단지	삼성토탈(주)	91,700
(주)씨텍		72,000	
계	21구역	18개	1,325,260

주) 출처 : 구역전기협회('15.12월 기준) 자료 기준

II. 발전설비 구성

1. 설비형식별
2. 발전원별
3. 사업자별

Ⅱ . 발전설비 구성

1. 설비형식별
2. 발전원별
3. 사업자별

II. 발전설비 구성

1. 설비 형식별

구 분	2013년 현황			2014년 현황			2015년 현황			
	용 량 (천kW)	구성비 (%)	발전기 대 수	용 량 (천kW)	구성비 (%)	발전기 대 수	용 량 (천kW)	구성비 (%)	발전기 대 수	
원 자 력	20,716	23.82	23	20,716	22.22	23	21,716	22.24	24	
화 기 력	국내탄	1,125	1.29	6	1,125	1.21	6	1,125	1.15	6
	유연탄	23,409	26.92	45	25,149	26.98	47	25,149	25.75	47
	중 유	3,950	4.54	16	2,950	3.16	11	2,950	3.02	11
	L N G	887	1.02	4	388	0.42	2	388	0.40	2
	소 계	29,371	33.77	71	29,611	31.77	66	29,611	30.32	66
	복합화력	22,943	26.38	163	26,925	28.88	177	28,512	29.2	181
	내 연 력	330	0.38	208	330	0.35	208	330	0.34	208
	소 계	52,644	60.53	442	56,866	61.00	451	58,453	59.86	455
집단에너지	3,637	4.18	56	4,693	5.03	65	5,360	5.49	69	
양 수	4,700	5.40	16	4,700	5.04	16	4,700	4.81	16	
신재생 (수력)	5,273 (1,754)	6.06 (2.02)	5,680 (250)	6,241 (1,767)	6.70 (1.90)	9,971 (265)	7,420 (1,771)	7.60 (1.81)	14,564 (273)	
합 계	86,969	100	6,217	93,216	100	10,526	97,649	100	15,128	

2. 발전원별

구 분	원자력	화 력			양수	신재생	계
		석 탄	유 류	LNG			
설비용량(천kW)	21,716	27,339	4,255	32,220	4,700	7,420	97,649
구 성 비(%)	22.2	28.0	4.4	33.0	4.8	7.6	100

3. 사업자별

구 분	한전 및 발전자회사		기타 발전회사		합 계			
	용 량 (천kW)	발전기 대 수	용 량 (천kW)	발전기 대 수	용 량 (천kW)	구성비 (%)	발전기 대 수	
원 자 력	21,716	24	-	-	21,716	22.2	24	
화 기 력	국내탄	1,125	6	-	-	1,125	1.2	6
	유연탄	25,149	47	-	-	25,149	25.8	47
	중 유	2,950	11	-	-	2,950	3.0	11
	LNG	388	2	-	-	388	0.4	2
	소 계	29,611	66	-	-	29,611	30.3	66
	복합화력	15,488	108	13,024	73	28,512	29.2	181
	내 연 력	330	208	-	-	330	0.3	208
	소 계	45,429	382	13,024	73	58,453	59.9	455
집단에너지	530	3	4,830	66	5,360	5.5	69	
양 수	4,700	16	-	-	4,700	4.8	16	
신재생 (수력)	907 (645)	193 (58)	6,513 (1,126)	14,371 (215)	7,420 (1,771)	7.6 (1.8)	14,564 (273)	
합 계	73,282	618	24,367	14,510	97,649	100	15,128	

【발전원별 점유율】

(단위 : %)

구 분	한전 및 발전자회사	기타 발전회사
원 자 력	100.0	-
화력(집단포함)	72	28
양 수	100.0	-
신 재 생	12	88
합 계	75	25

Ⅲ. 발전설비 변동추이

1. 연도별 증감내역

2. 발전원별 증감추이

3. 발전소별 증감추이

가. 수 력

나. 기 력

다. 내연력 및 복합화력

라. 원 자 력

Ⅲ. 발전설비 변동추이

1. 연도별 증감내역

2. 발전원별 증감추이

3. 발전소별 증감추이

가. 수 력

나. 기 력

다. 내연력 및 복합화력

라. 원 자 력

III. 발전설비 변동추이

1. 연도별 증감내역

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)
1945		해방당시	62,440	136,500	219
1946			62,440	136,500	219
1947			62,440	136,500	219
1948	2	발전함 Jacona		20,000	
	5	발전함 Electra		6,900	
			62,440	163,400	219
1949	3	목포내연			4,000
			62,440	163,400	4,219
1950	6	목포내연 폐지			△4,000
	11	발전함 Marsh		2,500	
	12	발전함 Wiseman		2,500	
			62,440	168,400	219
1951	1	발전함 Horse		2,500	
	2	발전함 Whitehouse		2,500	
	6	발전함 Impedance		30,000	
	12	발전함 Seranae		5,400	
		발전함 Electra 폐지		△6,900	
		62,440	201,900	219	
1952	11	화천수력 복구	27,000		
		발전함 Marsh 폐지		△2,500	
		발전함 Wiseman 폐지		△2,500	
		발전함 Horse 폐지		△2,500	
		발전함 Whitehouse 폐지		△2,500	
		89,440	191,900	219	
1953			89,440	191,900	219
1954	7	화천수력 #2 복구	27,000		
	7	운암수력 피해	△5,120		
		발전함 Seranae 폐지		△5,400	
		111,320	186,500	219	
1955	1	운암수력 복구	2,560		
			113,880	186,500	219

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비에비율(%) 공급에비율(%)
	199,159		115	
	199,159		119	
	199,159		146	
	226,059		122	
	230,059		115	
	231,059		74	
	264,559		59	
	281,559		117	
	281,559		125	
	298,039		150	
	300,599		144	

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)	
1956	3	서울화력 #3		25,000		
	4	마산화력 #1.2		50,000		
	5	삼척화력 #1		25,000		
	6	제주내연			750	
	6	한림내연			160	
	6	모슬포내연			200	
	6	서귀포내연			100	
			부산화력(구) 폐지		△7,000	
			완도내연 폐지			△155
			발전함 Jacona 폐지		△20,000	
			발전함 Impedance 폐지		△30,000	
			113,880	229,500	1,274	
1957	2	괴산수력	2,600			
	11	화천수력 부산화력(구) 폐지	27,000	△7,000		
			143,480	222,500	1,274	
1958			143,480	222,500	1,274	
1959			143,480	222,500	1,274	
1960			143,480	222,500	1,274	
1961			143,480	222,500	1,274	
1962	1	발전함 Resistance		30,000		
	1	목포 DG			6,250	
	1	왕십리내연 (GMC,MAN,Niigata)			18,750	
	11	광주내연			11,790	
			143,480	252,500	38,064	
1963	6	제주내연			1,310	
	10	진도내연			120	
	10	삼척화력 #2		30,000		
			143,480	282,500	39,494	
1964	1	장승포내연			75	
	8	부산화력 #1.2		132,000	△64	
			143,480	414,500	39,505	

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
	344,654		215	
	367,254		260	
	367,254		280	
	367,254		282	
	367,254		289	
	367,254	322	306	20.1 5.2
	434,044	361	343	26.5 5.2
	465,474	408	393	18.6 3.9
	597,485	520	492	21.3 5.7

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)
1965	2	춘천수력	57,600		
	9	영월화력 #1.2		100,000	
	12	칠보수력 증설	14,400		
			215,480	514,500	39,505
1966	6	제주내연			2,620
					△750
	9	한림내연			200
	9	모슬포내연			△60
	9	서귀포내연			△100
					750
	9	성산포내연			△100
9	광주내연			60	
			215,480	514,500	△2,620
					39,505
1967	1	광주내연			2,160
	3	고현내연			200
	3	진도내연			300
	3	장승포내연			100
	8	영남GT			60,000
	11	의암수력	45,000		
12	청평수력 #3	40,000			
		300,480	514,500		102,265
1968	6	화천수력 #4	27,000		
	9	왕십리내연 증설			30,000
	9	부평내연			30,000
	9	영남GT			90,000
	10	군산화력		75,000	
11	부산화력 #3		105,000		
		327,480	694,500		252,265
1969	4	서울화력 #5		250,000	
	6	부산화력 #4		105,000	
	6	추산수력 인수	1,200		
	10	성산포내연 증설			300
	12	제주화력 #1		5,000	
		328,680	1,054,500		252,565

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
	769,485	692	602	27.8
				15.0
	769,485	710	696	10.5
				2.0
	917,245	785	778	17.8
				0.8
	1,274,245	1,158	1,080	18.0
				7.2
	1,635,745	1,515	1,340	22.1
				13.1

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)
1970	3	제주화력 #2		5,000	
	5	인천화력 #1		250,000	
	8	서울화력 #1.2 폐지		△22,500	
	12	영남화력 #2		200,000	
	12	울산화력 #1.2		440,000	
	12	한림내연 폐지			△200
			328,680	1,927,000	252,365
1971	2	발전함 Resistance 폐지		△30,000	
	4	서울화력 #4		137,500	
	6	남강수력	12,600		
	9	고현내연 폐지			△100
			341,280	2,034,500	252,265
1972	4	경인에너지(한화)		324,800	
	5	서귀포내연 폐지			△500
	7	고현내연 폐지			△100
	7	서귀포수력 폐지	△200		
	8	여수내연 폐지			△6,250
	10	호남화력 #1.2		600,000	
	12	영동화력 #1		125,000	
	12	영남화력 #1		200,000	
	12	장항내연			1,250
			341,080	3,284,300	246,665
1973	1	장승포내연 폐지			△175
	2	영월화력(구) 폐지		△100,000	
	7	울산화력 #3		220,000	
	10	소양강수력	200,000		
	12	팔당수력	80,000		
	12	장항내연 폐지			△1,250
	12	성산포 내연			1,250
			621,080	3,404,300	246,490
1974	12	인천화력 #2		250,000	
	12	성산포내연(GMC) 폐지			△180
	12	" (GMC) 폐지			△1,250
	12	제주내연(GMC) 증설			7,500
	12	목포내연 폐지			△5,000
			621,080	3,654,300	247,560

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비에비율(%) 공급에비율(%)
				61.3
	2,508,045	1,915	1,555	23.2
				47.9
	2,628,045	2,391	1,777	34.6
				84.6
	3,872,045	3,262	2,097	55.6
				67.1
	4,271,870	3,814	2,556	49.2
				54.6
	4,522,940	3,925	2,922	34.3

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)
1975	1	성산포내연 폐지			△550
	1	광주내연 폐지			△2,160
	6	여수화력 #1		200,000	
	12	진도내연 폐지			△500
			621,080	3,854,300	244,350
1976	2	영남GT 폐지			△30,000
	10	기타GT			30,000
	10	안동수력	90,000		
		제주내연 폐지			△3,930
		한림내연			13,100
		광주내연 폐지			△9,170
			711,080	3,854,300	244,350
1977	3	왕십리내연 폐지			△2,600
	3	기타내연			2,600
	5	기타내연			5,000
	7	여수화력 #2		300,000	
	10	울릉도내연			450
	12	부평GT			55,000
	12	군산복합GT (#1.2.3.4)			200,000
		영월복합GT (#1.2.3.4)			200,000
		울산복합GT (#1.2.3.4)			220,000
			711,080	4,154,300	924,800
1978	4	고리원자력 #1			
	5	안흥소수력	450		
	6	추산수력	200		
	6	인천화력 #3		325,000	
	12	인천화력 #4		325,000	
	12	성능감소			△112,000
		부산 #1.2 6,000×2 울산 #1.2.3 20,000×3 호남 #1.2 20,000×2			
		711,730	4,692,300	924,800	

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비에비율(%) 공급에비율(%)
	4,719,730	3,612	3,351	40.9 7.8
	4,809,730	3,954	3,807	26.3 3.9
	5,790,180	4,573	4,187	38.3 9.3
587,000	6,915,830	5,514	5,118	35.1 7.7

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)
1979	6	한림내연			10,000
	7	영월복합 ST			100,000
	7	군산복합 ST			100,000
	7	왕십리내연 폐지			△3,000
	10	울산복합 ST			100,000
	10	청평양수 #1	200,000		
	10	영동화력 #2		200,000	
	12	울산화력 #4		400,000	
	12	남제주화력 #1		10,000	
			911,730	5,302,300	1,231,800
1980	1	청평양수 #2	200,000		
	3	울릉도내연 #1.2			2,000
	4	평택화력 #1		350,000	
	5	울산화력 #5		400,000	
	5	남제주화력 #2		10,000	
	6	평택화력 #2		350,000	
	9	울릉도내연 #3.4			1,000
	10	대청수력#1	45,000		
			1,156,730	6,412,300	1,234,800
1981	1	울산화력 #6		400,000	
	1	대청수력 #2	45,000		
	11	울릉도내연 폐지			△450
		1,201,730	6,812,300	1,234,350	
1982	1	서울화력 #3 폐지		△25,000	
	11	북제주화력		10,000	
	12	삼척화력 #1 폐지		△25,000	
	12	마산화력 #1.2 폐지		△50,000	
	12	영남GT 폐지			△120,000
	12	월성원자력 #1 (상업운전개시 : '83.4)			
		1,201,730	6,722,300	1,114,350	

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비에비율(%) 공급에비율(%)
				50.1
587,000	8,032,830	6,422	5,352	20.0
				72.1
587,000	9,390,830	7,645	5,457	40.1
				(60.1)
	(9,835,830)	(7,602)	(6,144)	(23.7)
587,000	9,835,380			
				(47.3)
	(9,810,380)	(7,841)	(6,661)	(17.7)
678,683				
1,265,683	10,304,063			

주) 괄호안은 각각 피크시 설비용량, 공급능력, 최대수요, 예비율을 나타내며, 이후에도 동일함

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)
1983	3	서천화력 #1		200,000	1,200
	5	평택화력 #3		350,000	
	6	조도내연			
	7	고리원자력 #2			
	8	평택화력 #4		350,000	
	8	삼천포화력 #1		560,000	
	11	서천화력 #2		200,000	
	12	보령화력 #1		500,000	
			1,201,730	8,882,300	1,115,550
1984	2	삼천포화력 #2		560,000	10,000
	5	북제주내연 #1.2			
	6	북제주내연 #3			
	9	보령화력 #2		500,000	
			1,201,730	9,942,300	1,130,550
1985	1	섬진강수력 증설	6,000		5,000
	2	운암수력 폐지	△2,560		
	5	연천수력	6,000		
	5	충주수력	412,000		
	5	북제주내연 #4			
	9	고리원자력 #3			
	11	삼랑진양수 #1	300,000		
	12	삼랑진양수 #2	300,000		
12	삼척화력 #2 폐지		△30,000		
			2,223,170	9,912,300	1,135,550
1986	2	포천소수력	280		10,000
	4	고리원자력 #4			
	5	북제주내연 #5.6			
	6	울릉도내연 #5.6		2,000	
	6	북제주내연 #7.8			
	8	임기소수력	1,100		
	8	한빛(영광)원자력 #1			
				2,224,550	

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
650,000				(63.3)
	(12,415,263)	(10,100)	(7,602)	(32.9)
1,915,683	13,115,263			
	(13,690,263)	(11,626)	(8,811)	(55.4)
1,915,683	14,190,263			(31.9)
				(56.3)
	(14,616,703)	(12,276)	(9,349)	(31.3)
950,000				
				(72.6)
	(17,110,083)	(15,984)	(9,915)	(61.2)
950,000				
4,765,683	18,060,083			

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)
1987	1	정읍소수력	2,000		
	3	방우리소수력	2,120		
	6	한빛(영광)원자력 #2			
	7	소천소수력	2,400		
	10	흑산도내연 #1.2.3			1,500
	12	추자도내연 #1.2.3.4			1,200
	12	합천소수력 #1.2	1,200		
			2,232,270	9,912,300	1,160,250
1988	3	금강소수력	1,350		
	5	한림내연 성능감소 -GMC I (23,100→20,000) -GMC II (8,750→7,000)			△3,100 △1,750
	9	한울(울진)원자력 #1			
	9	포천소수력 증설	120		
	9	봉화소수력	2,000		
	12	울산복합 성능감소 (320,000→295,000)			△25,000
			2,235,740	9,912,300	1,130,400
1989	3	합천수력 #1.2	100,000		
	4	단양소수력 이설-(왕십리→부평 5,000) -(북제주→한림 7,000)	2,100		
	9	산내소수력	820		
	9	한울(울진)원자력 #2			
	12	거문도내연			1,800
	12	북제주 GT(#1) (울산복합에서 이설) 울산복합 GT (북제주내연으로 이설)			55,000 △55,000
			2,338,660	9,912,300	1,132,200
1990	5	보성강증설 교체	4,500		
	7	남제주내연 #1			10,000
	9	남제주내연 #2			10,000
	12	덕적도내연			900
			2,340,040	9,912,300	1,153,100

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
950,000	(19,016,603)	(16,723)	(11,039)	(72.3) (51.5)
5,715,683	19,020,503			
950,000	(19,017,003)	(16,217)	(13,658)	(39.2) (18.7)
6,665,683	19,944,123			
950,000	(20,046,223)	(17,869)	(15,058)	(33.1) (18.7)
7,615,683	20,998,843			
	(21,013,343)	(18,680)	(17,252)	(21.8) (8.3)
7,615,683	21,021,123			

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)
1991	2	강릉수력 #1.2	82,000		
	4	주암수력 #1.2	22,500		
	11	남제주내연 #3			10,000
	12	북제주 GT (#2)			55,000
		(울산복합에서 이설) 울산복합용량감소(ST25,000) 울산복합GT (북제주 내연으로 이설)			△25,000 △55,000
		2,444,540	9,912,300	1,138,100	
1992	1	광천소수력	450		
	2	남제주내연 #4			10,000
	4	영월소수력	2,800		
	6~11	서인천복합			1,880,000
	6	LG안양복합 GT (#1~4)			317,600
	6	분당복합 GT (#1~5)			397,000
	6	평택복합 GT (#1~4)			351,600
	7	임하수력	50,000		
		2,497,790	9,912,300	4,094,300	
1993	1	LG부천복합 GT (#1.2)			210,400
	1	일산복합 GT (#1.2)			210,400
	2	위도내연 DG (#1.2.3)			1,350
	2	일산복합 GT (#3.4)			210,400
	2	LG부천복합 GT (#3)			105,200
	4	삼천포화력 #3		560,000	
	4	보령화력 #3		500,000	
	4	덕송소수력	2,000		
	5	봉정소수력	1,920		
	6	대아소수력	2,000		
	6	보령화력 #4		500,000	
	9	분당복합 ST			201,550
	9	LG안양복합 ST			160,800
11	LG부천복합 ST			157,400	
11	일산복합 ST			210,200	
12	보령화력 #5		500,000		
		2,503,710	11,972,300	5,562,000	

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
	(21,125,623)	(20,148)	(19,124)	(10.5) (5.4)
7,615,683	21,110,623			
	(23,429,450)	(21,737)	(20,438)	(14.6) (6.4)
7,615,683	24,120,073			
				(하계) (21.8) (13.5)
	(26,423,743)	(24,635)	(21,703)	[동계] [22.8] [10.4]
7,615,683	27,653,693	[24,405]	[22,112]	[10.4]

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)
1994	1	왕십리내연 (폐지)			△36,900
	1	부평 DG (폐지)			△35,000
	1	온수 GT (폐지)			△32,600
	3	삼천포화력 #4		560,000	
	4	보령화력 #6		500,000	
	5	대아소수력	1,000		
	6	평택복합 ST			161,000
	6	북제주GT (#3) (부평GT에서 이설)			55,000
	6	부평 GT (북제주 내연으로 이설)			△55,000
	7	포천소수력	480		
	8	흑산도내연 DG			500
	8	한림내연 (Ruston) (폐지)			△10,000
12	남강수력 (폐지)	△12,600			
		2,492,590	13,032,300	5,609,000	
1995	2	무주양수 #1	300,000		
	3	한빛(영광)원자력 #3			
	4	무주양수 #2	300,000		
	6	태안화력 #1		500,000	
	6	경천소수력	800		
	6	일산2복합 GT (#5.6)			200,000
	6	울산1복합 GT (#1.2)			200,000
	6	분당2복합 GT (#6.7.8)			225,000
	6	한중1복합 GT (#1.2.3)			300,000
	6	한림복합 GT (#1)			35,000
	8	한림내연 (폐지)			△17,000
	9	울산복합 GT (폐지)			△110,000
12	태안화력 #2		500,000		
12	추자도내연 DG			500	
		3,093,390	14,032,300	6,442,500	

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
	(28,771,673)	(27,431)	(26,696)	(7.8)
				(2.8)
7,615,683	28,749,573			
1,000,000				
	(31,793,373)	(31,968)	(29,878)	(6.4)
				(7.0)
8,615,683	32,183,873			

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)
1996	1	한빛(영광)원자력 #4			
	3	일산복합 ST(#2)			100,000
	6	한림복합 GT(#2)			35,000
	6	신인천복합 GT(#9~12)			600,000
	6	신인천복합 GT(#13~16)			600,000
	6	한중2,3복합 GT(#4~9)			600,000
	7	울산2복합 GT(#3~6)			600,000
	8	울릉도내연 DG			3,000
	8	흑산도내연 DG			1,500
	9	제주화력 #1.2(폐지)		△10,000	
10	조도내연 DG #5,6			1,000	
10	반변소수력	1,060			
		3,094,450	14,022,300	8,983,000	
1997	1	부산화력 #1,2 (폐지)		△120,000	
	3	태안화력 #3		500,000	
	3	분당복합 ST(#2)			115,000
	7	한중화력 #1(폐지)		△162,400	
	7	월성원자력 #2			
	7	하동화력 #1		500,000	
	7	삼천포화력 #5		500,000	
	7	신인천복합 ST(#9~12)			600,000
	7	울산2복합 ST(#2)			150,000
	7	한중4복합 GT(#10~12)			300,000
	7~8	보령복합 GT(#1~6)			900,000
	7	한중복합 ST(#1)			150,000
	7	한림복합 ST			35,000
	7	거문도내연 DG(#5)			500
	7	덕적도내연 DG(#4)			500
	8	태안화력 #4		500,000	
	8	울산2복합 ST(#3)			150,000
	9	한중화력 #2 (폐지)		△162,400	
	9	팔당수력용량증대	20,000		
11	하동화력 #2		500,000		
12	보령소수력	145			
12	한중복합 ST(#2)			150,000	
		3,114,595	16,077,500	11,534,000	

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
1,000,000				
				(10.7)
	(35,723,373)	(34,295)	(32,282)	(6.2)
9,615,683	35,715,433			
700,000				
				(13.1)
	(40,534,033)	(38,452)	(35,851)	(7.3)
10,315,683	41,041,778			

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)
1998	1	삼천포화력 #6		500,000	
	1	복합화력 용량변경			△233,550
	6	부안소수력(다목적)	193		
	7	월성원자력 #3			
	7	하동화력 #3		500,000	
	7	울산1복합 성능복구(S/T)			50,000
	8	한울(울진)원자력 #3			
	8	포천소수력 증설	2,090		
	9	군산복합 폐지			△300,000
	10	동해화력 #1		200,000	
	10	남강수력(다목적)	14,000		
	10	운문소수력	330		
	12	영월복합 폐지			△300,000
	12	호남화력 용량변경		△60,000	
	12	군산화력 용량변경		△9,000	
12	보령복합 G/T #7, 8			300,000	
			3,131,208	17,208,500	11,050,450
1999	3	보령소수력 #2	556		
	3	하동화력 #4		500,000	
	5	추자도내연 #6			500
	6	팔당수력 용량증대 #1,2	20,000		
	6	당진화력 #1		500,000	
	7	추자도내연 #7			500
	9	성주소수력	1,800		
	9	동해화력 #2		200,000	
	10	월성원자력 #4			
	11	한중복합 ST#3			150,000
	12	백령도내연			4,500
	12	당진화력 #2		500,000	
	12	한울(울진)원자력 #4			
	12	연천소수력(폐지)	△6,000		
			3,147,564	18,908,500	11,205,950

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
700,000				
1,000,000				
	(43,260,511)	(37,928)	(32,996)	(31.1) (14.9)
12,015,683	43,405,841			
	(44,427,397)	(43,418)	(37,293)	(19.1) (16.4)
700,000				
1,000,000				
13,715,683	46,977,697			

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)
2000	3	제주화력 #2		75,000	
	5	임기소수력	100		
	7	LG부곡복합(G/T)			321,920
	7	하동화력 #5		500,000	
	8	황성소수력	1,000		
	9	당진화력 #3		500,000	
	12	제주화력 #3		75,000	
			3,148,664	20,058,500	11,527,870
2001	3	당진화력 #4		500,000	
	4	LG부곡복합(S/T)			178,830
	6	백령도내연			1,500
	6	덕적도내연			500
	7	하동화력 #6		500,000	
	8	영천소수력	1,000		
	9	용담수력1발 #1	11,050		
	9	용담수력2발 #1	1,150		
	9	용담수력2발 #2	1,150		
	9	용담수력1발 #2	11,050		
	9	산청양수 #1	350,000		
	10	태안화력 #5		500,000	
10	밀양소수력	1,300			
11	산청양수 #2	350,000			
12	산청양수소수력	400			
2002	1	영월화력 #1,2(폐지)		△100,000	
	1	부산화력 #3,4(폐지)		△210,000	
	1	한중복합 S/T(#4)			150,000
	5	보령복합 S/T(#2)			150,000
	5	한빛(영광)원자력 #5			
	5	태안화력 #6		500,000	
	6	보령복합 S/T(#4)			150,000
	7	보령복합 S/T(#1)			150,000
	7	거문도내연 용량변경 (400×2 → 500×2)			200
	8	보령복합 S/T(#3)			150,000
	8	위도내연 #4			500
	6	울릉도내연 #9			1,500
12	한빛(영광)원자력 #6				
			3,875,764	21,748,500	12,460,900

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비고 (회사명)
				(16.8)	
	(47,875,717)	(46,078)	(41,007)	(12.4)	
13,715,683	48,450,717				
				(15.1)	동서발전
	(49,632,547)	(48,699)	(43,125)	(12.9)	LG에너지
					한국전력
					한국전력
					남부발전
					수자원공사
					수자원공사
					수자원공사
					수자원공사
					동서발전
					서부발전
					수자원공사
	50,858,247				동서발전
					동서발전
					남부발전
					남부발전
					한국종합에너지
					중부발전
					한수원
					서부발전
					중부발전
					중부발전
					한국전력
					중부발전
				(15.3)	한국전력
				(13.9)	한국전력
					한수원
1,000,000					
15,715,683	53,800,847	(52,113)	(45,773)		

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	
2003	1	집단/대체 기준설비반영 덕송 소수력 #3,4 포천 #4·6 폐지	600 △1,485				
	2	대청,소청,연평도 인수			3,000		
	3	상원ENC					
	4	부산생곡LFG 증설 무주양수 소수력 행원풍력 증설 #13-15	400				
	5	제주회천LFG 부산복합 #1			450,000		
	6	위도내연 #5,6 부산복합 #2 대전금고동LFG 자월도내연 인수 홍도내연 인수 비양도내연 인수			2,000 450,000 450 750 240		
	7	백령도내연 증설			3,000		
	8	덕유,여서,가파도 인수			1,080		
	9	안동 소수력 군산풍력 증설	1,500				
	10	제주내연 폐지 신시도,비안도,연도 인수			△40,000 780		
	11	오산에너지 증설					
	12	광주운정LFG					
			3,876,779	21,748,500	13,332,200	15,715,683	
2004	1	군산화력 폐지 여청도내연 #1~3 인수 장자도내연 #1~3 인수 개야도내연 #1~3 인수		△66,000	450 750 750		
	2	안홍소수력 용량변경 (150×3→160×3) 청주LFG 천상정수장소수력 대구염색 #1,2	30 250				
	3	부산복합 #3 환경풍력 외연도내연 #1~3 인수 삼시도내연 #1~3 인수 대모도내연 #1~3 인수 부산복합 #4 여수화력 #2 증설			450,000 300 450 750 450,000		
					28,600		

기타 (집단/신재생) (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비고 (회사명)
1,350,775					덕송 한국수력발전 한국전력 상원ENC 서희건설 남동발전 제주도 서희건설 남부발전 한국전력 남부발전
9,880					효성 한국전력 한국전력 한국전력 한국전력
3,300					한국전력 수자원공사 전라북도 중부발전 한국전력 오산에너지 서희건설
1,980					
2,000					
3,460					
	(56,081,197)	(55,488)	(47,385)	(18.4) (17.1)	
1,500					
4,500					
2,120					
1,379,515	56,052,677				서부발전 한국전력 한국전력 한국전력 한수원
					서희건설 울산광역시 대구염색공단 남부발전 남부발전 한국전력 한국전력 한국전력 남부발전 남동발전
1,000					
52,900					
6,000					

※ LFG (Land Fill Gas) : 매립지가스발전

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)
2004	7	승봉도내연 #1~3 인수	114	800,000	450	1,000,000
		풍도내연 #1~3 인수			240	
		가의도내연 #1~3 인수			240	
		가거도내연 #1~3 인수			450	
		한석소수력 증설			327,600	
		엠피씨울촌복합 #1				
		대구염색 #3				
	11	승봉도내연 #4	500			
		영흥화력 #1	800,000			
		한울(울진)원자력 #5		1,000,000		
		시화에너지용량변경 (20,000→20,800)	500			
	자월도내연 #2					
	신태양에너지					
	12	전북풍력 #5,6	800,000			
		구미열병합 #2				
영흥화력 #2						
대관령풍력						
2005	3	매봉산풍력	340	1,800	14,565,630	16,715,683
		영덕풍력				
		성남소수력				
	4	용담소수력 #3				
		3,879,313				
2005	3	여차도내연 #1~3 인수	1,000	40,000	450	1,000,000
		추도내연 #1~3 인수			240	
		매물도내연 #1~3 인수			240	
		어의도내연 #1~3 인수			240	
		수우도내연 #1~3 인수			240	
	4	부산BioGas #1,2	300			
		영덕풍력 #1~17				
		서울마린태양광 #1				
	7	한려LFG	1,000			
		한울(울진)원자력 #6				
2005	3	동화소수력 #1,2	300	40,000	1,000	1,000,000
		덕적도내연 증설				
	대곡소수력					
2005	7	제주내연	300	40,000	1,000	1,000,000
		덕적도내연 증설				
		대곡소수력				

주) 한석소수력은 (구)단양소수력임

기타 (집단/신재생) (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비고 (회사명)
20,000	(59,128,501)	(57,528)	(51,264)	(15.3) (12.2)	한국전력 한국전력 한국전력 한국전력 한식발전 엠피씨울촌 대구염색공단 한국전력 남동발전 한수원
800					시화에너지
200					한국전력
1,500					신태양 에너지
11,600					전라북도 STX 에
2,640					남동발전
1,700					강원도
11,550					태백시 영덕풍력
1,489,405	59,961,131				수자원공사 수자원공사
2,116					한국전력
28,050					한국전력
150					한국전력
923					한국전력
					서희건설
					영덕풍력발전
					순천태양광발전
					한려에너지개발
					한수원
					농업기반공사
					한국전력
					한국수자원공사
					중부발전

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)
	10	인천복합 #1	1,400	500,000	503,539	
		울촌복합 #1 S/T			197,900	
	12	회천 LFG #2 폐지	800		2,000	
		광주 LFG 증설				
	12	연평도 내연 증설				
		태안 태양광				
	12	양양 소수력				
		당진화력 #5				
	12	삼천포 태양광				
		부평카본 폐지				
	12	장흥댐 소수력				
		강원풍력				
	12	순천 태양광				
			3,882,813	23,811,100	15,311,479	17,715,683
2006	2	광양복합 #1	250,000	500,000	494,600	
	3	양양양수 #1				
	4	신창풍력	250,000			
	4	당진화력 #6				
	5	양양양수 #2	1,220		494,600	
	5	광양복합 #2				
	6	매봉산풍력 증설	250,000			
	6	장성소수력				
	6	고흥태양광	825			
	6	양양양수 #3				
	7	하동소수력	250,000			
	7	양양풍력				
	7	강원풍력	300,000	100,000		
	8	동해태양광				
	8	양양양수 #4	1,000,000			
	9	강원풍력				
	9	남제주화력 #3	300,000			
	9	청송양수 #1				
	10	영흥태양광				
	10	에너파크				
	10	탑인프라				
	10	한라정공				
	10	남해태양광				

기타 (집단/신재생) (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비고 (회사명)
△1,000	(61,737MW)	(60,818)	(54,631)	(13.0) (11.3)	중부발전
1,058					엠피씨윌촌
120					서희건설
					서희건설
					한국전력
					서부발전
					중부발전
					동서발전
100					남동발전
△12,500					코리아카본블랙
28,000					한국수자원공사
700					강원풍력발전
1,537,122	62,258,197				순천태양광발전
					SK E&S
1,700					중부발전
					제주도
					동서발전
					중부발전
2,550					SK E&S
					태백시
					한국농촌공사
800					에너지농장
					중부발전
					한국농촌공사
3,000					중부발전
20,000					강원풍력발전
1,000	(64,778kW)	(65,183)	58,994	(9.8) (10.5)	동서발전
					중부발전
50,000					강원풍력발전
					남부발전
					서부발전
1,000					남동발전
300					에너파크
1,500					탑인프라
1,000					한라정공
1,000					강진에너지

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)
2006	10	솔라파크				
	12	분당연료 청송양수 #2 남제주#1,2 폐지	300,000	△20,000		
			5,484,858	24,391,100	16,300,679	17,715,683
2007	1	두산열병합폐지				
	1	반월공단(증설)			507,000	
	1	현대대산(복합 전환)				
	2	태안화력#7		500,000		
	3	남제주화력#4		100,000		
	6	당진화력#7		500,000		
	7	도서내연 증가			6,250	
	7	바이오 증가				
	7	풍력 증가				
	7	폐기물소각 증가				
	7	태양광 증가				
	7	소수력 증가	7,229			
	8	태안화력 #8		500,000		
	10	논현열병합				
	12	당진화력 #8		500,000		
	12	화성동탄열병합				
12	도서내연 증가			230		
12	풍력 증가					
12	태양광 증가					
			5,492,087	26,491,100	16,814,159	17,715,683
2008	1	군장에너지#1				
	1	춘천 수력 증설	2,340			
	3	부곡복합 #2			533,000	
	6	영흥화력 #3		870,000		
	6	보령화력 #7		500,000		
	6	소수력추가	9,910			

기타 (집단/신재생) (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비고 (회사명)
700					에스엔피
250					남동발전
					서부발전
					남부발전
1,621,922	65,514,242				
△20,000					두산건설
14,250					STX에너지
△507,000					현대대산
51,850					
3,400					
8,000					
10,680					
	(67,196MW)	(66,778)	(62,285)	(7.9)	
24,000				(7.2)	
511,800					
17,750					
18,510					
1,755,159	68,268,188				
55,080					군산산업단지
					한수원
					GS EPS
					남동발전
					중부발전

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)
2008	6	풍력추가				
	6	태양광추가				
	6	바이오추가				
	6	연료전지추가				
	6	이천소각로열병합				
	12	영흥화력 #4		870,000		
	12	보령화력 #8		500,000		
	12	하동화력 #7		500,000		
	12	도서내연추가(성남도 등)			3,540	
	12	소수력추가	800			
	12	풍력추가				
	12	태양광추가				
	12	바이오추가				
	12	연료전지추가				
				5,429,940	29,731,100	17,350,699
2009	1	제주화력 #1 폐지		△10,000		
	4	금호여수열병합				
	6	인천복합 #2			508,908	
	6	제주내연 #2			40,000	
	6	하동화력 #8		500,000		
	6	춘천 수력 증설	2,340			
	7	인천화력 #4 폐지		△325,000		
	7	도서내연(어룡도)			240	
	7	소수력추가	2,100			
	7	풍력추가				
	7	태양광추가				
	7	바이오추가				
	7	폐기물추가				
	7	연료전지추가				
9	인천화력 #3 폐지		△325,000			
11	군장에너지 #2					

기타 (집단/신재생) (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비고 (회사명)
2,250					
119,642					
700					
300					
8,200	(70,353MW)	(68,519)	(62,794)	(12.0) (9.1)	남동발전 중부발전 남부발전
104,500					
132,811					
1,931					
7,500					
2,263,269	72,490,691				
119,130					중부발전 금호석유화학 중부발전 중부발전 남부발전 한수원 중부발전 한전
12,000					
14,287					
1,125					
7,647					
9,600					
31,450					중부발전 군산산업단지

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)
2009	11	제철화력 #1				
	12	제철화력 #2				
	12	분당 GT 용량증대			22,064	
	12	도서내연(소청도)오류정정			150	
	12	소수력추가	7,335			
	12	풍력추가				
	12	태양광추가				
	12	폐기물추가				
	12	연료전지추가				
			5,514,572	29,571,100	17,922,061	17,715,683
2010	4	송도복합				
	5	군산복합			718,400	
	10	영월복합			848,000	
	10	판교열병합				
	10	풍력추가				
	10	소수력추가				
	10	연료전지추가				
	10	폐기물추가				
	10	부생가스추가				
	12	태양광추가				
	12	군장열병합				
				5,523,540	29,571,100	19,451,161
2011	1	파주열병합				
	1	대전서남부				
	2	포스코복합#5			574,600	
	3	신고리#1				1,000,000
	6	포스코복합#6			574,600	
	8	신정열병합				
	8	예천양수#1	400,000			
	9	보령복합#4 폐지			△450,000	
	11	예천양수#2	400,000			
	12	청평수력#4	60,000			

기타 (집단/ 신재생) (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(% 공급예비율(%))	비고 (회사명)
100,000					현대그린파워
100,000					현대그린파워
					남동발전
					한전
35,250					
110,200					
13,000	(73,310MW)	(72,071)	(66,797)	(9.8)	
4,800				(7.9)	
2,746,562	73,469,978				
187,300					인천종합에너지
					서부발전
					남부발전
					지역난방공사
146,314					
30,850					
9,968					
14,000					
11,189					
462,000					
95,089	(76,078MW)	(75,747)	(71,308)	(6.7)	
122,900				(6.2)	
3,816,704	76,078,188				
515,500	(76,131MW)	(77,179)	(73,137)	(4.1)	지역난방공사
48,300				(5.5)	
					포스코파워
					한수원
					포스코파워
6,000					한수원
					중부발전
					한수원
					한수원

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)
2011	12	도서내연(울릉도등)			4,450	
	12	소수력증가	31,509			
	12	태양광증가				
	12	풍력증가				
	12	연료전지증가				
	12	폐기물증가				
	12	매립가스/바이오 증가				
			6,417,389	29,571,100	20,154,811	18,715,683
2012	3	시화호조력				
	4	여수화력#1 폐지		-200,000		
	7	신고리#2				1,000,000
	8	신월성#1				1,000,000
	10	광고열병합				
	12	도서내연			11,890	
	12	소수력증가	27,641			
	12	태양광증가				
	12	풍력증가				
	12	폐기물증가				
	12	매립가스/바이오 증가				
	12	울돌목조류 분류변경	-1,000			
			6,446,030	29,371,100	20,166,701	20,715,683
2013	1	인천복합#3			450,000	
	3	오성복합			769,830	
	3	여수열병합				
	3	수완에너지(발전사업전환)				
	3	남제주내연 폐지			△40,000	
	4	김천열병합				
	6	울촌복합(GT#3,4)			571,600	
	7	평택복합(GT#5,6)			484,000	
	7	울산복합(GT#7,8)			486,000	
	7	별내열병합				

기타 (집단/신재생) (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%)/공급예비율(%)	비고 (회사명)
45,352					
27,097					
19,650					
5,900					
180					
4,482,884	79,341,867				
254,000					수자원공사 남동발전 한수원 한수원
144,788	(81,806MW)	(79,972)	(75,987)	(7.7) (5.2)	지역난방공사
135,635					
70,200					
14,118					
4,437					
1,000					
5,106,062	81,805,576				
	(82,296MW)	(80,713)	(76,522)	(7.5) (5.5)	중부발전 SK E&S 현대에너지 수완에너지 남부발전 김천에너지 엠피씨울촌 서부발전 동서발전 별내에너지
48,400					
115,246					
59,000					
115,410					

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)
2013	8	당진복합#3			382,000	
	11	세종열병합				
	12	도서내연			2,350	
	12	소수력증가	8,432			
	12	태양광증가				
	12	풍력증가				
	12	매립가스/바이오 증가				
	12	연료전지증가				
	12	폐기물증가				
			6,454,462	29,371,100	23,272,481	20,715,683
2014	3	안동복합#1			417,000	
	4	울산#1,2 폐지		-400,000		
	4	양주열병합				
	4	울촌복합(ST#2)			292,600	
	5	인천#1,2 폐지		-500,000		
	6	영흥#5		870,000		
	6	영남#1,2 폐지		-400,000		
	6	울산복합(GI#7,8) 용량증대			87,200	
	6	울산#3 폐지		-200,000		
	7	포천복합#1			725,000	
	7	울산복합(ST#4)			298,700	
	7	포스코복합#7			375,600	
	8	포천복합#2			725,000	
	9	포스코복합#1 폐지			-450,000	
	9	평택복합#2			384,500	
	10	군장열병합#3				
	10	포스코복합#8			375,600	
	10	아산배방열병합#1				
11	영흥#6		870,000			
11	안산복합			751,200		

기타 (집단/신재생) (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비고 (회사명)
530,441					GS EPS 중부발전
389,574					
77,850					
33,311					
70,560					
609,357					
7,155,211	86,968,937				
524,300					남부발전 동서발전 대륜발전(주) 엠피씨 울촌 중부발전 남동발전 남부발전 동서발전 동서발전 포천과워(주) 동서발전 포스코에너지 포천과워(주) 포스코에너지 서부발전 군장에너지(주) 포스코에너지 토지주택공사 남동발전 ㈜에스파워
60,000					
101,700					

(계속-연도별 증감내역)

연도	월	발전소명	수력 (kW)	기력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)
	12	대구그린파워				
	12	소수력증가	12,444			
	12	태양광증가				
	12	풍력증가				
	12	매립가스/바이오 증가				
	12	연료전지 증가				
	12	폐기물 증가				
			6,466,906	29,611,100	27,254,881	20,715,683
2015	1	포스코#2 폐지			-450,000	
	1	포스코복합#9			375,600	
	3	동두천복합#1			858,400	
	3	동두천복합#2			858,400	
	7	신월성#2				1,000,000
	8					
	10	하남열병합				
	10	새만금열병합#1				
	11	새만금열병합#2				
	12	안동복합 용량변경			-55,400	
	12	소수력증가	3,923			
		태양광증가				
		풍력증가				
		매립가스/바이오 증가				
		연료전지 증가				
		폐기물 증가				
			6,470,829	29,611,100	28,841,881	21,715,683

기타 (집단/ 신재생) (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(% 공급예비율(%))	비고 (회사명)
370,700	(93,216MW)	(89,357)	(80,154)	(16.3)	대구그린파워(주)
711,365				(11.5)	
49,379					
10,790					
34,740					
148,998					
9,167,185	93,215,755				
	(96,828MW)	(89,595)	(76,916)	(25.9)	포스코에너지 포스코에너지 동두천드림파워 동두천드림파워 한수원
				(16.5)	
363,811					하남에너지
151,500					OCI SE(주)
151,500					OCI SE(주)
					남부발전
745,225					
230,443					
89,615					
11,000					
98,989					
11,009,268	97,648,761				

주) 연도별 추이 비교를 위해 일반수력,소수력을 신재생에서 제외, 양수수력과 함께 총량 별도 표기

2. 발전원별 증감추이

연 도	수 력	기		
		중 유	L N G	국 내 탄
1945	62,440 (31.4)	14,000 (7.0)		122,500 (61.5)
1946	62,440 (31.4)	14,000 (7.0)		122,500 (61.5)
1947	62,440 (31.4)	14,000 (7.0)		122,500 (61.5)
1948	62,440 (27.6)	40,900 (18.1)		122,500 (54.2)
1949	62,440 (27.2)	40,900 (17.8)		122,500 (53.2)
1950	62,440 (27.0)	45,900 (19.9)		122,500 (53.0)
1951	62,440 (23.6)	79,400 (30.0)		122,500 (46.3)
1952	89,440 (31.8)	69,400 (24.6)		122,500 (43.5)
1953	89,440 (31.8)	69,400 (24.6)		122,500 (43.5)
1954	111,320 (37.4)	64,000 (21.4)		122,500 (41.1)
1955	113,880 (37.9)	64,000 (21.3)		122,500 (40.7)
1956	113,880 (33.0)	7,000 (2.0)		222,500 (64.6)
1957	143,480 (39.1)			222,500 (60.6)
1958	143,480 (39.1)			222,500 (60.6)
1959	143,480 (39.1)			222,500 (60.6)
1960	143,480 (39.1)			222,500 (60.6)
1961	143,480 (39.1)			222,500 (60.6)
1962	143,480 (33.1)	30,000 (6.9)		222,500 (51.3)
1963	143,480 (33.8)	30,000 (6.5)		252,500 (54.2)
1964	143,480 (24.0)	30,000 (5.0)		384,500 (64.4)
1965	215,480 (28.0)	30,000 (3.9)		484,500 (63.0)
1966	215,480 (28.0)	30,000 (3.9)		484,500 (63.0)
1967	300,480 (32.8)	30,000 (3.3)		484,500 (52.8)
1968	327,480 (25.7)	135,000 (10.6)		559,500 (43.9)
1969	328,680 (20.1)	495,000 (30.3)		559,500 (34.2)
1970	328,680 (13.1)	1,390,000 (55.4)		537,000 (21.4)
1971	341,280 (13.0)	1,360,000 (51.7)		674,500 (25.7)
1972	341,080 (8.8)	2,484,800 (64.2)		799,500 (20.6)
1973	621,080 (14.5)	2,704,800 (63.3)		699,500 (16.4)

주) ()내는 구성비

력	내연력 및 복합 화력	원 자 력	합 계
	219 (0.1)		199,159 (100.0)
	219 (0.1)		199,159 (100.0)
	219 (0.1)		199,159 (100.0)
	219 (0.1)		226,059 (100.0)
	4,219 (1.8)		230,059 (100.0)
	219 (0.1)		231,059 (100.0)
	219 (0.1)		264,559 (100.0)
	219 (0.1)		281,559 (100.0)
	219 (0.1)		281,559 (100.0)
	219 (0.1)		298,039 (100.0)
	219 (0.1)		300,559 (100.0)
	1,274 (0.4)		344,654 (100.0)
	1,274 (0.3)		367,254 (100.0)
	1,274 (0.3)		367,254 (100.0)
	1,274 (0.3)		367,254 (100.0)
	1,274 (0.3)		367,254 (100.0)
	1,274 (0.3)		367,254 (100.0)
	38,064 (8.8)		434,044 (100.0)
	39,494 (8.5)		465,474 (100.0)
	39,505 (6.6)		597,485 (100.0)
	39,505 (5.1)		769,485 (100.0)
	39,505 (5.1)		769,485 (100.0)
	102,265 (11.1)		917,245 (100.0)
	252,265 (19.8)		1,274,245 (100.0)
	252,565 (15.4)		1,635,745 (100.0)
	252,365 (10.1)		2,508,045 (100.0)
	252,265 (9.6)		2,628,045 (100.0)
	246,665 (6.4)		3,872,045 (100.0)
	246,490 (5.8)		4,271,870 (100.0)

(계속-발전원별 증감추이)

연 도	수 력	기		
		중 유	L N G	국 내 탄
1974	621,080 (13.7)	2,594,800 (65.3)		699,500 (15.5)
1975	621,080 (13.2)	3,154,800 (66.8)		699,500 (14.8)
1976	711,080 (14.8)	3,154,800 (65.6)		699,500 (14.5)
1977	711,080 (12.3)	3,454,800 (59.6)		699,500 (12.1)
1978	711,730 (10.3)	4,004,800 (57.9)		687,500 (9.9)
1979	911,730 (11.4)	4,414,800 (55.0)		887,500 (11.0)
1980	1,156,730 (12.3)	5,662,300 (60.3)		750,000 (8.0)
1981	1,201,730 (12.2)	6,062,300 (61.6)		750,000 (7.6)
1982	1,201,730 (11.7)	6,072,300 (58.9)		650,000 (6.3)
1983	1,201,730 (9.2)	6,772,300 (51.6)		1,050,000 (8.0)
1984	1,201,730 (8.5)	6,492,300 (45.7)		1,050,000 (7.6)
1985	2,223,170 (13.8)	6,212,300 (38.5)		1,020,000 (6.3)
1986	2,224,500 (12.3)	3,662,300 (20.3)	2,550,000 (14.1)	1,020,000 (5.6)
1987	2,232,270 (11.7)	3,662,300 (19.2)	2,550,000 (13.4)	1,020,000 (5.4)
1988	2,235,740 (11.2)	3,662,300 (18.4)	2,550,000 (12.8)	1,020,000 (5.1)
1989	2,338,660 (11.1)	3,662,300 (17.4)	2,550,000 (12.1)	1,020,000 (4.9)
1990	2,340,040 (11.2)	3,662,300 (17.4)	2,550,000 (12.1)	1,020,000 (4.9)
1991	2,444,540 (11.6)	3,662,300 (17.3)	2,550,000 (12.1)	1,020,000 (4.8)
1992	2,497,790 (10.3)	3,662,300 (15.2)	2,550,000 (10.6)	1,020,000 (4.2)
1993	2,503,710 (9.1)	4,424,800 (16.0)	1,787,500 (6.5)	1,020,000 (3.7)
1994	2,492,590 (8.7)	5,824,800 (20.3)	387,500 (1.3)	1,020,000 (3.5)
1995	3,093,390 (9.6)	4,674,800 (14.5)	1,537,500 (4.8)	1,020,000 (3.2)
1996	3,094,450 (8.6)	4,664,800 (13.1)	1,537,500 (4.3)	1,020,000 (2.8)
1997	3,114,595 (7.6)	4,340,000 (10.6)	1,537,500 (3.7)	900,000 (2.2)
1998	3,131,208 (7.2)	4,340,000 (10.0)	1,537,500 (3.5)	1,091,000 (2.5)
1999	3,147,564 (6.7)	4,340,000 (9.2)	1,537,500 (3.3)	1,291,000 (2.7)
2000	3,148,664 (6.5)	4,490,000 (9.2)	1,537,500 (3.2)	1,291,000 (2.7)
2001	3,875,764 (7.7)	4,490,000 (8.8)	1,537,500 (3.0)	1,291,000 (2.5)
2002	3,875,764 (7.2)	4,280,000 (8.0)	1,537,500 (2.9)	1,191,000 (2.2)
2003	3,876,779 (6.9)	4,280,000 (7.6)	1,537,500 (2.7)	1,191,000 (2.1)

석 탄	내연력 및 복합 화력	원 자 력	합 계	
		247,560 (5.5)	4,522,940 (100.0)	
		244,350 (5.2)	4,719,730 (100.0)	
		244,350 (5.1)	4,809,730 (100.0)	
		924,800 (16.0)	5,790,180 (100.0)	
		924,800 (13.4)	587,000 (8.5)	6,915,830 (100.0)
		1,231,800 (15.3)	587,000 (7.3)	8,032,830 (100.0)
		1,234,800 (12.6)	587,000 (6.3)	9,390,830 (100.0)
		1,234,350 (12.6)	587,000 (6.0)	9,835,380 (100.0)
		1,114,350 (10.8)	1,265,683 (12.3)	10,304,063 (100.0)
1,060,000 (8.1)	1,115,550 (8.5)	1,915,683 (14.6)	13,115,263 (100.0)	
2,400,000 (16.9)	1,130,550 (8.0)	1,915,683 (13.5)	14,190,263 (100.0)	
2,680,000 (16.6)	1,135,550 (7.0)	2,865,683 (17.8)	16,136,703 (100.0)	
2,680,000 (14.8)	1,157,550 (6.4)	4,765,683 (26.4)	18,060,083 (100.0)	
2,680,000 (14.1)	1,160,250 (6.1)	5,715,683 (30.1)	19,020,503 (100.0)	
2,680,000 (13.4)	1,130,400 (5.7)	6,665,683 (33.4)	19,944,123 (100.0)	
2,680,000 (12.8)	1,132,200 (5.4)	7,615,683 (36.3)	20,998,843 (100.0)	
2,680,000 (12.7)	1,153,100 (5.5)	7,615,683 (36.2)	21,021,123 (100.0)	
2,680,000 (12.7)	1,138,100 (5.4)	7,615,683 (36.1)	21,110,623 (100.0)	
2,680,000 (11.1)	4,094,300 (17.0)	7,615,683 (31.6)	24,120,073 (100.0)	
4,740,000 (17.1)	5,562,000 (20.1)	7,615,683 (27.5)	27,653,693 (100.0)	
5,800,000 (20.2)	5,609,000 (19.5)	7,615,683 (26.5)	28,749,573 (100.0)	
6,800,000 (21.2)	6,442,500 (20.0)	8,615,683 (26.8)	32,183,873 (100.0)	
6,800,000 (19.1)	8,983,000 (25.2)	9,615,683 (26.9)	35,715,433 (100.0)	
9,300,000 (22.7)	11,534,000 (28.1)	10,315,683 (25.1)	41,041,778 (100.0)	
10,240,000 (23.6)	11,050,450 (25.4)	12,015,683 (27.7)	43,405,841 (100.0)	
11,740,000 (25.0)	11,205,950 (23.9)	13,715,683 (29.2)	46,977,697 (100.0)	
12,740,000 (26.3)	11,527,870 (23.8)	13,715,683 (28.3)	48,450,717 (100.0)	
14,240,000 (28.0)	11,708,700 (23.0)	13,715,683 (27.0)	50,858,647 (100.0)	
14,740,000 (27.4)	12,460,900 (23.1)	15,715,683 (29.2)	53,800,847 (100.0)	
14,740,000 (26.3)	13,332,200 (23.8)	15,715,683 (28.0)	1,379,515(2.5)	

(계속-발전원별 증감추이)

연 도	수 력	기		
		중 유	L N G	국 내 탄
2004	3,879,313 (6.5)	4,308,600 (7.2)	1,537,500 (2.6)	1,125,000 (1.9)
2005	3,882,813 (6.2)	4,308,600 (6.9)	1,537,500 (2.5)	1,125,000 (1.8)
2006	5,484,858 (8.4)	4,388,600 (6.7)	1,537,500 (2.4)	1,125,000 (1.7)
2007	5,492,087 (8.0)	4,488,600 (6.6)	1,537,500 (2.3)	1,125,000 (1.6)
2008	5,505,137 (7.6)	4,488,600 (6.2)	1,537,500 (2.1)	1,125,000 (1.6)
2009	5,514,572 (7.5)	4,478,600 (6.1)	887,500 (1.2)	1,125,000 (1.5)
2010	5,523,540 (7.3)	4,478,600 (5.9)	887,500 (1.2)	1,125,000 (1.5)
2011	6,418,389 (8.1)	4,150,000 (5.2)	887,500 (1.1)	1,125,000 (1.4)
2012	6,446,030 (7.9)	3,950,000 (4.8)	887,500 (1.1)	1,125,000 (1.4)
2013	6,454,462 (7.4)	3,950,000 (4.5)	887,500 (1.0)	1,125,000 (1.3)
2014	6,466,906 (7.0)	2,950,000 (3.2)	387,500 (0.4)	1,125,000 (1.2)
2015	6,470,829 (6.6)	2,950,000 (3.0)	387,500 (0.4)	1,125,000 (1.2)

주) 연도별 추이 비교를 위해 일반수력을 신재생에서 제외, 양수수력과 함께 총량 별도 표기

력 석 탄	내연력 및 복합 화력	원 자 력	집단 및 신재생	합 계
16,840,000 (27.1)	15,311,479 (24.6)	17,715,683 (28.5)	1,537,122(2.5)	62,258,197 (100.0)
17,340,000 (26.5)	16,300,679 (24.9)	17,715,683 (27.0)	1,621,922(2.5)	65,514,242 (100.0)
19,340,000 (28.3)	16,814,159 (24.6)	17,715,683 (26.0)	1,755,159(2.6)	68,268,188 (100.0)
22,580,000 (31.2)	17,350,699 (23.9)	17,715,683 (24.4)	2,188,072(3.0)	72,490,692 (100.0)
23,080,000 (31.4)	17,922,061 (24.4)	17,715,683 (24.1)	2,746,562(3.7)	73,469,978 (100.0)
23,080,000 (30.3)	19,451,161 (25.6)	17,715,683 (23.3)	3,816,704(5.0)	76,078,188 (100.0)
23,408,600 (29.5)	20,154,811 (25.4)	18,715,683 (23.6)	4,481,884(5.7)	79,341,867 (100.0)
23,408,600 (28.6)	20,166,701 (24.7)	20,715,683 (25.3)	5,106,062(6.2)	81,805,576 (100.0)
23,408,600 (26.7)	23,272,481 (27.4)	20,715,683 (23.8)	7,155,211(8.2)	86,968,937 (100.0)
25,148,600 (27.0)	27,254,881 (29.2)	20,715,683 (22.2)	9,167,185(9.8)	93,215,755 (100.0)
25,148,600 (25.8)	28,841,881 (29.5)	21,715,683 (22.2)	11,009,268(11.3)	97,648,761 (100.0)

3. 발전소별 증감추이

가. 수 력

(단위 : kW)

발전소명	1945	1946	1947	1948	1949	1950	1951
청평양수							
삼랑진양수							
무주양수							
산청양수							
양수 계							
화 천							
춘 천							
의 압							
청 평	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600
섬진강	14,400	14,400	14,400	14,400	14,400	14,400	14,400
운 압	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120
보성강	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
괴 산							
남 강							
추 산							
서귀포	200	200	200	200	200	200	200
팔 당							
소양강							
안 동							
대 청							
안 흥							
연 천							
충 주							
일반수력 계	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440
수력계	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440

1952	1953	1954	1955	1956	1957	1958	1959
27,000	27,000	54,000	54,000	54,000	81,000	81,000	81,000
39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600
14,400	14,400	14,400	14,400	14,400	14,400	14,400	14,400
5,120	5,120	(피해)	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560
3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
					2,600	2,600	2,600
200	200	200	200	200	200	200	200
89,440	89,440	111,380	113,880	113,880	143,480	143,480	143,480
89,440	89,440	111,380	113,880	113,880	143,480	143,480	143,480

(계속-수력)

발전소명	1960	1961	1962	1963	1964	1965	1966
청평양수							
삼랑진양수							
무주양수							
산청양수							
양수 계							
화 천	81,000	81,000	81,000	81,000	81,000	81,000	81,000
춘 천						57,600	57,600
의 압							
청 평	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600
섬진강	14,400	14,400	14,400	14,400	14,400	28,800	28,800
운 압	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560
보성강	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
괴 산	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
남 강							
추 산							
서귀포	200	200	200	200	200	200	200
팔 당							
소양강							
안 동							
대 청							
안 흥							
연 천							
충 주							
일반수력/소수력계	143,480	143,480	143,480	143,480	143,480	215,480	215,480
수력계	143,480	143,480	143,480	143,480	143,480	215,480	215,480

(단위 : kW)

1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
81,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000
57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600
45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600
28,800	28,800	28,800	28,800	28,800	28,800	28,800	28,800
2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560
3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
				12,600	12,600	12,600	12,600
		1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
200	200	200	200	200			
						80,000	80,000
						200,000	200,000
300,480	327,480	328,680	328,680	341,280	341,080	621,080	621,080
300,480	327,480	328,680	328,680	341,280	341,080	621,080	621,080

(계속-수력)

발전소명	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
청평양수					200,000	400,000	400,000
삼랑진양수							
무주양수							
산청양수							
양수 계					200,000	400,000	400,000
화 천	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000
춘 천	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600
의 압	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
청 평	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600
섬진강	28,800	28,800	28,800	28,800	28,800	28,800	28,800
운 압	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560
보성강	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
괴 산	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
남 강	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600
추 산	1,200	1,200	1,200	1,400	1,400	1,400	1,400
팔 당	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
소양강	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
안 동		90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
대 청						45,000	90,000
안 흥				450	450	450	450
연 천							
충 주							
포 천							
임 기							
합 천							
정 읍							
방우리							
소 천							
봉 화							
금 강							
단 양							
산 내							
일반수력/ 소수력 계	621,080	711,080	711,080	711,730	711,730	756,730	801,730
수력계	621,080	711,080	711,080	711,730	911,730	1,156,730	1,201,730

(단위 : kW)

1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989
400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
			600,000	600,000	600,000	600,000	600,000
400,000	400,000	400,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000
57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600
45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600
28,800	28,800	28,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800
2,560	2,560	2,560					
3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600
1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
450	450	450	450	450	450	450	450
			6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
			412,000	412,000	412,000	412,000	412,000
				280	280	400	400
				1,100	1,100	1,100	1,100
					1,200	1,200	101,200
					2,000	2,000	2,000
					2,120	2,120	2,120
					2,400	2,400	2,400
						2,000	2,000
						1,350	1,350
							2,100
							820
801,730	801,730	801,730	1,223,170	1,224,550	1,232,270	1,235,740	1,338,660
1,201,730	1,201,730	1,201,730	2,223,170	2,224,550	2,232,270	2,235,740	2,338,660

(계속-수력)

발전소명	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
청평양수	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
삼랑진양수	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000
무주양수						600,000	600,000
산청양수							
양수 계	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,600,000	1,600,000
화 천	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000
춘 천	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600
의 압	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
청 평	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600
섬진강	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800
보성강	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
괴 산	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
남 강	12,600	12,600	12,600	12,600			
추 산	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
팔 당	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
소양강	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
안 동	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
대 청	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
안 홍	450	450	450	450	450	450	450
연 천	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
충 주	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000
포 천	400	400	400	400	880	880	880
임 기	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
합 천	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200
무주소수력							
산청소수력							

(단위 : kW)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000
	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000
					700,000	700,000	700,000	700,000
	1,600,000	1,600,000	1,600,000	1,600,000	2,300,000	2,300,000	2,300,000	2,300,000
	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000
	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600
	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600
	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800
	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
		14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000
	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
	100,000	100,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000
	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
	450	450	450	450	450	450	450	480
	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000
	880	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970	1,485	1,485
	1,100	1,100	1,100	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200
							400	400
					400	400	400	400

(계속-수력)

발전소명	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
정 읍	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
방우리	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
소 천	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
봉 화	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
금 강	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
단 양	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
산 내	820	820	820	820	820	820	820
주 암		22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500
강 룡		82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000
임 하			50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
광 천			450	450	450	450	450
영 월			2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
덕 송				2,000	2,000	2,000	2,000
봉 정				1,920	1,920	1,920	1,920
대 아				2,000	3,000	3,000	3,000
경 천						800	800
반 변							1,060
보 령							
부 안							
운 문							
성 주							
횡 성							
영 천							
용 담							
용담소수력							
밀 양							
안 동							
천 상							
성 남							
일반수력/소수력계	1,340,040	1,444,540	1,497,790	1,503,710	1,492,590	1,493,390	1,494,450
수력계	2,340,040	2,444,540	2,497,790	2,503,710	2,492,590	3,093,390	3,094,450

(단위 : kW)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,214
	820	820	820	820	820	820	820	820
	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500
	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000
	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
	450	450	450	450	450	450	450	450
	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,600	2,600
	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
	800	800	800	800	800	800	800	800
	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
	145	145	701	701	701	701	701	701
		193	193	193	193	193	193	193
		330	330	330	330	330	330	330
			1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
				1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
					1,000	1,000	1,000	1,000
					22,100	22,100	22,100	22,100
					2,300	2,300	2,300	4,100
					1,300	1,300	1,300	1,300
							1,500	1,500
								250
								340
	1,514,595	1,531,208	1,547,564	1,548,664	1,575,764	1,575,764	1,576,779	1,579,313
	3,114,595	3,131,208	3,147,564	3,148,664	3,875,764	3,875,764	3,876,779	3,879,313

(계속-수력)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
청평양수	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
삼랑진양수	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000
무주양수	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000
산청양수	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000
양양양수		1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
청송양수		600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000
예천양수							800,000
양수 계	2,300,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	4,700,000
화 천	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000
춘 천	57,600	57,600	57,600	59,940	62,280	62,280	62,280
의 압	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
청 평	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	139,600
팔 당	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000
섬진강	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800
강 룡	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000
충 주	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000
소양강	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
안 동	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
대 청	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
합 천	101,200	101,200	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
주 압	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500
임 하	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
남 강	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000
용 담	22,100	22,100	22,100	22,100	22,100	22,100	22,100
일반수력 계	1,528,800	1,528,800	1,527,600	1,529,940	1,532,280	1,532,280	1,592,280

(단위 : kW)

2012	2013	2014	2015				
400,000	400,000	400,000	400,000				
600,000	600,000	600,000	600,000				
600,000	600,000	600,000	600,000				
700,000	700,000	700,000	700,000				
1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000				
600,000	600,000	600,000	600,000				
800,000	800,000	800,000	800,000				
4,700,000	4,700,000	4,700,000	4,700,000				
108,000	108,000	108,000	108,000				
62,280	62,280	62,280	62,280				
45,000	48,000	48,000	48,000				
139,600	140,100	140,100	140,100				
120,000	120,000	120,000	120,000				
34,800	34,800	34,800	34,800				
82,000	82,000	82,000	82,000				
412,000	412,000	412,000	412,000				
200,000	200,000	200,000	200,000				
90,000	90,000	90,000	90,000				
90,000	90,000	90,000	90,000				
100,000	100,000	100,000	100,000				
22,500	22,500	22,500	22,500				
50,000	50,000	50,000	50,000				
14,000	14,000	14,000	14,000	(소수력 전환)			
22,100	22,100	22,100	22,100				
1,592,280	1,595,780	1,595,780	1,581,780				

(계속-수력)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
보성강	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
괴 산	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
안 흥	480	480	480	480	480	480	480
추 산	1,400	1,400	700	700	700	700	700
양 양	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
무 주	400	400	400	400	400	400	400
산 청	400	400	400	400	400	400	995
삼천포해양			2,965.2	2,965.2	4,740	4,740	4,740
보령 2				2,500	2,500	2,500	2,500
태 안				2,200	2,200	2,200	2,200
영흥해양				3,000	3,000	3,000	3,000
영 천	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
밀 양	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
광 천	450	450	450	450	450	450	450
반 변	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
보 령	701	701	701	701	701	701	701
부 안	193	193	193	193	193	193	193
용 담	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
운 문	330	330	330	330	330	330	330
횡 성	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
성 남	340	340	340	340	340	340	340
장 흥	800	800	800	800	800	800	800
안 동	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
당 진						4,998	4,998
서 리보						1,500	1,500
탐 정						320	320
행 원						60	60
경천#2						2,100	2,100
대 곡	300	300	300	300	300	300	300
함 천			1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
달 방			170	170	170	170	170
주 압			990	990	990	990	990
대청댐				800	800	800	800
성남제2				360	360	360	360

(단위 : kW)

2012	2013	2014	2015				
4,500	4,500	4,500	4,500				
2,600	2,600	2,600	2,600				
480	480	480	450				
700	700	700	700				
1,400	1,400	1,400	1,400				
400	400	400	400				
995	995	995	(호기분할)				
4,740	4,740	4,740	6,000				
2,500	2,500	2,500	2,500				
2,200	2,200	2,200	2,200				
3,000	3,000	3,000	3,000				
1,000	1,000	1,000	1,000				
1,300	1,300	1,300	1,300				
450	450	450	450				
1,060	1,060	1,060	1,060				
701	701	701	701				
193	193	193	193				
4,100	4,100	4,100	4,100				
330	330	330	330				
1,000	1,000	1,000	1,000				
340	340	340	340				
800	800	800	800				
1,500	1,500	1,500	1,500				
4,998	4,998	4,998	4,998				
1,500	1,500	1,500	1,500				
320	320	320	320				
60	60	60	60				
2,100	2,100	2,100	2,100				
300	300	300	300				
1,200	1,200	1,200	1,200				
170	170	170	170				
990	990	990	990				
800	800	800	800				
360	360	360	360				

(계속-수력)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
영 월	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	
덕 송	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
봉 정	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
대 아	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
경 천	800	800	800	800	800	800	800
포 천	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485
임 기	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
성 주	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
정 읍	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
방우리	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
소 천	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
봉 화	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,100
금 강	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
한 석	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214
산 내	820	820	820	820	820	820	820
동 화	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
천 상	250	250	250	250	250	250	250
장 성		1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
하동호		825	825	825	825	825	825
담 양			1,274	1,274	1,274	1,274	1,274
백 곡			430	430	430	430	430
원정수			600	600	600	600	600
고 문			1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
홍익동진				850	850	850	850
울현				560	560	560	560
경천지구				440	440	440	440
울돌목조류					1,000	1,000	1,000
대한보령					1,100	1,100	1,100
보령 1					5,000	5,000	5,000
고 산					560	560	560
군 위						500	500
농어촌공사						490	490

(단위 : kW)

2012	2013	2014	2015				
2,600	2,600	2,600	2,600				
1,920	1,920	1,920	1,920				
3,000	3,000	3,000	3,000				
800	800	800	800				
1,485	1,485	1,485	1,485				
1,200	1,200	1,200	1,200				
1,800	1,800	1,800	1,800				
2,000	2,000	2,000	2,000				
2,120	2,120	2,120	2,120				
2,400	2,400	2,400	2,400				
2,100	2,100	2,100	2,100				
1,350	1,350	1,350	1,350				
2,214	2,214	2,214	2,214				
820	820	820	820				
1,000	1,000	1,000	1,000				
250	250	250					
1,220	1,220	1,220	1,362				
825	825	825	825				
1,274	1,274	1,274	1,274				
430	430	430	430				
600	600	600	600				
1,500	1,500	1,500	1,500				
850	850	850	850				
560	560	560	560				
440	440	440	440				
1,100	1,100	1,100	1,100				
5,000	5,000	5,000	5,000				
560	560	560	560				
500	500	500	500				
490	490	490	490				

(계속-수력)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
횡성댐2							300
극 동							1,500
세종보							2,310
삿갓보							400
용 립							600
원통보							200
관 교							400
영흥해양#2							4,599
강정고령보							3,000
강천보							4,950
구미보							3,000
공주보							3,000
물 야							410
백제보							2,640
술향강릉							340
승촌보							800
예천							900
이포보							3,000
죽산보							1,220
토 평							45
궁평							180
낙단보							3,000
달성보							2,856
동상							590
상주보							3,000
여주보							4,950
예당							480
오봉지구							530
주암							55
역조정지댐							3,000
칠곡보							5,000
함안보							5,000
합천·창녕보							5,000
자인정수							65
광주호							240

(단위 : kW)

2012	2013	2014	2015				
300	300	300	300				
1,500	1,500	1,500	1,500				
2,310	2,310	2,310	2,310				
400	400	400	400				
600	600	600	600				
200	200	200	200				
400	400	400	400				
4,599	4,599	4,599	4,599				
3,000	3,000	3,000	3,000				
4,950	4,950	4,950	4,950				
3,000	3,000	3,000	3,000				
3,000	3,000	3,000	3,000				
410	410	410	410				
2,640	2,640	2,640	2,640				
340	340	340	340				
800	800	800	800				
900	900	900	900				
3,000	3,000	3,000	3,000				
1,220	1,220	1,220	1,220				
45	45	45	45				
180	180	180	180				
3,000	3,000	3,000	3,000				
2,856	2,856	2,856	2,856				
590	590	590	590				
3,000	3,000	3,000	3,000				
4,950	4,950	4,950	4,950				
480	480	480	480				
530	530	530	530				
55	55	55	55				
3,000	3,000	3,000	3,000				
5,000	5,000	5,000	5,000				
5,000	5,000	5,000	5,000				
	65	65	65				
	240	240	240				

(계속-수력)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
안계							
극동제2							
KC하이드로							
정우#2							
장성호							
개취보							
부항댐							
회동댐							
노량진							
가북							
금계							
낙덕							
백운제#1							
구만#1							
덕남정수장							
영흥해양#3							
고수							
죽진							
당진화력2							
서포							
성덕댐							
운서보							
남강							
산청양수#1							
산청양수#2							
용담고산							
북창보							
잠곡							
희광에너지							
동화1 #1							
구이							
불갑호							
동화정수장							
케이디이							
소수력 계	54,013	56,058	64,487.20	75,197.20	84,632	94,600	126,109
수력계	3,882,813	5,484,858	5,492,087	5,505,137.2	5,514,572	5,523,540	6,418,389

주) '09년~'11년 신규 설비 율돌목조류를 소수력에 포함시켜 집계하였음

(단위 : kW)

2012	2013	2014	2015				
	990	990	990				
	750	750	750				
	400	400	400				
	75	75	75				
	1,392	1,392	1,392				
	420	420	420				
	600	600	600				
		55	55				
		300	300				
		650	650				
		280	280				
		60	60				
		160	160				
		170	170				
		250	250				
		6,000	6,000				
		99	99				
		190	190				
		3,200	3,200				
		400	400				
		230	230				
		400	400				
			14,000				
			400				
			595				
			98				
			430				
			465				
			98				
			600				
			360				
			600				
			120				
			30				
	153,750	158,682	171,126	189,049			
	6,446,030	6,454,462	6,466,906	6,470,829			

(계속-기력)

발전소명	1960	1961	1962	1963	1964	1965	1966
영 월	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	200,000	200,000
서 울	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500
부 산					132,000	132,000	132,000
발전합			30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
삼 척	25,000	25,000	25,000	55,000	55,000	55,000	55,000
마 산	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
군 산							
제 주							
인 천							
영 남							
울 산							
한 중							
호 남							
영 동							
여 수							
평택							
남제주							
제주*							
서천							
삼천포							
보령							
태안							
하동							
동해							
당진							
기력계	222,500	222,500	252,500	282,500	414,500	514,500	514,500

주) 제주* : (구)북제주화력

(단위 : kW)

1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	100,000	100,000
47,500	47,500	297,500	275,000	412,500	412,500	412,500	412,500
132,000	237,000	342,000	342,000	342,000	342,000	342,000	342,000
30,000	30,000	30,000	30,000				
55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000
50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000
		5,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
			250,000	250,000	250,000	250,000	500,000
			200,000	200,000	400,000	400,000	400,000
			440,000	440,000	440,000	660,000	660,000
					324,800	324,800	324,800
					600,000	600,000	600,000
					125,000	125,000	125,000
514,500	694,500	1,054,500	1,927,000	2,034,500	3,284,300	3,404,300	3,654,300

(계속-기력)

발전소명	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
영 월	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
서 울	412,500	412,500	412,500	412,500	412,500	412,500	412,500
부 산	342,000	342,000	342,000	330,000	330,000	330,000	330,000
발전합							
삼 척	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000
마 산	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
군 산	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000
제 주	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
인 천	500,000	500,000	500,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000
영 남	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
울 산	660,000	660,000	660,000	600,000	1,000,000	1,400,000	1,800,000
한 중	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800
호 남	600,000	600,000	600,000	560,000	560,000	560,000	560,000
영 동	125,000	125,000	125,000	125,000	325,000	325,000	325,000
여 수	200,000	200,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000
평 택						700,000	700,000
남제주					10,000	20,000	20,000
제 주*							
서 천							
삼천포							
보령							
태안							
하동							
동해							
당진							
기력계	3,854,300	3,854,300	4,254,300	4,692,300	5,302,300	6,412,300	6,812,300

주) 제주* : (구)북제주화력

(단위 : kW)

	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989
	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500
	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000
	30,000	30,000	30,000					
	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000
	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000
	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800
	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000
	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000
	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000
	700,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000
	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
		400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
		560,000	1,120,000	1,120,000	1,120,000	1,120,000	1,120,000	1,120,000
		500,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
	6,722,300	8,882,300	9,942,300	9,912,300	9,912,300	9,912,300	9,912,300	9,912,300

(계속-기력)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
서 울	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500
인 천	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	500,000	500,000	500,000
영 남	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
울 산	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
호 남	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000
영 동	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000
여 수	528,600	528,600	528,600	528,600	528,600	528,600	528,600
평 택	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000
남제주*	20,000	100,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
제 주	160,000	160,000	160,000	160,000	150,000	150,000	150,000
서 친	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
삼천포	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000
보 령	3,000,000	3,000,000	3,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000
태 안	3,000,000	3,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000
하 동	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,500,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000
동 해	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
당 진	2,500,000	3,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000
영 흥	1,600,000	1,600,000	1,600,000	3,340,000	3,340,000	3,340,000	3,340,000
기력계	23,811,100	24,391,100	26,491,100	29,731,100	29,571,100	29,571,100	29,571,100

주) 남제주는 #1,2호기(10,000×2)는 폐지되고, #3,4호기 200,000kW가 준공되었음

(단위 : kW)

2012	2013	2014	2015				
387,500	387,500	387,500	387,500				
500,000	500,000	(폐지)					
400,000	400,000	(폐지)					
1,800,000	1,800,000	1,200,000	1,200,000				
500,000	500,000	500,000	500,000				
325,000	325,000	325,000	325,000				
328,600	328,600	328,600	328,600				
1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000				
200,000	200,000	200,000	200,000				
150,000	150,000	150,000	150,000				
400,000	400,000	400,000	400,000				
3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000				
4,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000				
4,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000				
4,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000				
400,000	400,000	400,000	400,000				
4,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000				
3,340,000	3,340,000	5,080,000	5,080,000				
29,371,100	29,371,100	29,611,100	29,611,100				

다. 내연력 및 복합화력

(단위 : kW)

발전소명	1945	1946	1947	1948	1949	1950	1951
제 주 거제(완도) 제 주* 제주GT 한 립 모슬포 서귀포 진 도 성산포 울릉도 조 도 흑산도 추자도 남제주	219	219	219	219	219	219	219
도서소계	219	219	219	219	219	219	219
목 포 왕십리 광 주 부 평 여 수 장 향 온 수 영남GT 부평GT 군산복합 영월복합 울산복합 서인천복합 LG안양복합 분당복합 평택복합 LG부천복합					4,000		
계통소계	-	-	-	-	4,000	-	-
내연복합계	219	219	219	219	4,219	219	219

주) 제주* : (구)북제주화력

1952	1953	1954	1955	1956	1957	1958	1959
219	219	219	219	750 64	750 64	750 64	750 64
				160 200 100	160 200 100	160 200 100	160 200 100
219	219	219	219	1,274	1,274	1,274	1,274
-	-	-	-	-	-	-	-
219	219	219	219	1,274	1,274	1,274	1,274

(계속-내연력 및 복합화력)

발전소명	1960	1961	1962	1963	1964	1965	1966
제 주	750	750	750	2,060	2,060	2,060	3,930
거제(완도)	64	64	64	64	75	75	75
제 주*							
제주GT							
한 립	160	160	160	160	160	160	300
모슬포	200	200	200	200	200	200	100
서귀포	100	100	100	100	100	100	750
진 도				120	120	120	120
성산포							60
울릉도							
조 도							
흑산도							
추자도							
남제주							
도서소계	1,274	1,274	1,274	2,704	2,715	2,715	5,335
목 포			6,250	6,250	6,250	6,250	6,250
왕십리			18,750	18,750	18,750	18,750	18,750
광 주			11,790	11,790	11,790	11,790	9,170
부 평							
여 수							
장 항							
온 수							
영남GT							
부평GT							
군산복합							
영월복합							
울산복합							
서인천복합							
LG안양복합							
분당복합							
평택복합							
LG부천복합							
계통소계	-	-	36,790	36,790	36,790	36,790	34,170
내연복합계	1,274	1,274	38,064	39,494	39,505	39,505	39,505

주) 제주* : (구)북제주화력

(단위 : kW)

1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
3,930	3,930	5,180	5,180	5,180	5,180	5,180	12,680
375	375	375	375	275	175		
300	300	300	200				
100	100	100					
750	750	750	750	500			
300	300	300	300	500	500	500	500
180	180	480	480	730	730	1,980	550
5,935	5,935	7,485	7,285	7,185	6,585	7,660	13,730
6,250	6,250	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	-
18,750	48,750	42,500	42,500	42,500	42,500	42,500	42,500
11,330	11,330	11,330	11,330	11,330	11,330	11,330	11,330
	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
		6,250	6,250	6,250			
					1,250		
60,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000
96,330	246,330	245,080	245,080	245,080	240,080	238,830	233,830
102,265	252,265	252,265	252,365	252,265	246,665	246,490	247,560

(계속-내연력 및 복합화력)

(단위 : kW)

발전소명	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
제주 제주*	12,680	8,750	8,750	8,750	8,750	8,750	8,750
제주GT							
한림		13,100	13,100	13,100	23,100	23,100	23,100
울릉도			450	450	450	3,450	3,000
조도							
흑산도							
추자도							
남제주							
거문도							
덕적도							
위도							
한림복합							
백령도							
도서소계	12,680	21,850	22,300	22,300	32,300	35,300	34,850
왕십리	42,500	42,500	44,900	44,900	41,900	41,900	41,900
광주	9,170						
부평	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
온수		30,000	32,600	32,600	32,600	32,600	32,600
영남GT	150,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000
부평GT			55,000	55,000	55,000	55,000	55,000
군산복합			200,000	200,000	300,000	300,000	300,000
영월복합			200,000	200,000	300,000	300,000	300,000
울산복합			220,000	220,000	320,000	320,000	320,000
서인천복합							
안양복합							
분당복합							
평택복합							
부천복합							
일산복합							
한중복합							
보령복합							
계통소계	231,670	222,500	902,500	902,500	1,199,500	1,199,500	1,199,500
내연복합계	244,350	244,350	924,800	924,800	1,231,800	1,234,800	1,234,350

1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989
8,750	8,750	8,750	8,750	8,750	8,750	7,000	(한림이설) 40,000
		15,000	20,000	40,000	40,000	40,000	40,000
							55,000
23,100	23,100	23,100	23,100	23,100	23,100	20,000	27,000
3,000	3,000	3,000	3,000	5,000	5,000	5,000	5,000
	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
						1,500	1,500
					1,200	1,200	1,200
34,850	36,050	51,050	56,050	78,050	80,750	75,900	130,900
41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900
30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
32,600	32,600	32,600	32,600	32,600	32,600	32,600	32,600
55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000
300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	295,000	240,000
1,079,500	1,079,500	1,079,500	1,079,500	1,079,500	1,079,500	1,054,500	999,500
1,114,350	1,115,550	1,130,550	1,135,550	1,157,550	1,160,250	1,130,400	1,130,400

주) 제주* : (구)북제주화력

(계속-내연력 및 복합화력:도서계)

발전소명	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
제주*	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
제주GT	55,000	110,000	110,000	110,000	165,000	165,000	165,000
한림	27,000	27,000	27,000	27,000	27,000	(폐지)	
울릉도	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	8,000
조도	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	2,200
흑산도	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	3,500
추자도	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,700
남제주	20,000	30,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
거문도	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
덕적도	900	900	900	900	900	900	900
위도				1,350	1,350	1,350	1,350
한림복합						35,000	70,000
백령도							
대청도							
소청도							
연평도							
자월도							
홍도							
비양도							
덕우도							
여서도							
가파도							
신시도							
비안도							
연도							
어청도							
장자도							
개야도							
외연도							
삼시도							
대모도							
승봉도							
풍도							
가의도							
가거도							
도서소계	153,600	218,600	228,600	229,950	275,450	293,950	334,450

(단위 : kW)

1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	(폐지)	
165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000
8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	9,500	9,500	9,500
2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
1,700	1,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,500	2,500	2,500
1,400	1,400	1,400	1,400	1,900	1,900	1,900	1,900
1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,850	3,850	3,850
105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
		4,500	4,500	6,000	6,000	9,000	9,000
						1,350	1,350
						300	300
						1,350	1,350
						450	950
						750	750
						240	240
						390	390
						240	240
						450	450
						300	300
						240	240
						240	240
							450
							750
							750
							300
							450
							750
							950
							240
							240
							450
370,450	370,450	375,950	375,950	377,950	380,150	351,450	357,280

(계속-내연력 및 복합화력:계통계)

발전소명	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
왕십리	36,900	36,900	36,900	36,900	(폐지)		
부평	35,000	35,000	35,000	35,000	(폐지)		
은수	32,600	32,600	32,600	32,600	(폐지)		
부평GT	55,000	55,000	55,000	55,000	(폐지)		
군산복합	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
영월복합	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
울산복합	240,000	160,000	160,000	160,000	160,000	250,000	850,000
서인천복합			1,880,000	1,880,000	1,880,000	1,880,000	3,080,000
신인천복합							
안양복합			317,600	478,400	478,400	478,400	478,400
분당복합			397,000	598,550	598,550	598,550	823,550
평택복합			351,600	351,600	512,600	512,600	512,600
부천복합				473,000	473,000	473,000	473,000
일산복합				631,000	631,000	831,000	931,000
한중복합						300,000	900,000
보령복합							
부곡복합							
부산복합							
울촌복합							
계통소계	999,500	919,500	3,865,700	5,332,050	5,333,550	6,148,550	8,648,550
내연복합계	1,153,100	1,138,100	4,094,300	5,562,000	5,609,000	6,442,500	8,983,000

주) 1. 1990년 왕십리 내연 5,000kW는 부평 발전소로 설비를 이설
 2. 1994년 부평G/T 설비는 북제주 발전소로 설비를 이설

(단위:kW)

1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
300,000	(폐지)						
300,000	(폐지)						
1,150,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000
3,680,000	3,600,000	3,600,000	3,600,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
				1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
478,400	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000
938,550	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000
512,600	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000
473,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000
931,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000
900,000	1,500,000	1,650,000	1,650,000	1,650,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
	900,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
			321,920	500,750	500,750	500,750	500,750
						900,000	1,800,000
							327,600
11,163,550	10,680,000	10,830,000	11,151,920	11,330,750	12,080,750	12,980,750	14,208,350
11,534,000	11,050,450	11,205,950	11,527,870	11,708,700	12,460,900	13,332,200	14,565,630

(계속-내연력 및 복합화력)

(단위 : kW)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
제주내연	40,000	40,000	40,000	40,000	80,000	80,000	80,000
제주GT	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000
울릉도	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500	15,500
조 도	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
흑산도	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
추자도	2,700	2,700	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400
남제주	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
거문도	2,500	2,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
덕적도	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900
위 도	3,850	3,850	2,850	2,850	2,850	2,850	2,850
한림복합	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
백령도	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
대청도	1,350	1,350	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
소청도	300	300	550	550	700	2,650	2,650
연평도	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
자월도	950	950	950	950	950	1,650	1,650
홍 도	750	750	1,250	1,250	1,250	2,350	2,350
비양도	240	240	240	240	240	240	240
덕우도	390	390	390	390	390	390	390
여서도	240	240	240	240	240	240	240
가파도	450	450	450	450	450	450	450
신시도	300	300	300	300	300	300	(폐지)
비안도	240	240	240	240	240	240	240
연 도	240	240	240	240	240	240	240
어청도	450	450	900	900	900	900	900
장자도	750	750	1,250	1,250	1,250	1,250	(폐지)
개야도	750	750	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
외연도	300	300	600	600	600	750	750
삼시도	450	450	900	900	900	900	900
대모도	750	750	750	750	750	750	750
중간계	395,400	395,400	398,800	398,800	438,950	442,700	448,400

2012	2013	2014	2015			
80,000	80,000	80,000	80,000			
165,000	165,000	165,000	165,000			
18,500	18,500	18,500	18,500			
2,000	2,000	2,000	2,000			
4,000	4,000	4,000	4,000			
4,400	5,500	5,500	5,500			
40,000	(폐지)					
3,500	3,500	3,500	3,500			
2,900	2,900	2,900	2,900			
2,850	2,850	2,850	2,850			
105,000	105,000	105,000	105,000			
9,000	9,600	9,600	9,600			
3,550	3,550	3,550	3,550			
2,650	2,650	2,650	2,650			
7,700	7,700	7,700	7,700			
1,650	1,650	1,650	1,650			
2,350	2,350	2,350	2,350			
240	240	240	240			
390	390	390	390			
240	240	240	240			
450	450	450	450			
240	240	240	240			
260	260	260	260			
900	1250	1250	1250			
1,500	1,500	1,500	1,500			
750	750	750	750			
900	900	900	900			
(폐지)						
460,920	422,970	422,970	422,970			

(계속-내연력 및 복합화력:도서계)

(단위 : kW)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
승봉도	950	950	950	950	950	950	950
풍 도	240	240	240	240	240	240	240
가의도	240	240	240	240	240	240	240
가거도	450	450	750	750	750	750	750
여자도	450	450	450	450	450	450	450
추 도	240	240	240	240	240	240	240
매물도	240	240	240	240	240	240	240
어의도	240	240	240	240	240	240	240
수우도	240	240	240	240	240	240	240
장고도			240	240	240	240	240
고대도			300	300	300	300	300
문갑도			240	240	240	240	240
성남도				240	240	240	240
독거도				240	240	240	240
호 도				300	300	300	300
녹 도				240	240	240	240
낙월도				750	750	750	750
송이도				240	240	240	240
구자도				240	240	240	240
슬 도				240	240	240	240
시산도				750	750	750	750
득량도				300	300	300	300
어룡도					240	240	240
상화도							
손죽도							
왕등도							
울도							
초도							
평도							
화도							
소연평도							
도서소계	401,690	401,690	408,170	411,710	452,100	456,000	460,450

2012	2013	2014	2015				
1,950	1,950	1,950	1,950				
240	240	240	240				
240	240	240	240				
1050	1050	1050	1050				
450	450	450	450				
240	240	240	240				
240	240	240	240				
160	160	160	160				
160	160	160	160				
240	240	240	240				
300	300	300	300				
240	240	240	240				
160	160	160	160				
160	160	160	160				
300	300	300	300				
260	260	260	260				
750	750	750	750				
260	260	260	260				
240	240	240	240				
240	240	240	240				
750	750	750	750				
300	300	300	300				
240	240	240	240				
240	240	240	240				
240	240	240	240				
750	750	750	750				
240	240	240	240				
240	240	240	240				
	300	300	300				
472,340	434,690	434,690	434,690				

(계속-내연력 및 복합화력:계통계)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
울산복합	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000
서인천복합	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
신인천복합	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
안양복합	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000
분당복합	900,000	900,000	900,000	900,000	922,064	922,064	922,064
평택복합	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000
부천복합	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000
일산복합	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000
포스코파워	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	2,949,200
보령복합	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,350,000
당진복합	500,750	500,750	500,750	1,033,750	1,033,750	1,033,750	1,033,750
부산복합	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
울촌복합	525,500	525,500	525,500	525,500	525,500	525,500	525,500
인천복합	503,539	503,539	503,539	503,539	1,012,447	1,012,447	1,012,447
광양복합		989,200	989,200	989,200	989,200	989,200	989,200
대산복합			507,000	507,000	507,000	465,800	465,800
군산복합						718,400	718,400
영월복합						848,000	848,000
한림복합						105,000	105,000
오성복합							
안동복합							
포천복합							
안산복합							
동두천복합							
복합소계	14,909,789	15,898,989	16,405,989	16,938,989	17,469,961	19,100,161	19,799,361
내연,복합계	15,311,479	16,300,679	16,814,159	17,350,699	17,922,061	19,451,161	20,154,811

(단위:kW)

2012	2013	2014	2015				
1,200,000	1,686,000	2,071,900	2,071,900				
1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000				
1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000				
450,000	450,000	450,000	450,000				
922,064	922,064	922,064	922,064				
480,000	964,000	1,348,500	1,348,500				
450,000	450,000	450,000	450,000				
900,000	900,000	900,000	900,000				
2,949,200	2,949,200	3,250,400	3,176,000				
1,350,000	1,350,000	1,350,000	1,350,000				
1,033,750	1,415,750	1,415,750	1,415,750				
1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000				
525,500	1,097,100	1,389,700	1,389,700				
1,012,447	1,462,447	1,462,447	1,462,447				
989,200	989,200	989,200	989,200				
465,800	465,800	465,800	465,800				
718,400	718,400	718,400	718,400				
848,000	848,000	848,000	848,000				
105,000	105,000	105,000	105,000				
	769,830	769,830	769,830				
		417,000	361,600				
		1,450,000	1,450,000				
		751,200	751,200				
			1,716,800				
19,799,361	22,942,791	26,925,191	28,512,191				
20,166,701	23,272,481	27,254,881	28,841,881				

라. 원자력

발전소명	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
고리#1				587,000	587,000	587,000	587,000
고리#2							
고리#3							
고리#4							
고리소계							
월성#1							
월성#2							
월성#3							
월성#4							
월성소계							
한빛(영광)#1							
한빛(영광)#2							
한빛(영광)#3							
한빛(영광)#4							
한빛(영광)#5							
한빛(영광)#6							
한빛(영광) 소계							
한울(울진)#1							
한울(울진)#2							
한울(울진)#3							
한울(울진)#4							
한울(울진) 소계							
원자력계				587,000	587,000	587,000	587,000

(단위 : kW)

	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989
587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000
		650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000
				950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
					950,000	950,000	950,000	950,000
	1,237,000	1,237,000	2,187,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000
678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683
678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683
					950,000	950,000	950,000	950,000
						950,000	950,000	950,000
					950,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000
							950,000	950,000
								950,000
							950,000	1,900,000
1,265,683	1,915,683	1,915,683	2,865,683	4,765,683	5,715,683	6,665,683	7,615,683	7,615,683

(계속-원자력)

발전소명	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
고리#1	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000
고리#2	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000
고리#3	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
고리#4	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
고리소계	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000
월성#1	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683
월성#2							
월성#3							
월성#4							
월성소계	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683
한빛(영광)#1	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
한빛(영광)#2	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
한빛(영광)#3						1,000,000	1,000,000
한빛(영광)#4							1,000,000
한빛(영광)#5							
한빛(영광)#6							
한빛(영광)소계	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	2,900,000	3,900,000
한울(울진)#1	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
한울(울진)#2	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
한울(울진)#3							
한울(울진)#4							
한울(울진)#5							
한울(울진)소계	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000
원자력계	7,615,683	7,615,683	7,615,683	7,615,683	7,615,683	8,615,683	9,615,683

(단위 : kW)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000
	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000
	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000
	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683
	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000
		700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000
			700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000
	1,378,683	2,078,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683
	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
						1,000,000	1,000,000	1,000,000
						1,000,000	1,000,000	1,000,000
	3,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000
	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
		1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
			1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
								1,000,000
	1,900,000	2,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	4,900,000
	10,315,683	12,015,683	13,715,683	13,715,683	13,715,683	15,715,683	15,715,683	16,715,683

(계속-원자력)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
고리#1	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000
고리#2	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000
고리#3	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
고리#4	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
신고리#1							1,000,000
신고리#2							
고리소계	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	4,137,000
월성#1	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683
월성#2	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000
월성#3	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000
월성#4	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000
신월성#1							
신월성#2							
월성소계	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683
한빛영광#1	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
한빛영광#2	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
한빛영광#3	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
한빛영광#4	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
한빛영광#5	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
한빛영광#6	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
한빛(영광)소계	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000
한울(울진)#1	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
한울(울진)#2	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
한울(울진)#3	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
한울(울진)#4	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
한울(울진)#5	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
한울(울진)#6	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
한울(울진)소계	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000
원자력계	17,715,683	17,715,683	17,715,683	17,715,683	17,715,683	17,715,683	18,715,683

(단위 : kW)

2012	2013	2014	2015			
587,000	587,000	587,000	587,000			
650,000	650,000	650,000	650,000			
950,000	950,000	950,000	950,000			
950,000	950,000	950,000	950,000			
1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000			
1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000			
5,137,000	5,137,000	5,137,000	5,137,000			
678,683	678,683	678,683	678,683			
700,000	700,000	700,000	700,000			
700,000	700,000	700,000	700,000			
700,000	700,000	700,000	700,000			
1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000			
3,778,683	3,778,683	3,778,683	4,778,683			
950,000	950,000	950,000	950,000			
950,000	950,000	950,000	950,000			
1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000			
1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000			
1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000			
1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000			
5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000			
950,000	950,000	950,000	950,000			
950,000	950,000	950,000	950,000			
1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000			
1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000			
1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000			
1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000			
5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000			
20,715,683	20,715,683	20,715,683	21,715,683			

IV. 발전설비 세부내역

1. 수 력
2. 기 력
3. 복합화력
4. 내 연 력
5. 원 자 력
6. 집단에너지

IV. 발전설비 세부내역

1. 수 력
2. 기 력
3. 복합화력
4. 내 연 력
5. 원 자 력
6. 집단에너지

IV. 발전설비 세부내역

1. 수 력

(단위 : kW)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제 작	
							보일러	터빈(수차)
무 주 양 수	300,000	1	300,000	'95. 2	양수	양수	-	한중 /Neypric(프)
	300,000	1	300,000	'95. 4				
삼랑진 양 수	300,000	1	300,000	'85.11	양수	양수	-	Hitachi/한중
	300,000	1	300,000	'85.12				
청 평 양 수	200,000	1	200,000	'79.10	양수	양수	-	Fuji
	200,000	1	200,000	'80. 2				
산 청 양 수	350,000	1	350,000	'01. 9	양수	양수	-	두산중공업
	350,000	1	350,000	'01.11				
양 양 양 수	250,000	1	250,000	'06. 2	양수	양수	-	두산중공업
	250,000	1	250,000	'06. 4				
	250,000	1	250,000	'06. 6				
	250,000	1	250,000	'06. 8				
청 송 양 수	300,000	1	300,000	'06. 9	양수	양수	-	GE
	300,000	1	300,000	'06.12				
예 천 양 수	400,000	1	400,000	'11 .8	양수	양수	-	ALSTOM (두산중공업)
	400,000	1	400,000	'11.10				
화 천	27,000	2	54,000	'44. 5	수력	수력	-	Hitachi
	27,000	1	27,000	'57.11				
	27,000	1	27,000	'68. 6				
춘 천	31,140	1	31,140	'65. 2	수력	수력	-	Toshiba
	31,140	1	31,140	'65. 2				
의 압	24,000	2	48,000	'67.11	수력	수력	-	Toshiba
청 평	19,800	2	39,600	'43. 7	수력	수력	-	Hitachi
	40,500	1	40,000	'67.12				Fuji
	60,000	1	60,000	'11.12				Fuji

회 사	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
한중 /Alsthom	한수원	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	전북 무주군 적상면
Fuji/한중	한수원	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	경남 밀양시 삼랑진읍
Fuji	한수원	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 가평군 가평읍
두산중공업	한수원	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	경남 산청군 시전면
두산중공업	한수원	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원도 양양군 서면
GE	한수원	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 청송군 파천면
ALSTOM (두산중공업)	한수원	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 예천군 용문면
Hitachi	한수원	11kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 화천군 간동면 (한강수계 북한강 파로호)
Toshiba	한수원	11kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 춘천 신북읍 (한강수계 북한강 춘천호)
Toshiba	한수원	11kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 춘천시 신동면 (한강수계 북한강 의암호)
Hitachi Fuji Fuji	한수원	11kV 13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 가평군 외서면 (한강수계 북한강 청평호)

(계속-수력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제 작	
							보일러	터빈(수차)
팔 당	30,000	4	120,000	'73.12	수력	수력	-	CREUSOT LOIRE
섬진강	14,400	1	14,400	'45. 4	수력	수력	-	MHI
	14,400	1	14,400	'65.12				
	6,000	1	6,000	'07.02				
강 룡	41,000	2	82,000	'91. 2	수력	수력	-	Fuji
소양강	100,000	2	200,000	'73.10	수력	수력	-	Fuji
안 동	45,000	2	90,000	'76.10	수력	수력	-	Deriaz
대 청	45,000	2	90,000	'80.12	수력	수력	-	Toshiba
충 주	100,000	2	200,000	'85. 5	수력	수력	-	Toshiba
	100,000	2	200,000	'85. 6				Toshiba
	6,000	1	6,000	'85. 7				Fuji
	6,000	1	6,000	'85. 9				Fuji
합 천	50,000	2	100,000	'89. 3	수력	수력	-	Fuji
주 압	11,250	2	22,500	'91. 4	수력	수력	-	대우중공업
임 하	25,000	2	50,000	'92. 7	수력	수력	-	Voest Alpine
남 강	7,000	2	14,000	'98.10	소수력	소수력	-	Alsthom
용담1수력	11,050	2	22,100	'01. 9	수력	수력	-	Fuji
추 산	600	1	600	'69. 5	소수력	소수력	-	KAWASAKI
	100	1	100	'78. 6				이천전기

(단위 : kW)

회 사	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
발전기	발전기	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
JEUMONT SCHNEIDER	한수원	6kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 남양주시 조안면 (한강수계 북한강 팔당호)
MHI	한수원	11kV	사업용	정회원	시장	중앙	전북 정읍시 칠보면 (섬진강수계 섬진강옥정호)
		신재생	정회원	시장	중앙	중앙	
한중	한수원	-	사업용	정회원	시장	중앙	강원도 강릉시 성산면 (남한강지류 송천 도암호)
Fuji	수자원 공사	15.4kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 춘천시 신북읍 (한강수계 소양강 소양호)
Fuji	수자원 공사	11kV	사업용	준회원	시장	중앙	경북 안동시 성곡동 (낙동강분류 안동호)
Toshiba	수자원 공사	13.2kV	사업용	준회원	시장	중앙	충북 청원군 문의면 (금강분류 대청호)
Toshiba	수자원 공사	13.8kV	사업용	준회원	시장	중앙	충북 충주시 동광면 (한강수계 남한강 충주호)
Toshiba							
Fuji							
Fuji	수자원 공사	13.2kV	사업용	준회원	시장	중앙	경남 합천군 용주면 (낙동강수계 황강 합천호)
Toshiba	수자원 공사	6.6kV	사업용	준회원	시장	중앙	전남 순천시 상사면 (섬진강수계 보성강 주암호)
Elin Union	수자원 공사	11kV	사업용	준회원	시장	중앙	경북 안동시 임하면 (낙동가지류 반변천 임하호)
Alsthom	수자원 공사	-	사업용	정회원	시장	비중앙	경남 진주시 나동면 (낙동강수계 남강 진양호)
Fuji	수자원 공사	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	전북 완주군 고산면
이천전기	한전	-	신재생	비회원	시장외	비중앙	경북 울릉군 울릉읍 (저수조 용출소 저수조)
이천전기	한전	-	신재생	비회원	시장외	비중앙	(나리분지수원지 용출소)

(계속-수 력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	사용 연료	제 작	
							보일러	터빈(수차)
안 흥	160	3	480	'78. 5	소수력	소수력	-	효성중공업
보성강	2,250	2	4,500	'90. 5	"	"	-	Fuji
괴 산	1,300	2	2,600	'57. 2	"	"	-	James Leffel
용 담	1,150	2	4,100	'01.10	"	"	-	Fuji
	1,800	1					-	Fuji
영 천	500	2	1,000	'01. 8	"	"	-	대양전기
밀 양	650	2	1,300	'01.10	"	"	-	대양전기
광 천	450	1	450	'91. 1	"	"	-	Dependable (캐)
반 변	530	2	1,060	'96.10	"	"	-	FLYGT
보 령	145	1	145	'97.12	"	"	-	Dependable (캐)
	556	1	556	'99. 3	"	"	-	ABB
부 안	193	1	193	'98. 6	"	"	-	Dependable (캐)
운 문	330	1	330	'98.10	"	"	-	대양전기
횡 성	500	2	1,000	'00. 8	"	"	-	대양전기
포 천	495	3	1,485	'98. 8	"	"	-	대양전기
임 기	400	3	1,200	'86. 8	"	"	-	대양전기
동진(정읍)	500	4	2,000	'87. 1	"	"	-	FLYGT
방우리	530	4	2,120	'87. 3	"	"	-	FLYGT
소 천	480	5	2,400	'87. 7	"	"	-	FLYGT
금 강	450	3	1,350	'88. 3	"	"	-	ACEC
봉 화	500	4	2,000	'88. 7	"	"	-	Obermeyer
한 석	369	6	2,214	'89. 4	"	"	-	Omy사

(단위 : kW)

회 사	발전회사	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
발전기						
효성중공업	한수원	신재생	정회원	시장	비중앙	강원 횡성군 강림면 (남한강지류 주천강)
한중	한수원	신재생	정회원	시장	비중앙	(섬진강수계 보성강 보성저수지)
GE	한수원	신재생	정회원	시장	비중앙	충북 괴산군 칠성면 (남한강수계 남한강 칠성호)
Fuji	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 진안군 용담면
현대중공업	수자원공사					전북 진안군 안천면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 영천시 자양면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경남 밀양시 산외면
Dependable (캐)	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전남 순천시 상사면
FLYGT	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 안동시 임하면
Marathon (미)	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 보령시 미산면 용수리 웅천읍 평리
ABB						
Marathon (미)	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 부안군 변산면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 청도군 운문면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	강원 횡성군 갑천면
대양전기	한국수력 개발 (주)	신재생	정회원	시장	비중앙	경기 포천군 영북면
대양전기	대동기업(주)	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 봉화군 법전면
FLYGT	동진농기계연구소	신재생	정회원	시장외	비중앙	전북 정읍시 신태인읍
FLYGT	서우수력(주)	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 금산군 부리면
FLYGT	(주)한여울	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 봉화군 소천면
현대중공업	현대건설(주)	신재생	정회원	시장	비중앙	충북 옥천군 동이면
현대중전기	현대건설(주)	신재생	정회원	시장	비중앙	충북 봉화군 명호면
현대중공업	현대산업 개발 (주)	신재생	정회원	시장	비중앙	충북 단양군 영춘면

(계속-수 력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제 작	
							보일러	터빈(수차, 풍차)
산 내	500	1	820	'89. 9	소수력	소수력	-	British Columbia
	320	1		'89. 9			-	British Columbia
영 월	400	7	2,800	'92. 4	"	"	-	현대중전기
덕 송	1,000	2	2,000	'93. 3	"	"	-	대양전기
	300	2	600	'03. 1	"	"	-	대양전기
정 선 (봉 정)	480	4	1,920	'93. 5	"	"	-	FLYGT
대 아	500	6	3,000	'93. 6	"	"	-	대양전기
경 천	400	2	800	'95. 6	"	"	-	대양전기
성 주	500	3	1,800	'99. 9	"	"	-	대양전기
	300	1		'99. 9			-	대양전기
산 청	995	1	995	'01. 12	"	"	-	두산중공업
무주소수력	400	1	400	'03. 4	"	"	-	대양전기
성 남	340	1	340	'04. 12	"	"	-	대양전기
동 화	800 200	1 1	1,000	'05. 5	"	"	-	대양전기
대 곡	300	1	300	'05. 6	"	"	-	대양전기
양 양	700	2	1,400	'05. 8	"	"	-	대양전기
장흥댐	800	1	800	'05. 12	"	"	-	대양전기
하 동	825	1	825	'06. 6	"	"	-	대양전기
삼천포 해양	790	6	4,740	'07. 2	"	"	-	독일 Ossberger
섬진강 소수력	6,000	1	6,000	'07. 2	"	"	-	MHI
달 방	170	1	170	'07. 2	"	"	-	대양전기
합 천	600	2	1,200	'07. 2	"	"	-	대양전기
담 양	94	1	1,274	'07. 5	소수력	소수력	-	대양전기
	1,180	1		"			"	

(단위 : kW)

회 사	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
발전기						
이천전기	산내소수력	신재생	비회원	시장외	비중앙	전북 남원시 산내면
이천전기	산내소수력	신재생	비회원	시장외	비중앙	전북 남원시 산내면
미 상	한국수전(주)	신재생	비회원	시장외	비중앙	강원 영월군 영월읍
대양전기	(주)영동소수력	신재생	정회원	시장	비중앙	강원 정선군 정선읍
대양전기	(주)덕송	신재생	정회원	시장	비중앙	강원 정선군 정선읍
FLYGT	(주)최가산업	신재생	정회원	시장	비중앙	강원 정선군 북면
대양전기	한국수력개발(주)	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 완주군 고산면
대양전기	경천소수력	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 문경시 동로면
대양전기	(주)성주개발	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 성주군 가천면
대양전기	(주)성주개발	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 성주군 가천면
두산중공업	동서	신재생	정회원	시장	비중앙	경남 산청군 시전면
대양전기	남동	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 무주군 적상면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경기도 성남시 수정구
대양전기	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 장수군 번안면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	울산(광) 울주군 상북면
대양전기	중부	신재생	정회원	시장	비중앙	강원도 양양군 서면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전남 장흥군 부산면
대양전기	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전남 하동군 청암면
독일 Flender-Loher	남동	신재생	정회원	시장	비중앙	경남 고성군 하이면
MHI	한수원	신재생	정회원	시장외	비중앙	전북 정읍시 칠보면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장외	비중앙	강원도 동해
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장외	비중앙	경남 합천군
대양전기	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장외	비중앙	전남 담양군

(계속-수 력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제 작	
							보일러	터빈(수차, 풍차)
주 압	990	1	990	'07. 5	"	"	-	대양전기
백 곡	430	1	430	'07. 5	"	"	-	대양전기
원정수	300	2	600	'07. 5	"	"	-	대양전기
고 문	500	3	1,500	'07. 8	"	"	-	대양전기
영흥해양	1,000	3	3,000	'08. 3	"	"	-	캐슬러
태안 소수력	2,200	1	2,200	'08. 6	"	"	수차: 대양전기	수문: 두산중
보령소수력#2	1,250	2	2,500	'08. 6	"	"	-	대양전기
홍익동진	850	1	850	'08. 6	"	"	-	-
대청댐	800	1	800	'06. 10	"	"	-	대양전기
안동	500	3	1,500	'05. 12	"	"	-	대양전기
울현	350 210	1 1	560	'08. 10	"	"	-	-
성남 제2소수력	360	1	360	'08. 12	"	"	-	신한정공
경천지구	440	1	440	'08. 12	"	"	-	-
한국해양울 돌목조류	1,000	1	1,000	'09. 5	"	"	-	-
대한보령	1,100	1	1,100	'09. 5	"	"	-	-
보령1	1,250	4	5,000	'09. 7	"	"	-	대양전기
고산	560	1	560	'09. 12	"	"	-	대양전기
당진화력	4,998	1	4,998	'10. 5	"	"	-	대양전기
경천2	2,100	1	2,100	'10. 10	"	"	-	-
인제서리보	1,500	1	1,500	'10. 10	"	"	-	대양전기
탑정	320	1	320	'10. 10	"	"	-	-
한국농어촌 공사	490	1	490	'10. 10	"	"	-	-
군위	500	1	500	'10. 10	"	"	-	대양전기
행원	60	1	60	'10. 11	"	"	-	대양전기
횡성댐2	300	1	300	'11. 1	소수력	소수력	-	Ossberger
원통보	100	1	100	'11. 8	"	"	-	대양수력

주) '09년 신규 설비 울돌목조류를 소수력에 포함시켜 집계함

(단위 : kW)

회 사	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장외	비중앙	전남 순천시 주암면
대양전기	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장외	비중앙	충북 진천군 백곡면
대양전기	(주)포스코	신재생	정회원	시장외	비중앙	포항시 남구 제철동
대양전기	신에너지(주)	신재생	정회원	시장외	비중앙	경기도 연천군 연천읍
TES(체코)	남동	신재생	정회원	시장외	비중앙	인천광역시 옹진군 영흥면
두산중	서부	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 태안군 원북면
대양전기	중부	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 보령군 오천면 오포
-	(주)홍익이엔알	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 정읍시 월보면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	충북 청원군 현도면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 안동시 성곡동
-	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경남 산청군 신동면
효성중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경기도 성남시 수정구
-	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 완주군 경천면
-	동서	신재생	정회원	시장	비중앙	전남 진도군 군내면
-	-	신재생	정회원	시장	비중앙	전남 보성군 득량면
대양전기	중부	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 보령시 오천면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	대구 수성구 노변동
대양전기	동서	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 당진군 석문면
-	경천	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 문경시 동로면
대양전기	인제군청	신재생	정회원	시장	비중앙	강원도 인제군 기린면
-	탑정	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 논산시 부적면
-	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 보령시 죽정동
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 군위군 고로면
대양전기	남부	신재생	정회원	시장	비중앙	제주도 제주시 구좌읍
효성중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	강원 횡성군 갑천면
대양수력	인제군청	신재생	정회원	시장	비중앙	강원도 인제군 북면

(계속-수 력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제 작	
							보일러	터빈(수차,풍차)
강정고령	1,500	2	3,000	'11. 12	"	"	-	Mavel
강천보	1,650	3	4,950	'11. 12	"	"	-	Gugler
구미보	1,500	2	3,000	'11. 12	"	"	-	Gugler
극동소수력	1,500	1	1,500	'11. 8	"	"	-	Ossberger
공주보	1,500	2	3,000	'11. 12	"	"	-	Gugler
세종보	770	3	2,310	'11. 8	"	"	-	Gugler
물야소수력	410	1	410	'11. 12	"	"	-	-
백제보	880	3	2,640	'11. 12	"	"	-	Gugler
삿갓보	400	1	400	'11. 8	"	"	-	대양수력
솔향강릉	340	1	340	'11. 12	"	"	-	-
승촌보	400	2	800	'11. 12	"	"	-	Mavel
영흥해양#2	1,533	3	4,599	'11. 9	"	"	-	하이드로 에너지
예천	900	1	900	'11. 12	"	"	-	-
용림	600	1	600	'11. 12	"	"	-	대양수력
이포보	3,000	1	3,000	'11. 12	"	"	-	Mavel
죽산보	610	2	1,220	'11. 12	"	"	-	Gugler
토평	45	1	45	'11. 12	"	"	-	-
판교	200	2	400	'11. 8	"	"	-	Gugler
궁평	180	1	180	'12. 12	"	"	-	-
낙단보	1,500	2	3,000	'12. 6	"	"	-	Mavel
달성보	952	3	2,856	'12. 6	"	"	-	Andritz
동상	590	1	590	'12. 10	"	"	-	-
상주보	1,500	2	3,000	'12. 6	"	"	-	Andritz
여주보	1,650	3	4,950	'12. 3	"	"	-	Andritz
예당	480	1	480	'12. 12	"	"	-	-
오봉지구	530	1	530	'12. 6	"	"	-	-
주암 역조정지댐	55	1	55	'12. 12	"	"	-	금성E&C
칠곡보	1,500	2	3,000	'12. 6	소수력	소수력	-	Andritz
함안보	1,250	4	5,000	'12. 3	"	"	-	Andritz

(단위 : kW)

회 사	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
효성중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	대구 달성군 다사읍
효성중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경기 여주군 여주읍
효성중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 구미시 해평면
Ossberger	극동소수력	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 정읍시 산외면
현대중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 공주시 우성면
현대중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 연기군
-	-	신재생	비회원	시장	비중앙	경북 봉화군
현대중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 부여군 부여읍
대양수력	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 정읍시 응동면
-	-	신재생	비회원	시장외	비중앙	강원 강릉
효성중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	광주 남구 승천동
현대중공업	남동발전	신재생	정회원	시장	비중앙	인천 옹진군 영흥면
-	-	신재생	비회원	시장외	비중앙	경북 예천
대양수력	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 장수군 장수읍
현대중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경기 여주군 금사면
현대중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 나주시 다시면
-	-	신재생	비회원	시장외	비중앙	경기 구리시 수택동
효성중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경기 성남시 분당구
-	-	신재생	비회원	시장외	비중앙	충남 아산시 송악면
효성중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 의성군 단밀면
Andritz	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 고령군 개진면
-	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 완주군 동상면
Andritz	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 상주시 중동면
Andritz	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경기 여주군 능서면
-	-	신재생	비회원	시장외	비중앙	충남 예산군 응봉면
-	-	신재생	비회원	시장외	비중앙	강원 강릉시 성산면
현대중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전남 순천시 상사면
Andritz	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 칠곡군 석적읍
Andritz	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경남 함안군 칠북면

(계속-수 력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제 작	
							보일러	터빈(수차,풍차)
합천-창녕보	2,500	2	5,000	'12. 6	"	"	-	Mavel
자인정	65	1	65	'12. 6	"	"	-	대양수력
광주호	240	1	240	'13. 1	"	"	-	대양수력
안계	990	1	990	'13. 2	"	"	-	ossberger
극동 제2	750	1	750	'13. 4	"	"	-	중경화소수력
KC하이드로	400	1	400	'13. 5	"	"	-	Ellaf
정우#2	75	1	75	'13. 7	"	"	-	금성E&C
장성호	1,392	1	1,392	'13. 7	"	"	-	금전기업
개취보	210	2	420	'13. 8	"	"	-	대양수력
부항댐	60	1	60	'13. 10	"	"	-	대양수력
회동댐	55	1	55	'12. 12	"	"	-	일진전기
노량진	300	1	300	'13. 12	"	"	-	ANDRITZ
가북	650	1	650	'14. 4	"	"	-	대양수력
금계	280	1	280	'14. 4	"	"	-	대양수력
낙덕	60	1	60	'14. 4	"	"	-	대양전기
백운 제#1	160	1	160	'14. 5	"	"	-	대양수력
구만#1	170	1	170	'14. 5	"	"	-	대양수력
덕남정수장	250	1	250	'14. 5	"	"	-	대양수력
영흥해양#3	6,000	1	6,000	'14. 5	"	"	-	Hydro-energy
고수	99	1	99	'14. 6	"	"	-	금성E&C
죽전	190	1	190	'14. 6	"	"	-	대양수력
당진화력2	3,200	1	3,200	'14. 8	"	"	-	harbin electricity machinery
서포	400	1	400	'14. 9	"	"	-	금성E&C
성덕댐	230	1	230	'14. 9	"	"	-	GEA
운서보	400	1	400	'14. 9	"	"	-	Tink
동화정수장	120	1	120	'15. 10	"	"	-	대양수력
산청양수2	595	1	595	'10. 11	"	"	-	ALSTOM

(단위 : kW)

회 사	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
현대중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경남 합천군 청덕면
효성중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 경산시 자인면
대양수력	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전남 담양군 고서면
효성중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 경주시 강동면
중경사이리명	(유)극동제2소수 력발전소	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 정읍시 산외면
Ellaf	KC하이드로(주)	신재생	정회원	시장	비중앙	제주 제주시 한경면
일진전기	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 정읍시 정우면
일진전기	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전남 장성군 장성읍
대양수력	산청군	신재생	정회원	시장	비중앙	경남 산청군 금서면
대양수력	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 김천시 지례면
일진전기	기타	신재생	비회원	시장	비중앙	부산 금정구 회동동
SIEMENS	서울시상하수도	신재생	비회원	시장	비중앙	서울 동작구 노량진동
일진전기	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경남 거창군 가북면
대양수력	한국농어촌공사	신재생	비회원	시장	비중앙	경북 영주시 풍기읍
대양전기	한국농어촌공사	신재생	비회원	시장	비중앙	전북 순창군 북흥면
대양수력	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전남 광양시 지실길
대양수력	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전남 구례군 광의면
효성중공업	GS파워(주)	신재생	정회원	시장	비중앙	광주 남구 덕남1길
효성중공업	남동발전	신재생	정회원	시장	비중앙	인천 옹진군 영흥면
한성중공업	한국농어촌공사	신재생	비회원	시장	비중앙	전북 고창군 고수면
대양수력	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경남 합천군 가야면
harbin electricity machinery	동서발전	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 당진시 석문면
한성중공업	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 군산시 개정면
ADDA	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 청송군 안덕면
Marelli	함양군청	신재생	정회원	시장	비중앙	경남 함양군 휴천면
대양수력	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 장수군 범암면
ALSTOM	한수원	신재생	정회원	시장	비중앙	경남 산청군 시천면

2. 기 력

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제 작	
							보일러	터 빈
삼천포#1	560,000	1	560,000	'83. 8	기력	유연탄	한중/CE	한중/GE
#2	560,000	1	560,000	'84. 2			한중/CE	한중/GE
#3	560,000	1	560,000	'93. 4			한중/ABBCE	한중/ABBGE
#4	560,000	1	560,000	'94. 3			한중/ABBCE	한중/ABBGE
#5	500,000	1	500,000	'97. 7			한중	한중
#6	500,000	1	500,000	'98. 1			한중	한중
영 동 #1	125,000	1	125,000	'72. 12	기력	무연탄	Babcock	Hitachi
#2	200,000	1	200,000	'79. 10			Hitachi	Hitachi
여 수 #2	328,600	1	328,600	'11. 9	기력	유연탄	B&W(영)	Mitsubishi
보 령 #1	500,000	1	500,000	'83. 12	기력	유연탄	B&W	Toshiba
#2	500,000	1	500,000	'84. 9			B&W	Toshiba
#3	500,000	1	500,000	'93. 4			한중/ABBCE	한중/GE
#4	500,000	1	500,000	'93. 6			한중/ABBCE	한중/GE
#5	500,000	1	500,000	'93. 12			한중/ABBCE	한중/GE
#6	500,000	1	500,000	'94. 4			한중/ABBCE	한중/GE
#7	500,000	1	500,000	'08. 6			두중	두중
#8	500,000	1	500,000	'08. 12			두중	두중
서 천 #1	200,000	1	200,000	'83. 3	기력	무연탄	CE/한중	GE/한중
#2	200,000	1	200,000	'83. 12				
서 울 #4	137,500	1	137,500	'71. 4	기력	LNG	FW	GE
#5	250,000	1	250,000	'69. 4			MHI	MHI

주) 1. 여수#2 '77년 300천kW로 준공, 터빈 성능개선공사 ('03.4.1~'04.3.21), 보일러 성능개선공사 ('09.3~11.9) 발전원변경(유류→석탄), '11.9.29 전기설비 사용점검사

(단위 : kW)

회 사	발전회사	정격전압	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
한중/GE	남동발전 (주)	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	경남 고성군 하이면 덕호리
한중/GE							
한중							
한중							
한중							
한중							
Hitachi	남동발전 (주)	15kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 강릉시 강동면
Hitachi		21kV					
Melco(일)	남동발전 (주)	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	전남 여수시 증흥동
Toshiba	중부발전 (주)	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 보령군 오천면 오포
Toshiba							
한중/GE							
한중/GE							
한중/GE							
한중/GE							
두중	중부발전 (주)	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 서천군 서면
두중							
GE/한중	중부발전 (주)	13.8kV 19kV	사업용	정회원	시장	중앙	서울 마포구 당인동

(계속-기력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제 작	
							보일러	터 빈
제주#2	75,000	1	75,000	'00. 3	기력	중유	한중	Fuji
#3	75,000	1	75,000	'00. 12				
태안#1	500,000	1	500,000	'95. 6	기력	유연탄	한중/ABBCE	한중/GE
#2	500,000	1	500,000	'95. 12				
#3	500,000	1	500,000	'97. 3				
#4	500,000	1	500,000	'97. 7			두중/IHI	현중/WH
#5	500,000	1	500,000	'01. 10				
#6	500,000	1	500,000	'02. 5			두산중공업	두산중공업
#7	500,000	1	500,000	'07. 2				
#8	500,000	1	500,000	'07. 8				
평택#1	350,000	1	350,000	'80. 4	기력	중유	Babcock Hitachi	Hitachi
#2	350,000	1	350,000	'80. 6				
#3	350,000	1	350,000	'83. 5				
#4	350,000	1	350,000	'83. 8				
하동#1	500,000	1	500,000	'97. 7	기력	유연탄	한중/CE	한중/GE
#2	500,000	1	500,000	'97. 11				
#3	500,000	1	500,000	'98. 7				
#4	500,000	1	500,000	'99. 3				
#5	500,000	1	500,000	'00. 7				
#6	500,000	1	500,000	'01. 7				
#7	500,000	1	500,000	'08. 12				
#8	500,000	1	500,000	'09. 5				
남제주#3	100,000	1	100,000	'06. 9	기력	중유	두중	Mitsubish
#4	100,000	1	100,000	'07. 3				

(단위 : kW)

회 사	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지	
발전기	중부발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	제주 제주시 삼양동	
	서부발전 (주)	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 태안 원북 방갈리	
								한중/GE
								현중/WH
	두산중공업							
	서부발전 (주)	19kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 평택시 포승면	
								Hitachi
	남부발전 (주)	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	경남 하동군 금성면	
								한중/GE
	남부발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	제주시 남제주 안덕면	
	Mitsubish							

(계속-기력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제 작	
							보일러	터 빈
당진#1	500,000	1	500,000	'99. 6	기력	유연탄	한중/CE	한중/CE
#2	500,000	1	500,000	'99. 12				
#3	500,000	1	500,000	'00. 9				
#4	500,000	1	500,000	'01. 3				
#5	500,000	1	500,000	'05. 10			두산(중)	두산(중)
#6	500,000	1	500,000	'06. 4				
#7	500,000	1	500,000	'07. 6				
#8	500,000	1	500,000	'07. 12				
호남#1	250,000	1	250,000	'72. 10	기력	유연탄	Babcock/ Hitachi(개조)	Alsthom
#2	250,000	1	250,000	'85. 3 '72. 10 '84. 12				
동해#1	200,000	1	200,000	'98. 10	기력	무연탄	ABB-CE	한중/GE
#2	200,000	1	200,000	'99. 9			한중/CE	한중/GE
울산 #4	400,000	1	400,000	'79. 12	기력	중유	Steinmuller(독)	BBC(스)
#5	400,000	1	400,000	'80. 9				
#6	400,000	1	400,000	'81. 1				
영흥#1	800,000	1	800,000	'04. 7	기력	유연탄	두산(중)/ABB	두산(중)/GE
#2	800,000	1	800,000	'04. 11			두산(중)/ABB	두산(중)/GE
#3	870,000	1	870,000	'08. 6			두산중공업	Hitachi
#4	870,000	1	870,000	'08. 12			두산중공업	Hitachi
#5	870,000	1	870,000	'14. 6			두산중공업	Hitachi
#6	870,000	1	870,000	'14. 11			두산중공업	Hitachi

주) 2. 호남화력#1,2는 '72. 12월 중유화력, '85. 3월과 '84. 12월에는 유연탄화력으로 연료전환
 3. 영남화력#1,2는 '03년 오리멸전 연료전환 공사

(단위:kW)

회 사	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
발전기							
한중/CE	동서발전 (주)	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 당진군 석문면
두산(중)							
Alsthom	동서발전 (주)	24kV	사업용	정회원	시장	중앙	전남 여천시 월례동
한중/GE 한중/GE	동서발전 (주)	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 동해시 구호동
BBC(스)	동서발전 (주)	19kV	사업용	정회원	시장	중앙	울산시 남구 남화동
두산(중)/GE 두산(중)/GE Hitachi Hitachi Hitachi Hitachi	남동발전 (주)	25kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천광역시 옹진군 영흥면
두산(중)/GE							
두산(중)/GE							
Hitachi							
Hitachi							
Hitachi							

3. 복합화력

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제 작		
							보일러(HRSG)	터 빈	
분 당 #1 GT	77,758	2	155,516	'92. 4	복합	LNG	-	ABB	
	77,758	3	233,274	'92. 6			-		
	ST	185,000	1	185,000			'93. 9		ABB-CE
분 당 #2 GT	77,758	3	233,274	'95. 6	복합	LNG	-	ABB	
	ST	115,000	1	115,000			'97. 3		ABB-한중
보 령 #1~3 GT	150,000	6	900,000	'97. 8	복합	LNG	-	Alstom (구)ABB	
	ST	150,000	3	450,000			'02. 8		한중
서인천 #1~4 GT	150,000	1	150,000	'92. 2	복합	LNG	-	GE	
	150,000	1	150,000	'92. 3			-		
	150,000	2	300,000	'92. 4			-		
	ST	75,000	2	150,000			'92. 7		한중
	75,000	2	150,000	'92. 9			한중		
서인천 #5~8 GT	150,000	2	300,000	'92. 5	복합	LNG	-	GE	
	150,000	2	300,000	'92. 6			-		
	ST	75,000	2	150,000			'92.10		한중
	75,000	2	150,000	'92.11			한중		
평 택 GT	80,000	4	320,000	'92. 6	복합	LNG	-	GE	
	ST	160,000	1	160,000			'94. 6		한중
평 택#2 GT	286,300	2	572,600	'13. 7	복합	LNG	-	MHI	
	ST	295,500	1	295,500			'14. 9		세대에너지

주) 1. 보령복합 #4호기는 인천복합 #3호기로 이설

(단위 : kW)

회 사	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
발전기							
ABB	남동발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	성남시 분당구 분당동
		17kV					
ABB	남동발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	성남시 분당구 분당동
Alstom (구)ABB	중부발전 (주)	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 보령시 오천면
GE	서부발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천시 서구 경서동
GE	서부발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천시 서구 경서동
GE	서부발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 평택시 포승면
MHI	서부발전 (주)	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 평택시 포승면
MELCO	서부발전 (주)	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 평택시 포승면

※. HRSG (Heat Recovery Steam Generator) : 배열회수보일러

(계속-복합화력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제 작	
							보일러(HRSG)	터 빈
신인천 #1,2 GT 신인천 ST	150,000	4	600,000	'96. 6	복합	LNG	-	GE
	150,000	2	300,000	'97. 7			한중	GE
신인천 #3,4 GT ST	150,000	4	600,000	'96. 6	복합	LNG	-	GE
	150,000	2	300,000	'97. 7			한중	GE
한 립 GT ST	35,000	2	70,000	'96. 6	복합	등유	-	한중/GE
	35,000	1	35,000	'97. 7			한중	한중/GE
일산#1 GT ST	100,000	4	400,000	'93. 2	복합	LNG	-	WH
	200,000	1	200,000	'93.11			MHI	WH
일산#2 GT ST	100,000	2	200,000	'95. 6	복합	LNG	-	WH
	100,000	1	100,000	'96. 3			MHI	WH
울산#1 GT ST	100,000	2	200,000	'95. 6	복합	LNG	-	WH
	100,000	1	100,000	'98. 7			삼성중공업	Toshiba
울산#2 GT ST	150,000	2	300,000	'96. 6	복합	LNG	-	WH
	150,000	1	150,000	'97. 7			MHI	MHI
울산#3 GT ST	150,000	2	300,000	'96. 6	복합	LNG	-	WH
	150,000	1	150,000	'97. 8			MHI	MHI
울산#4 GT ST	286,600	2	573,200	'13. 7	복합	LNG	-	MHI
	298,700	1	298,700	'14. 7			세대이노텍	MHI
포스코#3 GT ST	100,000	3	300,000	'96. 6	복합	LNG	-	WH
	150,000	1	150,000	'99.11			두산중공업	Hitachi
포스코#4 GT ST	100,000	3	300,000	'97. 7	복합	LNG	-	WH
	150,000	1	150,000	'02. 1			두산중공업	Hitachi

(단위 : kW)

회 사	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
GE	남부발전 (주)	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천시 서구 경서동
GE							
GE	남부발전 (주)	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천시 서구 경서동
GE							
한중/GE	남부발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	제주 북제주군 한림읍
한중/GE							
BRUSH	동서발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 고양시 백석동
MHI							
MHI	동서발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 고양시 백석동
MHI							
WH	동서발전 (주)	21kV	사업용	정회원	시장	중앙	울산시 남구 남화동
Toshiba							
WH	동서발전 (주)	21kV	사업용	정회원	시장	중앙	울산시 남구 남화동
WH							
WH	동서발전 (주)	21kV	사업용	정회원	시장	중앙	울산시 남구 남화동
WH							
MHI	동서발전 (주)	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	울산시 남구 남화동
MHI							
WH	포스코 에너지(주)	13.8kV	사업용	준회원	시장	중앙	인천시 서구 원창동
Hitachi							
WH	포스코 에너지(주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천시 서구 원창동
Hitachi							

(계속-복합화력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제 작	
							보일러(HRSG)	터 빈
포스코#5 GT	183,200	2	366,400	'11. 2	복합	LNG	-	Siemens
	ST	208,200	1	208,200			'11. 2	BHI(범우중공업)
포스코#6 GT	183,200	2	366,400	'11. 2	복합	LNG	-	Siemens
	ST	208,200	1	208,200			'11. 2	BHI(범우중공업)
포스코#7 GT	242,700	1	242,700	'14. 7	복합	LNG	-	Siemens
	ST	132,900	1	132,900			'14. 7	BHI(범우중공업)
포스코#8 GT	247,700	1	247,700	'14. 10	복합	LNG	-	Siemens
	ST	132,900	1	132,900			'14. 10	BHI(범우중공업)
포스코#9 GT	242,700	1	242,700	'15. 1	복합	LNG	-	Siemens
	ST	132,900	1	132,900			'15. 1	BHI(범우중공업)
당진#1GT	160,960	2	321,920	'00. 7	복합	LNG	-	Siemens
	ST	178,830	1	178,830			'01. 4	Siemens
당진#2GT	174,500	2	349,000	'08. 3	복합	LNG	-	Siemens
	ST	184,000	1	184,000			'08. 3	Siemens
당진#3GT	250,000	1	250,000	'13. 8	복합	LNG	-	Siemens
	ST	132,000	1	132,000			'13. 8	Siemens
안 양 GT	75,000	4	300,000	'92. 6	복합	LNG	-	ABB
	ST	150,000	1	150,000			'93. 9	ABB-CE
부 천 GT	100,000	3	300,000	'93. 2	복합	LNG	-	WH
	ST	150,000	1	150,000			'93. 11	MHI
부 산 GT	150,000	4	600,000	'03. 5	복합	LNG	-	두산중공업
	ST	150,000	2	300,000			'03. 6	두산중공업
부 산 GT	150,000	2	300,000	'04. 2	복합	LNG	-	두산중공업
	ST	150,000	1	150,000			'04. 2	두산중공업
부 산 GT	150,000	2	300,000	'04. 3	복합	LNG	-	두산중공업
	ST	150,000	1	150,000			'04. 3	두산중공업

주) 2. '14.8월부터 부곡복합이 당진복합으로 명칭 변경

(단위 : kW)

회 사	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
발전기							
Siemens	포스코 에너지(주)	16.5kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천시 북구 원창동
Siemens	포스코 에너지(주)	16.5kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천시 북구 원창동
Siemens	포스코 에너지(주)	23kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천시 북구 원창동
Siemens	포스코 에너지(주)	23kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천시 북구 원창동
Siemens	포스코 에너지(주)	23kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천시 북구 원창동
Siemens Siemens	GS EPS(주)	16kV	사업용	준회원	시장	중앙	충남 당진군 송악면
Siemens Siemens	GS EPS(주)	15kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 당진군 송악면
Siemens Siemens	GS EPS(주)	23kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 당진군 송악면
ABB ABB	GS 파워(주)	13.8kV 16kV	사업용	준회원	시장	중앙	안양시 동안구 평촌동
BRUSH WH	GS 파워(주)	13.8kV 18kV	사업용	준회원	시장	중앙	경기 부천시 오정동
GE GE	남부발전 (주)	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	부산시 사하구 감천동
GE GE	남부발전 (주)	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	부산시 사하구 감천동
GE GE	남부발전 (주)	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	부산시 사하구 감천동

(계속-복합화력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제 작	
							보일러(HRSG)	터 빈
울촌#1GT ST	163,800	2	327,600	'04. 7	복합	LNG	-	Siemens
	197,900	1	197,900	'05. 7			Siemens	Siemens
울촌#2GT ST	285,800	2	864,200	'13. 6	복합	LNG	-	MHI
	292,600	1	864,200	'14. 4			MHPS	MHPS
인천#1GT ST	160,729	2	321,458	'05. 6	복합	LNG	-	Siemens
	182,081	1	182,081	'05. 6			두산중공업	Siemens
인천#2GT ST	163,979	2	327,958	'09. 6	복합	LNG	-	Siemens
	180,950	1	180,950	'09. 6			세대에너텍	Siemens
인천#3GT ST	150,000	2	300,000	'12. 12	복합	LNG	-	Alstom(ABB)
	150,000	1	150,000	'12. 12			두산중공업	두산중공업
군 산 GT ST	233,300	2	466,600	'10. 5	복합	LNG	-	MHI
	251,800	1	251,800	'10. 5			S&TC	
대 산 GT ST	93,700	4	374,800	'98. 5	복합	LSWR	-	WH(GT)
	91,000	1	91,000	'98. 5			현대중공업	현대중공업(ST)
광 양 GT ST	153,100	4	612,400	'06. 2	복합	LNG	-	Hitachi
	188,400	2	376,800	'06. 5			GE	Hitachi
영 월 GT ST	183,000	3	549,000	'10.10	복합	LNG	-	두산중공업
	299,000	1	299,000	'10.10			두산중공업	두산중공업
오 성 GT ST	165,680	3	497,040	'13. 3	복합	LNG	-	GE
	272,790	1	272,790	'13. 3			두산중공업	GE
안 동 GT ST	277,000	1	277,000	'14. 3	복합	LNG	-	Siemens
	140,000	1	140,000	'14. 3			Siemens	Siemens
포천#1GT ST	240,500	2	725,000	'14. 7	복합	LNG	-	MHI
	244,000	1	725,000	'14. 7			두산중공업	MHI
포천#2GT ST	240,500	2	725,000	'14. 8	복합	LNG	-	MHI
	244,000	1	725,000	'14. 8			두산중공업	MHI
안 산 GT ST	242,900	2	751,200	'14. 11	복합	LNG	-	Siemens
	265,400	1	751,200	'14. 11			Siemens	Siemens
동두천#1GT ST	286,300	2	858,400	'15. 3	복합	LNG	-	MHI
	285,800	1	858,400	'15. 3			DHI	MHI
동두천#2GT ST	286,300	2	858,400	'15. 1	복합	LNG	-	MHI
	285,800	1	858,400	'15. 1			DHI	MHI

주) 3 미쓰비시히타치과워시스템즈(MHPS): 히타치와 미쓰비시 중공업이 화력발전사업부를 통합해 만든 회사

(단위 : kW)

회 사	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
발전기							
WH Siemens	엠피씨울촌 전력(주)	16.5kV 18kV	사업용	준회원	시장	중앙	전라남도 순천시 해룡면
MHI MHPS	엠피씨울촌 전력(주)	20kV 20kV	사업용	준회원	시장	중앙	광양시 광양읍 인덕로
Siemens Siemens	중부발전 (주)	16kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천광역시 서구 원창동
Siemens Siemens	중부발전 (주)	16kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천광역시 서구 원창동
Alstom(ABB) 두산중공업	중부발전 (주)	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천광역시 서구 원창동
MHI	서부발전 (주)	21kV	사업용	정회원	시장	중앙	전북 군산시 경암동
WH/ 현대중공업	메이아 울촌(주)	13kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 서산시 대신읍
GE GE	SK E&S	18kV 20kV	사업용	정회원	시장	중앙	전라남도 광양시 금호동
두산중공업	남부발전 (주)	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원도 영월군 영월읍
GE GE	평택에너지 서비스(주)	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기도 평택시 오성면
Siemens Siemens	남부발전 (주)	23kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 안동시 풍산읍
Melco 두산중공업	포천파워 (주)	21kV 18kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 포천시 창수면
Melco 두산중공업	포천파워 (주)	21kV 18kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 포천시 창수면
Siemens Siemens	(주)에스파워	19kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 안산시 단원구
MHI	동두천드림 파워(주)	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 동두천시 지형동
MHI	동두천드림 파워(주)	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 동두천시 지형동

4. 내연력

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제 작	
							보일러	터빈(엔진)
제주GT #3	55,000	1	55,000	'77. 12	내연	경유	-	UTI
제주내연 #1	40,000	1	40,000	'05. 6	"	중유	-	두산엔진
제주내연 #2	40,000	1	40,000	'09. 6		중유		두산엔진
제주GT #1,2	55,000	2	110,000	'77. 12	"	경유	-	UTI
울릉도	1,000	2	2,000	'86. 6			-	Niigata
	1,500	2	3,000	'96. 8			-	쌍용중공업 (Man B&W)
	1,500	1	1,500	'02. 9	"	경유	-	STX (Man B&W)
	3,000	2	6,000	'07. 12			-	STX (Man B&W)
	3,000	2	6,000	'11. 12			-	현대중공업
조 도	500	2	1,000	'96. 11			-	쌍용중공업 (Man B&W)
	500	2	1,000	'08. 5			-	현대중공업 (HIMSEN)
흑산도	500	1	500	'94. 8			-	현대중공업 (Man B&W)
	750	2	1,500	'96. 8	"	"	-	현대중공업 (Man B&W)
	1,000	2	2,000	'08. 3			-	현대중공업 (Man B&W) (HIMSEN)
추자도	500	1	500	'95.12			-	현대중공업 (Man B&W)
	500	1	500	'99. 6			-	현대중공업 (Man B&W)
	500	1	500	'99. 7	"	"	-	쌍용중공업 (Man B&W)
	1,000	2	2,000	'07. 2			-	현대중공업 (HIMSEN)
	1,000	2	2,000	'12. 5			-	현대중공업 (HIMSEN)
거문도	500	2	1,000	'89. 4			-	Man B&W
	500	1	500	'97. 7	"	"	-	쌍용중공업 (Man B&W)
	1,000	2	2,000	'05. 8			-	STX (Man B&W)

(단위 : kW)

회 사	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
BRUSH	중부발전 (주)	사업용	정회원	시장	중앙	제주 제주시 삼양동
Alstom	중부발전(주)	"	"	"	"	제주 제주시 삼양동
Alstom	중부발전(주)	"	"	"	"	제주 제주시 삼양동
BRUSH	한국전력	사업용	비회원	시장외	비중앙	제주 제주시 삼양동
효성중공업						경북 울릉군 울릉읍 서면
효성중공업						
현대중공업	한국전력	"	"	"	"	
현대중공업						
현대중공업						
효성중공업	한국전력	"	"	"	"	전남 진도군 조도면
효성중공업						전남 신안군 흑산면
현대중전기						
현대중전기	한국전력	"	"	"	"	
효성중공업						제주 추자도 추자면
보국전기						
현대중전기						
현대중전기						
효성중공업	한국전력	"	"	"	"	
보국전기						전남 여수시 삼산면 덕촌리
현대중전기	한국전력	"	"	"	"	
효성중공업						

(계속-내연력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제 작	
							보일러	터빈(엔진)
덕적도	300	3	900	'89. 8	내연	경유	-	Niigata
	500	1	500	'97. 7				쌍용중공업 (Man B&W)
	500	1	500	'01. 6				현대중공업 (Man B&W)
	500	2	1,000	'05. 6				STX (Man B&W)
위 도	450	3	1,350	'93. 1	"	"	-	Sulzzer
	500	1	500	'02. 8				STX (Man B&W)
	1,000	1	1,000	'03. 6				STX (Man B&W)
백령도	1,500	3	4,500	'95.12	"	"	-	쌍용중공업 (Man B&W)
	1,500	1	1,500	'01. 6				현대중공업 (Man B&W)
	1,500	2	3,000	'03. 7				STX
	300	2	600	'12. 5				현대중공업 (HIMSEN)
대청도	450	1	1,350	'95. 2	"	"	-	쌍용중공업
	500	1	500	'06. 8				STX (Man B&W)
	1,00	2	2,00	'11. 3				현대중공업
소청도	800	3	2,400	'06. 8	"	"	-	쌍용중공업
	250	1	250	'06. 8				쌍용 NIIGATA
연평도	1,000	2	2,000	'05. 7	"	"	-	STX (Man B&W)
	1,900	3	5,700	'11. 7				현대중공업
자월도	150	1	150	'93. 1	"	"	-	쌍용중공업
	500	3	1,500	'04. 9				STX
홍 도	250	1	250	'93. 3	"	"	-	쌍용중공업
	500	1	500	'04.11				STX
	800	2	1,600	'10. 5				STX
비양도	80	3	240	'96. 4	"	"	-	RSIHERTIER
덕우도	80	3	240	'96. 5	"	"	-	RSIHERTIER
	150	1	150	'00.10				쌍용중공업 (CUMMINS)
여서도	80	3	240	'96. 7	"	"	-	쌍용중공업
가파도	150	3	450	'93. 2	"	"	-	쌍용중공업
비안도	80	3	240	'94. 3	"	"	-	광양중공업
연 도	80	2	160	'96. 4	"	"	-	RSIHERTIER
	100	1	100	'11. 5				CUMMINS

(단위 : kW)

회 사	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
효성중공업	사업용	비회원	시장외	비중앙	비중앙	인천시 옹진군 덕적면
보국전기						
현대중전기						
현대중전기						
현대중전기	"	"	"	"	"	전북 부안군 위도면 진리
현대중공업						
효성						
보국전기	"	"	"	"	"	인천시 옹진군 백령면
현대중전기						
효성중공업						
현대중전기						
현대중전기	"	"	"	"	"	옹진군 대청면 대청리
효성중공업						
보국전기	"	"	"	"	"	옹진군 대청면 소청리
현대중전기						
보국전기	"	"	"	"	"	옹진군 연평면 연평리
보국전기						
현대중전기	"	"	"	"	"	옹진군 자월면 자월리
보국전기						
현대중전기	"	"	"	"	"	신안군 흑산면 홍도리
보국전기						
보국전기						
보국전기	"	"	"	"	"	북제주군 한림읍 협재리
보국전기						
보국전기	"	"	"	"	"	완도군 생일면 봉선리
보국전기						
현대중전기	"	"	"	"	"	완도군 청산면 여서리
현대중전기						
현대중전기	"	"	"	"	"	남제주군 대정읍 가파리
보국전기						
보국전기	"	"	"	"	"	군산시 옥도면 비안도리
보국전기						
보국전기	"	"	"	"	"	군산시 옥도면 연도리
보국전기						

(계속-내연력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제 작	
							보일러	터빈(엔진)
어청도	150	2	300	'94. 2	내연	경유	-	쌍용중공업
	300	2	600	'07. 7				STX (NIIGATA)
	500	1	500	'07. 7				STX
개야도	250	2	500	'94. 3	"	"	-	쌍용 NIIGATA
	500	2	1,000	'06. 9				STX
외연도	150	3	450	'94. 8	"	"	-	쌍용중공업
	300	1	300	'04. 7				STX
삼시도	150	2	300	'93. 2	"	"	-	쌍용중공업
	300	2	600	'06. 9				STX
승봉도	150	3	450	'94. 12	"	"	-	쌍용중공업
	500	1	500	'04. 6				STX
	500	2	1,000	'08. 1				현대중공업
풍 도	80	3	240	'96. 8	"	"	-	쌍용 CUMMINS
가의도	80	3	240	'96. 7	"	"	-	쌍용 CUMMINS
가거도	300	1	300	'04. 8	"	"	-	STX
	250	3	750	'09. 9				쌍용
여차도	150	3	450	'94. 4	"	"	-	쌍용 NIIGATA
추 도	80	3	240	'94. 2	"	"	-	광양 YANMAR
매물도	80	3	240	'94. 3	"	"	-	광양 YANMAR
어의도	80	1	80	'96. 1	"	"	-	LISTER PETTER
	40	2	80					
수우도	80	1	80	'96. 6	"	"	-	쌍용 (CUMMINS)
	40	2	80	'08. 6				현대중공업
장고도	80	3	240	'96. 1	"	"	-	쌍용 (CUMMINS)
고대도	100	3	300	'96. 4	"	"	-	쌍용 (CUMMINS)
문갑도	80	3	240	'04. 1	"	"	-	쌍용 (CUMMINS)
성남도	80	1	80	'04. 12	"	"	-	STX (CUMMINS)
	40	2	80	'10. 4				현대중공업

(단위 : kW)

회 사	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
발전기						
현대중전기	한국전력	사업용	비회원	시장외	비중앙	군산시 옥도면 어청도리
보국전기						
보국전기						
현대중전기	"	"	"	"	"	군산시 옥도면 개야도리
보국전기	"	"	"	"	"	
현대중전기	"	"	"	"	"	보령시 오천면 외연도리
보국전기	"	"	"	"	"	
현대중공업	"	"	"	"	"	보령시 오천면 삼시도리
보국전기	"	"	"	"	"	
현대중전기	"	"	"	"	"	인천시 용진군 덕적면 진리
보국전기	"	"	"	"	"	
보국전기	"	"	"	"	"	
현대전기	"	"	"	"	"	안산시 단원구 풍도동
현대전기	"	"	"	"	"	태안군 근흥면 가의도리
보국전기	"	"	"	"	"	신안군 흑산면 가거도리
현대중전기	"	"	"	"	"	
현대중전기	"	"	"	"	"	전남 여수시 화정면
보국전기	"	"	"	"	"	
보국전기	"	"	"	"	"	경남 통영시 산양읍
보국전기	"	"	"	"	"	경남 통영시 황산면
보국전기	"	"	"	"	"	경남 통영시 용남면
현대중전기	"	"	"	"	"	경남 마산시 진동면
현대중공업	"	"	"	"	"	
현대중전기	"	"	"	"	"	충남 보령시 오천면
현대중전기	"	"	"	"	"	충남 보령시 오천면
현대중전기	"	"	"	"	"	인천시 용진군 덕적면
보국전기	"	"	"	"	"	
보국전기	"	"	"	"	"	전남 진도군 조도면

(계속-내연력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제 작	
							보일러	터빈(엔진)
독거도	80	1	80	'04. 11	내연	경유	-	STX (CUMMINS)
	40	2	80	'10. 10			-	현대중공업
호 도	100	3	300	'97. 7	"	"	-	쌍용 (CUMMINS)
녹 도	80	2	160	'96. 1	"	"	-	두산 LISTERPETTER
	100	1	100	'11. 5			-	CUMMINS
낙월도	250	3	750	'94. 5	"	"	-	쌍용 NIIGATA
송이도	80	2	160	'96. 1	"	"	-	LISTERPETTER 대우중공업
	100	1	100	'11. 5			-	두산인프라코어 CUMMINS
구자도	80	3	240	'07. 4	"	"	-	STX (CUMMINS)
슬 도	80	3	240	'06. 11	"	"	-	STX (CUMMINS)
시산도	250	3	750	'94. 8	"	"	-	쌍용 NIIGATA
득량도	100	3	300	'94. 6	"	"	-	쌍용 NIIGATA
어룡도	80	3	240	'06. 12	"	"	-	(CUMMINS)
상화도	80	1	80	'06. 7	"	"	-	두산중공업
	80	1	80	'06. 12			-	두산중공업
	80	1	80	'08. 12			-	두산중공업
손죽도	100	3	300	'94. 6	"	"	-	쌍용 (Niigata)
왕등도	80	3	240	'06. 4	"	"	-	CUMMINS
울도	80	3	240	'03. 3	"	"	-	현대중공업
초도	250	3	750	'92. 5	"	"	-	쌍용 (Niigata)
평도	80	3	240	'05.10	"	"	-	쌍용 (Niigata)
소연평도	100	2	200	'02. 2	"	"	-	CUMMINS
	100	1	100	'00. 3			-	두산중공업
화도	80	1	80	'02	"	"	-	두산중공업
	80	1	80	'07			-	두산중공업
	80	1	80	'10			-	두산중공업

(단위 : kW)

회 사 발전기	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
보국전기						충남 보령시 오천면
보국전기	"	"	"	"	"	충남 보령시 오천면
보국전기	"	"	"	"	"	전남 영광군 낙월면
보국전기	"	"	"	"	"	전남 영광군 낙월면
보국전기	"	"	"	"	"	전남 진도군 의신면
보국전기	"	"	"	"	"	전남 진도군 조도면
현대중전기	"	"	"	"	"	전남 고흥군 도양읍
현대중전기	"	"	"	"	"	전남 고흥군 도양읍
보국전기	"	"	"	"	"	전남 완도군 노화읍
보국전기	"	"	"	"	"	전남 여수시 화정면
보국전기	"	"	"	"	"	
보국전기	"	"	"	"	"	전남 여수시 삼산면
현대	"	"	"	"	"	전남 여수시 삼산면
보국전기	"	"	"	"	"	전남 부안군 위도면
보국전기	"	"	"	"	"	인천 옹진군 덕적면
현대	"	"	"	"	"	전남 여수시 삼산면
현대	"	"	"	"	"	전남 여수시 삼산면
보국전기	"	"	"	"	"	인천 옹진군 연평면
보국전기	"	"	"	"	"	
보국전기	"	"	"	"	"	전남 고흥군 도양읍
보국전기	"	"	"	"	"	
보국전기	"	"	"	"	"	

5. 원자력

(단위 : kW)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	방식	사용 연료	제 작	
							NSSS	터 빈
고리#1	587,000	1	587,000	'78. 4	PWR	농축U	WH	GEC(영)
#2	650,000	1	650,000	'83. 7			WH	GEC(영)
#3	950,000	1	950,000	'85. 9			WH	GEC(영)
#4	950,000	1	950,000	'86. 4			WH	GEC(영)
신고리#1	1,000,000	1	100,000	'11. 3	PWR	농축U	두중/GE	두중/GE
#2	1,000,000	1	100,000	'12. 7			두중/GE	두중/GE
월성#1	678,683	1	678,683	'83. 4	PHWR	천연U	AECL	Parsons
#2	700,000	1	700,000	'97. 7			AECL/한중/ 한원연	한중/GE
#3	700,000	1	700,000	'98. 7			AECL/한중	한중/GE
#4	700,000	1	700,000	'99.10			AECL/한중	한중/GE
신월성 #1	1,000,000	1	100,000	'12. 8	PWR	농축U	두중/GE	두중/GE
신월성 #2	1,000,000	1	100,000	'15. 7			두중/GE	두중/GE
한빛(영광)#1	950,000	1	950,000	'86. 8	PWR	농축U	WH	WH
#2	950,000	1	950,000	'87. 6			WH	WH
#3	1,000,000	1	1,000,000	'95. 3			한중/한원연/ CE	한중/GE
#4	1,000,000	1	1,000,000	'96. 1			한중/한원연/ CE	한중/GE
#5	1,000,000	1	1,000,000	'02. 5			두산중공업	두산중공업
#6	1,000,000	1	1,000,000	'02.12			두산중공업	두산중공업
한울(울진)#1	950,000	1	950,000	'88. 9	PWR	농축U	Framatome	Alsthom
#2	950,000	1	950,000	'89. 9			Framatome	Alsthom
#3	1,000,000	1	1,000,000	'98. 8			한중/한기/CE	한중/GE
#4	1,000,000	1	1,000,000	'99.12			한중/한기/CE	한중/GE
#5	1,000,000	1	1,000,000	'04. 7			두중/한기/CE	두중/GE
#6	1,000,000	1	1,000,000	'05. 4			두중/한기/CE	두중/GE

회 사	발전회사	정격전압	용도별	회원 구분	시장 참여	금전 구분	소재지
GEC(영)	한수원(주)	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	부산 기장군 장안읍 고리
GEC(영)							
GEC(영)							
GEC(영)							
두중/GE	한수원(주)	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 경주시 양남면 나아리
두중/GE							
두중/GE							
두중/GE							
Parsons	한수원(주)	26kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 경주시 양남면 나아리
한중/GE							
한중/GE							
한중/GE							
WH	한수원(주)	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	전남 영광군 홍농읍 계마리
WH							
한중/GE							
한중/GE							
두산중공업	한수원(주)	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 울진군 북면 부구리
두산중공업							
Alsthom							
Alsthom							
한중/GE	한수원(주)	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 울진군 북면 부구리
한중/GE							
한중/GE							
두중/GE							
두중/GE	한수원(주)	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 울진군 북면 부구리
두중/GE							
두중/GE							
두중/GE							

※ NSSS(Nuclear Steam Supply System) : 핵 증기공급계통
 PWR(Pressurized Water Reactor) : 가압경수로
 PHWR(Pressurized Heavy Water Reactor) : 가압중수로

6. 집단에너지

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제 작	
							보일러	터 빈
안산도시 개발	60,000	1	60,000	'01. 7	열병합	LSWR	대우	미쓰비시
노원열병합	37,000	1	37,000	'97. 1	"	LNG	두산중공업	Mitusui
목동열병합	21,000	1	21,000	'87. 12	"	LNG	두산중공업	Siemens
대전 3.4공단	88,000	1	88,000	'97. 7	"	중유	현대중공업	ABB
수원열병합	43,200	1	43,200	'97.12	"	중유	삼강수기	미쓰비시
청주열병합	61,400	1	61,400	'00. 9	"	LNG	현대중공업	MHI
대구성서	43,500	1	43,500	'97. 3	집단	중유	대우중공업	KAWASAKI
오산에너지	24,000	1	24,000	'95. 7	열병합	중유	KAWASAKI	KAWASAKI
산단에너지 (반원열병합)	56,700	1	56,700	'90. 8	"	유연탄	한중	ABB
	6,000	1	6,000	'90. 8			한중	머큐리
	14,250	1	14,250	'06. 5			한중	신일본제철
구미열병합	85,500	1	97,100	'91.11	"	유연탄 중유	삼성중공업	ABB
	11,600	1						
부산염색	19,000	1	19,000	'93. 2	"	유연탄	대우중공업	AE&E
인천공항	47,000	2	94,000	'00.10	"	LNG	-	WH (GT)
	33,000	1	33,000	'00.10	"	LNG	현대중공업	미쓰비시 (ST)
KG에너지	20,800	1	20,800	'01. 4	"	중유	KAWASAKI	Siemens
무림파워텍	42,600	1	42,600	'99	열병합	B-C	KAWASAKI 동양보일러	KAWASAKI
익산도시가스	21,000	1	21,000	'91	"	중유	KAWASAKI	KAWASAKI
논현열병합	24,000	1	24,000	'07.10	"	LNG	Yoshimine 동부중공업	Shinnippon
대구염색	39,400	1	39,400	'87. 10	"	유연탄	FCB	Siemens
	13,500	1	13,500	'87. 10				
화성복합	20,000	1	20,000	'04. 8	"	LNG	-	-
	160,800	2	321,600	'07. 12				
	190,200	1	190,200	'07. 12				
금호여수 열병합	119,130	1	119,130	'09. 4	"	석탄	쓰미토모 (SHI)	Fingspon
군장에너지	55,080	1	55,080	'08. 1	"	역청탄	현대중공업	Siemens
	31,450	1	31,450	'09. 11				

(단위 : kW)

회 사	발전회사	정격전압	용도 별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
Alstom	안 산 도시개발	13.8kV	집단	정회원	시장	중양	경기도 안산시 초지동
Meidensha	서울시	13.8kV	집단	정회원	시장	중양	서울시 노원구 상계동
Siemens	서울시	13.8kV	집단	정회원	시장	중양	서울시 양천구 목동
ABB	에너지 관리공단	13.8kV	집단	정회원	시장	중양	대전시 대덕구 신일동
삼성중공업	지역난방 공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중양	경기도 수원시 팔달구 영통동
Melco	지역난방 공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중양	충북 청주시 흥덕구 죽림동
GEC. Alsthom	대구성서	13.8kV	집단	정회원	시장	중양	대구시 달서
Alstom	오산에너지	11kV	집단	정회원	시장	중양	경기도 오산시 누읍동
ABB IBEAL ABB	STX에너지 (주)	13.8kV	집단	정회원	시장	비중양	경기도 안산시 초지동
ABB	산단에너지 (주)	-	집단	정회원	시장	비중양	경북 구미시 공단 2동
Jeumeto- Schneider	부산·경남 염색공업 협동조합	-	집단	정회원	시장	비중양	부산시 사하구 신평동
BRUSH	인천공항	-	집단	정회원	시장	중양, 비중양	인천시 중구 운서동
Meidensha	인천공항	-	집단	정회원	시장	비중양	인천시 중구 운서동
Siemens	시화에너지	-	집단	정회원	시장	중양	경기도 시흥시 정왕동
KAWASAKI	무림파워텍	11kV	집단	정회원	시장	중양	경남 진주시 상대동
KAWASAKI	익산에너지	-	집단	정회원	시장	비중양	전북 익산시 신흥동
Shinnippon	미래엔인천 에너지	13.8kV	집단	정회원	시장	중양	인천 남동구 고잔동
Siemens	대구염색	13.8kV	집단	정회원	시장	비중양	대구시 서구 평리
-	지역난방 공사	18kV 16.5kV	집단	정회원	시장	중양	경기도 화성시 동탄면
Siemens	금호석유화학	-	집단	정회원	시장	비중양	전남 여수시 화치동
Siemens	군장에너지	-	집단	정회원	시장	비중양	전북 군산시 소룡동

(계속-집단에너지)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제 작	
							보일러	터 빈
군장에너지	60,000	1	60,000	'14. 10	열병합	유연탄	현대중공업	Siemens
송도 열병합	67,450	2	187,300	'10. 4	열병합	LNG	세대에너텍	GE
	52,400	1						
관교 열병합	77,863	1	146,314	'10. 10	열병합	LNG	대경기계기술	GE Mitsui
	68,451	1						
군장 열병합	122,900	1	122,900	'10. 12	열병합	유연탄	포스트필라	Fuji
파주열병합	163,400	2	515,500	'11. 1	열병합	LNG	- 범우중공업	MHI
	188,700	1						
신정열병합	3,000	2	6,000	'11. 8	열병합	LNG	-	캐터필러
대전서남부	48,300	1	48,300	'11. 1	열병합	LNG	신택	KAWASAKI
광교열병합	102,588	1	144,788	'12. 10	열병합	LNG	- 한국 비엔텍	Siemens Siemens
	42,200	1						
수완열병합	40,033	2	115,246	'10. 4	열병합	LNG	- 신택	Siemens Mitsui
	35,180	1						
여수열병합	24,200	2	48,200	'13. 3	열병합	유연탄	-	-
김천열병합	59,000	1	59,000	'13. 4	열병합	유연탄	-	-
별내열병합	40,030 35,350	2 1	115,410	'13. 7	열병합	LNG	- Seentec	Siemens mitsui-Alstom
세종천연가스	167,104 196,233	2 1	530,441	'13.11	열병합	LNG	- 두산중공업	두산중공업
양주열병합	165,000 194,300	2 1	524,300	'14. 4	열병합	LNG	- 두산중공업	두산중공업
아산배방 열병합	39,650 22,400	2 1	101,700	'14.10	열병합	LNG	한국BNTC	Siemens SHINIPPON MACHINERY
대구그린파워	239,900 130,800	1 1	370,700	'14. 12	열병합	LNG	- BHI	Siemens
하남열병합	240,75 123,061	1 1	363,811	'15. 10	열병합	LNG	두산중공업	두산중공업
새만금열병합	151,500 151,500	1 1	303,000	'15. 11	열병합	유연탄	두산중공업	두산중공업

(단위 : kW)

회 사	발전회사	정격전압	용도 별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
BRUSH	군장 에너지(주)	13.8kV	집단	정회원	시장	비중앙	전북 군산시 임해로
GE MHI	인천종합 에너지	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	인천시 송도구 연수동
GE Melco	지역난방 공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	경기도 성남시 판교동
Fuji	군장 에너지(주)	13.8kV	집단	정회원	시장	비중앙	전북 군산시 비응도동
Melco	지역난방 공사	-	집단	정회원	시장	중앙	경기 파주시 교하읍
-	서울도시 개발공사	6.6kV	집단	정회원	시장	비중앙	서울시 양천구 신월동
Meidensha	LH공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	대전 유성구 원신흥동
Siemens ABB	지역난방 공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	경기 수원시 이의동
ABB Melco	수완에너지	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	광주시 광산구 수완동
-	현대에너지	-	집단	정회원	시장	중앙	전남 여수시 중흥동
-	김천에너지	-	집단	정회원	시장	중앙	경북 김천시 응명동
ABB TMEIC	별내에너지	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	경기도 남양주시 별내동
두산중공업	중부발전(주)	18kV	집단	정회원	시장	중앙	세종시 가람동
두산중공업	대륜발전(주)	18kV	집단	정회원	시장	중앙	경기 양주시 옥정동
ABB MEIDENSHA	토지주택공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	충남 아산시 배방읍
Siemens	대구그린 파워(주)	23kV	집단	정회원	시장	중앙	대구 동구 울암동
두산중공업	나래에너지 서비스(주)	18kV	집단	정회원	시장	중앙	경기 하남시 풍산동
두산중공업	OCI SE	17kV	집단	정회원	시장	중앙	전북 군산시 오식도동

V. 발전 회사별 건설공사비 실적

1. 한 수 원(주)
2. 남동발전(주)
3. 중부발전(주)
4. 서부발전(주)
5. 남부발전(주)
6. 동서발전(주)
7. 기타 회사
8. 폐지 발전소

V. 발전 회사별 건설공사비 실적

1. 한 수 원(주)
2. 남동발전(주)
3. 중부발전(주)
4. 서부발전(주)
5. 남부발전(주)
6. 동서발전(주)
7. 기타 회사
8. 폐지 발전소

V. 발전 회사별 건설공사비 실적

1. 한수원(주)

(정산서 기준)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공 사	
			외 자	내 자
고 리 #1	587	1970.9 ~1978.4	\$173,900,000 (₩84,331,000,000)	\$125,470,000 (₩71,742,000,000)
고 리 #2	650	1977.5 ~1983.7	\$540,841,000 (₩311,136,000,000)	\$447,163,000 (₩280,511,000,000)
고 리 #3,4	950×2	1978.1 ~1986.4	\$1,139,314,000 (₩796,167,000,000)	₩921,696,000,000 (\$1,238,573,000)
월 성 #1	679	1976.5 ~1983.4	\$595,319,000 (₩337,334,000,000)	₩499,101,000 (₩305,495,000,000)
월 성 #2	700×1	1991.10 ~1997.6	₩316,820,551,634	₩1,119,970,070,350
월 성 #3,4	700×2	1993.8 ~1999.10	₩654,489,000,000	₩2,752,263,000,000
한빛(영광) #1,2	950×2	1980.3 ~1987.6	\$1,062,974,000 (₩836,540,000,000)	₩1,207,830,000,000 (\$1,455,114,000)
한빛(영광) #3,4	1,000×2	1989.6 ~1995.12	\$648,543,000 (₩493,223,000,000)	₩2,340,731,000,000 (\$3,233,259,000)
한빛(영광) #5,6	1000×2	1996.9 ~2002.12	₩432,765,000,000	₩2,789,098,000,000
한울(울진) #1,2	950×2	1981.1 ~1989.9	\$1,188,235,000 (₩974,647,000,000)	₩1,144,560,000,000 (\$1,393,297,000)
한울(울진) #3,4	1000×2	1992.5 ~1999.12	₩423,491,542,998	₩3,156,758,770,102
한울(울진) #5,6	1000×2	1999.1 ~2005.4	₩433,132,000,000	₩3,384,105,000,000
신고리 #1,2	1000×2	2005. 1 ~2012.6	\$451,994,000 ₩480,142,000,000	₩4,433,300,000,000
신월성 #1,2	1000×2	2005.10 ~2015.7	₩534,902,000,000	₩4,849,356,000,000
화천#1,2	27×2	2039.7 ~2044.10	-	₩4,346,000,000
화천#3	27×1	2055.8 ~2057.11	\$8,980,000	₩216,000,000

비	건설단가		비 고
	합 계	\$ /kW	
\$299,370,000 (₩156,073,000,000)	510	265,883	평균 환율(₩/\$) 521.34 : 1
\$988,004,000 (₩591,647,000,000)	1,441	862,914	평균 환율(₩/\$) 598.83 : 1
₩1,717,863,000,000 (\$2,377,887,000)	1,175	783,697	평균 환율(₩/\$) 713.10 : 1 차관선 : (미)(영)상업차관
\$1,094,420,000 (₩642,829,000,000)	1,591	934,506	평균 환율(₩/\$) 587.37 : 1
₩1,436,790,621,984		2,052,558	평균 환율779.50원/US\$ 612.95원/C\$
₩3,406,752,000,000		2,227,000	-
₩2,044,370,000,000 (\$2,518,088,000)	1,259	847,679	평균 환율(₩/\$) 767.13 : 1 차관선 : (미)상업차관, (프)BFCE
₩2,833,954,000,000 (\$3,726,482,000)	1,768	1,343,000	평균 환율(₩/\$) 760.5 : 1 차관선 : (미) Bankers Trust
₩3,221,863,000,000		1,610,932	평균 환율 750.197원/US\$
₩2,119,207,000,000 (\$2,581,532,000)	1,282	1,050,000	-
₩3,580,250,313,100		1,790,125	평균 환율850.72원/US\$
₩3,888,521,000,000		1,884,000	-
₩4,913,442,000,000		2,456,721	평균 환율 1,062원/US\$
₩5,384,258,000,000		2,692,129	
₩4,346,000,000		80,481	-
₩665,000,000		24,630	-

(계속 - 한수원)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외 자	내 자
화천#4	27×1	1966.7 ~1968.6	\$904,000	₩182,000,000
춘천#1,2	28.8×1	1961.9 ~1965.2	\$3,679,000	₩1,804,000,000
의암#1,2	22.5×2	1962.3 ~1967.11	\$4,875,000	₩4,569,000,000
청평#1,2	19.8×2	1939.8 ~1943.10	-	-
청평#3	40×1	1966.9 ~1967.12	\$2,100,000	₩843,000,000
팔당#1,2, 3,4	20×4	1966.6 ~1973.12	\$14,080,000	₩13,996,000,000
괴산#1,2	1.3×2	1953.7 ~1957.2	-	₩1,529,500,000
섬진강#1	14.4×1	1940.9 ~1945.4	-	₩675,000,000
섬진강#2	14.4×1	1961.8 ~1965.12	\$1,547,000	₩1,910,000,000
섬진강#3	6.0×1	1983.10 ~1985.3	-	₩3,787,000,000
보성강#1,2	1.56×2	1936.1 ~1937.3	-	-
강릉#1,2	41×2	1985.3 ~1991.1	-	₩125,600,000,000
안흥#1,2,3	0.15×3	1977.9 ~1978.5	-	₩350,000,000
영광솔라 파크 I, II	1.25×1 1.75×1	1906.6 ~1908.3	-	₩18,666,072,173
고리풍력	0.75×1	1907.8 ~1908.6	-	₩1,562,964,000
청평수력#4	60	1908.12 ~1911.12	-	¥ 3,230,000,000 (₩40,313,771,000)
예천양수 #1,2	400×2	1904.11 ~1911.12	\$26,595,280 (₩28,164,402,266)	₩665,057,953,002
영광솔라 파크 III	11	1912.6 ~1912.12	-	₩27,515,000,000
예천양수 태양광	1.4×1 0.6×1	1911.12 ~1912.12	-	₩4,984,000,000

(정산서 기준)

비 합	건설단가		비 고
	\$/kW	₩/kW	
₩428,000,000		15,825	-
₩2,284,000,000		39,653	#1,2 용량증대 (28.8천kW→31.14천kW) 총공사비 : 37,190백만원('05.6~'09.6)
₩5,869,000,000		130,422	-
₩1,420,000,000		35,859	-
₩1,424,000,000		35,600	-
₩19,365,000,000		242,063	#1,2,3,4용량증대 (20천kW×4→30천kW×4) 총공사비 : 69,175백만원('95~'99)
₩1,529,000,000		588,077	-
₩675,000,000		46,857	-
₩2,216,000,000		153,889	-
₩3,787,000,000		631,167	-
₩2,666,561,000		854,667	#1,2용량증대 (1.56천kW×2→2.25천kW×2) 총공사비 : 3,190백만원('88~'90)
₩125,600,000,000		1,531,707	-
₩350,000,000		777,778	#1,2,3용량증대 (0.15천kW×3→0.16천kW×3) 총공사비 : 430백만원('03)
₩18,666,072,173		6,222,024	-
₩1,562,964,000		2,083,952	모델 : U54 제작사 : 유니슨 기자재설치/설계용역비/성능평가용역비 포함
₩57,866,274,000		1,636,334	평균 환율 12.481원/¥
₩693,222,355,268		866,528	평균 환율 1059원/\$
₩27,515,000,000		2,501,364	
₩4,984,000,000		2,492,000	-

2. 남동 발전(주)

(정산서 기준)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공 사	
			외 자	내 자
삼천포#1,2	560×2	1978.10 ~1984.2	\$295,168,051 (₩201,215,066,720)	₩244,285,752,561
삼천포#3,4	560×2	1989.10 ~1994.3	₩9,739,934,264	₩695,479,034,891
삼천포#5,6	500×2	1994.3 ~1997.12	₩71,261,000,000	₩746,969,000,000
영 동 #1	125	1968.5 ~1972.12	\$14,442,970.09 (₩5,819,004,069.91)	₩4,560,358,243.99 (\$11,754,309.89)
영 동 #2	200	1976.8 ~1979.10	¥17,783,898,386 (₩39,252,604,644)	₩23,393,064,218
여 수 #2	300 (328.6으로 용량증대)	1973.6 ~1977.6	£14,385,315.78 DM614,107.22 (₩13,178,774,955)	₩11,925,433,401 (£13,586,427)
분당#1 GT ST	79.4×5 201.55×1	1990.10 ~1993.12	₩167,331,298,858	₩156,374,875,333
분당#2 GT ST	75×3 115×1	1994.10 ~1997.3	₩67,889,897,687	₩101,790,489,097
무주 양수 #1,2	300×2	1988.5 ~1995.4	₩38,900,639,532	₩233,482,762,314
무주 소수력	0.4	2002.11 ~2003.4	-	₩388,731,604
영 흥 #1,2	800×2	1996.3 ~2004.12	\$62,878,349 ₩85,807,747,032	₩1,712,791,317,219
영 흥 #3,4	870×2	2004. 5 ~2008.12	\$98,884,340 ₩86,844,628,352	₩1,470,796,793,445
삼천포해양	4.74	2005.9 ~2007.2	-	₩19,155,895,542
분당연료진지	0.25×1	2006.2 ~2006.10	-	₩ 2,438,975,672
영흥해양 소수력	1×3	2006.7 ~2007.11	-	₩17,789,342,602
삼천포태양광	1.1	2005.5 ~2010.4	-	₩4,953,643,000

비	건설단가		비 고
	합 계	\$/kW	
₩445,500,819,281	604	391,684	평균 환율(₩/\$) 648 : 1
₩705,218,969,155		629,660	-
₩818,230,000,000		818,230	-
₩10,379,362,333.90 (\$26,197,279.98)	208	83,035	평균 환율(₩/\$) 396.20:1 차관선 : ECOP재정차관(\$1,780,000) C.ITOH상업차관(\$15,000,000)
₩62,645,668,862	141,195 (¥/kW)	313,228	평균 환율(₩/¥) 2.2072:1 차관선 : C.ITOH
₩25,104,208,356 (£28,600,764)	173	83,681	평균 환율(₩/£) 877.55 : 1 차관선 : (영)AEI상업차관 (£14,885,315.78)
₩323,706,174,191		541,315	평균 환율(₩/\$) 769.77 : 1
₩169,680,386,784		501,292	평균 환율(₩/\$) 778.00 : 1
₩272,383,401,846		453,972	평균 환율(₩/\$) 812.48 : 1
₩388,731,604		971,829	-
₩1,798,599,064,251		1,450,000	평균 환율(₩/\$) 1,276.55 : 1
₩1,557,641,421,797		895,196	평균 환율(₩/\$) 878.24 : 1
₩19,155,895,542		4,041,328	송전선로(전용) ₩1,220,075,519포함
₩2,438,975,672		9,755,903	-
₩17,789,342,602		5,929,780	-
₩4,953,643,000		4,503,312	-

(계속 - 남동발전)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외 자	내 자
영흥태양광	1	2006.5 ~2006.10	-	₩8,082,492,403
삼천포화력 태양광	0.99	2010.1 ~2010.4	-	₩4,520,000,000
예천양수 태양광	2	2010.6 ~2010.10	-	₩7,730,000,000
영흥풍력	22	2009.10 ~2011.07	-	₩56,500,000,000
탕정태양광	1.203	2010.11 ~2011.06	-	₩4,600,000,000
여수태양광	0.055	2011.06 ~2011.09	-	₩240,000,000
영흥소수력	4.599	2010.08 ~2011.08	-	₩29,700,000,000
영동화력 태양광	1.065	2011.12 ~2012.06	-	₩3,420,000,000
영흥풍력#2	24	2012.11 ~2013.07	-	₩42,306,152,574
분당 연료전지#2	3.08	2012.12 ~2013.04	-	₩16,753,000,000
경상대가좌 태양광	0.905	2013.06 ~2013.12		₩1,717,000,000
영흥화력 태양광#2	0.993	2013.11 ~2014.02		₩2,016,000,000
영흥#5,6	1740	2010.12 ~2014.12	₩186,828,261,143	₩2,293,280,810,425
영흥해양소 수력#3	5	2012.08 ~2014.06		₩19,505,414,509
안산연료전지	2.640	2014.04 ~2014.11		₩13,700,000,000
영동화력 태양광	1.066	2011.12 ~2012.05		₩3,420,000,000

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
	합 계	\$/kW	
₩8,082,492,403		8,082,492	-
₩4,520,000,000		4,520,000	-
₩7,730,000,000		3,865,000	-
₩56,500,000,000		2,568,182	-
₩4,600,000,000		3,823,773	-
₩240,000,000		4,363,636	-
₩29,700,000,000		6,457,925	-
₩3,420,000,000		3,211,268	-
₩42,306,152,574		1,762,756	-
₩16,753,000,000		5,439,286	-
₩1,717,000,000		1,897,238	-
₩2,016,000,000		2,030,211	-
₩2,480,109,071,568		1,425,350	2015년분 일부 미정산 * 정산완료 후 업데이트 예정
₩19,505,414,509		3,901,083	-
₩13,700,000,000		5,189,394	-
₩3,420,000,000		3,208,255	-

3. 중부 발전(주)

(정산서 기준)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공 사	
			외 자	내 자
보 령 #1,2	500×2	1979.12 ~1984.9	\$249,305,841 (₩179,363,087,476)	₩265,359,313,225
보 령 #3,4	500×2	1989.5 ~1993.6	₩88,858,558,727	₩675,725,106,327
보 령 #5,6	500×2	1990.3 ~1994.4	₩7,835,810,230	₩682,988,146,437
보 령 #7,8	500×2	2005.3 ~2008.12	-	₩1,265,039,000,000
서 천 #1,2	200×2	1978.10 ~1983.11	\$90,828,931 (₩63,532,294,460)	₩139,580,194,268
서 울 #4	137.5	1967.5 ~1971.4	\$20,027,259.62 (₩6,103,101,228.16)	₩4,100,305,312.36 (\$13,532,360.77)
서 울 #5	250	1967.8 ~1969.4	\$23,275,820.77 (₩6,343,824,951.25)	₩2,910,020,440.70 (\$10,307,360)
보 령복합	150×12	1996.4 ~2002.8	₩576,392,000,000	₩252,434,000,000
제 주 #2,3	75×2	1997.1 ~2000.12	₩528,000,000	₩219,760,000,000
제주내연#1	40×1	2004.6 ~2005.6	-	₩62,989,474,000
제주내연#2	40×1	2008.4 ~2009.6	-	₩89,669,468,000
제주GT #3	55×1	1977.5 ~1977.10	\$7,480,815 (₩3,628,195,035)	₩672,448,161
인천복합 #1	161×2 182×1	2003.4 ~2005.6	-	₩276,065,560,000
인천복합#2	164×2 181×1	2007.4 ~2009.6	₩171,458,000,000	₩214,640,000,000
양양양수	250×4	1996.9 ~2006.8	₩79,257,000,000	₩750,103,000,000
양양소수력	0.7×2	2004.9 ~2005.4	-	₩1,430,000,000

비	건설단가		비 고
	합 계	\$/kW	
₩444,722,400,701	618	444,722	평균 환율(₩/\$) 719.45 : 1 차관선 : EXIM, IBRD
₩764,583,665,054		764,584	-
₩690,823,956,667		690,824	평균 환율(₩/\$) 797.78 : 1
₩1,265,039,000,000		1,265,000	송전선로 건설공사비 포함
₩203,112,488,728	780	507,784	평균 환율(₩/\$) 651.26 : 1
₩10,203,406,540.52 (\$33,674,609.04)	245	74,205	평균 환율(₩/\$) 303:1 차관선 : AID(\$21,000,000)
₩9,253,845,391.95 (\$33,583,181)	138	37,384	평균 환율(₩/\$) 275.55:1 차관선 : KFX(\$25,965,000)
₩828,826,000,000		460,459	-
₩220,288,000,000		1,469,000	-
₩62,989,474,000		1,574,736	-
₩89,669,468,000		2,241,737	-
₩4,300,643,196	161	78,194	평균 환율(₩/\$) 481:1 차관선 : (미)상업차관(EXIM, CITY)
₩276,065,560,000		548,838	-
₩386,098,000,000		758,542	-
₩829,360,000,000		829,360	-
₩1,430,000,000		1,021,429	-

(계속 - 중부)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외 자	내 자
양양양수풍력	1.5×2	2005.6 ~2006.6	-	₩5,835,000,000
보령#1 소수력	1.25×4	2007.3 ~2009.7	-	₩19,444,000,000
보령#2 소수력	1.25×2	2007.3 ~2008.6	-	₩9,722,000,000
보령태양광 #1	0.525×1	2007.10 ~2008.4	-	₩3,400,000,000
보령태양광 #2	0.0462×1	2008.9 ~2009.1	-	₩392,377,412
제주화력 태양광	0.05×1	2007.10 ~2008.2	-	₩320,000,000
서천중부 태양광#1	1.2×1	2007.7 ~2008.1	-	₩8,454,000,000
서천중부 태양광#2	0.03×1	2007.10 ~2008.1	-	₩220,000,000
보령화력 연료전지	0.3×1	2008.6 ~2008.10	-	₩2,025,956,800
서울태양광	1.3	2010.9 ~2011.8	-	₩5,700,000,000
여수엑스포 태양광	2.219	2010.12 ~2012.3	-	₩8,441,930,000
제주대학교 태양광	1.092	2011.9 ~2012.5	-	₩4,247,563,000
세종열병합	530.441	2011.10 ~2013.11	-	₩585,443,938,440
제주화력 태양광	1.206	2013.10 ~2013.12	-	₩2,710,400,000
원주그린 열병합	10	2012.3 ~2015.5	-	₩65,253,000,000

(정산서 기준)

비 합 계	건설단가		비 고
	\$/kW	₩/kW	
₩5,835,000,000		1,945,000	-
₩19,444,000,000		3,888,800	-
₩9,722,000,000		3,888,800	-
₩3,400,000,000		6,476,190	-
₩392,377,412		8,493,017	-
₩320,000,000		6,400,000	-
₩8,454,000,000		7,045,000	-
₩220,000,000		7,333,333	-
₩2,025,956,800		6,753,189	-
₩5,700,000,000		4,384,615	-
₩8,441,930,000		3,804,385	-
₩4,247,563,000		3,889,710	-
₩585,443,938,440		1,103,693	-
₩2,710,400,000		2,246,684	-
₩65,253,000,000		6,525,300	-

4. 서부 발전(주)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공 사	
			외 자	내 자
태 안 #1,2	500×2	1992.3 ~1995.12	₩66,190,066,245	₩1,109,287,466,686
태 안 #3,4	500×2	1994.1 ~1997.8	₩ 56,761,396,842	₩636,663,208,038
태 안 #5,6	500×2	1997.11 ~2002.5	\$26,709,000 ₩31,800,000,000	₩789,100,000,000
평 택 #1,2	350×2	1977.11 ~1980.5	¥23,237,232,847 (₩52,520,741,431)	₩77,502,109,421
평 택 #3,4	350×2	1979.5 ~1983.8	\$88,854,640 (₩56,677,313,895)	₩14,584,322,217
평택 복합 GT #1~4	87.9×4	1991.9 ~1992.6	₩56,250,529,745	₩51,047,259,614
평택복합ST	161×1	1993.5 ~1994.5	₩23,553,412,806	₩76,628,221,581
서인천 복합 GT, ST	150×8 75×8	1990.6 ~1992.11	₩299,922,667,466	₩466,809,362,547
삼랑진양수 #1,2	300×2	1979.10 ~1985.12	₩17,913,854,922	₩136,623,368,275
청송양수 #1,2	300×2	2000.9 ~2006.12	\$39,883,000	₩379,754,000,000
태안화력 #7,8	500×2	2003.11 ~2007. 8	₩72,458,499,387	₩833,271,013,360
삼랑진 태양광	2×1	2007. 5 ~2007. 9	₩7,720,000,000	₩2,650,000,000
삼랑진 태양광#2	1×1	2008. 2 ~2008. 4	₩3,860,000,000	₩1,390,000,000
태안태양광	0.12×1	2005. 5 ~2005. 8	-	₩1,507,000,000
태안소수력	2.2×1	2006. 9 ~2007. 9	-	₩ 11,468,945,325

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
	합 계	\$/kW	
₩1,175,477,532,931		1,175,477	평균 환율(₩/\$) 765.64 : 1
₩693,424,604,880		693,424	-
₩820,900,000,000		820,900	평균 환율 1,191 원/US\$
₩130,022,850,852	82,189 (¥/kW)	185,747	평균 환율(₩/¥) 2.26 : 1 차관선 : Marubeni
₩171,261,636,112	384	244,659	평균 환율(₩/\$) 637.8 : 1 차관선 : Marubeni
₩107,297,789,359		306,565	평균 환율(₩/\$) 761.26 : 1
₩100,181,634,387		557,556	평균 환율(₩/\$) 810.31 : 1
₩766,732,030,013		407,836	평균 환율(₩/\$) 740.26 : 1
₩154,537,223,197		257,562	평균 환율(₩/\$)858.05:1 (₩/¥)3.3942:1 차관선 : ADB, SGB
₩425,619,000,000		709,000	-
₩905,729,512,747		905,729	평균 환율(₩/\$) 1100 : 1 ※ '08년1월까지 실적, 설계용역 및 추가공사등으로 향후 추가정산 예정
₩10,370,000,000		5,185,000	-
₩5,250,000,000		5,250,000	-
₩1,507,000,000		-	국가지원 연구개발사업 (서부 ₩613,000,000 부담)
₩ 11,468,945,325		5,213,156	-

(계속 - 서부)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외 자	내 자
한국서부발전 (태안 건물옥상)	0.55	2011.9 ~2012.1	-	₩1,955,000,000
세종시 수질복원센터 태양광	1.5	2011.9 ~2012.4	-	₩4,260,000,000
세종시 자전거도로 태양광	1.805	2011.9 ~2012.5	-	₩7,143,000,000
세종시 폐기물매립지 태양광	1.628	2012.9 ~2012.6	-	₩4,941,000,000
안산공단 태양광	0.21	2012.09 ~2012.12	-	₩524,991,643
안산와동 태양광	0.21	2012.09 ~2012.12	-	₩520,217,581
안산목내 태양광	0.18	2012.09 ~2012.12	-	₩494,269,167
안산성곡 태양광	0.17	2012.09 ~2012.12	-	₩461,872,393
안산초지 태양광	0.16	2012.09 ~2012.12	-	₩505,634,447
안산연성정 수장태양광	1.49	2013.07 ~2013.12	-	₩4,313,770,427
영암에프원 태양광	13.296	2012.05 ~2012.12	-	₩51,500,000,000
서인천 연료전지	11.2	2014.02 ~2014.10	-	₩56,339,771,000
평택복합#2	868.5	2012.07 ~2014.10	₩258,327,711,308	₩613,392,703,586
화순풍력	16	2014.12 ~2015.11	-	₩38,336,983,742

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고	
	합 계	\$/kW		₩/kW
₩1,955,000,000			3,554,545	-
₩4,260,000,000			2,840,000	-
₩7,143,000,000			3,957,341	-
₩4,941,000,000			3,035,012	-
₩524,991,643			2,499,960	-
₩520,217,581			2,477,227	-
₩494,269,167			2,745,940	-
₩461,872,393			2,716,896	-
₩505,634,447			3,160,215	-
₩4,313,770,427			2,895,148	-
₩51,500,000,000			3,873,345	-
₩56,339,771,000			5,030,337	-
₩871,720,414,894			1,003,708	1¥=12.55원 기준 1\$ = 1097.62원 기준
₩38,336,983,742			2,396,061	

5. 남부 발전(주)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외 자	내 자
하 동 #1,2	500×2	1993.10 ~1997.10	₩67,073,883,397	₩924,349,807,212
하 동 #3,4	500×2	1995.2 ~1999.3	₩45,373,000,000	₩837,696,000,000
하 동 #5,6	500×2	1996.12 ~2001.7	₩51,303,000,000	₩942,961,000,000
하 동 #7	500×1	2005.11 ~2008.12	₩10,032,365,256	₩555,396,331,703
영 남 #1,2 (연료전환)	200×2	2002.6 ~2003.9	-	-
신인천복합 GT, ST	150×8 150×4	1994.11 ~1997.7	₩211,813,120,680	₩430,997,062,212
남제주DG #1,2	10×2	1989.4 ~1990.9	-	₩18,731,200,283
남제주DG #3,4	10×2	1990.9 ~1992.1	-	₩21,187,991,389
한림복합GT	35×1	1994.10 ~1995.6	-	₩18,228,785,346
한림복합GT ST	35×1 35×1	1995.10 ~1997.7	-	₩69,145,061,724
부산복합#1	450×2	2000.5 ~2004.7	₩359,801,999,000	₩611,390,603,000
부산복합#2	450×2	2001.4 ~2004.6		
청평 양수 #1,2	200×2	1975.9 ~1980.1	¥13,181,663,826.46 (₩31,302,282,246)	₩42,043,850,119 (¥17,704,910,114)
남제주#3,4 (기력)	100×2	1994.06 ~2007.03	-	₩337,869,000,000

(정산서 기준)

비 합 계	건설단가		비 고
	\$/kW	₩/kW	
₩991,423,690,609		991,424	-
₩883,069,000,000		883,069	-
₩994,264,000,000		994,264	-
₩565,428,696,959		1,130,857	-
₩27,000,000,000		67,500	-
₩642,810,182,892		357,117	-
₩18,731,200,283		936,560	-
₩21,187,991,389		1,059,400	-
₩18,228,785,346		520,822	-
₩69,145,061,724		1,004,863	-
₩971,192,602,000		539,551	-
₩73,346,132,365 (¥30,886,483,498.9)	77,217 (¥/kW)	183,365	평균환율(₩/¥) 2.3747 : 1 차관선 : Marubeni
₩337,869,000,000		1,690,000	-

(계속 - 남부)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공 사	
			외 자	내 자
한경풍력#1	1.5×4	2003.6 ~2004.2	-	₩15,086,758,234
한경풍력#2	3×5	2006.11 ~2007.12	-	₩35,921,000,000
부산복합 태양광	0.389×1	2008.3 ~2008.7	-	₩3,839,678,980
하동화력 태양광	1×1	2008.4 ~2008.7	-	₩7,377,995,080
영월복합GT ST	183×3 299×1	2008.5 ~2010.10	-	₩615,899,732,523
성산풍력#2	2×4	2010.5 ~2010.9	-	₩20,000,000,000
행원소수력	0.06	2010.8 ~2010.12	-	₩3,330,794,609
행원소수력 태양광	0.0056	2010.8 ~2010.12	-	₩58,973,391
하동화력 태양광#2	1.9	2010.6 ~2010.12	-	₩10,200,000,000
하동화력 태양광#3	0.6			
부산신항 태양광	0.116	2011.4 ~2011.6	-	₩570,000,000
수산정수사 업소태양광	0.998	2011.6 ~2011.11	-	₩3,844,000,000
하동변전소 태양광	0.048	2011.6 ~2011.8	-	₩194,000,000
하동공설운 동장태양광	0.37	2011.10 ~2011.12	-	₩1,538,085,934
하동보건소 태양광	0.04	2011.10 ~2011.12	-	₩166,346,998
하동정수장 태양광	0.093	2011.10 ~2011.12	-	₩386,839,945
하동하수처 리장태양광	0.055	2011.10 ~2011.12	-	₩228,727,123
남제주화력 태양광	0.196	2012.4 ~2012.6	-	₩619,701,025
안동복합	417	2011.11 ~2013.12	₩326,279,307,537	₩163,136,162,365

(정산서 기준)

비 합	건설단가		비 고
	\$/kW	₩/kW	
₩15,086,758,234		2,514,459	-
₩35,921,000,000		2,394,733	-
₩3,839,678,980		9,870,640	-
₩7,377,995,080		7,377,995	-
₩615,899,732,523		726,295	-
₩20,000,000,000		2,500,000	-
₩3,330,794,609		55,513,243	-
₩58,973,391		10,539,963	-
₩10,200,000,000		4,080,000	-
570,000,000		4,913,793	-
3,844,000,000		3,851,703	-
194,000,000		4,041,666	-
1,538,085,934		4,158,675	-
166,346,998		4,158,675	-
386,839,945		4,158,675	-
228,727,123		4,158,675	-
619,701,025		3,161,740	-
489,415,469,902		1,173,658	-

6. 동서 발전(주)

(정산서 기준)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공 사	
			외 자	내 자
당 진 #1,2	500×2	1995.4 ~1999.12	₩55,577,682,018	₩1,591,316,332,098
당 진 #3,4	500×2	1996.9 ~2001.3	₩56,793,652,296	₩1,082,602,538,446
호 남 #1,2	300×2	1969.5 ~1972.10	FF310,012,372 (₩24,543,679,539)	₩16,953,669,758 (FF214,142,601)
(개조공사)	(280×2)	1984.12 ~1985.4	¥8,976,323,447 (₩30,804,394,605)	₩78,123,418,910
울산 #4,5,6	400×3	1977.5 ~1981.1	DM:155,149,527.47 (SF:390,835,246.69) (₩160,573,282,828)	₩87,041,566,714 (SF:295,086,167,115)
울산 복합	55×4 100×1	1977.3 ~1979.10	\$63,197,529.02 (₩33,263,401,676)	\$8,134,353,980
울산GT증설	100×2	1994.4 ~1995.6	₩27,038,555,499	₩26,449,188,193
울산#2 GT ST	150×4 150×2	1995.6 ~1997.12	₩116,682,903,605	₩206,057,910,923
울산#1복합 성능복구 (50→100천kW)	100×1	1997.2 ~1998.6	₩1,361,515,800	₩32,901,863,912
산청양수 #1,2	350×2	1995.1 ~2001.12	\$37,577,565 ₩47,961,829,687	₩576,514,451,095
동 해 #1,2	200×2	1995.2 ~1999.9	₩61,336,746,384	₩502,442,559,603
일산#1 GT ST	105.2×4 210.2×1	1991.5 ~1993.12	₩171,852,986,075	₩126,129,781,848
일산#2 GT ST	100×2 100×1	1994.6 ~1996.3	₩64,678,301,080	₩72,087,682,225
산청양수	700×2	1995.2 ~2001.11	₩94,244,243,139	₩530,232,037,648
당진화력 #5,6	500×2	2002.9 ~2006.3	-	₩940,867,000,000
당진화력 #7,8	500×2	2004.3 ~2007.12	-	₩836,200,000,000

비	건설단가		비 고
	합 계	\$/kW	
₩1,646,894,014,114		1,646,894	-
₩1,139,396,190,742		1,139,396	-
₩41,497,349,297 (FF524,154,973)	874 (FF/kW)	69,162	평균환율(₩/FF) 79.17:1 차관선: (프)Babcock(\$5,050,000) U.D.I(\$1,397,093.95) BFCE(\$61,442,270.10) CALTEX현금차관
₩108,297,813,515	56,573 (¥/kW)	194,514	평균환율(W/¥) 3.4383 차관선: (일)Marubeni (¥7,194,346,809) C.ITOH(1,781,976,638)
(₩247,614,849,542) (SF:839,457,739,912)	670 (SF/kW)	2,063,461	평균환율(₩/DM)292.14:1 (₩/SF)294.97:1 차관선: Steinmuller(LCS) (스)은행단(SF390,835,246.69) (독)은행(DM155,149,572.47)
₩41,397,765,656	268	129,900	평균환율(₩/\$) 485.06 : 1 차관선: EXIM, CITY
₩53,487,743,692		267,439	-
₩322,740,814,528		358,601	-
₩34,263,379,712		685,268	-
₩624,476,280,782		892,108	평균환율 1,276원/US\$
₩563,779,305,987		1,409,448	-
₩297,982,767,923		471,887	평균환율(₩/\$) 778.40 : 1
₩136,765,983,305		456,296	평균환율(₩/\$) 742.88 : 1
₩624,476,280,787		446,054	평균환율(₩/\$) 1,268.81 : 1
₩940,867,000,000		940,867	-
₩836,200,000,000		836,200	-

(계속 - 동서)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공 사	
			외 자	내 자
산청소수력	0.4×1	2001.11 ~2001.12	-	₩930,154,000
동해태양광	1×1	2006.3 ~2006.9	-	₩6,290,000,000
일산연료전지	2.4×1	2008.5 ~2009.9	-	₩13,900,000,000
당진소수력	5×1	2008.3 ~2009.12	-	₩24,470,000,000
당진태양광	1.003	2010.7 ~2010.9	-	₩3,410,000,000
울상화력 태양광	0.5	2011.1 ~2011.3	-	₩1,880,000,000
호남화력 태양광	0.1	2010.11 ~2011.1	-	₩430,000,000
일산연료전지#2	2.8	2010.9 ~2011.4	-	₩15,400,000,000
영광지산풍력	3	2012.6 ~2012.12	-	₩14,300,000,000
당진매립장 태양광	1.311	2011.10 ~2011.12	-	₩3,660,000,000
당진자재창고 태양광	0.672	2012.08 ~2012.12	-	₩1,800,000,000
당진화력수상 태양광	0.998	2013.03 ~2013.06	-	₩3,250,000,000
일산연료전지#3	2.8	2012.10 ~2013.03	-	₩14,300,000,000
울산연료전지	2.8	2013.03 ~2013.10	-	₩14,500,000,000
동해바이오 메스	30	2011.12 ~2013.10	-	₩140,000,000,000
수도권매립지 열병합	5	2012.10 ~2014.08	-	₩24,000,000,000
울산복합#4	871.9	2012.05 ~2014.07	₩311,904,697,569	₩444,959,302,431
당진화력2 소수력	3.2	2012.06 ~2014.09	-	₩14,946,769,725
평양향황금물 류센터태양광	1.1	2014.04 ~2014.06	-	₩1,983,887,000

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
	합 계	\$ /kW	
₩930,154,000		2,325,385	-
₩6,290,000,000		6,290,000	-
₩13,900,000,000		5,791,667	-
₩24,470,000,000		4,894,000	-
₩3,410,000,000		3,401,000	-
₩1,880,000,000		3,760,000	-
₩430,000,000		4,300,000	-
₩15,400,000,000		5,500,000	-
₩14,300,000,000		4,766,667	-
₩3,660,000,000		2,791,762	-
₩1,800,000,000		2,678,571	-
₩3,250,000,000		3,256,513	-
₩14,300,000,000		5,107,143	-
₩14,500,000,000		5,178,571	-
₩140,000,000,000		4,666,667	-
₩24,000,000,000		4,800,000	-
₩756,864,000,000		868,063	-
₩14,946,769,725		4,670,866	-
₩1,983,887,000		1,803,534	-

7. 기타회사

(정산서 기준)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공 사	
			외 자	내 자
안양복합GT ST	79.4×4 160.8×1	1990.10 ~1993.12	₩140,472,762,105	₩100,072,542,991
부천복합GT ST	105.2×3 157.4×1	1991.5 ~1993.12	₩96,846,997,979	₩136,817,505,097
부곡복합1GT ST	160.96×2 178.83×1	1998.8 ~2001.3	-	-
화성열병합GT ST	160.8×2 190.2×1	2005.3 ~2007.11	-	-
엠펜씨울촌	163.8×2 197.9×1	2003.1 ~2005.6	₩177,649,086,821	₩183,578,053,447
울릉도내연 #1,2,3,4	1×2 0.5×2	1978.9 ~1980.6	-	₩860,840,953
울릉도내연 (남양)	1.5×2	1995.8 ~1997.2	-	₩10,698,091,283
울릉도 내연	1.5	2002.1 ~2002.9	-	₩951,997,000
거문도 내연	1	2002.1 ~2002.7	-	₩1,305,139,000
위 도 내연	0.5	2002.1 ~2002.8	-	₩1,444,860,000
위도내연#5,6	1×2	2002.11 ~2003.7	-	₩1,366,000,000
포스코복합 #5,6	1,150	2008.12 ~2011.6	\$171,800,000 € 62,700,000	₩7,217,000,000,000
엠펜씨울촌 연료전지#2	5.6	2011. 7 ~2011.12	-	₩32,000,000,000
울릉도 남양내연	3×2	2011. 2 ~2011.11	-	₩5,747,283,623
파주열병합	515	2007. 3 ~2011. 4	-	₩454,800,000,000
광교열병합	144.78	2009.11 ~2012.10	\$38,429,000 € 7,385,550	₩171,967,542,404
시화호조력	254	2004.12 ~2011.11	-	₩389,100,000,000

비 합 계	건설단가		비 고
	\$/kW	₩/kW	
₩240,545,305,096		502,812	평균 환율(₩/\$) 783.34 : 1
₩233,664,503,076		519,254	평균 환율(₩/\$) 771.28 : 1
₩359,400,000,000		717,723	-
₩360,054,377,889		703,506	• (주)대우건설, 포스코(주), MHI 공동계약 • 건설공사비, 용역비, 간접경비 포함
₩361,227,140,268		687,397	-
₩860,840,953		286,947	-
₩10,698,091,283		3,739,296	-
₩951,997,000		634,665	-
₩1,305,139,000		1,305,139	-
₩1,444,860,000		2,889,720	-
₩1,366,000,000		683,000	-
₩992,400,000,000		862,956	-
₩32,000,000,000		5,714,285	-
₩5,747,283,623		957,880	-
₩454,800,000,000		883,107	-
₩226,844,660,054		1,566,823	평균 환율 1,143/\$ 평균 환율 1,483/€
₩389,100,000,000		1,531,890	-

(계속 - 기타회사)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공 사	
			외 자	내 자
오성복합	769.83	2010.10 ~2013.03	-	₩520,479,345,000
오성연료전지	3.08	2012.07 ~2013.03	₩11,830,600,000	₩2,615,739,993
강남열병합#2	5.15	2012.02 ~2013.05	-	₩6,838,159,107
난지물재생센터가스엔진발전기	3.06	2012.01 ~2013.02	₩1,942,668,618	₩5,636,692,168
김천열병합	59	2011.03 ~2013.06	-	₩240,000,000,000
별내열병합	115.41	2010.08 ~2013.12	-	₩303,423,229,982
구미정수 태양광	0.1786	2013.10 ~2013.12	-	₩515,888,480
고양정수장 태양광	0.2678	2013.10 ~2013.12	-	₩670,784,080
덕소정수장 태양광	0.3274	2013.10 ~2013.12	-	₩823,851,197
시흥정수장 태양광	0.0992	2013.10 ~2013.12	-	₩278,162,645
성덕댐소수력	0.23	2013.06 ~2014.10	-	₩938,108,863
합천수상 태양광	0.99	2013.07 ~2013.11	-	₩427,680,000
보현산댐 소수력	0.17	2012.9 ~2014.12	-	₩1,730,124,304
밀양정수장 태양광	0.23	2014.07 ~2014.10	-	₩594,906,964
양산정수장 태양광	0.1	2014.07 ~2014.10	-	₩265,463,674
원동취수장 태양광	0.1	2014.07 ~2014.09	-	₩197,103,384
포항부생복합#2	131.6	2012.02 ~2014.03	-	₩294,200,000,000

비 합 계	건설단가		비 고
	\$/kW	₩/kW	
₩520,479,345,000		676,096	-
₩14,446,339,993		4,690,370	평균 환율 1,134/\$
₩6,838,159,107		1,327,798	-
₩7,579,360,786		2,476,915	평균 환율 1,481.37/€
₩240,000,000,000		4,067,797	-
₩303,423,229,982		2,629,090	-
₩515,888,480		2,888,513	-
₩670,784,080		2,504,795	-
₩823,851,197		2,516,345	-
₩278,162,645		2,804,059	-
₩938,108,863		4,078,734	-
₩427,680,000		4,320,000	총 941,380,472원(국고 54.6%, 자체 45.4%)
₩1,730,124,304		10,177,202	-
₩594,906,964		2,586,552	-
₩265,463,674		2,654,637	-
₩197,103,384		1,971,034	-
₩294,200,000,000		2,235,562	-

(계속 - 기타회사)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공 사	
			외 자	내 자
포스코복합#7	375.6	2012.10 ~2014.03	-	₩320,000,000,000
포스코복합#8	375.6	2012.12 ~2014.07	-	₩320,000,000,000
엠펙씨울촌#2	864.2	2012.07 ~2014.04	₩320,000,000,000	₩580,000,000,000
포천복합#1,2	1,450	2011.09 ~2014.08	-	₩1,236,500,000,000
안산복합	751.2	2012.09 ~2014.12	-	₩678,808,000,000
포스코복합#9	375.6	2013.4 ~2015.1		₩320,000,000,000
동두천복합#1	858.4	2012.5 ~2015.3	632,293,200,000	₩166,056,800,000
동두천복합#2	858.4	2012.5 ~2015.1	632,293,200,000	₩166,056,800,000
동두천드림 태양광	1,441	2014.6 ~2015.3	-	₩3,812,281,000
포천파워 소내태양광	0.664	2014.11 ~2015.02	-	₩2,162,396,958
GS 당진 바이오메스	100	2013.2 ~2015.8	-	₩298,000,000,000
씨지엔울촌 연료전지#3	5	2015.5 ~2015.10	-	₩26,200,000,000
동화정수장소수력	0.12	2014.12 ~2016.8	-	₩892,973,000
덕소정수장태양광	1.012	2015.9 ~2016.3	-	₩1,875,600,000

비	건설단가		비 고
	합 계	\$/kW	
₩320,000,000,000		851,970	-
₩320,000,000,000		851,970	-
₩900,000,000,000		1,041,426	-
₩1,236,500,000,000		852,759	-
₩678,808,000,000		903,632	-
₩320,000,000,000		851,970	-
₩798,350,000,000		930,044	-
₩798,350,000,000		930,044	-
₩3,812,281,000		2,645,580	-
₩2,162,396,958		3,256,622	-
₩298,000,000,000		2,980,000	-
₩26,200,000,000		5,240,000	-
₩892,973,000		7,441,442	-
₩1,875,600,000		1,853,360	-

8. 폐지 발전소

(정산서 기준)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공 사	
			외 자	내 자
제주DG #1,2,3	5×3	1983.7 ~1984.6	-	₩10,002,256,342
제주DG #4	5×1	1984.10 ~1985.5	-	₩2,330,077,619
제주DG #5,6,7,8	5×4	1985.5 ~1986.6	-	₩10,654,610,214
부평 GT	55	1977.5 ~1977.10	\$7,480,815 (₩3,628,195,035)	₩672,448,161
제주 #1,2	5×2	1968.8 ~1970.3	\$2,422,260.66 (₩691,751,294.30)	₩671,622,920.22 (\$2,358,524.16)
영월 복합	50×4 100×1	1976.11 ~1979.7	\$69,266,865.27 (₩33,594,429,656)	(₩13,935,205,110)
군산 복합	50×4 100×1	1976.11 ~1979.7	\$71,512,946.30 (₩34,683,778,961)	₩14,732,454,717
부산#3,4	105×2	#3:1967.7 ~1968.12 #4:1967.7 ~1969.6	DM:78,637,466.87 (₩5,405,936,273.08)	₩2,714,946,047.18 (DM:39,484,457.69)
군산화력	75	1965.3 ~1968.10	\$13,457,554.44 (₩3,703,663,235.06)	₩1,939,401,528.70 (\$7,047,243.90)
남제주#1,2	10×2	1977.6 ~1980.5	-	-
인천 #3,4	325×2	1975.5 ~1978.12	\$422,259,704.17 (₩41,462,245,029)	₩28,032,736,275
제주 #1	10	1980.11 ~1982.11	-	-
울산#1,2	200×2	1968.7 ~1971.3	DM:136,388,741 FF55,540,652.17 (₩18,959,122,461)	₩9,895,195,970 (DM77,700,792.85)

비	건설단가		비 고
	합 계	\$/kW	
₩10,002,256,342	827	666,817	-
₩2,330,077,619		466,015	-
₩10,654,610,214		532,731	-
₩4,300,643,196 (\$8,867,300)	161	78,194	평균환율(₩/\$) 481 : 1 차관선 : (미)상업차관(EXIM, CITY)
₩1,363,384,215.02 (\$4,780,784.82)	478	136,338	평균환율(₩/\$) 285.18:1 차관선 : Toyo Menka상업차관(\$2,458,010)
₩47,529,634,766	327	158,432	평균환율(₩/\$) 485 : 1 차관선 : (EXIM,CHEMICAL) (\$71,708.79)
₩49,416,233,678	340	164,721	평균환율(₩/\$) 485 : 1 차관선 : (EXIM, CHEMICAL) (\$72,247,717.21)
₩8,120,882,320.26 (DM11,121,924.66)	562 (DM/kW)	38,671	평균환율(₩/DM) 68.75:1 차관선 : UDI현금차관(DM3,897,015) KEX(DM187,832) (독)상업차관(DM72,763,632)
₩5,643,064,763.76 (\$20,504,788.34)	283	76,241	평균환율(₩/\$) 275.20:1 차관선 : AID(\$12,800,000), KFX(\$1,000,000)
₩10,889,263,959	953	544,463	차관선 : KFX
₩69,494,981,304	220	106,915	평균환율(₩/\$) 485:1 (₩/FF) 98.19:1 차관선 : (프)은행단 인천#3페이지('09. 9), 인천#4페이지('09. 7)
₩18,249,640,074		1,824,964	평균환율(₩/\$) 600 : 1
₩28,854,318,431 (DM226,574,938.60)	515 (DM/kW)	65,578	평균환율 (₩/WM)127.35:1 (₩/FF)79.15:1 차관선 : KFX대여(DM87,738,190) , Babcock 상업차관(DM50,466,521) Siemens상업차관(FF56,719,579)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공 사	
			외 자	내 자
인 천 #1	250	1968.8 ~1970.5	\$23,443,799.91 (₩7,074,401,061)	₩4,320,213,932.18 (\$14,316,722.09)
인 천 #2	250	1968.8 ~1974.12	\$22,499,185.20 (₩8,435,169,523.33)	₩4,767,321,236.65 (\$12,716,908.58)
영 남 #1	200	1969.5 ~1972.12	\$20,235,929.61 (₩7,739,151,930.55)	₩2,492,796,884.07 (\$7,175,726.34)
영 남 #2	200	1967.4 ~1970.12	\$18,500,244.52 (₩5,602,672,744.40)	₩2,261,128,486.47 (\$7,466,326.62)
울 산 #3	200	1970.4 ~1973.7	\$21,799,204 (₩8,880,768,033.94)	₩7,529,600,390.24 (\$18,482,758.44)
여 수 #1	200	1969.5 ~1975.3	\$20,699,633.33 (₩10,034,147,256.22)	₩8,837,122,889.13 (\$18,230,269)

비	건설단가		비 고
	합 계	\$/kW	
₩11,394,614,993.13 (\$37,760,522)	151	45,578	평균환율(₩/\$) 301.76:1 차관선 : (일)상업차관(\$25,878,000)
₩13,202,490,390.98 (\$35,216,093.78)	141	52,810	평균환율(₩/\$) 374.91:1 차관선 : (일)상업차관(\$24,389,450)
₩10,231,948,814.62 (\$27,411,655.95)	135	51,160	평균환율(₩/\$) 373.27:1 차관선 : AID(\$16,500,000) MAN상업차관(DM15,000,000)
₩7,863,801,230.80 (\$25,966,551.14)	130	39,318	평균환율(₩/\$)302.84:1 (₩/DM77.841:1) 차관선 : (독)상업차관(DM72,000,000)
₩16,410,428,423.18 (\$40,281,962.44)	184	74,592	평균환율(₩/\$) 407.39:1 차관선: (독)Siemens상업차관(DM47,434,000) (프)Babcock상업차관(DM40,203,000)
₩18,871,270,145.35 (\$38,929,902.33)	195	94,356	평균환율(₩/\$) 484.75 : 1 차관선 : (이)GLE상업차관(\$24,121,000) (프)SSL상업차관(FF 30,734,875)

VI. 발전실적

1. 발전실적 종합
2. 설비별 발전량
3. 에너지원별 발전량
4. 연료 사용량
5. 열효율
6. 이용률
7. 소내전력률

VI. 발전실적

1. 발전실적 종합
2. 설비별 발전량
3. 에너지원별 발전량
4. 연료 사용량
5. 열효율
6. 이용률
7. 소내전력률

VI. 발전실적

1. 발전실적 종합

구분	단위	2005 실적	2006 실적	2007 실적	2008 실적	2009 실적	
설비용량	천kW	61,737 (62,258)	64,778 (65,514)	67,196 (68,268)	70,353 (72,491)	73,310 (73,470)	
공급능력	"	60,818	65,183	66,778	68,519	72,071	
최대전력	"	54,631	58,994	62,285	62,794	66,797	
예비전력	"	6,187	6,189	4,493	5,725	5,274	
공급예비율	%	11.3	10.5	7.2	9.1	7.9	
평균전력	천kW	41,625	43,514	46,019	48,082	49,498	
발전량	원자력	백만Wh	146,779	148,749	142,937	150,958	147,771
	화력	"	212,267	226,702	254,315	264,742	278,401
	양수	"	1,516	1,751	1,411	2,493	2,828
	신재생 (수력)	"	4,077 (3,673)	3,979 (3,468)	4,462 (3,631)	4,162 (3,070)	4,604 (2,813)
	합계	"	364,639	381,181	403,125	422,355	433,604
연료사용량	국내탄	천톤	2,360	2,345	2,392	2,534	2,690
	유연탄	"	47,937	50,258	55,950	63,238	71,092
	유류	천kl	4,051 (117)	3,633 (156)	4,019 (120)	2,142 (107)	3,056 (112)
	L N G	천톤	8,538	9,466	10,829	10,515	8,597
열효율	%	40.70 (38.98)	40.97 (39.30)	40.90 (39.21)	40.84 (39.14)	40.55 (38.79)	
소내전력률	"	4.55	4.19	4.17	4.19	4.30	
주파수유지율	"	99.70	99.79	99.87	99.92	99.94	
고장정지	수·화력	건/대	0.14	0.3	0.14 (0.31)	0.12 (0.13)	0.22 (0.26)
	원자력	"	0.5	0.6	0.6	0.35	0.3

주) 2007년 이전에는 민간발전회사를 제외한 발전 6개사의 고장정지 통계를 관리

2010 실적	2011 실적	2012 실적	2013 실적	2014 실적	2015 실적	비고
76,078 (76,078)	76,131 (79,342)	81,806 (81,806)	82,296 (86,969)	93,216 (93,216)	98,190 (97,649)	피크기준 (연말기준)
75,747	77,179	79,972	80,713	89,357	94,793	
71,308	73,137	75,987	76,522	80,154	82,972	
4,439	4,042	3,985	4,191	9,203	11,821	
6.2	5.5	5.2	5.5	11.5	14.2	
54,185	56,723	58,012	59,035	59,586	60,284	
148,596	154,723	150,327	138,784	156,407	164,762	
314,272	326,747	342,977	359,812	343,050	340,215	* 구입전력 포함
2,790	3,233	3,683	4,104	5,068	3,650	
9,002 (3,683)	12,190 (4,598)	12,587 (3,969)	14,448 (4,289)	17,446 (2,751)	19,464 (2,146)	* 일반수력, 소수력 포함
474,660	496,893	509,574	517,148	521,971	528,091	
2,404	1,659	1,797	1,729	2,044	2,125	
76,403	79,854	78,805	78,760	77,688	79,433	
2,824 (114)	2,174 (124)	3,412 (141)	3,551 (149)	1,692 (111)	1,962 (111)	(): 경유량
12,914	13,609	15,321	17,005	12,497	8,764	
40.83 (39.14)	40.44 (38.75)	40.48 (38.86)	39.55 (37.94)	41.25 (39.5)	40.92 (38.62)	발전단 기준 () 충전단
4.20	4.14	3.96	3.96	4.0	4.5	
99.96	99.94	99.98	99.99	99.99	99.99	
0.26 (0.12)	0.17 (0.35)	0.42 (0.60)	0.45 (0.70)	0.45 (0.57)	0.29 (0.46)	발전그룹사 ()민자포함
0.1	0.38	0.39	0.26	0.26	0.13	

2. 설비별 발전량

(단위 : 백만kWh, %)

구 분	2006 실적		2007 실적		2008 실적		2009 실적			
	실적	구성비	실적	구성비	실적	구성비	실적	구성비		
한전 및 발전자회사	원자력	148,749	39.0	142,937	35.5	150,958	35.7	147,771	34.1	
	기력	국내탄	5,709	1.5	6,062	1.5	6,929	1.6	7,978	1.8
		유연탄	134,637	35.3	149,623	37.1	167,227	39.6	185,826	42.9
		중유	14,307	3.8	15,703	3.9	7,982	1.9	11,970	2.8
		LNG	1,258	0.3	2,028	0.5	1,518	0.4	762	0.2
	복합	54,174	14.2	60,464	15.0	55,909	13.2	47,580	11.0	
	내연	677	0.2	578	0.1	503	0.1	697	0.2	
	소계	210,762	55.3	234,458	58.2	240,067	56.8	254,812	58.8	
	집단	0	0	0	0	0	0	0	0	
	양수	1,751	0.5	1,411	0.4	2,493	0.6	2,828	0.7	
	신재생(수력)	1,185 (1,162)	0.3 (0.3)	1,395 (1,368)	0.3 (0.3)	1,412 (1,343)	0.3 (0.3)	1,369 (1,263)	0.3 (0.3)	
소계	362,447	95.1	380,201	94.3	394,930	93.5	406,780	93.8		
민간계	복합화력	12,965	3.4	15,965	4.0	18,610	4.4	16,906	3.9	
	집단 ²⁾	2,975	0.8	3,892	1.0	6,065	1.4	6,683	1.5	
	신재생(수력)	2,794 (2,305)	0.7 (0.6)	3,067 (2,263)	0.8 (0.6)	2,750 (1,727)	0.7 (0.4)	3,235 (1,550)	0.7 (0.4)	
	소계	18,734	4.9	22,924	5.7	27,425	6.5	26,824	6.2	
발전량	원자력	148,749	39.0	142,937	35.5	150,958	35.7	147,771	34.1	
	화력	226,702	59.5	254,315	63.1	264,742	62.7	278,401	64.2	
	양수	1,751	0.5	1,411	0.4	2,493	0.6	2,828	0.7	
	신재생(수력)	3,979 (3,468)	1.0 (0.9)	4,462 (3,631)	1.1 (0.9)	4,162 (3,070)	1.0 (0.7)	4,604 (2,813)	1.1 (0.6)	
	합계	381,181	100	403,125	100	422,355	100	433,604	100	

주) 출처 : 2015년 한국전력통계

2010 실적		2011 실적		2012 실적		2013 실적		2014 실적		2015 실적	
실적	구성비	실적	구성비	실적	구성비	실적	구성비	실적	구성비	실적	구성비
148,596	31.3	154,723	31.1	150,327	29.5	138,784	26.8	156,407	30	164,762	31.2
8,360	1.8	8,504	1.7	8,768	1.7	8,054	1.6	8,506	1.6	7,438	1.4
189,927	40.0	191,012	38.4	190,562	37.4	193,064	37.3	195,259	37.4	199,895	37.9
10,874	2.3	9,456	1.9	13,553	2.7	13,941	2.7	6,838	1.3	8,822	1.7
2,288	0.5	2,233	0.5	3,453	0.7	2,950	0.6	568	0.1	222	0
70,081	14.8	71,668	14.4	75,751	14.9	84,536	16.3	65,391	12.5	43,084	8.2
731	0.2	821	0.2	752	0.1	741	0.1	656	0.1	643	0.1
282,261	59.5	283,694	57.1	292,839	57.5	303,286	58.6	277,218	53.1	260,105	49.3
0	0	0	0	0	0	601	0.1	2,743	0.5	2,839	0.5
2,790	0.6	3,233	0.7	3,683	0.7	4,105	0.8	5,068	1.0	3,650	0.7
1,737 (1,603)	0.4 (0.3)	1,760 (1,582)	0.4 (0.3)	1,666 (1,456)	0.3 (0.3)	1,981 (1,575)	0.4 (0.3)	1,478 (907)	0.3 (0.2)	1,401 (777)	0.3 (0.1)
435,384	91.7	443,410	89.2	448,516	88.0	448,757	86.8	442,914	84.9	432,758	81.9
23,931	5.0	29,811	6.0	35,131	6.9	39,839	7.7	46,011	8.8	57,514	10.9
8,922	1.9	13,242	2.7	15,007	2.9	16,084	3.1	17,076	3.3	19,756	3.7
6,423 (2,079)	1.4 (0.4)	10,430 (3,016)	2.1 (0.6)	10,920 (2,512)	2.1 (0.5)	12,468 (2,715)	2.4 (0.5)	15,969 (1,844)	3.1 (0.4)	18,062 (1,369)	3.4 (0.3)
39,276	8.3	53,483	10.8	61,058	12.0	68,391	13.2	79,056	15.1	95,333	18.1
148,596	31.3	154,723	31.1	150,327	29.5	138,784	26.8	156,407	30	164,762	31.2
314,272	66.2	326,747	65.8	342,977	67.3	359,810	69.6	343,050	65.7	340,215	64.4
2,790	0.6	3,233	0.7	3,683	0.7	4,105	0.8	5,068	1.0	3,650	0.7
9,002 (3,682)	1.9 (0.8)	12,190 (4,598)	2.4 (0.9)	12,587 (3,969)	2.5 (0.8)	14,449 (4,289)	2.8 (0.8)	17,446 (2,751)	3.3 (0.5)	19,464 (2,146)	3.7 (0.4)
474,660	100	496,893	100	509,574	100	517,148	100	521,971	100	528,091	100

주) 구입전력(기타상용자가)은 민간계의 집단에너지에 포함

2. 에너지원별 발전량

(단위 : 백만kWh, %)

구 분		2006 실적		2007 실적		2008 실적		2009 실적		
		실적	구성비	실적	구성비	실적	구성비	실적	구성비	
원 자 력		148,749	39.0	142,937	35.5	150,958	35.7	147,771	34.1	
화 력	석 탄	국내탄	4,312	1.1	4,470	1.1	5,010	1.2	5,559	1.3
		유연탄	134,894	35.4	150,204	37.3	168,498	39.9	187,657	43.3
		소 계	139,205	36.5	154,674	38.4	173,508	41.1	193,216	44.6
	유 류	19,195	5.0	21,215	5.3	15,426	3.7	19,911	4.6	
	L N G	68,302	17.9	78,427	19.5	75,809	17.9	65,273	15.1	
	소 계	226,702	59.5	254,316	63.1	264,743	62.7	278,401	64.2	
양 수		1,751	0.46	1,411	0.4	2,493	0.6	2,828	0.7	
신 재 생 (수력)		3,979 (3,468)	1.04 (0.91)	4,461 (3,632)	1.1 (0.9)	4,162 (3,070)	1.0 (0.7)	4,604 (2,813)	1.1 (0.6)	
합 계		381,181	100	403,125	100	422,355	100	433,604	100	

주) 출처: 한국전력공사 자료 제공

2010 실적		2011 실적		2012 실적		2013 실적		2014 실적		2015 실적	
실적	구성비	실적	구성비	실적	구성비	실적	구성비	실적	구성비	실적	구성비
148,596	31.3	154,723	31.1	150,327	29.5	138,784	26.8	156,407	30.0	164,762	31.2
4,613	1.0	3,269	0.7	6,489	1.3	3,912	0.8	4,633	0.9	4,902	0.9
189,156	39.9	196,855	39.6	174,263	34.2	196,532	38.0	198,813	38.1	199,328	37.7
193,769	40.8	200,124	40.3	180,752	35.5	200,444	38.8	203,446	44.1	204,230	38.7
25,356	5.3	24,921	5.0	48,244	9.5	31,584	6.1	24,950	4.8	31,616	6.0
95,147	20.0	101,702	20.5	113,984	22.4	127,724	24.7	114,654	22.0	100,783	19.1
314,272	66.2	326,747	65.8	342,977	67.3	359,753	69.6	343,050	65.7	336,629	63.7
2,790	0.6	3,233	0.7	3,683	0.7	4,105	0.8	5,068	1.0	3,650	0.7
9,002 (3,682)	1.9 (0.8)	12,190 (4,598)	2.4 (0.9)	12,587 (3,969)	2.5 (0.8)	14,506 (4,289)	2.8 (0.8)	17,446 (2,751)	3.3 (0.5)	23,050 (2,146)	4.4 (0.4)
474,660	100	496,893	100	509,574	100	517,148	100	521,971	100	528,091	100

주) 연료사용량 기준으로 발전량 산출(혼소연료 사용으로 설비별 발전량과 차이)

4. 연료사용량

(단위 : 천톤, 천kl)

구 분		2005 실적	2006 실적	2007 실적	2008 실적	2009 실적
국내탄(천톤)		2,359	2,345	2,392	2,534	2,690
유연탄(천톤)		47,937	50,258	55,950	63,238	71,092
중유	B.C 유(천kl)	3,578	3,538	3,899	2,035	2,944
	기타중유(천kl)	473	86	0	0	0
경유(천kl)		116	153	120	107	112
LNG(천톤)		8,538	9,466	10,829	10,515	8,597

2010 실적	2011 실적	2012 실적	2013 실적	2014 실적	2015 실적
2,404	1,659	1,797	1,729	2,044	2,125
76,43	79,854	78,805	78,760	77,688	79,433
2,694	2,050	3,272	3,402	1,581	1,851
17	0	0	0	0	0
114	124	141	149	111	111
12,914	13,609	15,321	17,005	12,497	8,764

주) 출처: 2015년 한국전력통계

5. 열효율(발전단 기준)

(단위 : %)

구 분		2005 실적	2006 실적	2007 실적	2008 실적	2009 실적
발전 및 발전자회사	국내탄	34.94	34.59	34.86	35.26	37.24
	유연탄	39.26	39.31	39.36	39.45	39.46
	중유	37.55	37.44	37.25	36.68	37.60
	LNG	36.45	35.47	35.55	35.40	35.27
복합		47.13	47.52	46.45	46.77	46.74
내연		40.03	40.02	40.67	40.39	41.08
소계		40.62	40.83	40.79	40.67	40.46
타사		42.78	44.21	43.01	43.75	42.49
화력총계		40.70	40.97	40.90	40.84	40.55

2010 실적	2011 실적	2012 실적	2013 실적	2014 실적	2015 실적
34.71	35.58	38.55	34.93	36.26	34.99
39.33	38.96	38.75	38.64	38.94	38.55
36.40	35.83	36.27	36.26	38.55	38.94
35.10	34.92	36.24	36.06	34.21	35.27
46.45	47.30	47.73	45.42	48.24	50.21
40.58	41.14	41.11	41.20	43.40	40.35
40.67	40.51	40.57	40.06	40.71	39.97
43.64	39.43	42.94	36.04	47.66	48.31
40.83	40.44	40.48	39.55	41.25	40.92

주) 출처: 2015년 한국전력통계

6. 이용률

구 분		2005 실적	2006 실적	2007 실적	2008 실적	2009 실적	
한전 및 발전자회사	원 자 력	95.5	92.30	88.71	93.4	91.7	
	기 력	국 내 탄	58.8	57.93	61.51	70.1	81.0
		유 연 탄	89.0	88.84	90.97	89.9	92.2
		중 유	41.1	37.32	39.78	20.2	30.5
		L N G	5.8	9.34	15.06	11.2	6.9
	복 합	49.7	48.38	61.14	56.4	46.0	
	집 단	0	0	0	0	0	
	내 연	23.6	26.10	35.67	30.9	37.3	
	화 력 계	65.4	63.25	70.28	67.8	70.2	
	수 력	11.5	9.00	7.14	9.8	10.5	
	소 계	72.1	71.60	71.9	71.5	71.9	
타사계	소 계	27.7	31.00	35.98	36.7	33.4	
총 계	67.5	66.90	67.9	67.7	67.8		

주) 출처: 2015년 한국전력통계

(단위 : %)

2010 실적	2011 실적	2012 실적	2013 실적	2014 실적	2015 실적
92.2	90.7	82.3	75.5	85.0	85.3
84.8	86.3	88.7	81.7	86.3	75.5
93.9	94.5	92.7	94.2	88.6	90.7
27.7	24.1	39.1	40.3	26.5	34.1
29.4	28.7	44.3	37.9	16.7	6.5
61.7	61.8	66.7	67.2	48.0	31.8
0	0	0	12.9	59.0	61.1
36.4	36.4	23.2	23.2	22.7	22.3
76.8	75.2	77.5	77.8	69.5	65.3
13.4	10.3	11.0	12.2	12.8	9.5
76.6	76.6	73.3	73.3	69.9	67.4
47.4	53.8	53.7	53.7	42.7	47.5
73.3	73.9	70.2	68.0	65.8	64.2

주) 구입전력(기타상용자가)은 제외하고 산정

7. 소내전력률

구 분		2005 실적	2006 실적	2007 실적	2008 실적	2009 실적	
한전 및 발전회사	원 자 력	5.10	4.46	4.43	4.44	4.50	
	기 력	국 내 탄	11.60	9.20	9.24	8.70	8.51
		유 연 탄	4.72	4.76	4.74	4.84	4.82
		중 유	6.20	5.47	5.59	5.95	5.41
		L N G	6.52	5.42	4.97	4.46	3.99
		복 합	1.88	1.99	2.12	1.88	2.03
	집 단	0	0	0	0	0	
	내 연	4.62	5.39	5.82	5.70	5.60	
	화 력 계	4.35	4.22	4.24	4.30	4.44	
	수 력	0.46	0.97	1.15	0.85	0.89	
	소 계	4.67	4.29	4.29	4.32	4.43	
타사계	소 계	2.06	1.67	1.61	1.57	1.35	
총 계	4.56	4.19	4.17	4.19	4.30		

주) 출처: 2015년 한국전력통계

(단위 : %)

2010 실적	2011 실적	2012 실적	2013 실적	2014 실적	2015 실적
4.51	4.50	4.51	4.55	4.63	4.61
8.51	8.55	8.53	8.48	8.86	8.82
4.87	4.94	4.82	4.86	5.01	5.14
5.67	6.24	5.99	6.07	5.86	5.39
4.13	4.02	4.01	3.95	4.74	5.46
1.80	1.9	1.94	2.48	3.03	2.29
0	0	0	0	2.78	2.77
5.51	5.17	5.09	5.47	5.73	5.43
4.27	4.3	4.23	4.34	4.67	4.78
1.02	0.77	1.35	0.61	0.62	0.42
4.32	4.34	4.35	4.41	4.60	4.66
1.52	1.33	1.69	1.50	0.95	6.15
4.20	3.96	3.96	4.16	4.24	4.84

주) 구입전력(기타상용자가)은 제외하고 산정

VII. 전력수급 실적

1. 연도별 수급실적

2. 최대전력 발생일시

VII. 전력수급 실적

1. 연도별 수급실적

2. 최대전력 발생일시

VII. 전력 수급 실적

1. 연도별 전력수급 실적

구 분 \ 연 도	단 위	1961	1 차 5 개 년		
			1962	1963	1964
경제성장률	%	6.9	3.8	9.2	9.5
설 비 용 량(연말)	천kW	367	434	465	597
(성장률)	(%)	0	18.3	7.1	28.4
최 대 전 력	kW	305,686	342,995	392,558	492,313
(성장률)	(%)	5.7	12.2	14.5	25.4
설비 예비율	%	20.1	26.5	18.6	21.3
공급 예비율	%	5.2	5.2	3.9	5.7
총 발 전 량	천kWh	1,772,921	1,978,506	2,236,389	2,700,022
(성장률)	(%)	4.3	11.6	13.0	20.7
이 용 률	%	55.1	52.0	54.8	51.4
소내 전력률	%	5.0	4.4	4.6	5.5
소내 전력량	천kWh	89,337	87,642	102,831	148,057
판매 전력량	천kWh	1,189,385	1,470,100	1,695,620	2,043,413
(수요 성장률)	(%)	3.9	23.6	15.3	20.5
송전 전력량	천kWh	1,683,584	1,890,865	2,133,558	2,551,965
송배전손실률	%	29.4	22.3	20.5	19.9
전 등 부 하	천kWh	228,258	265,858	292,176	357,487
소동력(500kW미만)	천kWh	124,614	158,893	169,611	191,227
대동력(500kW이상)	천kWh	815,663	1,020,150	1,213,399	1,468,688
농 사 용	천kWh	20,851	25,199	20,434	26,011
평 균 전 력	kW	202,388	225,857	255,295	307,380
부 하 율	%	66.2	65.8	65.0	62.4
열효율(화력Gross)	%	22.64	23.80	22.90	24.20
인구 1인당 전력소비량	kWh/년	46	55	62	73

		2 차 5 개 년						
		1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
		7.2	12.0	9.1	13.2	14.5	10.0	12.0
		769	769	917	1,274	1,636	2,508	2,628
		28.8	0	19.2	38.9	28.4	53.3	4.8
		602,321	696,472	778,478	1,079,750	1,340,044	1,555,001	1,776,539
		22.3	15.6	11.8	38.7	24.1	16.0	14.2
		27.8	10.5	17.8	18.0	22.1	61.3	47.9
		15.0	2.0	0.8	7.2	13.1	23.2	34.6
		3,249,938	3,885,807	4,913,215	6,025,881	7,699,968	9,167,445	10,540,093
		20.4	19.6	26.4	22.6	27.8	19.1	15.0
		61.6	63.7	72.0	63.5	65.6	67.3	67.7
		6.2	5.5	4.9	4.7	4.6	4.2	4.9
		200,376	213,265	241,740	282,225	351,611	387,702	511,820
		2,463,687	3,008,482	3,902,907	4,850,423	6,357,800	7,739,941	8,883,592
		20.6	22.1	29.7	24.3	31.1	21.7	14.8
		3,049,563	3,672,543	4,671,385	5,743,656	7,348,356	8,779,743	10,028,273
		19.2	18.1	16.5	15.6	13.5	11.8	11.4
		422,408	501,538	571,842	655,839	827,399	1,009,041	1,230,867
		740,804	945,287	1,105,739	1,291,460	1,582,266	1,824,059	2,070,003
		1,268,272	1,531,675	2,190,425	2,861,982	3,912,635	4,870,232	5,544,320
		32,203	29,982	34,901	41,142	35,500	36,609	38,402
		370,998	443,585	560,859	686,006	878,992	1,046,512	1,203,207
		61.6	63.7	72.0	63.5	65.6	67.3	67.7
		26.07	26.38	25.86	26.32	28.64	31.25	32.39
		86	102	130	157	202	240	270

주) 1. 소동력, 대동력 구분은 '64년까지는 50kW, '65년부터는 500kW 기준

(계속-연도별 전력수급 실적)

구 분 \ 연 도	단 위	3 차 5 개 년			
		1972	1973	1974	1975
경제성장률	%	7.2	14.8	9.5	7.9
설비용량(연말)	천kW	3,872	4,272	4,523	4,720
(성장률)	(%)	47.3	10.3	5.9	4.4
최대전력	kW	2,097,333	2,556,475	2,921,922	3,350,634
(성장률)	(%)	18.1	21.9	14.3	14.7
설비예비율	%	84.6	67.1	54.6	40.9
공급예비율	%	55.6	49.2	34.3	7.8
총발전량	천kWh	11,839,351	14,825,857	16,834,820	19,837,251
(성장률)	(%)	12.3	25.2	13.6	17.8
이용률	%	34.8	39.6	42.5	48.0
소내전력률	%	5.3	5.9	5.5	5.5
소내전력량	천kWh	631,712	870,133	923,021	1,085,523
판매전력량	천kWh	9,992,345	12,366,865	14,048,051	16,630,354
(수요성장률)	(%)	12.5	23.8	13.6	18.4
송전전력량	천kWh	11,207,639	13,955,724	15,911,799	18,751,727
송배전손실률	%	10.8	11.4	11.7	11.3
전등부하	천kWh	1,442,150	1,726,752	1,852,746	2,130,499
소동력(500kW미만)	천kWh	2,322,428	2,861,528	2,991,025	3,420,093
대동력(500kW이상)	천kWh	6,181,093	7,721,962	9,144,589	10,995,154
농사용	천kWh	46,675	56,623	56,691	83,607
양수용전력	천kWh	-	-	-	-
평균전력	kW	1,347,831	1,692,449	1,921,783	2,264,527
부하율	%	64.3	66.2	65.8	67.6
열효율(화력Gross)	%	33.66	33.33	33.50	33.70
인구 1인당 전력소비량	kWh/년	298	363	405	471

구 분	4 차 5 개 년					
	1976	1977	1978	1979	1980	1981
	13.1	12.3	10.8	8.6	-1.7	7.2
	4,810	5,790	6,916	8,033	9,391	9,835
	1.9	20.4	19.4	16.2	16.9	4.7
	3,806,596	4,187,126	5,117,523	5,353,379	5,457,200	6,144,194
	13.6	10.0	22.2	4.6	1.9	12.6
	26.3	38.3	35.1	50.1	72.1	60.1
	3.9	9.3	7.7	20.0	40.1	23.7
	23,116,696	26,586,747	31,509,980	35,599,941	37,238,633	40,206,665
	16.5	15.0	18.5	13.0	4.6	8.0
	54.7	52.4	52.0	50.6	45.1	46.7
	5.2	5.2	5.1	5.1	5.5	5.2
	1,197,557	1,376,449	1,600,775	1,831,326	2,056,461	2,102,514
	19,620,296	22,833,097	27,326,327	31,144,712	32,734,418	35,424,455
	18.0	16.4	19.7	14.0	5.1	8.2
	21,919,139	25,171,533	29,843,603	33,668,845	35,082,857	37,950,201
	10.5	9.3	8.4	7.5	6.7	6.65
	2,460,506	2,990,230	3,956,029	4,953,649	5,108,581	5,644,585
	3,974,483	4,430,538	5,060,994	5,469,301	5,339,718	5,749,646
	13,068,484	15,255,337	18,116,392	20,525,914	22,083,173	23,752,391
	116,823	156,992	189,912	195,848	202,946	277,836
	242	38,765	65,602	99,970	99,315	154,349
	2,631,682	3,035,017	3,597,030	4,063,920	4,239,371	4,589,802
	69.1	72.5	70.3	75.9	77.7	74.7
	34.28	34.31	34.00	34.93	35.63	36.39
	547	627	739	830	859	915

(계속-연도별 전력수급 실적)

구 분 \ 연 도	단 위	5 차 5 개 년			
		1982	1983	1984	1985
경제성장률	%	8.3	13.2	10.4	7.7
설비용량(연말)	천kW	10,304	13,115	14,190	16,137
(성장률)	(%)	4.8	27.3	8.2	13.7
최대전력	kW	6,661,316	7,601,915	8,811,114	9,348,942
(성장률)	(%)	8.4	14.1	15.9	6.1
설비예비율	%	47.3	63.3	55.4	56.3
공급예비율	%	17.7	32.9	31.9	31.3
총발전량	천kWh	43,122,216	48,850,322	53,807,593	58,007,377
(성장률)	(%)	7.3	13.3	10.1	7.8
이용률	%	47.8	42.5	43.5	43.5
소내전력률	%	4.99	5.62	5.57	5.91
소내전력량	천kWh	2,153,384	2,746,216	2,999,743	3,422,742
판매전력량	천kWh	37,879,626	42,620,384	47,051,137	50,732,095
(수요성장률)	(%)	6.9	12.5	10.4	7.8
송전전력량	천kWh	40,554,656	45,494,797	50,237,757	55,584,635
송배전손실률	%	6.60	6.32	6.34	5.89
전등부하	천kWh	6,316,106	7,457,086	8,446,951	9,340,797
소동력(500kW미만)	천kWh	6,009,346	6,617,341	7,260,014	7,764,197
대동력(500kW이상)	천kWh	25,147,258	28,131,054	30,821,787	33,026,200
농사용	천kWh	406,916	414,903	522,384	600,902
양수용전력	천kWh	414,176	609,310	570,093	676,358
평균전력	kW	4,922,627	5,576,521	6,125,637	6,621,847
부하율	%	73.9	73.4	69.5	70.8
열효율(화력Gross)	%	36.73	36.96	37.07	36.98
인구 1인당 전력소비량	kWh/년	963	1,067	1,161	1,236

구 분	6 차 5 개 년					
	1986	1987	1988	1989	1990	1991
경제성장률	11.2	12.5	11.9	7.0	9.8	10.4
설비용량(연말)	18,060	19,020	19,944	20,997	21,021	21,111
(성장률)	11.9	5.3	4.9	5.3	0.1	0.4
최대전력	9,914,698	11,038,700	13,657,594	15,057,539	17,251,683	19,123,621
(성장률)	6.1	11.3	23.7	10.2	14.6	10.8
설비예비율	72.6	72.3	39.2	33.1	21.8	10.5
공급예비율	61.2	51.5	18.7	18.7	8.3	5.4
총발전량	64,695,069	73,991,789	85,462,088	94,471,733	107,669,514	118,618,515
(성장률)	11.5	14.4	15.5	10.5	14.0	10.2
이용률	41.7	44.4	49.4	52.3	58.4	64.1
소내전력률	5.64	5.19	5.24	5.10	5.02	5.02
소내전력량	3,645,643	3,827,878	4,467,356	4,804,730	5,394,730	5,919,781
판매전력량	56,309,295	64,169,084	74,317,726	82,192,862	94,383,292	104,374,022
(수요성장률)	11.0	14.0	15.8	10.6	14.8	10.6
송전전력량	61,049,426	68,274,720	78,855,492	87,512,175	100,002,741	110,571,199
송배전손실률	5.87	6.01	5.75	6.08	5.62	5.60
전등부하	10,007,362	11,133,703	12,914,889	14,878,126	17,430,174	19,123,128
소동력(500kW미만)	8,814,199	11,057,629	13,104,295	14,824,354	17,488,512	19,478,910
대동력(500kW이상)	36,705,152	41,100,484	46,969,801	50,993,399	57,969,532	63,931,423
농사용	782,811	877,269	1,328,741	1,495,984	1,495,074	1,810,562
양수용전력	1,231,293	1,889,191	2,139,241	2,154,829	2,272,202	2,127,532
평균전력	7,385,282	8,446,551	9,729,291	10,784,444	12,291,040	13,540,926
부하율	74.5	76.5	71.2	71.6	71.2	70.8
열효율(화력Gross)	36.80	36.26	36.68	36.80	36.99	36.93
인구 1인당 전력소비량	1,355	1,525	1,771	1,939	2,206	2,412

(계속-연도별 전력수급 실적)

연도 구분	단위	1992	1993	1994	1995
경제성장률	%	6.2	6.8	9.2	9.6
설비용량(연말)	천kW	24,120	27,654	28,750	32,184
(성장률)	(%)	14.3	14.7	4.0	11.9
최대전력	천kW	20,438	22,112*	26,696	29,878
(성장률)	(%)	6.9	8.2	20.7	11.9
설비예비율	%	14.6	21.8	7.8	6.4
공급예비율	%	6.4	13.5	2.8	7.0
총발전량	천kWh	130,962,535	144,436,818	164,992,777	184,660,825
(성장률)	(%)	10.4	10.3	14.2	11.9
이용률	%	64.9	61.6	65.4	66.3
소내전력률	%	4.81	4.72	4.53	4.53
소내전력량	천kWh	6,236,067	6,748,908	7,401,498	8,298,749
판매전력량	천kWh	115,243,978	127,733,923	146,540,499	163,270,294
(수요성장률)	(%)	10.4	10.8	14.7	11.4
송전전력량	천kWh	122,308,820	135,272,537	155,218,428	172,693,293
송배전손실률	%	5.78	5.57	5.59	5.47
전등부하	천kWh	21,063,303	22,675,588	29,701,579	31,411,195
소동력(500kW미만)	천kWh	21,884,178	24,081,798	28,516,240	32,275,019
대동력(500kW이상)	천kWh	70,043,715	78,646,874	85,284,278	96,142,150
농사용	천kWh	2,252,782	2,329,663	3,038,402	3,441,930
양수용전력	천kWh	2,417,648	2,415,373	2,372,850	3,668,783
평균전력	kW	14,909,214	16,488,221	18,834,792	21,080,003
부하율	%	72.9	74.6	70.6	70.6
열효율(화력Gross)	%	36.73	37.34	38.20	38.14
인구 1인당 전력소비량	kWh/년	2,639	2,899	3,297	3,640

1996	1997	1998	1999	2000	2001
7.6	5.9	-5.5	11.3	8.9	4.5
35,715	41,042	43,406	46,978	48,451	50,859
11.0	14.9	5.8	8.2	3.1	5.0
32,282	35,851	32,996	37,293	41,007	43,125
8.0	11.1	△8.0	13.0	10.0	5.2
10.7	13.1	31.1	19.1	16.8	15.1
6.2	7.3	14.9	16.4	12.4	12.9
205,493,554	224,444,599	215,300,419	239,324,733	266,399,508	285,223,757
11.3	9.2	△4.1	11.2	11.3	7.1
67.2	64.7	55.7	57.3	62.2	64.4
4.35	4.36	4.46	4.69	4.71	4.62
8,868,900	9,694,011	9,444,705	10,997,862	12,328,447	12,980,240
182,470,373	200,783,627	193,470,338	214,214,891	239,535,486	257,731,354
11.8	10.0	△3.6	10.7	11.8	7.6
192,882,960	211,028,738	203,430,303	225,802,022	251,963,275	269,842,046
5.40	4.85	4.90	5.00	4.71	4.50
34,077,223	36,483,407	36,772,693	39,995,954	46,727,510	54,166,970
36,377,979	40,300,274	38,587,015	44,128,036	50,214,112	56,770,727
108,053,254	119,722,097	113,981,726	125,381,463	137,143,166	140,651,661
3,961,917	4,277,849	4,128,904	4,709,437	5,450,699	6,142,090
3,741,694	3,500,958	2,425,411	2,524,890	2,117,786	2,401,471
23,394,075	25,621,530	24,577,673	27,320,175	30,327,813	32,559,790
72.5	71.5	74.5	73.3	74.0	75.5
38.21	38.38	39.45	39.51	39.45	39.57
4,006	4,366	4,167	4,572	5,067	5,444

주) 2. 1993년 최대전력은 동계실적이며, 1995년은 적정예비력 확보를 위하여 유연탄발전기
- 출력 상향운전, 시운전 발전기 운영 등으로 공급예비율이 설비예비율보다 높게 나타남

(계속-연도별 전력수급 실적)

연도 구분	단위	2002	2003	2004	2005
경제성장률	%	7.4	2.9	4.9	3.9
설비용량(연말)	천kW	53,801	56,053	59,961	62,258
(성장률)	(%)	5.78	4.19	6.97	3.83
최대전력	천kW	45,773	47,385	51,264	54,631
(성장률)	(%)	6.1	3.5	8.2	6.6
설비예비율	%	15.3	18.4	15.3	13.0
공급예비율	%	13.9	17.1	12.2	11.3
총발전량	백만kWh	306,474	322,452	342,148	364,639
(성장률)	(%)	7.5	5.21	6.11	6.57
이용률	%	65.7	65.9	66.5	67.5
소내전력률	%	4.55	4.48	4.52	4.56
소내전력량	백만kWh	13,728	14,226	15,268	16,452
판매전력량	백만kWh	278,451	293,599	312,096	332,413
(수요성장률)	(%)	8.0	5.4	6.3	6.6
송전전력량(양수제외)	백만kWh	290,058	305,645	324,885	346,224
송배전손실률	%	4.48	4.43	4.46	4.51
주택용	백만kWh	43,453	46,505	49,513	52,045
일반용	백만kWh	57,428	61,626	67,476	73,716
교육용	백만kWh	2,954	3,351	3,774	4,309
산업용	백만kWh	151,197	157,846	166,223	174,945
농사용	백만kWh	6,328	6,147	6,766	7,318
가로등	백만kWh	2,075	2,197	2,367	2,570
심야	백만kWh	15,017	15,927	15,976	17,510
평균전력	천kW	34,986	36,810	39,058	41,625
부하율	%	76.4	77.7	76.2	76.2
열효율(발전단Gross)	%	39.96	39.94	40.66	40.62
인구 1인당 전력소비량	kWh/년	5,845	6,126	6,491	6,883

2006	2007	2008	2009	2010	2011
5.2	5.5	2.8	0.7	6.5	3.7
65,514	68,268	72,491	73,470	76,078	79,342
5.2	4.2	6.2	1.4	3.5	4.3
58,994	62,285	62,794	66,797	71,308	73,137
8.0	5.6	0.8	6.4	6.8	2.6
9.8	7.9	12.0	9.8	6.7	4.1
10.5	7.2	9.1	7.9	6.2	5.5
381,184	403,125	422,355	433,604	474,660	496,893
4.54	5.76	4.77	2.66	9.47	4.68
66.9	67.9	67.7	67.8	73.3	73.9
4.19	4.17	4.19	4.30	4.08	3.96
15,811	16,614	17,374	18,258	19,372	19,689
348,719	368,605	385,070	394,475	434,160	455,070
4.9	5.7	4.5	2.4	10.1	4.8
363,054	384,693	401,726	411,631	451,433	472,650
4.02	3.99	4.01	4.07	3.99	3.69
53,912	55,681	57,878	59,427	63,199	63,523
77,809	82,208	86,827	89,619	97,410	99,504
4,791	5,304	5,783	6,465	7,452	7,568
183,067	194,936	203,475	207,216	232,672	251,491
7,636	8,215	8,869	9,672	10,654	11,232
2,687	2,794	2,847	2,954	3,081	3,145
18,817	19,467	19,391	19,121	19,690	18,607
43,514	46,019	48,082	49,498	54,185	56,723
73.8	73.9	76.6	74.1	76.0	77.6
40.97	40.90	40.84	40.55	40.83	40.44
7,191	7,607	7,922	8,092	8,883	9,142

2. 최대전력 발생일시

최대전력 발생년월일	요일	시	최대전력 (천kW)	증가율 (%)	최고기온 (℃)	불쾌지수 (%)	비고
1989 8 10	목	15시	15,058	10.3	30.7	78.0	
1990 8 13	월	15시	17,252	14.6	34.0	81.3	
1991 8 20	화	15시	19,124	10.8	34.3	84.0	
1992 7 28	화	15시	20,438	6.9	31.6	81.1	
1993 12 16	목	19시	22,112	8.2	-8.4	-	
1994 7 22	금	15시	26,696	20.7	35.6	85.0	
1995 8 18	금	15시	29,878	11.9	32.5	81.9	
1996 8 13	화	15시	32,282	8.0	32.6	82.2	
1997 8 20	수	12시	35,851	11.1	32.4	82.1	
1998 9 10	목	15시	32,996	-8.0	32.3	80.8	
1999 8 17	화	17시	37,293	13.0	33.5	82.8	
2000 8 18	금	12시	41,007	10.0	32.2	81.7	
2001 7 26	목	15시	43,125	5.2	32.9	82.2	
2002 8 29	목	15시	45,773	6.1	32.6	81.9	
2003 8 22	금	12시	47,385	3.5	31.1	80.4	
2004 7 29	목	15시	51,264	8.2	33.0	81.2	
2005 8 17	수	12시	54,631	6.6	32.3	81.3	
2006 8 16	수	12시	58,994	8.0	32.9	81.9	
2007 8 21	화	15시	62,285	5.6	31.6	81.2	
2008 7 15	화	15시	62,794	0.8	30.7	80.6	
2009 12 18	금	18시	66,797	6.4	-9.1	-	
2010 12 15	수	18시	71,308	6.8	-13.0	-	
2011 1 17	월	12시	73,137	2.6	-14.1	-	
2012 12 26	수	11시	75,987	3.9	-14.5	-	
2013 1 3	목	11시	76,522	0.7	-16.4	-	
2014 12 17	수	11시	80,154	4.7	-11.1	-	
2016 1 21	목	11시	82,972	3.5	-10.2	-	

주) 1. 최고기온 및 불쾌지수는 최대전력 발생일 전국평균임(단, '93년, 11년 이후는 서울지역 관측치)
 2. '93년 이후를 제외하고, '09년부터 동계피크 발생