2025년도

발전설비현황

2026. 7

전력거래소
에너지계획처

일 러 두 기

☐ 현황자료중 별도의 기준시점 표시가 없는 것은 **2025년 12월 31일**을 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 설립

- 한국전력거래소 : 전력거래소
- 한국수력원자력주식회사 : 한수원(주)
- 한국남동발전주식회사 : 남동발전(주)
- 한국중부발전주식회사 : 중부발전(주)
- 한국서부발전주식회사 : 서부발전(주)
- 한국남부발전주식회사 : 남부발전(주)
- 한국동서발전주식회사 : 동서발전(주)

○ 2003년 2월, 미란트율촌전력(주) → 메이야율촌전력(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(한종) → 포스코파워(주)
○ 2009년 7월, 메이야율촌전력(주) → 엠피씨율촌전력(주)
○ 2011년 7월, K-Power → SK E&S(주)
○ 2012년 2월, 포스코파워(주) → 포스코에너지(주)
○ 2014년 2월, STX에너지(주) → GS E&R(주)
○ 2016년 3월, 엠피씨대산전력(주) → 씨지앤대산전력(주)
엠피씨율촌전력(주) → 씨지앤율촌전력(주)
○ 2022년 3월, 두산중공업 → 두산에너빌리티
○ 2023년 1월, 포스코에너지(주) → 주식회사 포스코인터내셔널

☐ 본 보고서는 전력거래소(www.kpx.or.kr), 전력통계정보시스템(epsis.kpx.or.kr) 홈페이지에 게재하고 있으며, 수록된 자료에 대하여 문의사항이 있을 경우에는 에너지계획처 에너지기술팀 국선(061-330-8346)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. 발전설비 용량 ····· 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 ····· 20
라. 지역별 ····· 38
3. 집단에너지 설비 ····· 42
4. 신재생에너지 설비 ····· 44
가. 수력 ····· 44
나. 태양광 ····· 52
다. 풍력 ····· 58
라. 기타 ····· 66
5. 기타 설비 ····· 74
6. 구역전기 설비 ····· 76
Ⅱ. 발전설비 구성 ····· 77
1. 설비형식별 ····· 80
2. 연료원별 ····· 80
3. 사업자별 ····· 81
Ⅲ. 발전설비 변동추이 ····· 83
1. 연도별 증감내역 ····· 86
2. 발전원별 증감추이 ····· 148
3. 발전소별 증감추이 ····· 154
가. 양수 및 수력 ····· 154
나. 기력 ····· 190
다. 내연력 및 복합화력 ····· 202
라. 원자력 ····· 224
Ⅳ. 발전설비 세부내역 ····· 233
1. 양수 및 수력 ····· 236
2. 기력 ····· 252
3. 복합화력 ····· 258
4. 내연력 ····· 270
5. 원자력 ····· 278
6. 집단에너지 ····· 280
Ⅴ. 발전회사별 건설공사비 실적 ····· 287
1. 한수원(주) ····· 290
2. 남동발전(주) ····· 298
3. 중부발전(주) ····· 304
4. 서부발전(주) ····· 308
5. 남부발전(주) ····· 314
6. 동서발전(주) ····· 320
7. 기타 회사 ····· 326
8. 폐지 발전소 ····· 338
Ⅵ. 발전실적 ····· 343
1. 발전실적 종합 ····· 346
2. 설비별 발전량 ····· 348
3. 에너지원별 발전량 ····· 350
4. 연료사용량 ····· 352
5. 열효율 ····· 352
6. 이용률 ····· 354
7. 발전소내 소비전력률 ····· 356
Ⅶ. 전력수급 실적 ····· 359
1. 연도별 수급 실적 ····· 362
2. 최대전력 발생일시 ····· 376

부 록

Ⅰ. 주요 용어 ····· 379

Ⅱ. 통계 작성 개요 ····· 383

Ⅲ. 전력거래시장 및 전력판매 통계 ····· 384

Ⅳ. 단위표기 및 환산표 ····· 391

Ⅰ. 발전설비 용량

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 ····· 20

라. 지역별 ····· 38

3. 집단에너지 설비 ····· 42

4. 신재생에너지 설비 ····· 44

가. 수력 ····· 44

나. 태양광 ····· 52

다. 풍력 ····· 58

라. 기타 ····· 64

5. 기타 설비 ····· 72

6. 구역전기 설비 ····· 74

Ⅰ. 발전설비 용량

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 ····· 20

라. 지역별 ····· 38

3. 집단에너지 설비 ····· 42

4. 신재생에너지 설비 ····· 44

가. 수력 ····· 44

나. 태양광 ····· 52

다. 풍력 ····· 58

라. 기타 ····· 64

5. 기타 설비 ····· 72

6. 구역전기 설비 ····· 74

Ⅰ. 발전설비 용량

1. 발전설비 종합

가. 발전회사별

(단위 : kW)

구 분		원자력	기력					복합화력			내연력		
			유연탄	무연탄	중유	LNG	소계	경유	LNG	소계	중유	경유	소계
사업용발전설비	한국전력(주)											96,700	96,700
	한수원(주)	23,050,000											
	남동발전(주)		7,868,600				7,868,600		922,064	922,064			
	중부발전(주)		6,106,058				6,106,058		3,779,527	3,779,527			
	서부발전(주)		6,100,000				6,100,000		3,386,900	3,386,900			
	남부발전(주)		6,044,000				6,044,000		5,073,396	5,073,396			
	동서발전(주)		6,040,000	400,000			6,440,000		2,971,900	2,971,900			
	주식회사 포스코인터내셔널								3,176,000	3,176,000			
	GS EPS(주)								2,261,730	2,261,730			
	지역난방공사												
	고성그린파워(주)		2,080,000				2,080,000						
	씨지앤							465,800	1,389,700	1,855,500			
	동두천드림파워(주)								1,716,800	1,716,800			
	파주에너지서비스								1,695,200	1,695,200			
	포천파워(주)								1,450,000	1,450,000			
	GS파워(주)												
	수자원공사												
	(주)GS동해전력		1,190,000				1,190,000						
	강릉에코파워(주)		2,080,000				2,080,000						
	기 타		2,100,000				2,100,000		7,832,530	7,832,530			
합 계		23,050,000	39,608,658	400,000			40,008,658	465,800	35,655,767	36,121,567		96,700	96,700

집단에너지					양수	신재생					기타*	합 계
유연탄	유류	LNG	기타	소계		수력	태양광	풍력	기타	소계		
						700	692			1,392		98,092
					4,700,000	606,845	85,723	750	28,600	721,918		31,471,918
						17,599	99,200	79,300	376,910	573,009		9,363,673
		530,441		530,441		15,086	27,635	32,800	280,440	355,961	10,000	10,781,987
		350,460		350,460		7,200	94,539	34,000	545,230	680,969		10,518,349
		597,171		597,171		2,810	45,024	39,500	327,440	414,774		12,123,341
							184,141	3,000	92,680	279,821		9,691,721
							16,669			16,669		3,192,669
							4,267		205,000	209,267		2,471,017
	38,900	2,734,134		2,773,034			8,114		17,300	25,414	40,440	2,838,888
						5,000	1,638			6,638		2,086,638
									125,400	125,400		1,980,900
							1,862			1,862		1,718,662
									19,800	19,800		1,715,000
							664			664		1,450,664
		1,413,380		1,413,380		1,090	5,012	7,050	10,560	23,652		1,437,032
						1,035,187	25,846	11,000	254,000	1,326,033		1,326,033
						4,872	5,101			9,973		1,190,973
												2,080,000
1,238,019	26,300	3,922,503	88,000	5,294,822		59,115	30,154,163	2,229,872	1,450,753	33,893,903	328,965	49,450,190
1,238,019	65,200	9,548,089	88,000	10,959,308	4,700,000	1,815,444	30,760,310	2,437,272	3,734,113	38,747,139	379,375	157,062,747

주) 1. 내연력 중 보일러등유는 경유에 포함
2. IGCC를 신재생에너지(기타)에 포함하여 집계
3. '23년도부터 구역전기 설비 전체는 집단에너지에 포함되어 집단에너지로 분류하여 집계

나. 회원사별

(단위 : kW)

구 분		원자력	기력					복합화력			내연력		
			유연탄	무연탄	중유	LNG	소계	경유	LNG	소계	중유	경유	소계
정회원	한수원㈜	26,050,000											
	남동발전㈜		7,868,600				7,868,600		922,064	922,064			
	중부발전㈜		6,106,058				6,106,058		3,779,527	3,779,527			
	서부발전㈜		6,100,000				6,100,000		3,386,900	3,386,900			
	남부발전㈜		6,044,000				6,044,000		5,073,396	5,073,396			
	동서발전㈜		6,040,000	400,000			6,440,000		2,971,900	2,971,900			
	주식회사 포스코인터내셔널								3,176,000	3,176,000			
	GS EPS㈜								2,261,750	2,261,750			
	지역난방공사												
	고성그린파워(주)		2,080,000				2,080,000						
	씨지앤							465,800	1,389,700	1,855,500			
	동두천드림파워㈜								1,716,800	1,716,800			
	파주에너지서비스								1,695,200	1,695,200			
	포천파워㈜								1,450,000	1,450,000			
	GS파워㈜												
	수자원공사												
	㈜GS동해전력		1,190,000				1,190,000						
	강릉에코파워(주)		2,080,000				2,080,000						
	기 타		2,100,000				2,100,000		7,832,530	7,832,530			
	소 계	26,050,000	39,608,658	400,000			40,008,658	465,800	35,655,767	36,121,567			
비회원	한국전력㈜											93,700	93,700
	기 타												
	소 계											93,700	93,700
합 계		26,050,000	39,608,658	400,000			40,008,658	465,800	35,655,767	36,121,567		93,700	93,700

집단에너지					양수	신재생					기타*	합 계
유연탄	유류	LNG	기타	소계		수력	태양광	풍력	기타	소계		
					4,700,000	606,775	83,139	730	28,600	719,264		31,469,264
						17,399	98,019	79,300	376,910	571,828		9,362,492
		530,441		530,441		15,086	25,588	32,800	280,440	353,919	10,000	10,779,945
		350,460		350,460		7,200	93,664	34,000	545,230	680,094		10,517,454
		597,171		597,171		2,810	44,640	39,500	327,440	414,390		12,128,957
							183,081	3,000	92,680	278,761		9,660,661
							16,669			16,669		3,192,669
							4,267		205,000	209,267		2,471,017
	38,900	2,734,134		2,773,034			7,395		17,300	24,695	40,440	2,838,169
						5,000	1,638			6,638		2,086,638
									125,400	125,400		1,980,900
							1,862			1,862		1,718,662
									19,800	19,800		1,715,000
							664			664		1,450,664
		1,413,380		1,413,380		1,080	5,012	7,050	10,530	23,652		1,437,032
						1,095,187	25,295	11,000	254,000	1,385,482		1,385,482
						4,872	5,101			9,973		1,199,973
												2,080,000
1,258,019	26,300	3,922,503	88,000	5,294,822		51,101	10,275,181	2,229,723	1,428,689	13,984,694	325,862	29,537,908
1,258,019	65,200	9,548,089	88,000	10,959,308	4,700,000	1,806,660	10,871,219	2,437,123	3,712,049	18,827,052	376,302	137,042,857
						700	692			1,392		98,092
						8,084	19,888,398	149	22,064	19,918,695	3,073	19,921,768
						8,784	19,889,090	149	22,064	19,920,087	3,073	20,019,860
1,258,019	65,200	9,548,089	88,000	10,959,308	4,700,000	1,815,444	30,760,310	2,437,272	3,734,113	38,747,139	379,375	157,062,747

주) 1. 한국전력㈜은 판매사업자로서 정회원이고, 발전사업자로는 비회원임
2. 내연력 중 보일러등유는 경유에 포함
3. IGCC를 신재생에너지(기타)에 포함하여 집계
4. 기타* : 가스압, 폐열활용, 부생가스, 폐기물소각 등
5. 폐기물에너지(부생가스, 폐기물소각)를 「신에너지 및 재생에너지 개발 이용 보급 촉진법('19.10)」 개정에 따라 '19년도부터 신재생에너지에서 기타로 분류 변경

다. 급전방식별

(단위 : kW)

구 분		원자력	기력					복합화력			내연력		
			유연탄	무연탄	중유	LNG	소계	경유	LNG	소계	중유	경유	소계
중앙급전발전기	한수원㈜	26,050,000											
	남동발전㈜		7,868,600				7,868,600		922,064	922,064			
	중부발전㈜		6,106,058				6,106,058		3,779,527	3,779,527			
	서부발전㈜		6,100,000				6,100,000		3,386,900	3,386,900			
	남부발전㈜		6,044,000				6,044,000		5,073,396	5,073,396			
	동서발전㈜		6,040,000	400,000			6,440,000		2,971,900	2,971,900			
	주식회사 포스코인터내셔널								3,176,000	3,176,000			
	GS EPS㈜								2,261,750	2,261,750			
	지역난방공사												
	고성그린파워(주)		2,080,000				2,080,000						
	씨지앤							465,800	1,389,700	1,855,500			
	동두천드림파워㈜								1,716,800	1,716,800			
	파주에너지서비스								1,695,200	1,695,200			
	포천파워㈜								1,450,000	1,450,000			
	GS파워㈜												
	수자원공사												
	㈜GS동해전력		1,190,000				1,190,000						
	강릉에코파워(주)		2,080,000				2,080,000						
	기 타		2,100,000				2,100,000		7,832,530	7,832,530			
	소 계	26,050,000	39,608,658	400,000			40,008,658	465,800	35,655,767	36,121,567			
비중앙급전발전기	한국전력㈜											96,700	96,700
	한수원㈜												
	남동발전㈜												
	중부발전㈜												
	서부발전㈜												
	남부발전㈜												
	동서발전㈜												
	주식회사 포스코인터내셔널												
	GS EPS㈜												
	지역난방공사												
	고성그린파워(주)												
	씨지앤												
	동두천드림파워㈜												
	파주에너지서비스												
	포천파워㈜												
	GS파워㈜												
	수자원공사												
	㈜GS동해전력												
	강릉에코파워(주)												
	기 타												
	소 계											96,700	96,700
합 계		26,050,000	39,608,658	400,000			40,008,658	465,800	35,655,767	36,121,567		96,700	96,700

집단에너지					양수	신재생					기타*	합 계
유연탄	유류	LNG	기타	소계		수력	태양광	풍력	기타	소계		
					4,700,000	395,380				395,380		31,345,380
												8,790,664
		530,441		530,441					230,000	230,000		10,646,026
		350,460		350,460					346,330	346,330		10,183,690
		597,171		597,171					200,000	200,000		11,914,567
												9,411,900
												3,176,000
												2,261,750
	38,900	2,734,134		2,773,034								2,773,034
												2,080,000
												1,855,500
												1,716,800
												1,695,200
												1,450,000
		1,413,380		1,413,380								1,413,380
						974,600				974,600		974,600
												1,190,000
												2,080,000
	26,300	3,916,503	88,000	4,030,803							12,000	13,975,333
	65,200	9,542,089	88,000	9,695,289	4,700,000	1,569,980			776,330	2,346,310	12,000	118,983,824
						700	692			1,392		98,092
						11,465	85,723	730	28,600	126,518		126,518
						17,399	99,200	79,300	376,910	573,009		573,009
						15,086	27,635	32,800	50,440	125,961	10,000	135,961
						7,200	94,539	34,000	198,900	334,639		334,639
						2,810	45,024	39,500	127,440	214,774		214,774
							184,141	3,000	92,680	279,821		279,821
							16,699			16,699		16,699
							4,257		205,000	209,257		209,257
							8,114		17,300	25,414	40,440	65,854
						5,000	1,638			6,638		6,638
									125,400	125,400		125,400
							1,862			1,862		1,862
									19,800	19,800		19,800
							664			664		664
						1,080	5,012	7,050	10,530	23,652		23,652
						120,587	25,846	11,000	254,000	411,433		411,433
						4,872	5,101			9,973		9,973
1,258,019		6,000		1,264,019		59,115	30,154,163	2,229,872	1,450,753	33,893,903	316,935	35,474,857
1,258,019		6,000		1,264,019		245,464	30,760,310	2,437,272	2,957,783	36,400,829	367,375	38,128,923
1,258,019	65,200	9,548,089	88,000	10,959,308	4,700,000	1,815,444	30,760,310	2,437,272	3,734,113	38,747,139	379,375	157,062,747

주) 1. 한국전력㈜은 판매사업자로서 정회원이고, 발전사업자로는 비회원임
2. 내연력 중 보일러등유는 경유에 포함
3. IGCC를 신재생에너지(기타)에 포함하여 집계
4. 기타* : 가스압, 폐열활용, 부생가스, 폐기물소각 등
5. 폐기물에너지(부생가스, 폐기물소각)를 「신에너지 및 재생에너지 개발 이용 보급 촉진법('19.10)」 개정에 따라 '19년도부터 신재생에너지에서 기타로 분류 변경

2. 사업용 발전설비

가. 발전설비 용량 및 대수

(단위 : kW, 발전기 대수)

구 분		원자력	기력					복합화력			내연력		
			유연탄	무연탄	중유	LNG	소계	경유	LNG	소계	중유	경유	소계
본계통	한수원㈜	26,050,000 (26)											
	남동발전㈜		7,868,600 (12)				7,868,600 (12)		922,064 (10)	922,064 (10)			
	중부발전㈜		6,106,058 (9)				6,106,058 (9)		3,550,733 (22)	3,550,733 (22)			
	서부발전㈜		6,100,000 (10)				6,100,000 (10)		3,386,900 (22)	3,386,900 (22)			
	남부발전㈜		6,044,000 (10)				6,044,000 (10)		4,809,600 (30)	4,809,600 (30)			
	동서발전㈜		6,040,000 (10)	400,000 (2)			6,440,000 (12)		2,971,900 (20)	2,971,900 (20)			
	주식회사 포스코인터내셔널								3,176,000 (20)	3,176,000 (20)			
	GS EPS㈜								2,261,730 (11)	2,261,730 (11)			
	지역난방공사												
	고성그린파워(주)		2,080,000 (2)				2,080,000 (2)						
	씨지앤							465,800 (5)	1,389,700 (6)	1,855,500 (11)			
	동두천드림파워㈜								1,716,800 (6)	1,716,800 (6)			
	파주에너지서비스								1,695,200 (6)	1,695,200 (6)			
	포천파워㈜								1,450,000 (6)	1,450,000 (6)			
	GS파워㈜												
	수자원공사												
	㈜GS동해전력		1,190,000 (2)				1,190,000 (2)						
	강릉에코파워(주)		2,080,000 (2)				2,080,000 (2)						
	기 타		2,100,000 (2)				2,100,000 (2)		7,832,530 (30)	7,832,530 (30)			
	소 계	26,050,000 (26)	39,608,658 (59)	400,000 (2)			40,008,658 (61)	465,800 (5)	35,163,237 (189)	35,629,037 (194)			
도서	한국전력㈜											96,700 (209)	96,700 (209)
	한수원㈜												
	남동발전㈜												
	중부발전㈜								228,734 (4)	228,734 (4)			
	남부발전㈜								263,796 (6)	263,796 (6)			
	기 타												
	소 계								492,530 (10)	492,530 (10)		96,700 (209)	96,700 (209)
합 계		26,050,000 (26)	39,608,658 (59)	400,000 (2)			40,008,658 (61)	465,800 (5)	35,655,767 (199)	36,121,567 (204)		96,700 (209)	96,700 (209)

구 분	집단에너지					양수	신재생					기타*	합 계
	유연탄	유류	LNG	기타	소계		수력	태양광	풍력	기타	소계		
본계통						4,700,000 (16)	606,845 (31)	71,642 (50)	750 (1)	28,600 (2)	707,837 (84)		31,457,837 (126)
							17,599 (4)	99,200 (26)	58,300 (4)	376,910 (10)	552,009 (44)		9,342,673 (66)
			530,441 (3)		530,441 (3)		15,086 (4)	23,338 (21)	11,800 (3)	50,440 (4)	100,664 (32)	10,000 (1)	10,297,966 (67)
			350,460 (2)		350,460 (2)		7,200 (2)	94,559 (33)	34,000 (2)	546,230 (15)	680,989 (52)		10,518,349 (86)
			597,171 (2)		597,171 (2)		2,750 (1)	34,632 (44)		127,440 (3)	164,822 (48)		11,615,538 (90)
								184,141 (105)	3,000 (1)	92,680 (9)	279,821 (116)		9,691,721 (148)
								9,700 (2)			9,700 (2)		3,185,700 (22)
								4,267 (3)		205,000 (2)	209,267 (5)		2,471,017 (16)
		38,900 (1)	2,734,134 (20)		2,773,034 (21)			8,114 (18)		17,300 (3)	25,414 (21)	40,440 (3)	2,838,888 (45)
							5,000 (1)	1,638 (1)			6,638 (2)		2,086,638 (4)
										125,400 (5)	125,400 (5)		1,980,900 (16)
								1,862 (3)			1,862 (3)		1,718,662 (9)
										19,800 (1)	19,800 (1)		1,715,000 (7)
								664 (1)			664 (1)		1,450,664 (7)
			1,413,380 (8)		1,413,380 (8)		1,080 (2)	5,012 (6)	7,050 (1)	10,560 (1)	23,652 (10)		1,437,032 (18)
							1,095,187 (77)	25,846 (43)	11,000 (4)	254,000 (1)	1,386,033 (125)		1,386,033 (125)
							4,872 (1)	5,101 (2)			9,973 (3)		1,199,973 (5)
													2,080,000 (2)
	1,238,019 (14)	26,300 (1)	3,922,513 (38)	88,000 (1)	5,294,832 (54)		583,359 (93)	2,499,671 (172,828)	1,889,402 (104)	1,445,808 (155)	32,818,235 (173,180)	297,735 (61)	48,418,327 (173,327)
	1,238,019 (14)	65,200 (2)	9,548,089 (73)	88,000 (1)	10,959,308 (90)	4,700,000 (16)	1,813,928 (216)	30,069,386 (173,187)	2,015,302 (12)	3,299,163 (211)	37,197,779 (173,734)	348,175 (65)	154,892,957 (174,186)
도서							700 (2)	692 (9)			1,392 (11)		98,092 (220)
								14,081 (18)			14,081 (18)		14,081 (18)
									21,000 (1)		21,000 (1)		21,000 (1)
								4,297 (4)	21,000 (1)	230,000 (4)	255,297 (9)		484,031 (13)
							60 (1)	10,392 (13)	39,500 (4)	200,000 (2)	249,952 (20)		513,748 (26)
							736 (4)	661,461 (1,952)	340,470 (26)	4,950 (4)	1,007,638 (1,986)	31,200 (2)	1,038,838 (1,998)
							1,516 (7)	690,924 (1,996)	421,970 (32)	434,950 (10)	1,549,360 (2,045)	31,200 (2)	2,161,790 (2,216)
	1,238,019 (14)	65,200 (2)	9,548,089 (73)	88,000 (1)	10,959,308 (90)	4,700,000 (16)	1,815,444 (223)	30,760,310 (175,183)	2,437,272 (152)	3,734,113 (221)	38,747,139 (175,779)	379,375 (67)	157,092,747 (176,452)

주) 1. 한국전력㈜은 판매사업자로서 정회원이고, 발전사업자로는 비회원임
2. 내연력 중 보일러등유는 경유에 포함
3. IGCC를 신재생에너지(기타)에 포함하여 집계

나. 회사별

(단위 : kW)

구 분	원자력	기력				복합화력		내연력	
		유연탄	무연탄	중유	LNG	경유	LNG	중유	경유
한국전력㈜								가거도 1800 가의도 240 가파도 450 개야도 1500 거문도 4500 고대도 400 대청도 3550 덕우도 390 덕적도 2900 매물도 450 문갑도 240 비안도 450 비양도 240 삽시도 1600 소청도 2400 수우도 160 승봉도 1950 어의도 160 어청도 1250 여서도 240 여자도 450 연도 600 연평도 7700 외연도 750 위도 2850 자월도 1650 장고도 600 추도 280 추자도 5500 풍도 450 홍도 2350 흑산도 4000 구자도 240 낙월도 750 독거도 160 득량도 300 마라도 700 백령도 15000 상화도 240 성남도 160 소연평도 600 손죽도 300 송이도 300 슬도 240 시산도 750 어룡도 240 영산도 240 왕등도 240 외도 220 울도 240 울릉도 18500 조도 3400 초도 750 평도 240 호도 600 화도 240	
한수원㈜	고리 2,550,000 월성 2,100,000 한빛(영광) 5,900,000 한울(울진) 5,900,000 신고리 2,000,000 새울 2,800,000 신월성 2,000,000 신한울 2,800,000								
남동발전㈜		삼천포 2,120,000 영흥 5,080,000 여수 668,600					분당 922,064		

집단에너지	양수	신재생				기타	합 계
		수력	태양광	풍력	기타		
		울릉도 700	육도 95 평사도 73 고사도 45 율도 35 눌옥도 45 내병도 60 황제도 60 당사도 136 하화도 100				98,049
	무주 600,000 양양 1,000,000 삼랑진 600,000 청송 600,000 청평 400,000 산청 700,000 예천 800,000	화천 108,000 춘천 62,280 의암 48,000 청평 140,100 팔당 120,000 칠보 35,000 강릉 82,000 괴산소수력 2,600 보성강소수력 4,300 강림소수력 450 무주소수력 400 양양소수력 1,400 양양신소수력 150 산청소수력 995 예천소수력 900 예천양카미나소수력 25	고리본부태양광 등 84,725	고리풍력 750	포항연료전지 19,800		31,462,075
		삼천포해양소수력 5,000 영흥해양소수력 12,599	삼천포태양광 등 99,200	영흥풍력 46,000 삼천포풍력 750 군위화산풍력 11,550 어음풍력 21,000	분당연료전지 39,590 안산연료전지 2,640 영동 325,000 여수연료전지 9,680		9,363,673

(계속-회사별)

(단위 : kW)

구 분	원자력	기력				복합화력		내연력	
		유연탄	무연탄	중유	LNG	경유	LNG	중유	경유
중부발전㈜		보령 3,050,000 신보령 2,038,058 신서천 1,018,000					보령 1,350,000 인천 1,462,447 제주복합 228,734 서울복합 738,346		
서부발전㈜		태안 6,100,000					평택 868,500 군산 718,400 서인천 1,800,000		
남부발전㈜		하동 4,000,000 삼척그린 파워 2,044,000					남제주복합 158,796 신인천 1,800,000 영월 848,000 부산 1,800,000 안동복합 361,600 한림복합 105,000		
동서발전㈜		당진 6,040,000	동해 400,000				일산 900,000 울산 2,071,900		

집단에너지	양수	신재생				기타	합 계
		수력	태양광	풍력	기타		
세종열병합 530,441		보령소수력 7,500 신보령소수력 5,000 신서천소수력 2,586	신보령화력태양광 등 23,447	양양풍력 3,000 매봉산 8,800 제주상명 21,000	신보령연료전지 등 280,440	원주그린 열병합 10,000	10,777,799
김포열병합 350,460		태안소수력 7,200	영암에프원태양광 등 94,559	화순풍력 16,000 장흥풍력 18,000	화성남양연료전지 등 198,900 태안 IGCC 346,330		10,518,349
신세종열병합 597,171		행원소수력 60 삼척그린파워해양소수력 2,750	삼척소내태양광 등 44,324	한경풍력 19,500 성산풍력 20,000	신인천연료전지 97,440 영월 연료전지 30,000 남제주(바이오중유) 200,000		12,128,641
			당진제1회처리장태양광 등 177,508	영광지산 3,000	동해북평테포츠연료전지 4,200 동해바이오메스 30,000 동해연료전지 15,000 울산 수소연료전지 1,000 울산 연료전지 2단계 4,200 일산 연료전지 5,280 호남연료전지 15,000 울주햇빛상생연료전지 8,100		9,675,278

(계속-회사별)

구 분	원 자 력	기 력				복 합 화 력		내 연 력	
		유연탄	무연탄	중유	LNG	경유	LNG	중유	경유
주식회사 포스코인터내셔널							포스코 3,176,000		
GS EPS㈜							당진 2,261,750		
씨지앤						대산 465,800	율촌 1,389,700		
동두천드림파워㈜							동두천 1,716,800		
파주에너지서비스							파주문산 1,695,200		
포천파워㈜							포천 1,450,000		
수자원공사									
㈜GS동해전력		북평 1,190,000							

(단위 : kW)

집단에너지	양수	신 재 생				기타	합 계
		수력	태양광	풍력	기타		
			신안파워 등 9,700				3,185,700
			GS당진태양광 1,977 LG전자 스마트파크1 2,290		GS당진바이오매스 205,000		2,471,017
					율촌연료전지 25,400 대산바이오매스 100,000		1,980,900
			동두천드림 1,591 부지외태양광 271				1,718,662
					강동연료전지 19,800		1,715,000
			포천파워소내 664				1,450,664
		소양강 200,000 충주 412,000 대청 90,000 안동 90,000 합천 100,000 주암 22,500 임하 50,000 용담 22,100 소수력(소계) 107,837	청풍호 수상태양광 등 25,845	시화방아머리 3,000 경인항 3,000 감포댐 2,000	시화호조력 254,000		1,382,283
		북평해양소수력 4,872	북평태양광 5,101				1,199,973

(계속-회사별)

(단위 : kW)

구 분	원자력	기력				복합화력		내연력	
		유연탄	무연탄	중유	LNG	경유	LNG	중유	경유
지역난방공사									
고성그린파워(주)		고성 2,080,000							
GS파워(주)									
강릉에코파워(주)		강릉안인 2,080,000							
기타		삼척화력 2,100,000					광양 989,200 안산 751,200 오성 769,830 부산정관 45,836 영남파워 442,800 포천천연 874,200 신평택 863,300 여주 1,025,400 울산GPS복합 1,104,600 통영천연가스 1,012,000		
합 계	26,050,000	39,608,658	400,000			465,800	35,701,603		96,700

집단에너지				양수	신재생				기타	합 계
유연탄	유류	LNG	기타		수력	태양광	풍력	기타		
	수원열병합 38,900	화성열병합 511,800 판교열병합 146,314 파주열병합 515,500 수원광교열병합 144,788 동탄열병합 756,760 양산열병합 118,972 대구열병합 270,000				함백태양광 등 8,114		대구우드칩 3,000 난지바이오가스엔진 3,060 동탄연료전지 11,440	강남 열병합소각 18,450 광주전남 열병합소각 21,990	2,569,088
					고성소수력 5,000	고성태양광 1,638				2,086,638
		부천복합 450,000 안양열병합 963,380			덕남정수장 270 용연정수장 760	병점 824 시흥 1,793 신원 995 월미 996 정촌 404	천북 7,050	안양연료전지 4,800 부천연료전지 10,560		1,441,832
										2,080,000
SGC에너지 113,569 구미열병합 97,100 금호여수 264,100 김천열병합 59,000 대구염색 72,900 데이원에너지 48,400 반월열병합 83,455 부산염색 19,000 상공에너지 열병합 9,800 새만금열병합 303,000 전북집단 19,000 포천그린 169,900	무림파워텍 열병합 26,300	노원열병합 37,000 논현열병합 24,000 대구그린파워 370,700 대전서남부 48,300 명품오산 436,100 목동열병합 21,000 별내열병합 115,410 송도열병합 187,300 수완열병합 115,246 신정열병합 6,000 아산배방 101,700 안산도시개발 60,000 양주열병합 524,300 위례열병합 412,600 인천공항 127,000 춘천열병합 431,200 하남열병합 363,811 대포그린에너지 495,000	대전열병합 88,000		59,092	26,521,151	2,058,971	1,283,974	310,935	45,462,681
1,259,224	65,200	9,232,253	88,000	4,700,000	1,814,626	27,107,857	2,263,372	3,553,634	361,375	152,768,303

다. 발전기별

(단위 : kW)

구 분	본 계 통					도 서					합 계	
	발 전 소 명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	발전소명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
원	고 리 #2	'83	650,000	1	2,550,000							
	#3	'85	950,000	1								
	#4	'86	950,000	1								
	신고리 #1	'11	1,000,000	1	2,000,000							
	#2	'12	1,000,000	1								
	새 울 #1	'16	1,400,000	1	2,800,000							
	#2	'19	1,400,000	1								
	월 성 #2	'97	700,000	1	2,100,000							
	#3	'98	700,000	1								
	#4	'99	700,000	1								
	신월성 #1	'12	1,000,000	1	2,000,000							
자	#2	'15	1,000,000	1								
	한 빛 #1	'86	950,000	1	5,900,000							
	#2	'87	950,000	1								
	#3	'95	1,000,000	1								
력	#4	'96	1,000,000	1								
	#5	'02	1,000,000	1								
	#6	'02	1,000,000	1								
	한 울 #1	'88	950,000	1	5,900,000							
	#2	'89	950,000	1								
	#3	'98	1,000,000	1								
	#4	'99	1,000,000	1								
	#5	'04	1,000,000	1								
	#6	'05	1,000,000	1								
	신한울 #1	'22	1,400,000	1	1,400,000							
	#2	'24	1,400,000	1	1,400,000							
	원 자 력 합 계			26	26,050,000						26	26,050,000

(계속-발전기별)

(단위 : kW)

구분		본계통					도서					합계	
		발전소명	준공년도	단위용량	대수	용량합계	발전소명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
기력	유연탄	삼천포 #3,4	'93,'94	560,000	2	2,120,000							
		#5,6	'97,'98	500,000	2								
		보 령 #3	'93	550,000	1	3,050,000							
		#4,5,6,7,8	'93,'93,'94,'08,'08	500,000	5								
		태 안 #1,2,3,4,5,6	'95,'95,'97,'97,'01,'02	500,000	8	6,100,000							
		#7,8	'07,'07										
		#9,10	'16,'17	1,050,000	2								
		하 동 #1,2,3,4,5,6	'97,'97,'98,'99,'00,'01	500,000	8	4,000,000							
		#7,8	'08,'09										
		당 진 #1,2,3,4,5,6	'99,'99,'00,'01,'05,'06	500,000	8	6,040,000							
		#7,8	'07,'07										
		#9,10	'16,'16	1,020,000	2								
		영 흥 #1,2	'04,'04	800,000	2	5,080,000							
		#3,4,5,6	'08,'08,'14,'14	870,000	4								
		여 수 #1	'16	340,000	1	668,600							
		#2	'11	328,600	1								
		삼척그린파워 #1,2	'16,'17	1,022,000	2	2,044,000							
		북 평 #1,2	'17,'17	595,000	2	1,190,000							
		신보령 #1,2	'17,'17	1,019,029	2	2,038,058							
		고 성 #1,2	'21	1,040,000	2	2,080,000							
		신서천 #1	'21	1,018,000	1	1,018,000							
		강릉안인#1,2	'22, '23	1,040,000	2	2,080,000							
		삼척화력#1,2	'24., '25	1,050,000	2	2,100,000							
		소 계			59	39,608,658						59	39,608,658
	무연탄	동 해 #1,2	'98,'99	200,000	2	400,000							
		소 계			2	400,000						2	400,000
기력 합계					61	40,008,658						61	40,008,658

주) 1. 호남화력#1～2 : '72 중유발전소(300MW×2)로 준공, '78.12월 용량감소(280MW×2) - '85. 3월 연료전환(유연탄), '98.12월 성능감소(250MW×2)로 변경, '22.12 폐지
2. 여수화력#2 : '77 중유발전소(300MW)로 준공, 터빈 성능개선공사 ('03.4.1.～'04.3.21.) 후 용량증가(328.6MW), 보일러 성능개선공사('09.3～'11.9), '11.9.29. 연료전환(유류→유연탄)
3. 울산#4~6 : '22.2 폐지
4. 영동화력#2 : 연료전환으로 기력(무연탄)에서 신재생(바이오(우드펠릿))으로 분류 변경('20)
5. 보령화력#3 : 설비용량 변경('20.1. 50,000kW 증설)
6. 평택화력#1～4 : 연료전환('20.1. 중유→LNG)
7. 보령#1~2 : '21.1 폐지, 삼천포#1~2 : '21.5 폐지, 고성#1~2 : '21.5/10 신설, 신서천#1 : '21.6 신설

(계속-발전기별)

(단위 : kW)

구 분	본 계 통						도 서					합 계	
	발 전 소 명		준공년도	단위용량	대수	용량 합계	발전소명	준공년도	단위 용량	대 수	용량 합계	대 수	용량 합계
	경유	대 산 GT	'97	93,700	4	465,800							
		ST	'98	91,000	1								
	소 계				5	465,800						5	465,800
복합화력	LNG	서인천 #1~8 GT	'92	150,000	8	1,800,000	한 림 GT	'95,'96	35,000	2	105,000		
		ST	'92	75,000	8		ST	'97	35,000	1			
		신인천 #1~4 GT	'96	150,000	8	1,800,000	제주복합 #1 GT	'18	71,893	1	228,734		
		ST	'97	150,000	4		ST	'18	42,474	1			
		분당 #1 GT	'92	77,758	5	922,064	#2 GT	'18	71,893	1			
		ST	'93	185,000	1		ST	'18	42,474	1			
		#2 GT	'95	77,758	3		남제주복합 GT	'20	51,057	2	158,796		
		ST	'97	115,000	1		ST	'20	56,682	1			
		일산 #1 GT	'93	100,000	4	900,000							
		ST	'93	200,000	1								
		#2 GT	'95	100,000	2								
		ST	'96	100,000	1								
		평택 #2 GT	'13	286,300	2	868,500							
		ST	'14	295,900	1								
		보령 #1~3 GT	'97	150,000	6	1,350,000							
		ST	'02	150,000	3								
		울산 #1 GT	'95	100,000	2	2,071,900							
		ST	'79	100,000	1								
		#2 GT	'96	150,000	2								
		ST	'97	150,000	1								
		#3 GT	'96	150,000	2								
		ST	'97	150,000	1								
		#4 GT	'13	286,600	2								
		ST	'14	298,700	1								
		부산 #1~4 GT	'03(4대),'04(4대)	150,000	8	1,800,000							
		ST	'03(2대),'04(2대)	150,000	4								
		인천 #1 GT	'05	160,729	2	1,462,447							
		ST	'05	182,081	1								
		#2 GT	'09	163,979	2								
		ST	'09	180,950	1								
		#3 GT	'12	150,000	2								
		ST	'12	150,000	1								

주) 8. 한림복합 : 경유 → LNG로 연료원 변경('19.12.)
9. 제주복합 #1 : 임시사용 중이던 경유 → LNG로 연료원 변경('19.10)
10. 제주복합 #2 : 임시사용 중이던 경유 → LNG로 연료원 변경('20.1.), 설비용량 변경('20.1. 20,644kW증설)
11. 남제주복합 경유 → LNG로 연료원 변경('23.12.) , 설비용량 변경(146,245kW → 158,796kW)

(계속-발전기별)

(단위 : kW)

구 분	본 계 통						도 서					합 계	
	발 전 소 명		준공년도	단위용량	대수	용량 합계	발전소명	준공년도	단위 용량	대 수	용량 합계	대 수	용량 합계
복합화력	LNG	군산 GT	'10	233,300	2	718,400							
		ST	'10	251,800	1								
		영월 GT	'10	183,000	3	848,000							
		ST	'10	299,000	1								
		안동 GT	'14	234,500	1	361,600							
		ST	'14	127,100	1								
		서울복합 GT	'19	241,298	2	738,346							
		#1~2 ST	'19	127,875	2								
		발전자회사 계			104	15,641,257				10	492,530	114	16,133,787
		포스코복합 GT	'96~'97	100,000	6	900,000							
		#3~4 ST	'99~'01	150,000	2								
		포스코복합 GT	'11	183,200	4	1,149,200							
		#5~6 ST	'11	208,200	2								
		포스코복합 GT	'14 ~ '15	242,700	3	1,126,800							
		#7~9 ST	'14 ~ '15	132,900	3								
		GS EPS 당진 #1 GT	'00	160,960	2	2,261,750							
		ST	'01	178,830	1								
		#2 GT	'08	174,500	2								
		ST	'08	184,000	1								
		#3 GT	'13	250,000	1								
		ST	'13	132,000	1								
		#4 GT	'17	269,800	2								
		ST	'17	306,400	1								
		씨지앤 율촌 #1 GT	'04	163,800	2	1,389,700							
		ST	'05	197,900	1								
		#2 GT	'13	285,800	2								
		ST	'14	292,600	1								
		SK ENS 광양 GT	'06	153,100	4	989,200							
		#1~2 ST	'06	188,400	2								
		평택에너지 오성 GT	'13	165,680	3	769,830							
		ST	'13	272,790	1								

(계속-발전기별)

(단위 : kW)

구 분	본 계 통						도 서					합 계	
	발 전 소 명		준공년도	단위용량	대수	용량 합계	발전소명	준공년도	단위 용량	대 수	용량 합계	대 수	용량 합계
복합화력	LNG	포천파워 포천 GT	'14	240,500	4	1,450,000							
		#1~2 ST	'14	244,000	2								
		에스파워 안산 GT	'14	242,900	2	751,200							
		ST	'14	265,400	1								
		동두천드림 동두천 GT	'15	286,300	4	1,716,800							
		#1~2 ST	'15	285,800	2								
		파주문산복합 GT	'17	275,500	4	1,695,200							
		#1~2 ST	'17	296,600	2								
		포천천연복합 GT	'17	287,700	2	874,200							
		ST	'17	298,800	1								
		부산정관에너지 GT	'08	26,650	1	45,836							
		ST	'08	19,186	1								
		영남파워 GT	'17	292,000	1	442,800							
		ST	'17	150,800	1								
		신평택 GT	'19	290,200	2	863,300							
		ST	'19	282,900	1								
		여주복합 GT	'23	336,022	2	1,025,400							
		ST	'23	353,356	1								
		통영천연가스 GT	'24	331,500	2	1,012,000							
		ST	'24	349,000	1								
		울산GPS복합 GT	'24	371,700	2	1,104,600							
		ST	'24	361,200	1								
		타 사 계			90	19,987,780						90	19,987,780
	LNG 소 계				189	35,209,073				10	492,530	199	35,655,767
	복 합 화 력 합 계				194	35,629,037				10	492,530	204	36,121,567

(계속-발전기별)

구 분	본 계 통					
	발 전 소 명		준공년도	단위용량	대 수	용량합계
내연력	경유					

(단위 : kW)

도 서					합 계	
발전소명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
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	3,400		
	'08	800	2			
	'16	800	1			
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	1,000	2	4,500		
	'97	500	1			
	'05	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	15,000		
	'01	1,500	1			
	'03	1,500	2			
	'13	3,000	2			
대청도 DG	'95	450	1	3,550		
	'06	500	1			
	'11	1,300	2			

주) 12. 제주 GT : (구)북제주 GT로 '89, '91년은 울산에서 '94년은 부평에서 이설되었음, '20년 폐지(△165,000kW)
13. '03년 이후 도서내연 설비는 지자체에서 한국전력㈜로 설비를 이전

(계속-발전기별)

구 분	본 계 통					
	발 전 소 명		준공년도	단위용량	대 수	용량합계
내연력	경유					

(단위 : kW)

도 서					합 계	
발전소명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
소청도 DG	'95	800	3	2,400		
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	'96	80	3	240		
덕우도 DG	'96	80	3	390		
	'00	150	1			
여서도 DG	'96	80	3	240		
가파도 DG	'93	150	3	450		
비안도 DG	'94	150	3	450		
연 도 DG	'96	200	2	600		
	'11	200	1			
어청도 DG	'94	150	1	1,250		
	'07	300	2			
	'12	500	1			
개야도 DG	'94	250	2	1,500		
	'06	500	2			
외연도 DG	'94	150	3	750		
	'04	300	1			
삽시도 DG	'93	500	2	1,600		
	'06	300	2			
승봉도 DG	'94	150	3	1,950		
	'04	500	1			
	'08	500	2			
풍 도 DG	'96	150	3	450		
가의도 DG	'96	80	3	240		
가거도 DG	'12	500	2	1,800		
	'16	500	1			
	'18	300	1			
여자도 DG	'94	150	3	450		
추 도 DG	'94	100	2	280		
		80	1			
매물도 DG	'94	150	3	450		
어의도 DG	'96	80	1	160		
		40	2			

(계속-발전기별)

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

(단위 : kW)

도 서					합 계	
발전소명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
수우도 DG	'96	80	1	160		
	'08	40	2			
장고도 DG	'96	150	4	600		
고대도 DG	'96	100	1	400		
	'96	150	2			
문갑도 DG	'04	80	3	240		
성남도 DG	'04	80	1	160		
	'10	40	2			
독거도 DG	'04	80	1	160		
	'10	40	2			
호 도 DG	'97	200	3	600		
낙월도 DG	'94	250	3	750		
송이도 DG	'96	100	2	300		
	'11	100	1			
구자도 DG	'07	80	3	240		
슬 도 DG	'06	80	3	240		
시산도 DG	'94	250	3	750		
득량도 DG	'94	100	3	300		
어룡도 DG	'06	80	3	240		
상화도 DG	'06～'08	80	3	240		
손죽도 DG	'94	100	3	300		
울 도 DG	'03	80	3	240		
초 도 DG	'92	250	3	750		
평 도 DG	'05	80	3	240		
화 도 DG	'02～'10	80	3	240		
왕등도 DG	'06	80	3	240		
소연평도 DG	'02	100	1	600		
	'02	250	2			
외 도 DG	'15	80	2	220		
	'15	60	1			
영산도 DG	'15	80	3	240		
마라도 DG	'11	300	1	700		
	'11,'13	200	2			
			209	96,700	209	96,700
			209	96,700	209	96,700

(계속-발전기별)

(단위 : kW)

구 분	본 계 통					도 서					합 계	
	발 전 소 명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	발전소명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
양수	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 합 계				16	4,700,000						16	4,700,000
총 계				362	106,735,870				221	620,430	583	107,356,300

주) 14. 총계는 원자력, 기력, 복합화력, 내연력, 양수 합계(집단에너지, 신재생, 기타 제외)

라. 지역별

(단위 : kW)

원별		서울	경기	인천	강원
원자력					
기력	유연탄			영흥 5,080,000	삼척그린파워 2,044,000 북평 1,190,000 강릉안인 2,080,000 삼척화력 2,100,000
				5,080,000	7,414,000
	무연탄				동해 400,000
					400,000
	LNG				
	소계			5,080,000	7,814,000
복합화력	경유				
	LNG	서울 738,346	분당 922,064 일산 900,000 평택 868,500 오성 769,830 안산 751,200 포천 1,450,000 동두천 1,716,800 파주문산 1,695,200 포천천연 874,200 신평택 863,300 여주복합 1,025,400	서인천 1,800,000 신인천 1,800,000 포스코 3,176,000 인천 1,462,447	영월 848,000
	소계	738,346	11,836,494	8,238,447	848,000
내연력	경유		도서내연 450	도서내연 36,230	
	소계		450	36,230	
집단에너지	유연탄		반월열병합 82,250 포천복합 169,900		
	유류		수원열병합 38,900		
	LNG	목동열병합 21,000 노원열병합 37,000 신정열병합 6,000	안산열병합 60,000	논현열병합 24,000	
	LNG복합		화성열병합 511,800 판교열병합 146,314 파주열병합 515,500 광교열병합 144,788 별내열병합 115,410 양주열병합 524,300 하남열병합 363,811 명품오산열병합 436,100 위례열병합 412,600 동탄열병합 756,760 부천복합 450,000 안양열병합 963,380 김포열병합 350,460	인천공항 127,000 송도열병합 187,300	춘천열병합 431,200
	기타				
	소계	64,000	6,042,273	338,300	431,200
양수			청평 400,000		양양 1,000,000
			400,000		1,000,000
신재생 수력	일반수력		괄당 120,000 청평 140,100		화천 108,000 춘천 62,280 의암 48,000 강릉 82,000 소양강 200,000
	소수력		15,854	12,599	25,565
	소계		275,954	12,599	525,095
태양광 풍력 기타		138,440	2,424,980	519,206	2,932,732
소계		138,440	2,700,934	531,805	3,457,827
기타		27,950	51,455	30,780	18,970
합계		**969,299**	**21,570,713**	**14,335,799**	**13,719,725**
구성비(%)		0.62	13.73	9.13	8.74

대전	충북	충남	세종	광주
		보령 4,050,000 신보령 2,038,058 태안 6,100,000 당진 6,040,000 신서천 1,018,000		
		18,246,058		
		18,246,058		
		대산 465,800		
		보령 1,350,000 당진 2,261,750		
		4,077,550		
		도서내연 3,810		
		3,810		
대전서남부 48,300				
		아산배방열병합 101,700 내포복합 495,000	세종열병합 530,441 신세종열병합 597,171	수완에너지 115,246
대전열병합 88,000				
136,300		596,700	1,127,612	115,246
	충주 412,000 대청 90,000			
	16,830	32,251	2,310	1,830
	518,830	32,251	2,310	1,830
69,346	1,575,145	4,477,116	93,187	364,991
69,346	2,093,789	4,509,367	95,497	366,821
0	51,297	12,590	3,250	3,960
215,754	**2,712,539**	**27,964,423**	**1,241,725**	**549,990**
0.14	1.73	17.80	0.79	0.35

(계속-지역별)

(단위 : kW)

원 별		전 북	전 남	부 산	대 구
원자력			한 빛 5,900,000	고 리 2,550,000 신고리 2,000,000	
			5,900,000	4,550,000	
기력	유연탄		여 수 668,600		
			668,600		
	무연탄				
	LNG				
	소 계		668,600		
복합화력	경 유				
	LNG	군 산 718,400	율 촌 1,389,700 광 양 989,200	부 산 1,800,000	
	소 계	718,400	2,378,900	1,845,836	
내연력	경 유	도서내연 7,490	도서내연 22,440		
	소 계	7,490	22,440		
집단에너지	유연탄	전북집단에너지 19,000 SGC에너지 113,569 상공에너지열병합 9,800 새만금열병합 303,000	금호여수 264,100 데이원에너지 48,400	부산염색 19,000	대구염색 72,900
	유 류				
	LNG			부산정관 45,836	
	LNG복합				대구그린파워 370,700 대구열병합 270,000
	기 타				
	소 계	445,369	312,500	64,836	713,600
양 수		무 주 600,000			
		600,000			
신재생 수력	일반수력	칠 보 35,000 용 담 22,100	주 암 22,500		
	소수력	20,167	15,938	20	4,060
	소 계	77,267	38,438	20	4,060
	태양광, 풍력, 기타	5,081,382	6,552,837	300,033	418,714
	소 계	5,158,649	6,591,393	300,053	422,774
기 타		14,535	22,870	33,900	9,900
합 계		**7,249,214**	**16,391,180**	**6,828,231**	**1,263,578**
구성비(%)		4.62	10.44	4.35	0.80

주) 1. 전북집단에너지 : (구)익산에너지
2. SGC에너지: (구)군장에너지

울 산	경 북	경 남	제 주	합 계
세울 2,800,000	월 성 2,100,000 신월성 2,000,000 한 울 5,900,000 신한울 2,800,000			
2,800,000	12,800,000			26,050,000
		삼천포 2,120,000 하 동 4,000,000 고 성 2,080,000		
		8,200,000		39,608,658
				400,000
		8,200,000		40,008,658
울 산 2,071,900 영남파워 442,800 울산GPS 1,104,600	안 동 361,600	통영천연가스 1,012,000	한 림 105,000 제주복합 228,734 남제주복합 158,796	
3,619,300	361,600	1,012,000	492,530	36,121,567
	도서내연 18,500	도서내연 890	도서내연 6,890	96,700
	18,500	890	6,890	96,700
	구미열병합 97,100 김천열병합 59,000			1,258,019
		무림파워텍열병합 26,300		65,200
				242.136
		양산열병합 118,972		9,305,953
				88,000
	156,100	145,272		10,959,308
	청 송 600,000 예 천 800,000	삼랑진 600,000 산 청 700,000		
	1,400,000	1,300,000		4,700,000
	안 동 90,000 임 하 50,000	합 천 100,000		1,581,980
300	39,455	45,469	816	232,646
300	179,455	145,469	816	1,815,444
175,388	4,350,213	2,029,243	1,421,908	32,924,863
175,688	4,529,668	2,174,712	1,422,725	34,739,490
18,200	38,935	9,583	31,200	379,375
6,697,459	**20,006,293**	**13,268,238**	**2,078,588**	**157,062,747**
4.26	12.74	8.45	1.32	100

주) 3. 데이원에너지 : (구)여수열병합

3. 집단에너지 설비

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통투입)	회원구분 (급전구분)
부천복합	450	100 × 3 150 × 1	'93.01~02 '93.11	정회원(중앙)
대전열병합	88	88 × 1	'97.07	정회원(중앙)
수원열병합	38.9	38.9 × 1	'97.12	정회원(중앙)
대구열병합	270	166.665 × 1 103.345 × 1	'24.09	정회원(중앙)
안산도시개발열병합	60	60 × 1	'01.07	정회원(중앙)
목동열병합	21	21 × 1	'87.12	정회원(중앙)
노원열병합	37	37 × 1	'97.01	정회원(중앙)
전북집단에너지	19	19 × 1	'92.04	정회원(비중앙)
무림파워텍열병합	26.3	26.3 × 1	'99.04	정회원(중앙)
반월열병합	83.455	83.455 × 1	'90.08	정회원(비중앙)
부산염색열병합	19.0	19 × 1	'93.02	정회원(비중앙)
인천공항	127.0	47 × 2 33 × 1	'01.03	정회원(중앙)
구미열병합	97.1	97.1 × 1	'91.11	정회원(비중앙)
대구염색열병합	72.9	72.9 × 1	'04.02 '04.07	정회원(비중앙)
논현열병합	24	24 × 1	'07.10	정회원(중앙)
화성열병합	511.8	160.8 × 2 190.2 × 1	'07.11	정회원(중앙)
SGC에너지	113.569	54.529 × 1 30.54 × 1 28.5 × 1	'08.01 '09.11 '17.04	정회원(비중앙)
금호여수열병합	264.10	119.13 × 1 144.97 × 1	'09.04 '16.02	정회원(비중앙)
송도열병합	187.3	67.45 × 2 52.4 × 1	'10.04	정회원(중앙)
판교열병합	146.314	77.863 × 1 68.451 × 1	'10.10	정회원(중앙)
대전서남부	48.3	48.3 × 1	'11.01	정회원(중앙)
파주열병합	515.5	163.4 × 2 188.7 × 1	'11.01	정회원(중앙)
신정열병합	6	6 × 1	'11.08	정회원(비중앙)
광교열병합	144.788	102.588 × 1 42.2 × 1	'12.11	정회원(중앙)
수완에너지	115.246	40.033 × 2 35.18 × 1	'13.03	정회원(중앙)

주) 1. '18년 안양복합, 부천복합 분류변경(복합화력 → 집단에너지)
2. 전북집단에너지 : (구)익산에너지
3. SGC에너지: (구)군장에너지

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통투입)	회원구분 (급전구분)
데이원에너지	48.4	24.2 × 1	'13.03	정회원(비중앙)
김천열병합	59	59 × 1	'13.04	정회원(비중앙)
별내열병합	115.41	40.03 × 2 35.35 × 1	'13.07	정회원(중앙)
세종열병합	530.441	167.104 × 2 196.233 × 1	'13.11	정회원(중앙)
양주열병합	524.3	165 × 2 194.3 × 1	'14.04	정회원(중앙)
아산배방열병합	101.7	39.65 × 2 22.4 × 1	'14.10	정회원(중앙)
대구그린파워	370.7	239.9 × 1 130.8 × 1	'14.12	정회원(중앙)
하남열병합	363.811	240.75 × 1 123.061 × 1	'15.10	정회원(중앙)
새만금열병합	303	151.5 × 1 151.5 × 1	'15.10 '15.11	정회원(비중앙)
명품오산열병합	436.1	289.3 × 1 146.8 × 1	'16.02	정회원(중앙)
상공에너지열병합	9.8	9.8 × 1	'12.03	정회원(비중앙)
위례열병합	412.6	270.4 × 1 142.2 × 1	'17.04	정회원(중앙)
춘천열병합	431.2	287.8 × 1 143.4 × 1	'17.05	정회원(중앙)
동탄열병합#1	378.38	246.47 × 1 131.91 × 1	'17.11 '17.11	정회원(중앙)
동탄열병합#2	378.38	246.47 × 1 131.91 × 1	'17.12 '17.12	정회원(중앙)
안양열병합	963.38	320.72 × 1 160.97 × 1 320.72 × 1 160.97 × 1	'18.05 '18.05 '21.12 '21.12	정회원(중앙)
포천그린에너지	169.9	169.9 × 1	'18.05	정회원(비중앙)
내포그린에너지	495	329 × 1 166 × 1	'23.02	정회원(중앙)
김포열병합	350.46	229.62 × 1 120.84 × 1	'23.03 '23.05	정회원(중앙)
양산열병합	118.972	78.01 × 1 40.96 × 1	'23.02	정회원(중앙)
신세종열병합	597.171	395.371 × 1 201.8 × 1	'24.06	정회원(중앙)
청주열병합	270	166.655 × 1 103.345 × 1	'25.01	정회원(중앙)
계(47개소)	**10,959.308**	**90대**		

주) 4. 데이원에너지 : (구)여수열병합
5. '21년 안양복합(450MW) 폐지 및 안양열병합#2-2(481.69MW) 신설
6. SGC에너지 일부('21, 423.569MW → '22, 113.569MW) 분류 변경(집단에너지 → 신재생)

4. 신재생에너지 설비

가. 수력

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통투입)	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,'68,'11, '13(변경)	정회원
팔당 수력	120	30×4	'73,'97(변경), '99(변경)	정회원
칠보 수력	35	14.4×1 14.6×1 6×1	'45,'65,'85	정회원
강릉 수력	82	41×2	'90,'91	정회원
소양강 수력	200	100×2	'73	정회원
안동 수력	90	45×2	'76	정회원
대청 수력	90	45×2	'80	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
남강 수력	18	9×2	'21	정회원
일반수력 계	**1,599.980**			
괴산수력	2.6	2.6×1	'57.01	정회원
강림수력	0.45	0.45×1	'78.01	정회원
임기소수력	1.2	1.2×1	'86.01	정회원
방우리 소수력	2.2	2.2×1	'87.01	정회원
소천소수력	2.4	2.4×1	'87.01	정회원
금강소수력	0.99	0.99×1	'88.01	정회원
봉화소수력	2.1	2.1×1	'88.01	정회원
단양소수력	2.214	2.214×1	'89.01	정회원
보성강수력	4.5	4.5×1	'90.01	정회원
광천소수력	0.45	0.45×1	'91.01	정회원
정선소수력	1.92	1.92×1	'93.01	정회원
반변소수력	1.06	1.06×1	'96.01	정회원
보령제1소수력	0.145	0.145×1	'97.01	정회원
부안소수력	0.193	0.193×1	'98.01	정회원

주) 1. '18년 소수력 분할설비 통합(금강소수력 0.45×3대 → 1.35×1대 등), 전체설비용량 변동은 없음
2. '19년 중앙급전발전기를 대상으로 한 전수조사에 따라 준공일(상업운전개시일) 변경
(청평#2 '67년→'68년, 강릉#1 '91년→'90년, 대청#2 '81년→'80년)
3. 강림수력 : (구)안흥소수력('20. 명칭정정)
4. '22년 남강수력, 충주3수력 분류변경(일반수력 → 소수력)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통투입)	회원구분
운문소수력	0.36	0.36×1	'98.01	정회원
보령제2소수력	0.510	0.556×1	'99.01	정회원
성주소수력	1.8	1.8×1	'99.01	정회원
횡성소수력	1	1×1	'00.01	정회원
밀양소수력	1.3	1.3×1	'01.01	정회원
영천소수력	1	1×1	'01.01	정회원
용담소수력 제1호기	1.8	1.8×1	'01.01	정회원
용담제2수력	2.3	2.3×1	'01.01	정회원
무주양수 소수력	0.4	0.4×1	'03.01	정회원
안동소수력	1.5	1.5×1	'03.01	정회원
성남소수력 제1호기	0.34	0.34×1	'04.01	정회원
대곡댐소수력#1	0.3	0.3×1	'05.01	정회원
동화댐소수력#1	1	1×1	'05.01	정회원
양양양수소수력	1.4	1.4×1	'05.01	정회원
장흥댐소수력	0.8	0.8×1	'05.01	정회원
산청소수력	0.995	0.995×1	'05.01	정회원
정우소수력	0.955	0.955×1	'06.01	정회원
하동호소수력	0.825	0.825×1	'06.01	정회원
고문소수력	1.5	1.5×1	'07.01	정회원
달방소수력#1	0.17	0.17×1	'07.01	정회원
담양호소수력발전기	1.274	1.274×1	'07.01	정회원
백곡소수력	0.43	0.43×1	'07.01	정회원
삼천포해양소수력	5	5×1	'07.01	정회원
주암소수력	0.99	1×1	'07.01	정회원
보령화력소수력#2	2.5	2.5×1	'08.04	정회원
영흥소수력#1	3	3×1	'08.06	정회원
태안소수력#1	2.2	2.2×1	'08.06	정회원
경천소수력	0.8	0.8×1	'08.06	정회원
동진소수력	0.85	0.85×1	'08.06	정회원
산내소수력	0.82	0.82×1	'08.07	정회원

주) 5. 단양에너지 : (구)한석소수력('22. 명칭정정)

(계속-수력)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통투입)	회원구분
대청댐소수력#1	0.8	0.8×1	'08.10	정회원
율현소수력	0.56	0.56×1	'08.10	정회원
성남제2소수력	0.36	0.36×1	'08.12	정회원
경천지구소수력	0.44	0.44×1	'08.12	정회원
보성소수력	1.1	1.1×1	'09.05	정회원
보령화력소수력#1	5	5×1	'09.11	정회원
고산소수력	0.56	0.56×1	'09.12	정회원
탑정소수력발전소	0.32	0.32×1	'10.03	비회원
한국농어촌공사 소수력	0.49	0.49×1	'10.04	비회원
경천소수력제2발전기	2.1	2.1×1	'10.10	정회원
인제서리보소수력	1.5	1.5×1	'10.10	정회원
군위댐소수력	0.5	0.5×1	'10.10	정회원
행원소수력발전소	0.06	0.06×1	'10.11	정회원
횡성댐2소수력	0.3	0.3×1	'11.01	정회원
구이소수력	0.36	0.36×1	'11.03	정회원
솔향강릉소수력발전소	0.34	0.34×1	'11.06	비회원
토평소수력발전소	0.045	0.045×1	'11.06	비회원
예천소수력	0.9	0.9×1	'11.12	정회원
물야소수력발전소	0.41	0.41×1	'11.07	비회원
세종보소수력	2.31	2.31×1	'11.08	정회원
극동소수력	1.5	1.5×1	'11.08	정회원
삿갓보소수력#1	0.4	0.4×1	'11.08	정회원
용림소수력	0.6	0.6×1	'11.08	정회원
원통보소수력	0.2	0.2×1	'11.08	정회원
영흥해양소수력#2	4.599	4.599×1	'11.09	정회원
공주보소수력	3	3×1	'11.10	정회원
강정고령보소수력	3	3×1	'11.12	정회원
강천보소수력	4.995	4.995×1	'11.12	정회원
구미보소수력	3	3×1	'11.12	정회원
백제보소수력	2.64	2.64×1	'11.12	정회원
승촌보소수력	0.8	0.8×1	'11.12	정회원
이포보소수력	3	3×1	'11.12	정회원

주) 6. 보성소수력 : (구)대한보령소수력('20. 명칭정정)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통투입)	회원구분
죽산보소수력	1.22	1.22×1	'11.12	정회원
여주보소수력	4.95	4.95×1	'12.03	정회원
함안보소수력	5	5×1	'12.03	정회원
오봉지구소수력발전	0.53	0.53×1	'12.04	비회원
예당소수력발전소	0.48	0.48×1	'12.05	비회원
궁평소수력발전소	0.18	0.18×1	'12.05	비회원
낙단보소수력	3	3×1	'12.06	정회원
달성보소수력	2.856	2.856×1	'12.06	정회원
상주보소수력	3	3×1	'12.06	정회원
칠곡보소수력	3	3×1	'12.06	정회원
합천.창녕보소수력	5	5×1	'12.06	정회원
동상소수력	0.59	0.59×1	'12.10	정회원
KC하이드로	0.4	0.4×1	'12.11	비회원
주암역조정지댐소수력	0.046	0.046×1	'12.12	정회원
자인정수장소수력	0.065	0.065×1	'13.01	정회원
안계소수력	0.99	0.99×1	'13.03	정회원
희광에너지	0.098	0.098×1	'13.03	비회원
극동제2소수력	0.75	0.75×1	'13.04	정회원
KC하이드로소수력	0.4	0.4×1	'13.06	정회원
장성소수력	1.392	1.392×1	'13.07	정회원
개취보 소수력 발전소	0.42	0.42×1	'13.08	정회원
리오에너지	0.02	0.02×1	'13.09	비회원
오태소수력	0.189	0.189×1	'13.09	비회원
광주호소수력	0.24	0.24×1	'13.10	정회원
부항댐소수력	0.6	0.6×1	'13.10	정회원
가북소수력	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
백운제소수력	0.16	0.16×1	'14.05	정회원
구만소수력	0.17	0.17×1	'14.05	정회원
덕남정수장소수력	0.27	0.27×1	'14.05	정회원
영흥해양수력#3	5	5×1	'14.05	정회원

(계속-수력)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통투입)	회원구분
잠곡소수력발전소	0.465	0.465×1	'14.06	비회원
죽전소수력	0.19	0.19×1	'14.06	정회원
불갑호소수력	0.6	0.6×1	'14.07	정회원
애플에너지 발전기	2.8	2.8×1	'14.07	정회원
북창보 소수력발전소	0.43	0.43×1	'14.08	비회원
서포소수력	0.35	0.35×1	'14.09	정회원
성덕댐소수력	0.23	0.23×1	'14.09	정회원
운서보소수력	0.4	0.4×1	'14.09	정회원
보현산댐소수력	0.17	0.17×1	'14.10	정회원
단산소수력발전소	0.25	0.25×1	'14.12	비회원
문경당포소수력발전소	0.22	0.22×1	'15.03	비회원
가보소수력제1발전소	0.045	0.045×1	'15.04	비회원
자연에너지	0.035	0.035×1	'15.05	비회원
동화1소수력#1	0.6	0.6×1	'15.06	정회원
동화정수장소수력	0.12	0.12×1	'15.10	정회원
북평해양수력	4.872	4.872×1	'16.01	정회원
맹동소수력	0.36	0.36×1	'16.04	정회원
보청소수력	0.35	0.35×1	'16.05	정회원
용연정수장소수력	0.76	0.76×1	'16.06	정회원
용담고산소수력#1	0.8	0.8×1	'16.07	정회원
섬진강댐소수력	1.65	1.65×1	'16.07	정회원
주월소수력발전소	0.05	0.05×1	'16.08	비회원
영주댐수력	5	5×1	'16.08	정회원
신보령소수력	5	5×1	'16.10	정회원
목통탄소제로마을 소수력발전	0.099	0.099×1	'17.04	비회원
일산정수장소수력	0.25	0.25×1	'17.06	정회원
삼척그린파워 해양소수력	2.75	2.75×1	'17.08	정회원
묘곡지구 소수력 발전소	0.25	0.25×1	'17.10	비회원
대청댐소수력#2	0.9	0.9×1	'17.12	정회원
금광소수력발전소	0.36	0.36×1	'17.12	비회원
합천2수력	1.8	1.8×1	'17.12	정회원
양구동면정수장 소수력발전사업	0.18	0.18×1	'17.12	비회원
대산소수력발전기	0.0194	0.0194×1	'18.01	정회원

주) 7. 고수소수력 : '18년 1월 전력시장 정회원으로 전환
8. 애플에너지소수력 : (구)삼한에너지소수력('20)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통투입)	회원구분
고수소수력수차발전기	0.099	0.099×1	'18.01	정회원
도원소수력발전소	0.18	0.18×1	'18.02	비회원
예천양수미니소수력	0.025	0.025×1	'18.08	비회원
비룡소수력발전소	0.6	0.6×1	'18.10	비회원
소향소수력	3	3×1	'18.12	정회원
신손항소수력발전	0.15	0.15×1	'19.03	비회원
단양수중보소수력	2.4	2.4×1	'19.06	정회원
별빛1호소수력발전소	0.099	0.099×1	'19.07	비회원
의신1호수력발전소	0.04	0.04×1	'20.03	비회원
의신2호수력발전소	0.04	0.04×1	'20.03	비회원
남사배수지소수력발전	0.054	0.054×1	'20.04	비회원
용담3소수력	2.13	2.13×1	'20.04	정회원
어승생소수력발전소	0.287	0.287×1	'20.08	정회원
가보소수력제2발전소	0.03	0.03×1	'20.11	비회원
양양양수 신소수력	0.15	0.15×1	'20.12	정회원
읍애소수력 발전소	0.177	0.177×1	'20.12	정회원
상율목 발전소	0.08	0.08×1	'21.04	비회원
대정1수력발전기	0.05	0.05×1	'21.04	정회원
고성소수력	5	5×1	'21.05	정회원
별빛2호소수력발전소	0.1	0.1×1	'21.05	비회원
별빛5호소수력발전소	0.075	0.075×1	'21.05	비회원
한일종합기계주식회사	0.1	0.1×1	'21.05	비회원
태안소수력#2	5	5×1	'21.05	정회원
신서천화력소수력	2.586	2.586×1	'21.06	정회원
별빛3호소수력발전소	0.15	0.15×1	'21.08	비회원
충주3 수력	5	5 × 1	'21.09	정회원
MD신지1호소수력발전소	0.012	0.012×1	'22.01	비회원
아진2호 소수력발전소	0.013	0.013×1	'22.02	비회원
별빛8호소수력발전소	0.11	0.11×1	'22.11	비회원
아진1호 소수력발전	0.013	0.013×1	'23.04	비회원
별빛10호소수력발전소	0.17	0.17×1	'24.02	비회원
별빛15호소수력발전소	0.08	0.08×1	'24.02	비회원
별빛19호소수력발전소	0.13	0.13×1	'23.11	비회원

(계속-수력)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통투입)	회원구분
고막소수력발전소	0.05	0.05×1	'24.05	비회원
삼척화력소수력	5	5×1	'23.10	정회원
울릉도	0.6	0.3×2	'12.06	비회원
울릉도	0.1	0.1×1	'12.06	비회원
아쿠아피시 대성수산 소수력발전소	0.021	0.021×1	'25.03	비회원
아쿠아피시 청해수산 소수력발전소	0.009	0.009×1	'25.03	비회원
소양강소수력	0.75	0.75×1	'25.06	정회원
오션에너지 소수력발전소	0.061	0.061×1	'25.06	비회원
소수력 계	**215.464**			
수력 계	**1,815.444**			

의도적 공란

나. 태양광

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
동양고속신안태양광	3	'08.06	정회원
동양그린신안태양광	3	'08.06	정회원
디와이신안태양광	3	'08.06	정회원
성부신안태양광	3	'08.06	정회원
원광신안태양광	3	'08.06	정회원
고창솔라태양광#4	3	'08.06	정회원
태안태양광#1	3	'08.06	정회원
태안태양광#2	3	'08.06	정회원
태안태양광#3	3	'08.06	정회원
태안태양광#4	3	'08.06	정회원
에버랜드김천태양광	9.291	'08.10	정회원
김천에너빅스태양광	9.106	'08.10	정회원
동양에너지신안태양광#2	4.358	'08.10	정회원
고창솔라태양광#1	3	'08.10	정회원
고창솔라태양광#2	3	'08.10	정회원
고창솔라태양광#3	3	'08.10	정회원
고창솔라태양광#5	3	'08.10	정회원
한빛솔라파크#3	10.947	'12.12	정회원
부산신호태양광#1	11	'13.01	정회원
부산신호태양광#2	9	'13.01	정회원
동부당진솔라태양광	3	'13.01	정회원
영암에프원태양광b	13.296	'13.04	정회원
신안파워태양광#2	5.003	'13.05	정회원
서부하수처리장태양광	5.972	'13.06	정회원
세일GAT솔라태양광#1	4.386	'13.07	정회원
세일GAT솔라태양광#2	3.783	'13.07	정회원
영월태양광#3	11.529	'13.11	정회원
영월태양광#1	8.237	'13.11	정회원
영광염전태양광발전기	10.9814	'13.12	정회원
한반도세종태양광발전기	4.025	'13.12	정회원

주) 1. 태양광은 3MW 이상 설비에 한해 표기

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
영월태양광#2	19.06	'13.12	정회원
대산에너지태양광	9	'14.06	정회원
부산신호르노태양광	6	'14.06	정회원
금산태양광	9	'14.07	정회원
신안파워태양광#3	7.5	'14.07	정회원
(주)후성 태양광발전소	3.096	'14.07	정회원
연안솔라6호태양광	3	'14.07	정회원
해미솔라태양광#1	4.5	'14.07	정회원
해미솔라태양광#2	3	'14.07	정회원
파주태양광	7.2	'14.07	정회원
탑선전남태양광#1	6.7	'14.07	정회원
서부솔라서천태양광	3.476	'14.12	정회원
GMK창원공장3호태양광	5.002	'15.03	정회원
오태2수상태양광	3.088	'15.06	정회원
지평2수상	3.088	'15.06	정회원
용성솔라에너지태양광	6.669	'15.07	정회원
카이로스에너지태양광	8.894	'15.07	정회원
KCC김천공장태양광	5.76	'15.12	정회원
새만금햇빛누리태양광	10.872	'15.12	정회원
세현태양광	4.02003	'16.03	정회원
빛고을메트로태양광#1	3.399	'16.09	정회원
영흥 태양광 3단지.1	3.33234	'16.11	정회원
제이더블유에너지태양광#1	12.232125	'16.12	정회원
제이더블유솔라파크 태양광#1	12.21345	'16.12	정회원
제이더블유솔라파크태양광#2	9.566165	'16.12	정회원
제이더블유에너지 태양광발전소 #2	5.58756	'16.12	정회원
세일솔라덕산태양광	3.00096	'17.01	정회원
삼천포태양광#5.2	6.64704	'17.03	정회원
삼천포태양광#5.1	3.93984	'17.03	정회원
준규솔라태양광	3.00352	'17.03	정회원

(계속-태양광)

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
강진항촌태양광	9.95553	'17.03	정회원
제2수송단태양광	3.0912	'17.04	정회원
미래태양광	3.00294	'17.04	정회원
춘천쏠라테크태양광	3.00294	'17.04	정회원
방제에너텍 태양광	3.00294	'17.05	정회원
개화솔라팜태양광	3.63608	'17.05	정회원
고리본부태양광	5.1456	'17.05	정회원
당진옥내저탄장지붕태양광	3.402	'17.06	정회원
고경태양광	3.28635	'17.06	정회원
보령솔라팜태양광	3.6036	'17.07	정회원
해남그린에너지태양광	9.49824	'17.12	정회원
태안부지 태양광 2단계(대지)	8.26713	'17.12	정회원
피앤디솔라 수상태양광발전소	18.68832	'18.07	정회원
당진제2회처리장수상태양광	3.50064	'18.09	정회원
새만금솔라에너지태양광발전소	4.99977	'19.03	정회원
성원에너지(주)	9.9684	'19.06	정회원
서산 태양광발전소	65	'19.06	정회원
KCC대죽공장 154kV 태양광	8.5	'19.08	정회원
KCC 대죽1공장 석고3 태양광	5.5827	'19.08	정회원
화성KC2호 태양광발전기	4.17582	'19.10	정회원
당진에코태양광	9.813025	'19.12	정회원
솔라시도태양광	98.39732	'19.12	정회원
주식회사 남정수상태양광운영 2호기	18.00882	'20.01	정회원
아산신재생복합발전	6.92862	'20.01	정회원
세종 디엠솔라 태양광	3.60675	'20.04	정회원
태안 삼양태양광 발전사업	16.9974	'20.06	정회원
영암태양광발전	94.08159	'20.06	정회원
당진제1회처리장태양광	24.95232	'20.06	정회원
무안솔라파크 PV #1	19.03824	'20.06	정회원
무안솔라파크 PV #4	18.06948	'20.06	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
무안솔라파크 PV #2	18.02736	'20.06	정회원
무안솔라파크 PV #3	18.02736	'20.06	정회원
유당솔라(주) 태양광발전소	7.98876	'20.06	정회원
월성본부태양광	3.3966	'20.07	정회원
(주)무안햇빛발전소 PV [20MW]	19.95552	'20.09	정회원
(주)무안햇빛발전소 PV [13MW]	13.0216	'20.09	정회원
한빛솔라파크#4	3.68676	'20.09	정회원
주식회사 남정수상태양광운영 1호기	7.0335	'20.09	정회원
안좌스마트팜앤쏠라시티 PV #1	18.0063	'20.11	정회원
안좌스마트팜앤쏠라씨티 PV #2	18.0063	'20.11	정회원
안좌스마트팜앤쏠라씨티 PV #3	18.0063	'20.11	정회원
안좌스마트팜앤쏠라씨티 PV #4	18.0063	'20.11	정회원
안좌스마트팜앤쏠라씨티 PV #5	18.0063	'20.11	정회원
안좌스마트팜앤쏠라씨티 PV #6	6.0021	'20.11	정회원
코스모신소재 태양광 #1	3.0168	'20.12	정회원
와이케이10호 곤지암	7.98434	'20.12	정회원
영흥 태양광 5단지	3.50388	'21.01	정회원
청송양수 수상태양광	4.44465	'21.04	정회원
(주)새만금희망태양광	99	'21.10	정회원
신안자라태양광발전기#1	18	'21.10	정회원
신안자라태양광발전기#2	6.19928	'21.10	정회원
군산 어은리태양광2	16.16256	'21.11	정회원
군산 어은리태양광1	13.87728	'21.11	정회원
합천댐 수상태양광 발전기	41.472	'21.12	정회원
동해그린수소 생산R&D실증단지 태양광	3.247	'21.12	정회원
군산육상태양광(주)	98.99368	'21.12	정회원
(주)새만금세빛발전소	98.99331	'22.03	정회원
우신솔라네이션 괴산1차1호 태양광	3.003	'22.03	정회원
영광 상하사리 태양광 1호	19.19232	'22.08	정회원
영광 상하사리 태양광 2호	3.80016	'22.08	정회원

(계속-태양광)

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
신안 임자태양광	99.98625	'22.09	정회원
현대아산태양광	10.06258	'13.12	정회원
대척태양광b	7.5	'14.04	정회원
거금솔라파크태양광#2	7.394	'13.12	정회원
베스트솔라태양광#3	7.17	'13.11	정회원
다남솔라태양광	6.886	'13.11	정회원
빛고을신재생제1태양광	5.524	'15.01	정회원
거금솔라파크태양광#1	5.354	'13.12	정회원
거금솔라파크태양광#4	5.075	'13.12	정회원
거금솔라파크태양광#3	4.571	'13.12	정회원
GMK창원공장태양광#2	3.4	'13.12	정회원
신신솔라태양광	3.2	'14.05	정회원
부여에너지팜태양광	3.005	'14.09	정회원
담양석재태양광	3	'14.04	정회원
동양에너지신안태양광#1	3	'07.01	정회원
태안안면클린에너지 태양광	306.89592	'23.07	정회원
안좌스마트팜앤쏠라시티2 PV	192	'23.01	정회원
해창만 수상태양광	98.031	'23.01	정회원
고흥만 수상태양광	63.48161	'23.08	정회원
태안 이원호 수상태양광	30.067	'22.12	정회원
고흥호 수상태양광	20.004	'23.10	정회원
소양강댐 양구 수상태양광	8.78976	'23.10	정회원
백수사옥1호	3.2368	'23.09	정회원
산청양수 수상태양광	3.024	'23.03	정회원
이원호 수상태양광 대표발전기	43.0245	'24.01	정회원
만도 평택공장 지붕 및 주차장 태양광	3.5552	'24.08	정회원
비금주민태양광발전소	199.9921	'24.09	정회원
YNES 베어링아트 1공장 태양광발전소	5.0337	'24.09	정회원
대호호 수상태양광 발전소	78.00408	'24.11	정회원
대호호 수상태양광	19.99296	'24.11	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
당진 동광태양광 발전기	39.9993	'24.11	정회원
가시리사랑 태양광	9.485320	'24.12	정회원
서귀포사랑 태양광	9.485320	'24.12	정회원
표선발전 태양광	9.485320	'24.12	정회원
아시아그린에너지 태양광	19.996080	'24.12	정회원
인국공 솔라포트 PV1_2구역	6.641760	'25.03	정회원
인국공 솔라포트 PV2_1,3구역	8.362800	'25.03	정회원
태안햇들원태양광	59.988500	'25.04	정회원
임하수상태양광 발전기	47.239200	'25.07	정회원
당진행복솔라 태양광	99.988560	'25.12	정회원
설비용량 3MW이상 계	**3,036.750**	-	-
설비용량 3MW미만 계	**27,723.560**	-	-
태양광 계	**30,760.310**	-	-

다. 풍력

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
제주월정풍력발전기	1.5	'06.07	정회원
태기산풍력#1	20	'08.10	정회원
태기산풍력#2	20	'08.10	정회원
영양풍력	61.5	'08.12	정회원
신안풍력	3	'08.12	정회원
성산풍력#1	12	'09.04	정회원
제주삼달풍력발전기	33	'09.09	정회원
누에섬풍력발전	2.25	'09.12	정회원
인제용대풍력#2	3	'10.04	정회원
영흥풍력#1	22	'10.10	정회원
성산풍력#2	8	'10.10	정회원
시화방아머리풍력	3	'10.10	정회원
영월접산풍력	2.25	'10.10	정회원
GS E&R 월령풍력	2	'10.10	정회원
새만금풍력	2	'10.10	정회원
현중풍력발전기	1.65	'10.10	정회원
대명지이씨풍력	3	'11.08	정회원
경인항풍력	3	'11.12	정회원
희승풍력	3	'11.12	정회원
창죽풍력	16	'12.03	정회원
인제용대풍력#1	3	'12.03	정회원
가시리풍력#1	15	'12.04	정회원
태백풍력	16	'12.06	정회원
경주풍력	16.8	'12.10	정회원
영광지산풍력	3	'12.12	정회원

주) 1. '18년 분할설비 통합(영양풍력 1.5×41대 → 61.5×1대, 창죽풍력 2×8대→16×1대 등), 전체 설비용량 변동은 없음
2. 동일한 발전소명이 2개 이상인 경우 "발전소명(발전사)"으로 표기

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
영광풍력	2	'12.12	정회원
신안풍력복합발전기	9	'13.01	정회원
행원마을풍력	2	'13.03	정회원
영흥풍력#2	24	'13.05	정회원
대관령풍력#2	2	'13.05	정회원
감포댐풍력발전기	2	'14.10	정회원
가시리풍력발전소	30	'14.11	정회원
새만금가력도풍력발전기	3	'14.12	정회원
평창풍력#2	16	'15.01	정회원
평창풍력#1	14	'15.01	정회원
풍력시스템평가센터발전기	2.3	'15.02	정회원
제주김녕풍력	30	'15.04	정회원
동복북촌풍력	30	'15.05	정회원
GS영양풍력	59.4	'15.06	정회원
군산산단풍력	4.95	'15.07	정회원
매봉산풍력9호기	2	'15.09	정회원
화순풍력	16	'15.11	정회원
디엔아이풍력	1.65	'15.11	정회원
하장풍력발전기	3	'15.11	정회원
거창풍력	14	'15.12	정회원
의령풍력	18.75	'16.04	정회원
고원풍력	18	'16.06	정회원
금성풍력	3.05	'16.06	정회원
제주상명풍력	21	'16.07	정회원
홍성모산도풍력	2	'16.08	정회원

(계속-풍력)

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
탐라해상풍력#1	18	'16.09	정회원
탐라해상풍력#2	12	'16.09	정회원
천북풍력	7.05	'16.10	정회원
천사풍력	62.7	'16.10	정회원
약수풍력	19.8	'16.11	정회원
하장2풍력	3	'16.11	정회원
강동풍력	7.05	'16.11	정회원
풍력시스템평가센터발전기#2	3	'16.11	정회원
강릉대기리풍력 1회선	14	'17.01	정회원
강릉대기리풍력 2회선	12	'17.01	정회원
어곡풍력	2.08	'17.01	정회원
대관령제1풍력	3.3	'17.07	정회원
대기제1풍력발전기	2.35	'17.08	정회원
대기제2풍력발전기	2.35	'17.08	정회원
양구리풍력	75.9	'17.09	정회원
하장3풍력발전기	4.6	'17.10	정회원
영양무창풍력발전소	24.15	'17.10	정회원
동복리 마을풍력발전기	2	'17.12	정회원
두산풍력발전기	3	'17.12	정회원
경주풍력2단계	20.7	'17.12	정회원
도음산풍력	19.2	'17.12	정회원
정암풍력발전기	32.2	'18.01	정회원
평창노동풍력	2.3	'18.08	정회원
영광풍력발전(육상)	45.1	'18.09	정회원
영광풍력발전(해상1단계)	16.1	'18.09	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
울진현종산풍력	53.4	'18.09	정회원
영광풍력발전(해상2단계)	18.4	'18.10	정회원
하장4풍력발전기	2.3	'18.11	정회원
풍력시스템평가센터발전사업(1단계)	4.2	'18.12	정회원
영광백수풍력발전 1-1호기	20	'19.04	정회원
영광백수풍력발전 1-2호기	20	'19.04	정회원
서남해해상풍력실증단지	60	'19.07	정회원
수망풍력#1	14.4	'19.09	정회원
수망풍력#2	10.8	'19.09	정회원
군위 화산풍력 풍력발전기	11.55	'20.06	정회원
북촌서모풍력	3	'20.07	정회원
태백가덕산풍력발전 1호기~6호기	21.6	'20.09	정회원
태백가덕산풍력발전 7호기~12호기	21.6	'20.09	정회원
삼수풍력	21	'20.11	정회원
청산풍력발전기	21.6	'21.01	정회원
태백 금봉풍력1	16	'21.02	정회원
태백 금봉풍력2	12	'21.02	정회원
장홍풍력	18	'21.08	정회원
원동풍력#1	18.8	'22.01	정회원
풍력시스템평가센터발전소(6차)	8	'22.04	정회원
원동풍력#2	18.8	'22.05	정회원
태백원동풍력발전 1호기~5호기	21	'22.09	정회원
경주 호림풍력	4.2	'22.11	정회원
신흥풍력 발전기	19.8	'22.11	정회원
영양제2풍력발전	42	'22.12	정회원

(계속-풍력)

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
금성산풍력발전(주)	51.7	'22.12	정회원
강원풍력발전기	98	'05.01	정회원
영암풍력#1	20	'13.09	정회원
영암풍력#2	20	'13.09	정회원
호남풍력	20	'13.12	정회원
영덕풍력1	19.8	'04.01	정회원
영덕풍력2	19.8	'04.01	정회원
태백귀네미풍력발전기	19.8	'19.09	정회원
청송노래산풍력	19.2	'19.09	정회원
신지풍력	17.325	'19.09	정회원
한경풍력#2	15	'04.01	정회원
김녕풍력단지발전기	10.5	'14.03	정회원
양산에덴벨리풍력	10	'14.01	정회원
전북풍력	7.9	'04.01	정회원
행원풍력#1	2.73	'07.08	정회원
한경풍력#1	4.5	'04.01	정회원
양양풍력#1	3	'06.01	정회원
월정풍력	3	'15.01	정회원
행원연안국산화풍력발전기	3	'14.02	정회원
행원풍력#4	2	'14.03	정회원
신창풍력	1.7	'06.01	정회원
대관령풍력#3	1.668	'15.01	정회원
행원풍력#16	1.65	'13.11	정회원
행원풍력#5	1.5	'14.03	정회원
매봉산풍력	6.8	'04.01	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
제주한림해상풍력	100.08	'23.11	정회원
오미산풍력	60.2	'23.09	정회원
영월에코윈드 풍력발전기	42	'22.12	정회원
자은주민바람발전소(1단계)	29.4	'23.10	정회원
어음풍력	21	'23.10	정회원
제주월정해상풍력발전기	5	'23.09	정회원
구래주민 풍력발전기	4.2	'23.03	정회원
양양월천풍력발전기	4.2	'23.09	정회원
김녕풍력발전기	0.75	'10.04	정회원
삼천포풍력#1	0.75	'18.05	정회원
행원풍력#3	0.66	'14.07	정회원
강릉풍력발전소	0.08	'14.01	비회원
대부도에너지타운 풍력	0.021	'19.12	비회원
(주)케이엠티시 풍력	0.012	'18.04	비회원
목통탄소제로마을 풍력발전	0.006	'16.12	비회원
양양만월산풍력발전기#1	21	'24.01	정회원
양양만월산풍력발전기#2	21	'24.01	정회원
영덕해맞이 풍력발전기	34.4	'24.04	정회원
더위풍력발전소	0.0297	'24.05	비회원
행원풍력#18	4.2	'24.06	정회원
영덕호지마을풍력	16.68	'24.10	정회원
양산 대리 염수봉풍력	15.6	'24.12	정회원
고리풍력#1	0.75	'24.08	정회원
전남해상풍력 발전소	96	'25.05	정회원
시화방아머리풍력(PPA)	3	'25.06	정회원

(계속-풍력)

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
가산풍력1단계	19	'25.07	정회원
영광 약수해상풍력	4.3	'25.07	정회원
풍백풍력발전소	75	'25.12	정회원
평창횡계풍력 1호기(육상풍력)	10.4	'25.12	정회원
설비용량 1MW이상 계	**2,434.213**	-	-
설비용량 1MW미만 계	**3.058**	-	-
풍력 계	**2,437.271**	-	-

의도적 공란

라. 기타 신재생

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
고창바이오가스발전	0.08	'10.03	비회원
광주양과LFG#1	1.06	'10.04	정회원
에코에너지홀딩스구미LFG	0.45	'10.04	정회원
제주축산바이오가스	0.099	'10.08	비회원
대구우드칩발전기	3	'10.10	정회원
상상영농조합법인발전소	0.05	'11.12	비회원
진주LFG	0.925	'12.06	정회원
대전바이오가스(영스타)발전소	0.099	'12.09	비회원
서대구에너지열병합#1	0.75	'12.10	정회원
서대구에너지열병합#2	0.75	'12.10	정회원
포천바이오가스	1.1	'12.10	정회원
(유)친환경대현그린	0.37	'12.12	비회원
난지바이오가스엔진발전기	3.06	'13.01	정회원
한솔홈데코열병합	2.55	'13.03	정회원
동해바이오매스	30	'13.05	정회원
광주양과 LFG #2	1.06	'13.07	정회원
청주시유기성폐물 에너지화 시설(환경관리)	0.87	'13.08	비회원
양산시바이오가스발전소	0.6	'13.10	비회원
SGC에너지 #3	60	'14.10	정회원
서남바이오가스발전	5.8	'14.11	정회원
춘천하수종말처리장 가스엔진발전	0.6	'15.01	비회원
제주토평바이오매스발전기	2.95	'15.02	정회원
한솔홈데코바이오매스#2	1.5	'15.03	정회원
이건에너지바이오	3.36	'15.03	정회원
신창바이오에너지발전	1.08	'15.04	정회원
동두천바이오가스발전기	0.995	'15.05	정회원
한라산바이오발전기	0.5	'15.05	정회원
GS당진바이오매스	100	'15.05	정회원
엠바이오2호	0.15	'15.09	비회원
청주바이오가스발전기	0.99	'15.10	정회원
안성바이오가스발전	1.05	'16.04	정회원
SGC에너지 #4	250	'16.04	정회원

주) 1. 영동 #1 : 연료전환(무연탄→우드펠릿), 기력에서 신재생으로 분류 변경('17.4.)

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
흙마음영농조합	0.82	'16.07	비회원
행복도시장군열병합	5	'16.08	정회원
석문발전소#1	38.9	'16.09	정회원
논산계룡축산업협동조합	0.86	'16.10	비회원
감량화바이오가스발전	0.7	'16.10	정회원
자원화바이오가스발전	1.75	'16.10	정회원
원주시매립지가스발전소	0.98	'16.10	비회원
전주파워바이오매스STG#2	32.36	'16.12	정회원
진로발효바이오발전	2.9	'16.12	정회원
박달하수처리장가스터빈발전기	2.664	'16.12	정회원
유기성폐기물연소발전	1.05	'17.01	정회원
(주) 틔움	0.45	'17.02	비회원
동우에너지소재열병합	1.1	'17.02	정회원
영동#1	125	'17.04	정회원
선창바이오매스발전	7.9	'17.04	정회원
김해바이오가스1발전기	0.99	'17.06	정회원
청양바이오가스2발전소	0.44	'17.07	비회원
포승바이오발전	43.2	'17.12	정회원
홍성바이오가스발전	1	'18.03	정회원
여수바이오가스	0.306	'18.07	정회원
군산매립가스발전소	0.498	'18.08	비회원
에코바이오홀딩스(주)	0.89	'18.09	비회원
칠성바이오가스발전소	0.96	'19.01	비회원
2.4MW 바이오가스 발전기	2.4	'19.05	정회원
서산바이오가스발전기	0.75	'19.06	정회원
엔프로텍 바이오발전소	5	'19.11	정회원
엠함안1호기	9.9	'20.04	정회원
강변하수처리장 소화가스 발전기	1.4	'20.05	정회원
한려LFG	0.925	'20.06	정회원
영동#2	200	'20.07	정회원
속초바이오가스발전기	0.845	'20.07	정회원
화성동탄바이오가스발전기	0.495	'20.08	정회원

(계속-기타 신재생)

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
엠바이오제3호	0.499	'20.08	비회원
엠바이오제4호	0.499	'20.08	비회원
GS당진바이오매스 2호기	105	'20.09	정회원
대산바이오매스발전소	100	'20.10	정회원
목포대양LFG발전소	0.998	'21.04	비회원
우포월드 바이오가스	0.6	'21.05	정회원
칠성바이오가스2발전소	0.38	'21.07	비회원
제이케이이앤이 바이오가스 발전소	0.499	'21.08	비회원
SGC그린파워 1호기	100	'21.08	정회원
서해열병합발전	29	'21.10	정회원
원천바이오가스발전소	0.43	'22.05	비회원
바이오매스 플라즈마 가스화발전소	3	'22.08	정회원
50MW 매립가스 발전기	50	'07.01	정회원
대재바이오발전소	1.44	'14.10	정회원
선창산업 MDF Bio-SRF	7.97	'19.09	정회원
썬텍바이오발전소	3	'14.10	정회원
씨이브이LFG	0.64	'09.06	정회원
이건에너지열병합	4.7	'08.07	정회원
전주페이퍼바이오가스	2.852	'13.11	정회원
전주페이퍼바이오매스	14.955	'13.11	정회원
청주LFG발전기	0.8	'14.09	정회원
파낙스에너지부산LFG	3.174	'01.07	정회원
파낙스제주LFG	1	'03.03	정회원
강릉 강동 바이오매스	9.95	'23.03	정회원
연천바이오에너지 발전기	5	'23.07	정회원
대성에코에너지센터 발전기	4	'23.03	정회원
한국바이오산업	0.999	'23.06	비회원
김해그린바이오 발전소	0.835	'23.07	정회원
의정부칠성바이오가스 발전소	0.72	'23.10	비회원
신창바이오가스발전소 1호	2	'24.01	정회원
(주)도방에너지	0.19	'24.02	비회원
석계바이오가스1호발전소	0.35	'23.11	비회원
MH에탄올 발전소	0.6	'25.04	비회원
(주)도방에너지	0.19	'25.06	비회원
담바우에너지공급센터	0.0752	'25.08	비회원
주식회사 순천그린바이오	0.414	'25.10	비회원
바이오가스 발전기	2	'25.12	정회원
(바이오 중유)			
제주화력 #1	75	'00.03	정회원
제주화력 #2	75	'00.12	정회원

주) 2. 영동 #2 : 연료전환(무연탄→우드펠릿), 기력에서 신재생으로 분류 변경('20.7.)
3. 남제주 #1~2 : 연료전환(중유→바이오 중유)으로 기력에서 신재생으로 분류 변경('19)
4. 제주 #2~3 : 연료전환(중유→바이오 중유)으로 기력에서 신재생으로 분류 변경('19)

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
남제주 #1	100	'06.09	정회원
남제주 #2	100	'07.03	정회원
제주내연 #1	40	'05.06	정회원
제주내연 #2	40	'09.06	정회원
바이오 계	**1,843.4212**	**-**	**-**
HS연료전지	2.4	'08.10	비회원
강변연료전지	1.2	'10.04	정회원
안양연료전지발전기	4.8	'10.05	정회원
씨지앤율촌 연료전지#2	5.6	'11.12	정회원
오성연료전지	6.16	'13.03	비회원
분당연료전지#2	3.08	'13.04	정회원
경기그린연료전지	58.8	'13.05	정회원
서인천연료전지	16.64	'14.08	정회원
씨지앤율촌 연료전지#3	5	'15.10	정회원
분당연료전지#3	5.72	'16.07	비회원
노을그린연료전지	20	'16.11	정회원
부산그린연료전지#1	15.4	'16.11	정회원
부산그린연료전지#2	15.4	'17.03	정회원
시흥배곧가압장연료전지	6	'17.03	정회원
포천민자발전연료전지발전소	0.44	'17.07	정회원
광명그린연료전지	2.64	'17.10	정회원
신보령연료전지	7.48	'17.11	정회원
분당연료전지#5	5.72	'17.12	비회원
일산연료전지#4	5.28	'18.02	정회원
(유)유일산업연료전지(증설)	0.525	'18.03	정회원
SK가스연료전지	0.44	'18.03	비회원
신인천연료전지	78.96	'18.04	정회원
분당연료전지#4	16.72	'18.05	정회원
동호연료전지발전소	0.297	'18.08	정회원
KT대관령수련관	0.096	'18.09	정회원
동탄 연료전지	11.44	'18.10	정회원
분당연료전지#6	5.1	'18.10	정회원
분당연료전지#6-2	3.25	'18.10	정회원
씨지앤율촌 연료전지#4	10	'18.10	비회원
그린파크 연료전지발전소	0.105	'18.11	정회원
천호산업 연료전지발전소	0.198	'18.11	비회원
서인천연료전지2	60.28	'18.11	정회원

주) 5. 버추얼군산연료전지 : (구)나투라군산연료전지 ('20년 나투라파워→버추얼텍 회원승계)
6. 동일한 발전소명이 2개 이상인 경우 "발전소명(발전사)"로 표기

(계속-기타 신재생)

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
(주)그린랜드 연료전지발전소	0.88	'19.02	정회원
오성연료전지	9.68	'19.05	정회원
에스퓨얼셀주식회사	0.21	'19.07	정회원
대산그린에너지	50.16	'19.07	정회원
KT대덕2연구센터 연료전지	0.9	'19.08	정회원
(유)유일산업연료전지발전소	0.84	'19.10	정회원
천안청수연료전지	5.28	'19.11	정회원
대부도에너지타운 연료전지	0.88	'19.12	정회원
부천연료전지	10.56	'19.12	정회원
인천연료전지	31.68	'19.12	정회원
(재)울산테크노파크 연료전지	1.498	'20.01	정회원
세종연료전지	5.28	'20.01	정회원
창원 연료전지 발전기	2.4	'20.03	정회원
구미 연료전지 발전기	2.4	'20.03	정회원
에스이화성연료전지#1	19.8	'20.03	정회원
강동연료전지 #1	19.8	'20.04	정회원
여수연료전지#1	9.68	'20.07	정회원
동해연료전지	15	'20.07	정회원
도내리1차	8.1	'20.07	정회원
에스퓨얼셀(주)	0.21	'20.08	정회원
서울연료전지	6	'20.09	정회원
울산 연료전지 2단계	4.2	'20.09	정회원
KT대구물류센터 연료전지	0.9	'20.09	정회원
인천연료전지 제1호기	19.8	'20.09	정회원
에스퓨얼셀 발전소	0.21	'20.10	비회원
울산 수소연료전지	1	'20.10	비회원
미래개발원연료전지발전소	0.1	'20.12	비회원
인천연료전지 제2호기	19.8	'21.01	비회원
명지 연료전지	9.68	'21.01	비회원
(재)울산테크노파크 연료전지-2	0.94	'21.03	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
에스퓨얼셀(주)	0.21	'21.03	정회원
의왕 연료전지	9.9	'21.06	정회원
에스퓨얼셀(주)	0.105	'21.07	정회원
호남연료전지	15	'21.08	정회원
연료전지 발전기	19.8	'21.08	정회원
에스퓨얼셀(주)	0.315	'21.11	정회원
대전 학하 연료전지	6.16	'21.12	정회원
SK박미주유소 연료전지발전소	0.3	'21.12	정회원
익산(군산 1단계)연료전지	15	'22.02	정회원
동해 북평레포츠 연료전지	4.2	'22.03	정회원
빛고을에코에너지(주)	12.32	'22.04	비회원
경기 이천 연료전지(관고)	9.6	'22.06	정회원
개나리주유소 연료전지 발전소	0.3	'22.07	정회원
음성에코파크 연료전지 발전소	19.8	'22.09	정회원
인천중구수영장 연료전지발전소	0.105	'22.09	정회원
경기 광주 연료전지	9.6	'22.10	비회원
창원SG에너지 연료전지발전	1.8	'22.10	정회원
광주 광산 연료전지	8.4	'22.10	비회원
한국가스공사 가스연구원	0.88	'22.10	비회원
화성 남양 연료전지 2단계	19.8	'22.11	비회원
고덕그린연료전지	19.6	'14.08	정회원
안산연료전지	2.64	'14.10	정회원
씨지앤율촌 연료전지#1	4.8	'09.04	정회원
춘천연료전지발전	29.4	'23.09	정회원
화성남양 연료전지	20.24	'21.02	정회원
강릉 사천연료전지	19.8	'23.06	정회원
고덕청정에너지 연료전지	19.8	'23.03	정회원
석문연료전지	19.8	'23.08	정회원
케이피이그린에너지	19.8	'21.11	정회원
포항 연료전지 발전기	19.8	'23.09	정회원

(계속-기타 신재생)

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
여수 수소연료전지	18.48	'23.04	정회원
문경 도시재생형 1단계 연료전지	15	'23.06	정회원
영월 연료전지 2단계	15	'23.10	정회원
춘천연료전지발전1	15	'23.09	정회원
춘천연료전지발전2	14.4	'23.09	정회원
울주 햇빛상생 연료전지	8.1	'23.02	정회원
대구 수성마을형 연료전지	3	'23.11	정회원
신길동주유소연료전지발전소	0.3	'24.01	정회원
울산광역시 도시공사 수소연료전지	1.32	'24.05	정회원
칠곡에코파크 연료전지	19.8	'24.06	정회원
안산 수소시범도시 수소연료전지 발전소	0.44	'24.08	비회원
약목에코파크 연료전지	8.91	'24.09	정회원
창원누리에너지(CN-7)	2.4	'24.11	정회원
창원누리에너지(CN-1)	2.4	'24.11	정회원
롯데월드타워 연료전지	0.8	'24.11	정회원
보은연료전지	19.8	'24.12	정회원
호랑에너지 PAFC(연료전지) B	9.68	'25.01	정회원
화성양감 1호 연료전지	19.8	'25.01	정회원
송산그린에너지 연료전지발전기	19.8	'25.01	정회원
서울주 연료전지 발전소	8.8	'25.01	정회원
SK에너지 목동LPG충전소 연료전지	0.33	'25.02	정회원
함안계티연료전지발전소	19.8	'25.02	정회원
호랑에너지 PAFC(연료전지) A	9.68	'25.03	정회원
창원누리에너지(CN-6)	2.4	'25.03	정회원
진천신척연료전지	19.8	'25.06	정회원
울산하이드로젠파워2호	19.8	'25.06	정회원
창원누리에너지(CN-3)	2.4	'25.09	정회원
창원누리에너지(CN-4)	2.4	'25.11	정회원
경안 연료전지	9.9	'25.12	정회원
충주에코파크 연료전지 발전기	39.6	'25.12	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
연료전지 계	**1,289.782**	-	-
태안 IGCC	346.33	'16.08	정회원
석탄액화가스 계	**346.33**	-	-
시화호조력	254	'12.03	정회원
제주파력발전	0.5	'19.07	정회원
울돌목 시험조류발전소	0.08	'21.09	비회원
해양에너지 계	**254.58**	-	-
기타 신재생 계	**3,734.1132**	-	-

5. 기타 설비

발전소명	설비용량 (MW)	수급개시 (계통투입)	회원구분
청주소각로열병합	2.7	'09.04	정회원
진주산업소각로열병합b	2.247	'09.04	정회원
익산시소각장 발전기	5	'09.09	정회원
고양시소각장	5.3	'09.12	정회원
화성그린환경센터	4.4	'10.04	정회원
충주시 클린에너지파크	0.76	'10.09	비회원
강남열병합#1	13.3	'10.10	정회원
춘천소각로발전기	2.9	'11.12	정회원
거창소각처리시설 증기터빈발전소	0.133	'12.01	비회원
초당환경소각로	1.26	'12.03	정회원
전주페이퍼소각로	1.385	'12.10	정회원
삼성에너지(주)	0.5	'12.11	비회원
경주시자원회수시설	4.75	'12.12	정회원
강남열병합#2	5.15	'13.05	정회원
부산이앤이RDF	24.8	'13.07	정회원
동양그린폐기물소각발전기	0.4	'13.12	정회원
폐기물소각폐열발전소	0.49	'14.12	비회원
양산시소각여열발전기	1	'14.12	정회원
(주)제일에너지	0.16	'15.02	비회원
SGC에너지 AC발전기	12.4	'15.03	정회원
케이씨환경서비스	0.16	'15.04	비회원
원주그린열병합	10	'15.05	정회원
경산에코에너지#1	1.875	'15.06	정회원
세종공장기력발전	2.45	'15.07	정회원
삼양사울산기력발전	3.7	'15.12	정회원
원에코폐기물발전	2.8	'16.04	정회원
대원그린폐기물발전	2.9	'16.05	정회원
증류탑폐열활용발전기	16.4	'16.06	정회원
비노텍신재생발전소	2.565	'17.01	정회원
이에스세종발전	0.8	'17.07	정회원
광주전남열병합발전기	21.99	'17.08	정회원
성림에너지 발전1호기	9.1	'17.09	정회원
울산SRF차압발전	1.8	'17.10	정회원
포항시 생활폐기물 에너지화시설	12.65	'18.10	정회원
창원에너텍 잉여증기발전시설	2.75	'18.11	정회원
두류발전소	2.6	'19.02	정회원
신승에너지 여열 회수 발전기	1.9	'19.04	정회원
경북북부권 자원회수 발전기	14.1	'19.09	정회원
이천뉴파워 신재생에너지	7.3	'19.11	정회원
소각열회수발전	4.84	'19.11	정회원
제주특별자치도 생활폐기물 발전기	19.2	'20.01	정회원
명성환경 소각 폐열 발전소	3.1	'20.03	정회원
운암에너지 발전소 1호	1.2	'20.03	정회원
수원시 자원회수시설 소각열 발전기	7	'20.03	정회원
양주신재생에너지발전소	3	'20.04	정회원
폐기물 에너지화시설 여열 발전기	9.9	'20.07	정회원
노원소각열발전소	9.5	'20.10	정회원
군산그린 생활폐기물 발전기	6	'20.12	정회원
시흥소각열발전소	2.4	'20.12	정회원
태성	2.9	'22.03	정회원
동양환경폐기물소각발전	2.99	'15.01	정회원
인천뉴파워#1	2.98	'14.05	정회원
곤지암발전#1	2.95	'14.01	정회원
안양자원회수시설터빈	2.65	'13.11	정회원
승경발전소	2.15	'14.09	정회원
자원회수시설발전소	1.5	'14.05	정회원
여수카본열병합	27.8	'23.06	정회원
강릉시 폐기물처리시설	5.58	'23.08	정회원
대원그린에너지(주)발전기 2호기	2.95	'19.07	정회원
이앤씨연천폐기물유류화발전	2.95	'18.12	정회원
천연가스 감압발전(발안)	1.5	'23.11	정회원
보령그린발전소	0.55	'16.05	비회원
남해환경 발전소	0.48	'17.04	비회원
효천 발전소 유화발전기#1	0.29	'23.12	정회원
마산시 자원회수시설 발전기	2.9	'24.08	정회원
서산시 자원회수시설 발전기	3.2	'25.10	정회원
김해시 자원회수시설 발전기	2.8	'25.10	정회원
제주 한림 BESS	12	'25.12	정회원
기타 설비 계	**379.375**	–	–

주) 1. 폐기물에너지(부생가스, 폐기물소각)는 「신에너지 및 재생에너지 개발 이용 보급 촉진법('19.10)」 개정에 따라 2019년도부터 신재생에너지(기타)에서 기타로 분류 변경

6. 구역전기 설비

구분	사업장	사업자	설비용량 (kW)
지역냉난방	일원/가락한라	한국지역난방공사	19,530
	동남권유통단지		32,000
	상암		9,200
	삼송/원흥		100,200
	부산정관	부산정관에너지	100,300
	대구죽곡	대성에너지	9,000
	천안청수	JB㈜	25,000
	아산탕정		7,300
	광명, 소하, 신촌	삼천리	48,640
	월평,만년,어은,학하,덕명,노은	CNCITY에너지	25,000
	신도림디큐브시티	대성산업	9,000
산업단지	대구염색산업단지	대구염색산업단지관리공단	72,900
	울산미포국가산업단지	한주	299,880
	여수국가산업단지	금호석유화학	300,000
	여수국가산업단지	여천NCC	173,000
	여수국가산업단지	LG화학	122,500
	여수국가산업단지	한화에너지	259,900
	군산국가산업단지		221,900
	서산대죽일반산업단지	씨텍	72,000
	울산미포국가산업단지	SK멀티유틸리티	27,000
	20구역	15개	1,934,250

주) 1. 출처 : 한국에너지공단 「2025년 집단에너지 편람」(2024년 실적자료)
2. 사업장명 변경 : 울산석유화학공업단지 → 울산미포국가산업단지
3. 울산미포국가산업단지(한주) 설비용량 변경('23, 155,000kW → '24, 299,880kW)
4. 구역전기는 모두 집단에너지에 포함('21, '22년 책자 구역전기 기재분은 오류임 → 0)

Ⅱ. 발전설비 구성

1. 설비형식별 ····· 78
2. 연료원별 ····· 78
3. 사업자별 ····· 79

Ⅱ. 발전설비 구성

1. 설비형식별 ····· 78

2. 연료원별 ····· 78

3. 사업자별 ····· 79

Ⅱ. 발전설비 구성

1. 설비형식별

구 분		2023년 현황			2024년 현황			2025년 현황		
		용 량 (MW)	구성비 (%)	발전기 대 수	용 량 (MW)	구성비 (%)	발전기 대 수	용 량 (MW)	구성비 (%)	발전기 대 수
원 자 력		24,650	17.07	25	26,050	17.05	26	26,050	16.59	26
기력	유연탄	37,509	25.97	57	39,609	25.93	59	39,609	25.22	59
	무연탄	400	0.28	2	400	0.26	2	400	0.25	2
	중 유	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	L N G	1,400	0.97	4	-	-	-	-	-	-
소 계		39,309	27.22	63	40,009	26.19	61	40,009	25.47	61
복합화력		34,038	23.57	200	36,167	23.67	206	36,122	23.00	204
내 연 력		137	0.09	210	97	0.06	209	97	0.06	209
집단에너지		9,821	6.80	83	10,645	6.97	86	10,959	6.98	90
양 수		4,700	3.25	16	4,700	3.08	16	4,700	2.99	16
신 재 생 ( ):수력		31,396 (1,817)	21.74 (1.26)	131,709 (220)	34,739 (1,815)	22.74 (1.19)	152,344 (220)	38,747 (1,815)	24.67 (1.16)	175,779 (223)
기 타		371	0.26	66	361	0.24	64	379	0.24	67
합 계		144,421	100.00	132,372	152,768	100.00	153,012	157,063	100.00	176,452

2. 연료원별

구 분	원자력	화 력			양수	신재생	기타	계
		석 탄	유 류	LNG				
설비용량 (MW)	26,050	41,267	628	45,204	4,700	38,747	379	157,063
구성비(%)	16.6%	26.3%	0.4%	28.8%	3.0%	24.7%	0.2%	100.0%

3. 사업자별

구 분		한전 및 발전자회사		기타 발전회사		합 계		
		용 량 (MW)	발전기 대 수	용 량 (MW)	발전기 대 수	용 량 (MW)	구성비 (%)	발전기 대 수
원 자 력		26,050	26	-	-	26,050	16.59	26
기력	유연탄	32,159	51	7,450	8	39,609	25.22	59
	무연탄	400	2	-	-	400	0.25	2
	중 유	-	-	-	-	-	-	-
	L N G	-	-	-	-	-	-	-
소 계		32,559	53	7,450	8	40,009	25.47	61
복합화력		16,134	114	19,988	90	36,122	23.00	204
내 연 력		97	209	-	-	97	0.06	209
집단에너지		1,478	7	9,481	83	10,959	6.98	90
양 수		4,700	16	-	-	4,700	2.99	16
신 재 생 ( ):수력		3,028 (650)	435 (45)	35,719 (1,165)	175,344 (176)	38,747 (1,815)	24.67 (1.16)	175,779 (223)
기 타		10	1	369	66	379	0.24	67
합 계		84,055	861	73,008	175,591	157,063	100.00	176,452

【발전원별 점유율】 (단위 : %)

구 분	한전 및 발전자회사	기타 발전회사
원 자 력	100.00	-
화력(집단에너지 포함)	57.65	42.35
양 수	100.00	-
신 재 생	7.81	92.19
기 타	2.64	97.36
합 계	53.52	46.48

Ⅲ. 발전설비 변동추이

1. 연도별 증감내역 ····· 84

2. 발전원별 증감추이 ····· 144

3. 발전소별 증감추이 ····· 150

가. 양수 및 수력 ····· 150

나. 기력 ····· 186

다. 내연력 및 복합화력 ····· 198

라. 원자력 ····· 220

Ⅲ. 발전설비 변동추이

1. 연도별 증감내역 ····· 84

2. 발전원별 증감추이 ····· 144

3. 발전소별 증감추이 ····· 150

가. 양수 및 수력 ····· 150

나. 기력 ····· 186

다. 내연력 및 복합화력 ····· 198

라. 원자력 ····· 220

Ⅲ. 발전설비 변동추이

1. 연도별 증감내역

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
1945		해방당시	62,440	136,500	219		199,159		115	
1946			62,440	136,500	219		199,159		119	
1947			62,440	136,500	219		199,159		146	
1948	2	발 전 함 Jacona		20,000						
	5	발 전 함 Electra		6,900						
			62,440	163,400	219		226,059		122	
1949	3	목포내연			4,000					
			62,440	163,400	4,219		230,059		115	
1950	6	목포내연 폐지			△4,000					
	11	발 전 함 Marsh		2,500						
	12	발 전 함 Wiseman		2,500						
			62,440	168,400	219		231,059		74	
1951	1	발 전 함 Horse		2,500						
	2	발 전 함 Whitehouse		2,500						
	6	발 전 함 Impedance		30,000						
	12	발 전 함 Seranae		5,400						
		발 전 함 Electra 폐지		△6,900						
			62,440	201,900	219		264,559		59	
1952	11	화천수력 복구	27,000							
		발 전 함 Marsh 폐지		△2,500						
		발 전 함 Wiseman 폐지		△2,500						
		발 전 함 Horse 폐지		△2,500						
		발 전 함 Whitehouse 폐지		△2,500						
			89,440	191,900	219		281,559		117	
1953			89,440	191,900	219		281,559		125	
1954	7	화천수력#2 복구	27,000							
	7	운암수력 피해	△5,120							
		발 전 함 Seranae 폐지		△5,400						
			111,320	186,500	219		298,039		150	
1955	1	운암수력 복구	2,560							
			113,880	186,500	219		300,599		144	

주) 1. 연도별 추이 비교를 위해 일반수력, 소수력을 신재생에서 제외, 양수수력과 함께 총량 표기

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
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					
		발 전 함 Jacona 폐지		△20,000						
		발 전 함 Impedance 폐지		△30,000						
			113,880	229,500	1,274		344,654		215	
1957	2	괴산수력	2,600							
	11	화천수력	27,000							
		부산화력(구) 폐지		△7,000						
			143,480	222,500	1,274		367,254		260	
1958			143,480	222,500	1,274		367,254		280	
1959			143,480	222,500	1,274		367,254		282	
1960			143,480	222,500	1,274		367,254		289	
1961										20.1
			143,480	222,500	1,274		367,254	322	306	5.2
1962	1	발 전 함 Resistance		30,000						
	1	목 포 DG			6,250					
	1	왕십리내연			18,750					
		(GMC,MAN,Niigata)								
	11	광주내연			11,790					26.5
			143,480	252,500	38,064		434,044	361	343	5.2
1963	6	제주내연			1,310					
	10	진도내연			120					
	10	삼척화력#2		30,000						18.6
			143,480	282,500	39,494		465,474	408	393	3.9
1964	1	장승포내연			75					
	8	부산화력#1.2		132,000	△64					
										21.3
			143,480	414,500	39,505		597,485	520	492	5.7

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
1965	2	춘천수력	57,600							
	9	영월화력#1.2		100,000						
	12	칠보수력 증설	14,400							27.8
			215,480	514,500	39,505		769,485	692	602	15.0
1966	6	제주내연			2,620					
					△750					
	9	한림내연			200					
	9	모슬포내연			△60					
	9	서귀포내연			△100					
					750					
	9	성산포내연			△100					
	9	광주내연			60					
					△2,620					10.5
			215,480	514,500	39,505		769,485	710	696	2.0
1967	1	광주내연			2,160					
	3	고현내연			200					
	3	진도내연			300					
	3	장승포내연			100					
	8	영남GT			60,000					
	8	의암수력	45,000							
	12	청평수력#3	40,000							17.8
			300,480	514,500	102,265		917,245	785	778	0.8
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						18.0
			327,480	694,500	252,265		1,274,245	1,158	1,080	7.2
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						22.1
			328,680	1,054,500	252,565		1,635,745	1,515	1,340	13.1

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
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					
										61.3
			328,680	1,927,000	252,365		2,508,045	1,915	1,555	23.2
1971	2	발 전 함 Resistance 폐지		△30,000						
	4	서울화력#4		137,500						
	6	남강수력	12,600							
	9	고현내연 폐지			△100					47.9
			341,280	2,034,500	252,265		2,628,045	2,391	1,777	34.6
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					84.6
			341,080	3,284,300	246,665		3,872,045	3,262	2,097	55.6
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					67.1
			621,080	3,404,300	246,490		4,271,870	3,814	2,556	49.2
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					54.6
			621,080	3,654,300	247,560		4,522,940	3,925	2,922	34.3

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
1975	1	성산포내연 폐지			△550					
	1	광주내연 폐지			△2,160					
	6	여수화력#1		200,000						
	12	진도내연 폐지			△500					40.9
			621,080	3,854,300	244,350		4,719,730	3,612	3,351	7.8
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					26.3
			711,080	3,854,300	244,350		4,809,730	3,954	3,807	3.9
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					38.3
			711,080	4,154,300	924,800		5,790,180	4,573	4,187	9.3
1978	4	고리원자력#1				587,000				
	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								35.1
			711,730	4,692,300	924,800	587,000	6,915,830	5,514	5,118	7.7

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
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						50.1
			911,730	5,302,300	1,231,800	587,000	8,032,830	6,422	5,352	20.0
1980	2	청평양수#2	200,000							
	3	울릉도내연#1.2			2,000					
	4	평택화력#1		350,000						
	5	남제주화력#2		10,000						
	6	평택화력#2		350,000						
	9	울릉도내연#3.4			1,000					
	10	울산화력#5		400,000						
	11	대청수력#1	45,000							72.1
			1,156,730	6,412,300	1,234,800	587,000	9,390,830	7,645	5,457	40.1
1981	1	울산화력#6		400,000						(60.1)
	1	대청수력#2	45,000				(9,835,830)	(7,602)	(6,144)	(23.7)
	11	울릉도내연 폐지			△450					
			1,201,730	6,812,300	1,234,350	587,000	9,835,380			
1982	1	서울화력#3 폐지		△25,000						
	11	북제주화력		10,000						(47.3)
	12	삼척화력#1 폐지		△25,000			(9,810,380)	(7,841)	(6,661)	(17.7)
	12	마산화력#1.2 폐지		△50,000						
	12	영남GT 폐지			△120,000					
	12	월성원자력#1				678,683				
		(상업운전개시 : '83.4)								
			1,201,730	6,722,300	1,114,350	1,265,683	10,304,063			

주) 2. 괄호안은 각각 피크시 설비용량, 공급능력, 최대수요, 예비율을 나타내며, 이후에도 동일함('81~)

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
1983	3	서천화력#1		200,000						
	5	평택화력#3		350,000						
	6	조도내연			1,200					
	7	고리원자력#2				650,000				
	8	평택화력#4		350,000						(63.3)
	8	삼천포화력#1		560,000			(12,415,263)	(10,100)	(7,602)	(32.9)
	12	서천화력#2		200,000						
	12	보령화력#1		500,000						
			1,201,730	8,882,300	1,115,550	1,915,683	13,115,263			
1984	2	삼천포화력#2		560,000						
	5	북제주내연#1.2			10,000					(55.4)
	6	북제주내연#3			5,000		(13,690,263)	(11,626)	(8,811)	(31.9)
	9	보령화력#2		500,000						
			1,201,730	9,942,300	1,130,550	1,915,683	14,190,263			
1985	3	섬진강수력 증설	6,000							
	2	운암수력 폐지	△2,560							
	5	연천수력	6,000							
	5~7	충주수력	412,000							(56.3)
	5	북제주내연#4			5,000		(14,616,703)	(12,276)	(9,349)	(31.3)
	9	고리원자력#3				950,000				
	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	2,865,683	16,136,703			
1986	2	포천소수력	280							
	4	고리원자력#4				950,000				
	5	북제주내연#5.6			10,000					
	6	울릉도내연#5.6			2,000					
	6	북제주내연#7.8			10,000					(72.6)
	8	임기소수력	1,100				(17,110,083)	(15,984)	(9,915)	(61.2)
	8	한빛(영광)원자력#1				950,000				
			2,224,550	9,912,300	1,157,550	4,765,683	18,060,083			

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
1987	1	정우소수력	2,000							
	3	방우리소수력	2,120							
	6	한빛(영광)원자력#2				950,000				(72.3)
	7	소천소수력	2,400				(19,016,603)	(16,723)	(11,039)	(51.5)
	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	5,715,683	19,020,503			
1988	3	금강소수력	1,350							
	5	한림내연 성능감소								
		-GMC Ⅰ(23,100→20,000)			△3,100					(39.2)
		-GMC Ⅱ(8,750→7,000)			△1,750		(19,017,003)	(16,217)	(13,658)	(18.7)
	9	한울(울진)원자력#1				950,000				
	9	포천소수력 증설	120							
	9	봉화소수력	2,000							
	12	울산복합 성능감소			△25,000					
		(320,000→295,000)								
			2,235,740	9,912,300	1,130,400	6,665,683	19,944,123			
1989	3	합천수력#1.2	100,000							
	4	단양소수력	2,100							
		이설-(왕십리→부평 5,000)								
		-(북제주→한림 7,000)								
	9	산내소수력	820							(33.1)
	9	한울(울진)원자력#2				950,000	(20,046,223)	(17,869)	(15,058)	(18.7)
	12	거문도내연			1,800					
	12	북제주 GT(#1)			55,000					
		(울산복합에서 이설)								
		울산복합 GT			△55,000					
		(북제주내연으로 이설)								
			2,338,660	9,912,300	1,132,200	7,615,683	20,998,843			
1990	5	보성강증설 교체	4,500							
	7	남제주내연#1			10,000					(21.8)
	9	남제주내연#2			10,000		(21,013,343)	(18,680)	(17,252)	(8.3)
	12	덕적도내연			900					
			2,340,040	9,912,300	1,153,100	7,615,683	21,021,123			

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
1991	1	강릉수력#1.2	82,000							(10.5)
	4	주암수력#1.2	22,500				(21,125,623)	(20,148)	(19,124)	(5.4)
	11	남제주내연#3			10,000					
	12	북제주 GT (#2)			55,000					
		(울산복합에서 이설)								
		울산복합용량감소(ST25,000)			△25,000					
		울산복합GT			△55,000					
		(북제주 내연으로 이설)								
			2,444,540	9,912,300	1,138,100	7,615,683	21,110,623			
1992	1	광천소수력	450							
	2	남제주내연#4			10,000					(14.6)
	4	영월소수력	2,800				(23,429,450)	(21,737)	(20,438)	(6.4)
	4	분당복합 GT (#1~2)			158,800					
	6~11	서인천복합			1,880,000					
	4~6	LG안양복합 GT (#1~4)			317,600					
	6	분당복합 GT (#3~5)			238,200					
	6	평택복합 GT (#1~4)			351,600					
	7	임하수력	50,000							
			2,497,790	9,912,300	4,094,300	7,615,683	24,120,073			
1993	1	LG부천복합 GT (#1.2)			210,400					
	2	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	정선소수력	1,920							(하계)
	6	대아소수력	2,000							(21.8)
	6	보령화력#4		500,000			(26,423,743)	(24,635)	(21,703)	(13.5)
	9	분당복합 ST			201,550					
	9	LG안양복합 ST			160,800					[동계]
	11	LG부천복합 ST			157,400					[22.8]
	12	일산복합 ST			210,200		[27,153,693]	[24,405]	[22,112]	[10.4]
	12	보령화력#5		500,000						
			2,503,710	11,972,300	5,562,000	7,615,683	27,653,693			

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
1994	1	왕십리내연 (폐지)			△36,900					
	1	부 평 DG (폐지)			△35,000					
	1	온 수 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)			55,000					
		(부평GT에서 이설)								
	6	부 평 GT			△55,000					
		(북제주 내연으로 이설)								(7.8)
	7	포천소수력	480				(28,771,673)	(27,431)	(26,696)	(2.8)
	8	흑산도 DG			500					
	8	한림내연 (Ruston) (폐지)			△10,000					
	12	남강수력 (폐지)	△12,600							
			2,492,590	13,032,300	5,609,000	7,615,683	28,749,573			
1995	2	무주양수#1	300,000							
	3	한빛(영광)원자력#3				1,000,000				
	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	한종1복합 GT (#1.2.3)			300,000					
	6	한림복합 GT (#1)			35,000					(6.4)
	8	한림내연 (폐지)			△17,000		(31,793,373)	(31,968)	(29,878)	(7.0)
	9	울산복합 GT (폐지)			△110,000					
	12	태안화력#2		500,000						
	12	추자도 DG			500					
			3,093,390	14,032,300	6,442,500	8,615,683	32,183,873			

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
1996	1	한빛(영광)원자력#4				1,000,000				
	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	한종2,3복합 GT(#4~9)			600,000					
	7	울산2복합 GT(#3~6)			600,000					
	8	울릉도 DG			3,000					(10.7)
	8	흑산도 DG			1,500		(35,723,373)	(34,295)	(32,282)	(6.2)
	9	제주화력#1.2(폐지)		△10,000						
	10	조도 DG#5,6			1,000					
	10	반변소수력	1,060							
			3,094,450	14,022,300	8,983,000	9,615,683	35,715,433			
1997	1	부산화력#1,2 (폐지)		△120,000						
	3	태안화력#3		500,000						
	3	분당복합 ST(#2)			115,000					
	6	울산2복합 ST(#2)			150,000					
	7	한종화력#1(폐지)		△162,400						
	7	월성원자력#2				700,000				
	7	하동화력#1		500,000						
	7	삼천포화력#5		500,000						
	7	신인천복합 ST(#9~12)			600,000					
	7	한종4복합 GT(#10~12)			300,000					
	7~8	보령복합 GT(#1~6)			900,000					
	7	한종복합 ST(#1)			150,000					
	7	한림복합 ST			35,000					
	7	거문도 DG(#5)			500					
	7	덕적도 DG(#4)			500					
	8	태안화력#4		500,000						(13.1)
	8	울산2복합 ST(#3)			150,000		(40,534,033)	(38,452)	(35,851)	(7.3)
	9	한종화력#2 (폐지)		△162,400						
	9	팔당수력용량증대	20,000							
	11	하동화력#2		500,000						
	12	보령소수력	145							
	12	한종복합 ST(#2)			150,000					
			3,114,595	16,077,500	11,534,000	10,315,683	41,041,778			

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
1998	1	삼천포화력#6		500,000						
	1	복합화력 용량변경			△233,550					
	6	부안소수력(다목적)	193							
	6	하동화력#3		500,000						
	7	월성원자력#3				700,000				
	7	울산1복합 성능복구(S/T)			50,000					
	8	한울(울진)원자력#3				1,000,000				
	8	포천소수력 증설	2,090							(31.1)
	9	군산복합 폐지			△300,000		(43,260,511)	(37,928)	(32,996)	(14.9)
	9	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	12,015,683	43,405,841			
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						(19.1)
	7	추자도내연#7			500		(44,427,397)	(43,418)	(37,293)	(16.4)
	9	성주소수력	1,800							
	9	동해화력#2		200,000						
	10	월성원자력#4				700,000				
	11	한종복합 ST#3			150,000					
	12	백령도내연			4,500					
	12	당진화력#2		500,000						
	12	한울(울진)원자력#4				1,000,000				
	12	연천소수력(폐지)	△6,000							
			3,147,564	18,908,500	11,205,950	13,715,683	46,977,697			

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
2000	3	제주화력#2		75,000							
	5	임기소수력	100								
	7	LG부곡복합(G/T)			321,920						
	7	하동화력#5		500,000						(16.8)	
	8	횡성소수력	1,000				(47,875,717)	(46,078)	(41,007)	(12.4)	
	9	당진화력#3		500,000							
	12	제주화력#3		75,000							
			3,148,664	20,058,500	11,527,870	13,715,683	48,450,717				
2001	3	당진화력#4		500,000							동서발전
	4	LG부곡복합(S/T)			178,830						LG에너지
	6	백령도내연			1,500						한국전력
	6	덕적도내연			500						한국전력
	7	하동화력#6		500,000						(15.1)	남부발전
	8	영천소수력	1,000				(49,632,547)	(48,699)	(43,125)	(12.9)	수자원공사
	9	용담수력1발#1	11,050								수자원공사
	9	용담수력2발#1	1,150								수자원공사
	9	용담수력2발#2	1,150								수자원공사
	9	용담수력1발#2	11,050								수자원공사
	9	산청양수#1	350,000								동서발전*
	10	태안화력#5		500,000							서부발전
	10	밀양소수력	1,300								수자원공사
	11	산청양수#2	350,000								동서발전*
	12	산청소수력	400				50,858,247				동서발전*
2002	1	영월화력#1,2(폐지)		△100,000							남부발전
	1	부산화력#3,4(폐지)		△210,000							남부발전
	1	한종복합 S/T(#4)			150,000						한국종합에너지
	5	보령복합 S/T(#2)			150,000	1,000,000					한수원
	5	한빛(영광)원자력#5									서부발전
	5	태안화력#6		500,000							중부발전
	6	보령복합 S/T(#4)			150,000						중부발전
	7	보령복합 S/T(#1)			150,000						한국전력
	7	거문도내연 용량변경 (400×2 → 500×2)			200						중부발전
	8	보령복합 S/T(#3)			150,000						중부발전
	8	위도내연#4			500		(52,798,847)	(52,113)	(45,773)	(15.3)	한국전력
	9	울릉도내연#9			1,500					(13.9)	한국전력
	12	한빛(영광)원자력#6				1,000,000					한수원
			3,875,764	21,748,500	12,460,900	15,715,683	53,800,847				

주) 3. 산청양수 및 소수력 '11년 동서발전에서 한수원으로 이관

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	집단·신재생 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
2003	1	집단/대체 기준설비반영					1,350,775					
		덕송 소수력#3,4	600									덕송
		포천#4·6 폐지	△1,485									한국수력발전
	2	대청,소청,연평도 인수			3,000							한국전력
	3	상원ENC					9,880					상원ENC
	4	부산생곡LFG 증설					3,300					서희건설
		무주양수 소수력	400									남동발전*
		행원풍력 증설#13-15					1,980					제주도
	5	제주회천LFG					2,000					서희건설
		부산복합#1			450,000							남부발전
	6	위도내연#5,6			2,000							한국전력
		부산복합#2			450,000							남부발전
		대전금고동LFG					3,460					효성
		자월도내연 인수			450							한국전력
		홍도내연 인수			750							한국전력
		비양도내연 인수			240							한국전력
	7	백령도내연 증설			3,000							한국전력
	8	덕유,여서,가파도 인수			1,080			(56,081,197)	(55,488)	(47,385)	(18.4)	한국전력
	9	안동소수력	1,500								(17.1)	수자원공사
		전북군산풍력 증설					1,500					전라북도
	10	제주내연 폐지			△40,000							중부발전
		신시도,비안도,연도 인수			780							한국전력
	11	오산에너지 증설					4,500					오산에너지
	12	광주운정LFG					2,120					서희건설
			3,876,779	21,748,500	13,332,200	15,715,683	1,379,515	56,052,677				
2004	1	군산화력 폐지		△66,000								서부발전
		어청도내연 #1~3 인수			450							한국전력
		장자도내연 #1~3 인수			750							한국전력
		개야도내연 #1~3 인수			750							한국전력
	2	안흥소수력 용량변경 (150×3→160×3)	30									한수원
		청주LFG					1,000					서희건설
		천상정수장소수력	250									울산광역시
		대구염색#1,2					52,900					대구염색공단
		부산복합#3			450,000							남부발전
	3	한경풍력					6,000					남부발전
		외연도내연 #1~3 인수			300							한국전력
		삽시도내연 #1~3 인수			450							한국전력
		대모도내연 #1~3 인수			750							한국전력
		부산복합#4			450,000							남부발전
		여수화력#2 증설		28,600								남동발전

주) 4. 무주양수소수력 '11년 남동발전에서 한수원으로 이관

※ LFG (Land Fill Gas) : 매립지가스발전

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	집단·신재생 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
2004	7	승봉도내연 #1~3 인수			450			(59,128,501)	(57,528)	(51,264)	(15.3)	한국전력
		풍도내연 #1~3 인수			240						(12.2)	한국전력
		가의도내연 #1~3 인수			240							한국전력
		가거도내연 #1~3 인수			450							한국전력
		한석소수력 증설	114									한석발전
		엠피씨율촌복합#1			327,600							엠피씨율촌
		대구염색#3					20,000					대구염색공단
		승봉도내연#4			500							한국전력
		영흥화력#1		800,000								남동발전
		한울(울진)원자력#5				1,000,000						한수원
	9	자월도내연#2			500							한국전력
	11	시화에너지용량변경 (20,000→20,800)					800					시화에너지
		신태양에너지					200					신태양 에너지
		전북군산풍력#5,6					1,500					전라북도
		구미열병합#2					11,600					STX 에너지
		영흥화력#2		800,000								남동발전
	12	대관령풍력					2,640					강원도
		매봉산풍력					1,700					중부발전*
		영덕풍력					11,550					영덕풍력
		성남소수력	340									수자원공사
		용담소수력#3	1,800									수자원공사
			3,879,313	23,311,100	14,565,630	16,715,683	1,489,405	59,961,131				
2005	3	여자도내연#1~3 인수			450							한국전력
		추도내연#1~3 인수			240							한국전력
		매물도내연#1~3 인수			240							한국전력
		어의도내연#1~3 인수			240							한국전력
		수우도내연#1~3 인수			240							한국전력
		부산BioGas#1,2					2,116					서희건설
		영덕풍력#1~17					28,050					영덕풍력발전
		서울마린태양광#1					150					순천태양광발전
	4	한려LFG					923					한려에너지개발
		한울(울진)원자력#6				1,000,000						한수원
	6	인천복합#1			503,539							중부발전
		제주내연#1			40,000							중부발전
		덕적도내연 증설			1,000							한국전력
	7	동화소수력#1,2	1,000									농업기반공사
		대곡소수력	300									한국수자원공사

주) 5. 한석소수력은 (구)단양소수력임

주) 6. 매봉산풍력 : 태백시에서 중부발전으로 이관

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	집단·신재생 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
		율촌복합#1 S/T			197,900							엠피씨율촌
		회천LFG#2 폐지					△1,000					서희건설
		연평도 DG 증설			2,000							한국전력
	9	당진화력#5		500,000								동서발전
	10	광주 LFG 증설					1,058	(61,737MW)	(60,818)	(54,631)	(13.0)	서희건설
		태안 태양광					120				(11.3)	서부발전
		양양 소수력	1,400									중부발전*
	12	삼천포 태양광					100					남동발전
		부평카본 폐지					△12,500					코리아카본블랙
		장흥소수력	800									한국수자원공사
		강원풍력					28,000					강원풍력발전
		순천 태양광					700					순천태양광발전
			3,882,813	23,811,100	15,311,479	17,715,683	1,537,122	62,258,197				
2006	2	광양복합#1			494,600							SK E&S
		양양양수#1	250,000									중부발전*
	3	신창풍력					1,700					제주도
		당진화력#6		500,000								동서발전
	4	양양양수#2	250,000									중부발전*
	5	광양복합#2			494,600							SK E&S
		매봉산풍력 증설					2,550					태백시
		장성소수력	1,220									한국농촌공사
	6	고흥태양광					800					에너지농장
		양양양수#3	250,000									중부발전*
		하동호소수력	825									한국농촌공사
		양양풍력					3,000					중부발전
	7	강원풍력					20,000					강원풍력발전
	8	동해태양광					1,000	(64,778MW)	(65,183)	58,994	(9.8)	동서발전
		양양양수#4	250,000								(10.5)	중부발전*
	9	강원풍력					50,000					강원풍력발전
		남제주화력#3		100,000								남부발전
		청송양수#1	300,000									서부발전*
		영흥태양광					1,000					남동발전
		에너파크					300					에너파크
		탑인프라					1,500					탑인프라
	10	한라정공					1,000					한라정공
		남해태양광					1,000					강진에너지

주) 7. '11년 양양양수 및 소수력 중부발전에서, 청송양수 서부발전에서 한수원으로 이관

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	집단·신재생 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
2006	10	솔라파크					700					에스엔피
		분당연료					250					남동발전
	12	청송양수#2	300,000									서부발전*
		남제주#1,2 폐지		△20,000								남부발전
			5,484,858	24,391,100	16,300,679	17,715,683	1,621,922	65,514,242				
2007	1	두산열병합폐지					△20,000					두산건설
	1	반월공단(증설)					14,250					STX에너지
	1	현대대산(복합 전환)			507,000		△507,000					현대대산
	2	태안화력#7		500,000								
	3	남제주화력#4		100,000								
	6	당진화력#7		500,000								
	7	도서내연 증가			6,250							
	7	바이오 증가					51,850					
	7	풍력 증가					3,400					
	7	폐기물소각 증가					8,000					
	7	태양광 증가					10,680					
	7	소수력 증가	7,229									
	8	태안화력#8		500,000				(67,196MW)	(66,778)	(62,285)	(7.9)	
	10	논현열병합					24,000				(7.2)	
	11	화성동탄열병합					511,800					
	12	당진화력#8		500,000								
	12	도서내연 증가			230							
	12	풍력 증가					17,750					
	12	태양광 증가					18,510					
			5,492,087	26,491,100	16,814,159	17,715,683	1,755,159	68,268,188				
2008	1	군장에너지#1					55,080					군산산업단지
	1	춘천 수력 증설	2,340									한수원
	3	부곡복합#2			533,000							GS EPS
	6	영흥화력#3		870,000								남동발전
	6	보령화력#7		500,000								중부발전
	6	소수력추가	9,910									

주) 8. 청송양수 '11년 서부발전에서 한수원으로 이관

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	집단·신재생 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
2008	6	풍력추가					2,250					
	6	태양광추가					119,642					
	6	바이오추가					700					
	6	연료전지추가					300					
	6	이천소각로열병합					8,200	(70,353MW)	(68,519)	(62,794)	(12.0)	
	12	영흥화력#4		870,000							(9.1)	남동발전
	12	보령화력#8		500,000								중부발전
	12	하동화력#7		500,000								남부발전
	12	도서내연추가(성남도 등)			3,540							
	12	소수력추가	800									
	12	풍력추가					104,500					
	12	태양광추가					132,811					
	12	바이오추가					1,931					
	12	연료전지추가					7,500					
			5,429,940	29,731,100	17,350,699	17,715,683	2,263,269	72,490,691				
2009	1	제주화력#1 폐지		△10,000								중부발전
	4	금호여수열병합					119,130					금호석유화학
	6	인천복합#2			508,908							중부발전
	6	제주내연#2			40,000							중부발전
	5	하동화력#8		500,000								남부발전
	6	춘천 수력 증설	2,340									한수원
	7	인천화력#4 폐지		△325,000								중부발전
	7	도서내연(어룡도)			240							한전
	7	소수력추가	2,100									
	7	풍력추가					12,000					
	7	태양광추가					14,287					
	7	바이오추가					1,125					
	7	폐기물추가					7,647					
	7	연료전지추가					9,600					
	9	인천화력#3 폐지		△325,000								중부발전
	11	군장에너지#2					31,450					군산산업단지

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	집단·신재생 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
2009	11	제철화력#1					100,000					현대그린파워
	12	제철화력#2					100,000					현대그린파워
	12	분당 GT 용량증대			22,064							남동발전
	12	도서내연(소청도)오류정정			150							한전
	12	소수력추가	7,335									
	12	풍력추가					35,250					
	12	태양광추가					110,200					
	12	폐기물추가					13,000	(73,310MW)	(72,071)	(66,797)	(9.8)	
	12	연료전지추가					4,800				(7.9)	
			5,514,572	29,571,100	17,922,061	17,715,683	2,746,562	73,469,978				
2010	4	송도열병합					187,300					인천종합에너지
	5	군산복합			718,400							서부발전
	10	영월복합			848,000							남부발전
	10	판교열병합					146,314					지역난방공사
	10	풍력추가					30,850					
	10	소수력추가					9,968					
	10	연료전지추가					14,000					
	10	폐기물추가					11,189					
	10	부생가스추가					462,000					
	12	태양광추가					95,089	(76,078MW)	(75,747)	(71,308)	(6.7)	
	12	군장열병합					122,900				(6.2)	
			5,523,540	29,571,100	19,451,161	17,715,683	3,816,704	76,078,188				
2011	1	파주열병합					515,500	(76,131MW)	(77,179)	(73,137)	(4.1)	지역난방공사
	1	대전서남부					48,300				(5.5)	
	2	포스코복합#5			574,600							포스코파워
	2	신고리#1				1,000,000						한수원
	6	포스코복합#6			574,600							포스코파워
	8	신정열병합					6,000					
	8	예천양수#1	400,000									한수원
	9	보령복합#4 폐지			△450,000							중부발전
	10	예천양수#2	400,000									한수원
	12	청평수력#4	60,000									한수원

주) 9. 송도열병합 : (구)송도복합

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	집단·신재생 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
2011	12	도서내연(울릉도등)			4,450							
	12	소수력증가	31,509									
	12	태양광증가					45,352					
	12	풍력증가					27,097					
	12	연료전지증가					19,650					
	12	폐기물증가					5,900					
	12	매립가스/바이오 증가					180					
			6,417,389	29,571,100	20,154,811	18,715,683	4,482,884	79,341,867				
2012	3	시화호조력					254,000					수자원공사
	4	여수화력#1 폐지		△200,000								남동발전
	7	신고리#2				1,000,000						한수원
	7	신월성#1				1,000,000						한수원
	11	광교열병합					144,788					지역난방공사
	12	도서내연			11,890			(81,806MW)	(79,972)	(75,987)	(7.7)	
	12	소수력증가	27,641								(5.2)	
	12	태양광증가					135,635					
	12	풍력증가					70,200					
	12	폐기물증가					14,118					
	12	매립가스/바이오 증가					4,437					
	12	울돌목조류 분류변경	△1,000				1,000					
			6,446,030	29,371,100	20,166,701	20,715,683	5,106,062	81,805,576				
2013	1	인천복합#3			450,000			(82,296MW)	(80,713)	(76,522)	(7.5)	중부발전
	3	오성복합			769,830						(5.5)	SK E&S
	3	여수열병합					48,400					현대에너지
	3	수완에너지(발전사업전환)					115,246					수완에너지
	3	남제주내연 폐지			△40,000							남부발전
	4	김천열병합					59,000					김천에너지
	6	율촌복합(GT#3,4)			571,600							엠피씨율촌
	7	평택복합(GT#5,6)			484,000							서부발전
	7	울산복합(GT#7,8)			486,000							동서발전
	7	별내열병합					115,410					별내에너지

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	집단·신재생 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
2013	8	당진복합#3			382,000							GS EPS
	11	세종열병합					530,441					중부발전
	12	도서내연			2,350							
	12	소수력증가	8,432									
	12	태양광증가					389,574					
	12	풍력증가					77,850					
	12	매립가스/바이오 증가					33,311					
	12	연료전지증가					70,560					
	12	폐기물증가					609,357					
			6,454,462	29,371,100	23,272,481	20,715,683	7,155,211	86,968,937				
2014	3	안동복합#1			417,000							남부발전
	4	울산화력#1,2 폐지		△400,000								동서발전
	4	양주열병합					524,300					대륜발전
	4	율촌복합(ST#2)			292,600							엠피씨 율촌
	5	인천화력#1,2 폐지		△500,000								중부발전
	6	영흥화력#5		870,000								남동발전
	6	영남화력#1,2 폐지		△400,000								남부발전
	6	울산복합(GT#7,8) 용량증대			87,200							동서발전
	6	울산화력#3 폐지		△200,000								동서발전
	6	포천복합#1			725,000							포천파워
	7	울산복합(ST#4)			298,700							동서발전
	7	포스코복합#7			375,600							포스코에너지
	8	포천복합#2			725,000							포천파워
	9	포스코복합#1 폐지			△450,000							포스코에너지
	9	평택복합#2			384,500							서부발전
	10	군장열병합#3					60,000					군장에너지
	10	포스코복합#8			375,600							포스코에너지
	10	아산배방열병합#1					101,700					토지주택공사
	11	영흥화력#6		870,000								남동발전
	11	안산복합			751,200							에스파워

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	집단·신재생 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
	12	대구그린파워					370,700	(93,216MW)	(89,357)	(80,154)	(16.3)	대구그린파워
	12	소수력증가	12,444								(11.5)	
	12	태양광증가					711,365					
	12	풍력증가					49,379					
	12	매립가스/바이오 증가					10,790					
	12	연료전지 증가					34,740					
	12	폐기물 증가					148,998					
			6,466,906	29,611,100	27,254,881	20,715,683	9,167,185	93,215,755				
2015	1	포스코#2 폐지			△450,000							포스코에너지
	1	포스코복합#9			375,600							포스코에너지
	1	동두천복합#2			858,400							동두천드림파워
	2							(94,102MW)	(87,926)	(78,790)	(19.4)	
											(11.6)	
	3	동두천복합#1			858,400							동두천드림파워
	7	신월성#2				1,000,000						한수원
	10	하남열병합					363,811					하남에너지
	10	새만금열병합#1					151,500					OCI SE
	11	새만금열병합#2					151,500					OCI SE
	12	안동복합 용량변경			△55,400							남부발전
	12	소수력증가	3,923									
		태양광증가					745,225					
		풍력증가					230,443					
		매립가스/바이오 증가					89,615					
		연료전지 증가					11,000					
		폐기물 증가					98,989					
			6,470,829	29,611,100	28,841,881	21,715,683	11,009,268	97,648,761				

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	집단·신재생 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
2016	1	서울화력#4 폐지		△137,500								중부발전
	2	금호여수열병합#2					144,970					금호석유화학
	2	명품오산열병합					436,100					디에스파워
	4	군장에너지#1 용량변경					△551					군장에너지
		군장에너지#2 용량변경					△910					군장에너지
		군장에너지#4					250,000					군장에너지
	7	당진화력#9		930,100								동서발전
	8	여수화력#1		340,000								남동발전
	8	태안IGCC					346,330					서부발전
	8							(100,180MW)	(92,395)	(85,183)	(17.6)	
											(8.5)	
	9	당진화력#10		930,100								동서발전
	10	태안화력#9		1,050,000								서부발전
	12	삼척그린파워#1		1,022,000								남부발전
	12	신고리#3				1,400,000						한수원
	12	상공에너지열병합 분류변경					9,800					상공에너지
		시화열병합					△20,800					KG ETS
	12	도서내연 감소			△250							
		소수력증가	14,382									
		태양광증가					1,178,881					
		풍력증가					216,591					
		매립가스/바이오 증가					108,366					
		연료전지 증가					43,420					
		폐기물 감소					△44,348					
		기타 증가					115					
			6,485,211	33,745,800	28,841,631	23,115,683	13,677,232	105,865,557				

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	집단·신재생·기타 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
2017	1	당진화력#9 용량변경		89,900								동서발전
	2	파주문산복합#1			847,600							파주에너지서비스
	3	북평화력#1		595,000								GS동해전력
		포천천연복합#1			874,200							포천민자발전
		파주문산복합#2			847,600							파주에너지서비스
	4	당진복합#4			846,000							GS EPS
		위례열병합					412,600					위례에너지서비스
		서울화력#5 폐지		△250,000								중부발전
		군장에너지#5					28,500					군장에너지
		영동화력#1 분류변경		△125,000			125,000					남동발전
	5	춘천열병합					431,200					춘천에너지
		당진화력#10 용량변경		89,900								동서발전
	6	삼척그린파워#2		1,022,000								남부발전
		고리원자력#1 폐지				△587,000						한수원
		태안화력#10		1,050,000								서부발전
		신보령화력#1		925,989								중부발전
	7	서천화력#1,2 폐지		△400,000								중부발전
		부산정관에너지#1			45,836							부산정관에너지
	8	북평화력#2		595,000								GS동해전력
	9	신보령화력#2		925,989								중부발전
		오산열병합 폐지					△24,000					디에스파워
		군장열병합 구역전기사업 전환					△122,900					한화에너지
	10	영남파워#1			442,800							코스포영남파워
	11	동탄열병합#1					378,380					지역난방공사
	12	동탄열병합#2					378,380					지역난방공사
	12							(116,657MW)	(96,095)	(85,133)	(37.03%) (12.9%)	
	12	도서내연 증가			10,030							
		소수력증가	4,245									
		태양광증가					1,345,990					
		풍력증가					163,816					
		매립가스/바이오 증가					16,164					
		연료전지 증가					32,080					
		폐기물 증가					27,514					
		부생가스 감소					△22,240					
		기타분류 추가					21,510					
			6,489,456	38,264,578	32,755,697	22,528,683	16,869,227	116,907,641				

주) 10. 기타 분류를 추가하고('17년도부터), 가스압, 폐열활용 발전기 등을 신재생(기타)에서 기타 분류로 변경

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	집단·신재생·기타 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
		익산에너지 용량변경					△2,000					전북집단에너지㈜
2018	1	평택복합#1 폐지			△480,000							서부발전
	3	청주열병합 용량변경					△3,100					지역난방공사
	5	안양열병합#2-1					481,690					GS파워
	5	포천그린에너지					169,900					자에스포천그린에너지
	6	월성원자력#1 폐지				△678,683						한수원
	6	제주복합#1			93,723							중부발전
	7	신보령#1 용량변경		93,035								중부발전
	7							(117,205MW)	(99,570)	(92,478)	(26.7%)	
											(7.7%)	
	8	무림파워텍열병합 용량변경					△16,300					무림파워텍
	8	제주복합#2			93,723							중부발전
	9	칠보수력#2 용량변경	200									한수원
	9	안양복합 분류변경			△450,000		450,000					GS파워
	9	부천복합 분류변경			△450,000		450,000					GS파워
	12	소수력증가	754									
		태양광증가					2,067,550					
		풍력증가					205,508					
		매립가스/바이오증가					43,237					
		연료전지 증가					96,791					
		폐기물 증가					22,910					
		해양에너지 감소					△110					
		기타 감소					△4,810					
			6,490,410	38,357,613	31,563,143	21,850,000	20,830,493	119,091,660				

주) 11. 칠보수력 : (구)섬진강수력

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	집단·신재생·기타 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
2019	1	신보령#2 용량변경		93,040								중부발전
	3	남제주#1 분류변경		△100,000			100,000					남부발전
	3	제주#3 분류변경		△75,000			75,000					중부발전
	6	신보령#1 용량변경		5								중부발전
	6	제주#2 분류변경		△75,000			75,000					중부발전
	6	서울복합#2			369,173							중부발전
	7	남제주#2 분류변경		△100,000			100,000					남부발전
	8	신고리#4				1,400,000						한수원
	8							(121,147MW)	(96,389)	(90,314)	(34.1%) (6.7%)	
	9	광양부생복합#1~2 말소					△262,000					SK E&S㈜
	9	포항부생복합#1~2 말소					△263,200					포스코에너지
	10	신평택복합#1			863,300							신평택발전㈜
	11	서울복합#1			369,173							중부발전
	12	제주복합#1 용량변경			20,644							중부발전
		도서내연 증가			1,147							
		소수력 증가	17,693									
		태양광 증가					3,375,243					
		수망풍력 신설(25,200kW) 등 풍력증가					91,891					
		매립가스/바이오증가					11,992					
		연료전지 증가					120,455					
		해양에너지 증가					500					
		폐기물, 부생가스 분류변경 (신재생 → 기타)					-					
		기타* 증가					36,953					
			6,508,103	38,100,658	33,186,580	23,250,000	24,292,327	125,337,668				

주) 12. 남제주 #1~2 : 연료전환(중유→바이오 중유)으로 기력에서 신재생으로 분류 변경
13. 제주 #2~3 : 연료전환(중유→바이오 중유)으로 기력에서 신재생으로 분류 변경

주) 14. 기타* : 가스압, 폐열활용, 부생가스, 폐기물소각 등
15. 폐기물에너지(부생가스, 폐기물소각)는 「신에너지 및 재생에너지 개발 이용 보급 촉진법('19.10)」 개정에 따라 '19년도부터 신재생에너지에서 기타로 분류 변경

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	잡난·신재생·기타 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
2020	1	제주GT #1~3 폐지			△165,000							한국전력/중부발전
	1	보령#3 용량변경		50,000								중부발전
	1	평택#1~4 연료변경		-								서부발전
	1	제주복합#2 연료 및 용량변경			20,644							중부발전
	7	영동#2 분류변경		△200,000			200,000					남동발전
	8							(127,819MW)	(97,951MW)	(89,091MW)	(43.5%)	
											(9.9%)	
	9	GS당진바이오매스#2 신설					105,000					GS EPS(주)
	10	현대그린파워제철#1~8 말소					△800,000					현대그린파워
	10	대산바이오매스발전소 신설					100,000					씨지앤대산전력(주)
	11	남제주복합 신설			146,245							남부발전
		도서내연 증가			63							
		소수력 감소	△2,335									
		태양광 증가					4,069,690					
		풍력 증가					123,581					
		바이오 증가*					17,337					
		연료전지 증가					140,568					
		기타 증가*					47,812					
			6,505,768	37,950,658	33,188,532	23,250,000	28,296,315	129,191,273				

주) 16. '연도별 증감내역'에서는 연도별 추이비교를 위해 일반수력, 소수력을 신재생에서 제외하고, 양수수력과 함께 총량 별도 표기

17. 평택화력 #1~4 : 기력(중유) → 기력(LNG)로 연료전환

18. 제주복합 #2 : 복합화력(경유) → 복합화력(LNG)로 연료전환 및 설비용량 변경

19. 영동 #2 : 기력(무연탄) → 신재생(바이오)으로 분류 변경

20. 괄호안은 연간 최대수요 발생시 용량합계, 공급능력, 최대수요, 설비예비율, 공급예비율을 나타냄

21. 바이오 증가* : 위의 표에 별도로 기재한 7월 영동#2 분류 변경, 9월 GS당진바이오매스#2 신설, 10월 대산바이오매스 신설을 제외한 바이오 증가분

22. 기타 증가* : 위의 표에 별도로 기재한 10월 현대그린파워제철#1~8 말소를 제외한 기타 분류(폐기물소각 등) 증가분

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	집단·산재생·기타 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
2021	1	보령#1,2 폐지		△1,000,000								중부발전
	1	대전열병합 연료변경					-					대전열병합(주)
	5	삼천포#1,2 폐지		△1,120,000								남동발전
	5	반월열병합 용량변경					6,500					GS E&R(주)
	5	고성#1 신설		1,040,000								고성그린파워
	6	신서천화력#1 신설		1,018,000								중부발전
	10	고성#2 신설		1,040,000								고성그린파워
	12	안양복합 #1 말소					△450,000					GS파워
	12	안양열병합2-2 신설					481,690					GS파워
	12	호남#1,2 폐지		△500,000								동서발전
								(131,330MW)	(100,739MW)	(91,141MW)	(44.1%)	
											(10.5%)	
		도서내연 증가			1,130							
		일반수력, 소수력 증가	35,567									
		태양광 증가					3,900,715					
		풍력 증가					72,241					
		바이오 증가					124,044					
		연료전지 증가					178,035					
		해양에너지 증가*					80					
		기타 증가					500					
			6,541,335	38,428,658	33,189,662	23,250,000	32,610,120	134,019,775				

주) 23. 대전열병합 : 집단(유류) → 집단(LPG)로 연료전환

주) 24. 괄호안은 연간 최대수요 발생시 용량합계, 공급능력, 최대수요, 설비예비율, 공급예비율을 나타냄

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	집단·산재생·기타 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
2022	2	울산#4,5,6 폐지		△1,200,000								동서발전
	6	태안IGCC 급전방식 변경										서부발전
		비중앙 → 중앙										
	8	제주내연#1 연료 변경										중부발전
		중유 → 바이오중유			△40,000		-					
	10	강릉안인#1 신설		1,040,000								강릉에코파워(주)
	11	신고리#3,4 명칭 변경										한수원
		신고리#3,4 → 새울#1,2										
	12	신한울#1 신설				1,400,000						한수원
								(137,938MW)	(105,628MW)	(94,509MW)	(46.0%)	
											(11.8%)	
		집단에너지 감소					△310,000					
		일반수력, 소수력 감소	△28,912									
		태양광 증가					2,674,138					
		풍력 증가					184,459					
		바이오 증가					354,970					제주내연#1포함
		연료전지 증가					97,045					
		기타 증가					1,891					
			6,512,423	38,268,658	33,149,662	24,650,000	35,612,623	138,193,367				

주) 25. 괄호안은 연간 최대수요 발생시 용량합계, 공급능력, 최대수요, 설비예비율, 공급예비율을 나타냄

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	잡난·신재생·기타 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
2023	1	충주#5,6 → 충주2수력 통합 중앙 → 비중앙										한수원
	2	수원열병합 설비용량 변경					△4,300					한국지역난방
	4	청주열병합 폐지					△58,300					한국지역난방
	5	강릉안인#2 신설		1,040,000								강릉에코파워(주)
	6	내포그린열병합 신설					495,000					내포그린에너지(주)
	7	여주복합CC 신설			1,025,400							여주에너지서비스(주)
	7	김포열병합 신설					350,460					서부발전
	8	양산열병합 신설					118,972					한국지역난방
								(144,381MW)	(105,213MW)	(91,556MW)	(57.7%) (14.9%)	
		일반수력, 소수력 증가	4,573									
		태양광 증가					2,797,428					
		풍력 증가					258,860					
		바이오 증가					10,569					
		연료전지 증가					186,800					
		도서내연 감소			△260							
		기타 증가					2,340					
			6,516,996	39,308,658	34,174,802	24,650,000	39,770,452					
2024	2	남제주복합 설비용량 변동 (연료원 전환)			12,551							남부발전
	4	신한울#2 신설				1,400,000						한수원
	5	대구열병합 폐지, 제주내연#2 연료원 변경 (유류→바이오중유)		1,050,000								한국지역난방
							△43,500					중부발전
		삼척화력#1 신설										삼척블루파워
	6	신세종열병합 신설					597,171					남부발전
	9	대구열병합 신설					270,000					한국지역난방
	10	통영천연가스 신설			1,012,000							통영에코파워
	12	울산GPS복합 신설			1,104,600							울산GPS
								(149,179MW)	(105,360MW)	(97,115MW)	(53.6%) (8.5%)	
		일반수력, 소수력 감소	△2370									
		태양광 증가					3,160,784					
		풍력 증가					112,010					
		바이오 증가					34,911					
		연료전지 증가					39,648					
		도서내연			△39,850							
		기타 증가					△9,560					
		해양에너지 감소					△1,000					
			6,514,626	40,008,658	36,264,103	26,050,000	43,930,915					

주) 26. 괄호안은 연간 최대수요 발생시 용량합계, 공급능력, 최대수요, 설비예비율, 공급예비율을 나타냄

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	양수·수력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)	잡난·산재생·기타 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (MW)	최대수요 (MW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
2025	1	삼척화력#2 신설		1,050,000								삼척블루파워
		평택#1~4 폐지		△1,400,000								서부발전
		청주열병합 신설					270,000					한국지역난방
		율촌복합 CC1										
	7	PPA → 시장 전환 ('25.7.1)			37,866							씨지앤율촌전력
	12	제주 한림 BESS 신설					12,000					한림그린에너지
								(155,385MW)	(105,011MW)	(95,951MW)	(61.9%) (9.0%)	
		일반수력, 소수력 증가	818									
		태양광 증가					3,652,452					
		풍력 증가					173,900					
		바이오 증가					△3,060.8					
		연료전지 증가					183,540					
			6,515,444	39,658,658	36,301,969	26,050,000	48,219,746					

주) 27. 괄호안은 연간 최대수요 발생시 용량합계, 공급능력, 최대수요, 설비예비율, 공급예비율을 나타냄

2. 발전원별 증감추이

(단위 : kW, %)

연 도	양수 및 수력	기			력	내연력 및 복합화력	원 자 력	합 계
		유 연 탄	무 연 탄	유 류	L N G			
1945	62,440 (31.4)		122,500 (61.5)	14,000 (7.0)		219 (0.1)		199,159 (100.0)
1946	62,440 (31.4)		122,500 (61.5)	14,000 (7.0)		219 (0.1)		199,159 (100.0)
1947	62,440 (31.4)		122,500 (61.5)	14,000 (7.0)		219 (0.1)		199,159 (100.0)
1948	62,440 (27.6)		122,500 (54.2)	40,900 (18.1)		219 (0.1)		226,059 (100.0)
1949	62,440 (27.2)		122,500 (53.2)	40,900 (17.8)		4,219 (1.8)		230,059 (100.0)
1950	62,440 (27.0)		122,500 (53.0)	45,900 (19.9)		219 (0.1)		231,059 (100.0)
1951	62,440 (23.6)		122,500 (46.3)	79,400 (30.0)		219 (0.1)		264,559 (100.0)
1952	89,440 (31.8)		122,500 (43.5)	69,400 (24.6)		219 (0.1)		281,559 (100.0)
1953	89,440 (31.8)		122,500 (43.5)	69,400 (24.6)		219 (0.1)		281,559 (100.0)
1954	111,320 (37.4)		122,500 (41.1)	64,000 (21.4)		219 (0.1)		298,039 (100.0)
1955	113,880 (37.9)		122,500 (40.7)	64,000 (21.3)		219 (0.1)		300,559 (100.0)
1956	113,880 (33.0)		222,500 (64.6)	7,000 (2.0)		1,274 (0.4)		344,654 (100.0)
1957	143,480 (39.1)		222,500 (60.6)			1,274 (0.3)		367,254 (100.0)
1958	143,480 (39.1)		222,500 (60.6)			1,274 (0.3)		367,254 (100.0)
1959	143,480 (39.1)		222,500 (60.6)			1,274 (0.3)		367,254 (100.0)
1960	143,480 (39.1)		222,500 (60.6)			1,274 (0.3)		367,254 (100.0)
1961	143,480 (39.1)		222,500 (60.6)			1,274 (0.3)		367,254 (100.0)
1962	143,480 (33.1)		222,500 (51.3)	30,000 (6.9)		38,064 (8.8)		434,044 (100.0)
1963	143,480 (33.8)		252,500 (54.2)	30,000 (6.5)		39,494 (8.5)		465,474 (100.0)
1964	143,480 (24.0)		384,500 (64.4)	30,000 (5.0)		39,505 (6.6)		597,485 (100.0)
1965	215,480 (28.0)		484,500 (63.0)	30,000 (3.9)		39,505 (5.1)		769,485 (100.0)
1966	215,480 (28.0)		484,500 (63.0)	30,000 (3.9)		39,505 (5.1)		769,485 (100.0)
1967	300,480 (32.8)		484,500 (52.8)	30,000 (3.3)		102,265 (11.1)		917,245 (100.0)
1968	327,480 (25.7)		559,500 (43.9)	135,000 (10.6)		252,265 (19.8)		1,274,245 (100.0)
1969	328,680 (20.1)		559,500 (34.2)	495,000 (30.3)		252,565 (15.4)		1,635,745 (100.0)
1970	328,680 (13.1)		537,000 (21.4)	1,390,000 (55.4)		252,365 (10.1)		2,508,045 (100.0)
1971	341,280 (13.0)		674,500 (25.7)	1,360,000 (51.7)		252,265 (9.6)		2,628,045 (100.0)
1972	341,080 (8.8)		799,500 (20.6)	2,484,800 (64.2)		246,665 (6.4)		3,872,045 (100.0)
1973	621,080 (14.5)		699,500 (16.4)	2,704,800 (63.3)		246,490 (5.8)		4,271,870 (100.0)

주) 1. ( )내는 구성비

(계속-발전원별 증감추이)

(단위 : kW, %)

연 도	양수 및 수력	기			력	내연력 및 복합화력	원 자 력	합 계
		유 연 탄	무 연 탄	유 류	L N G			
1974	621,080 (13.7)		699,500 (15.5)	2,594,800 (65.3)		247,560 (5.5)		4,522,940 (100.0)
1975	621,080 (13.2)		699,500 (14.8)	3,154,800 (66.8)		244,350 (5.2)		4,719,730 (100.0)
1976	711,080 (14.8)		699,500 (14.5)	3,154,800 (65.6)		244,350 (5.1)		4,809,730 (100.0)
1977	711,080 (12.3)		699,500 (12.1)	3,454,800 (59.6)		924,800 (16.0)		5,790,180 (100.0)
1978	711,730 (10.3)		687,500 (9.9)	4,004,800 (57.9)		924,800 (13.4)	587,000 (8.5)	6,915,830 (100.0)
1979	911,730 (11.4)		887,500 (11.0)	4,414,800 (55.0)		1,231,800 (15.3)	587,000 (7.3)	8,032,830 (100.0)
1980	1,156,730 (12.3)		750,000 (8.0)	5,662,300 (60.3)		1,234,800 (12.6)	587,000 (6.3)	9,390,830 (100.0)
1981	1,201,730 (12.2)		750,000 (7.6)	6,062,300 (61.6)		1,234,350 (12.6)	587,000 (6.0)	9,835,380 (100.0)
1982	1,201,730 (11.7)		650,000 (6.3)	6,072,300 (58.9)		1,114,350 (10.8)	1,265,683 (12.3)	10,304,063 (100.0)
1983	1,201,730 (9.2)	1,060,000 (8.1)	1,050,000 (8.0)	6,772,300 (51.6)		1,115,550 (8.5)	1,915,683 (14.6)	13,115,263 (100.0)
1984	1,201,730 (8.5)	2,400,000 (16.9)	1,050,000 (7.6)	6,492,300 (45.7)		1,130,550 (8.0)	1,915,683 (13.5)	14,190,263 (100.0)
1985	2,223,170 (13.8)	2,680,000 (16.6)	1,020,000 (6.3)	6,212,300 (38.5)		1,135,550 (7.0)	2,865,683 (17.8)	16,136,703 (100.0)
1986	2,224,500 (12.3)	2,680,000 (14.8)	1,020,000 (5.6)	3,662,300 (20.3)	2,550,000 (14.1)	1,157,550 (6.4)	4,765,683 (26.4)	18,060,083 (100.0)
1987	2,232,270 (11.7)	2,680,000 (14.1)	1,020,000 (5.4)	3,662,300 (19.2)	2,550,000 (13.4)	1,160,250 (6.1)	5,715,683 (30.1)	19,020,503 (100.0)
1988	2,235,740 (11.2)	2,680,000 (13.4)	1,020,000 (5.1)	3,662,300 (18.4)	2,550,000 (12.8)	1,130,400 (5.7)	6,665,683 (33.4)	19,944,123 (100.0)
1989	2,338,660 (11.1)	2,680,000 (12.8)	1,020,000 (4.9)	3,662,300 (17.4)	2,550,000 (12.1)	1,132,200 (5.4)	7,615,683 (36.3)	20,998,843 (100.0)
1990	2,340,040 (11.2)	2,680,000 (12.7)	1,020,000 (4.9)	3,662,300 (17.4)	2,550,000 (12.1)	1,153,100 (5.5)	7,615,683 (36.2)	21,021,123 (100.0)
1991	2,444,540 (11.6)	2,680,000 (12.7)	1,020,000 (4.8)	3,662,300 (17.3)	2,550,000 (12.1)	1,138,100 (5.4)	7,615,683 (36.1)	21,110,623 (100.0)
1992	2,497,790 (10.3)	2,680,000 (11.1)	1,020,000 (4.2)	3,662,300 (15.2)	2,550,000 (10.6)	4,094,300 (17.0)	7,615,683 (31.6)	24,120,073 (100.0)
1993	2,503,710 (9.1)	4,740,000 (17.1)	1,020,000 (3.7)	4,424,800 (16.0)	1,787,500 (6.5)	5,562,000 (20.1)	7,615,683 (27.5)	27,653,693 (100.0)
1994	2,492,590 (8.7)	5,800,000 (20.2)	1,020,000 (3.5)	5,824,800 (20.3)	387,500 (1.3)	5,609,000 (19.5)	7,615,683 (26.5)	28,749,573 (100.0)
1995	3,093,390 (9.6)	6,800,000 (21.2)	1,020,000 (3.2)	4,674,800 (14.5)	1,537,500 (4.8)	6,442,500 (20.0)	8,615,683 (26.8)	32,183,873 (100.0)
1996	3,094,450 (8.6)	6,800,000 (19.1)	1,020,000 (2.8)	4,664,800 (13.1)	1,537,500 (4.3)	8,983,000 (25.2)	9,615,683 (26.9)	35,715,433 (100.0)
1997	3,114,595 (7.6)	9,300,000 (22.7)	900,000 (2.2)	4,340,000 (10.6)	1,537,500 (3.7)	11,534,000 (28.1)	10,315,683 (25.1)	41,041,778 (100.0)
1998	3,131,208 (7.2)	10,240,000 (23.6)	1,091,000 (2.5)	4,340,000 (10.0)	1,537,500 (3.5)	11,050,450 (25.4)	12,015,683 (27.7)	43,405,841 (100.0)
1999	3,147,564 (6.7)	11,740,000 (25.0)	1,291,000 (2.7)	4,340,000 (9.2)	1,537,500 (3.3)	11,205,950 (23.9)	13,715,683 (29.2)	46,977,697 (100.0)
2000	3,148,664 (6.5)	12,740,000 (26.3)	1,291,000 (2.7)	4,490,000 (9.2)	1,537,500 (3.2)	11,527,870 (23.8)	13,715,683 (28.3)	48,450,717 (100.0)
2001	3,875,764 (7.7)	14,240,000 (28.0)	1,291,000 (2.5)	4,490,000 (8.8)	1,537,500 (3.0)	11,708,700 (23.0)	13,715,683 (27.0)	50,858,647 (100.0)
2002	3,875,764 (7.2)	14,740,000 (27.4)	1,191,000 (2.2)	4,280,000 (8.0)	1,537,500 (2.9)	12,460,900 (23.1)	15,715,683 (29.2)	53,800,847 (100.0)

(계속-발전원별 증감추이)

(단위 : kW, %)

연 도	양수 및 수력	기			력	내연력 및 복합화력	원 자 력	집단에너지·신재생·기타	합 계
		유 연 탄	무 연 탄	유 류	L N G				
2003	3,876,779 (6.9)	14,740,000 (26.3)	1,191,000 (2.1)	4,280,000 (7.6)	1,537,500 (2.7)	13,332,200 (23.8)	15,715,683 (28.0)	1,379,515 (2.5)	56,052,677 (100.0)
2004	3,879,313 (6.5)	16,340,000 (27.3)	1,125,000 (1.9)	4,308,600 (7.2)	1,537,500 (2.6)	14,565,630 (24.3)	16,715,683 (27.9)	1,489,405 (2.5)	59,961,131 (100.0)
2005	3,882,813 (6.2)	16,840,000 (27.1)	1,125,000 (1.8)	4,308,600 (6.9)	1,537,500 (2.5)	15,311,479 (24.6)	17,715,683 (28.5)	1,537,122 (2.5)	62,258,197 (100.0)
2006	5,484,858 (8.4)	17,340,000 (26.5)	1,125,000 (1.7)	4,388,600 (6.7)	1,537,500 (2.4)	16,300,679 (24.9)	17,715,683 (27.0)	1,621,922 (2.5)	65,514,242 (100.0)
2007	5,492,087 (8.0)	19,340,000 (28.3)	1,125,000 (1.6)	4,488,600 (6.6)	1,537,500 (2.3)	16,814,159 (24.6)	17,715,683 (26.0)	1,755,159 (2.6)	68,268,188 (100.0)
2008	5,505,137 (7.6)	22,580,000 (31.2)	1,125,000 (1.6)	4,488,600 (6.2)	1,537,500 (2.1)	17,350,699 (23.9)	17,715,683 (24.4)	2,188,072 (3.0)	72,490,692 (100.0)
2009	5,514,572 (7.5)	23,080,000 (31.4)	1,125,000 (1.5)	4,478,600 (6.1)	887,500 (1.2)	17,922,061 (24.4)	17,715,683 (24.1)	2,746,562 (3.7)	73,469,978 (100.0)
2010	5,523,540 (7.3)	23,080,000 (30.3)	1,125,000 (1.5)	4,478,600 (5.9)	887,500 (1.2)	19,451,161 (25.6)	17,715,683 (23.3)	3,816,704 (5.0)	76,078,188 (100.0)
2011	6,418,389 (8.1)	23,408,600 (29.5)	1,125,000 (1.4)	4,150,000 (5.2)	887,500 (1.1)	20,154,811 (25.4)	18,715,683 (23.6)	4,481,884 (5.7)	79,341,867 (100.0)
2012	6,446,030 (7.9)	23,408,600 (28.6)	1,125,000 (1.4)	3,950,000 (4.8)	887,500 (1.1)	20,166,701 (24.7)	20,715,683 (25.3)	5,106,062 (6.2)	81,805,576 (100.0)
2013	6,454,462 (7.4)	23,408,600 (26.7)	1,125,000 (1.3)	3,950,000 (4.5)	887,500 (1.0)	23,272,481 (27.4)	20,715,683 (23.8)	7,155,211 (8.2)	86,968,937 (100.0)
2014	6,466,906 (7.0)	25,148,600 (27.0)	1,125,000 (1.2)	2,950,000 (3.2)	387,500 (0.4)	27,254,881 (29.2)	20,715,683 (22.2)	9,167,185 (9.8)	93,215,755 (100.0)
2015	6,470,829 (6.6)	25,148,600 (25.8)	1,125,000 (1.2)	2,950,000 (3.0)	387,500 (0.4)	28,841,881 (29.5)	21,715,683 (22.2)	11,009,268 (11.3)	97,648,761 (100.0)
2016	6,485,211 (6.1)	29,420,800 (27.8)	1,125,000 (1.1)	2,950,000 (2.8)	250,000 (0.2)	28,841,631 (27.3)	23,115,683 (21.8)	13,677,232 (12.9)	105,865,557 (100.0)
2017	6,489,456 (5.6)	34,714,578 (29.7)	600,000 (0.5)	2,950,000 (2.5)	0 (0.0)	32,755,697 (28.0)	22,528,683 (19.3)	16,869,227 (14.4)	116,907,641 (100.0)
2018	6,490,410 (5.4)	34,807,613 (29.2)	600,000 (0.5)	2,950,000 (2.5)	0 (0.0)	31,563,143 (26.5)	21,850,000 (18.3)	20,830,493 (17.5)	119,091,660 (100.0)
2019	6,508,103 (5.2)	34,900,658 (27.8)	600,000 (0.5)	2,600,000 (2.1)	0 (0.0)	33,186,580 (26.5)	23,250,000 (18.5)	24,292,327 (19.4)	125,337,669 (100.0)
2020	6,505,768 (5.0)	34,950,658 (27.1)	400,000 (0.3)	1,200,000 (0.9)	1,400,000 (1.1)	33,188,532 (25.7)	23,250,000 (18.0)	28,296,315 (21.9)	129,191,273 (100.0)
2021	6,541,335 (4.9)	35,428,658 (26.4)	400,000 (0.3)	1,200,000 (0.9)	1,400,000 (1.0)	33,189,662 (24.8)	23,250,000 (17.3)	32,610,120 (24.3)	134,019,775 (100.0)
2022	6,512,423 (4.7)	36,468,658 (26.4)	400,000 (0.3)	0 (0.0)	1,400,000 (1.0)	33,149,662 (24.0)	24,650,000 (17.8)	35,612,623 (25.8)	138,193,367 (100.0)
2023	6,516,996 (4.5)	37,508,658 (26.0)	400,000 (0.3)	0 (0.0)	1,400,000 (1.0)	34,174,802 (23.7)	24,650,000 (17.1)	39,770,452 (27.5)	144,420,908 (100.0)
2024	6,514,626 (4.3)	39,608,658 (25.9)	400,000 (0.3)	0 (0.0)	0 (0.0)	36,264,103 (23.7)	26,050,000 (17.1)	43,930,915 (28.8)	152,768,303 (100.0)
2025	6,515,444 (4.2)	40,866,677 (26.0)	400,000 (0.3)	0 (0.0)	0 (0.0)	36,218,267 (23.1)	26,050,000 (16.6)	50,085,821 (31.9)	157,062,747 (100.0)

주) 2. 양수 및 수력 : 수력(일반수력 및 소수력)은 현재 신재생으로 분류되나 1945년부터의 연도별 추이 비교를 위해 수력(일반수력 및 소수력)을 신재생에서 제외하고, 양수와 함께 총량 별도 표기

3. 발전소별 증감추이

가. 양수 및 수력

(단위 : kW)

발전소명	1945	1946	1947	1948	1949	1950	1951	1952	1953	1954	1955	1956	1957	1958	1959
청평양수															
삼랑진양수															
무주양수															
산청양수															
양수 계															
화천								27,000	27,000	54,000	54,000	54,000	81,000	81,000	81,000
춘천															
의암															
청평	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	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	14,400	14,400	14,400	14,400	14,400	14,400	14,400	14,400
운암	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	(피해)	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	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
괴산													2,600	2,600	2,600
남강															
추산															
서귀포	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
팔당															
소양강															
안동															
대청															
안흥															
연천															
충주															
일반수력 계	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440	89,440	89,440	111,320	113,880	113,880	143,480	143,480	143,480
소계	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440	89,440	89,440	111,320	113,880	113,880	143,480	143,480	143,480

주) 1. 연도별 추이 비교를 위해 일반수력, 소수력을 신재생에서 제외하고, 양수수력과 함께 총량 별도 표기

주) 2. '54년 소계 111,380kW → 111,320kW 오기 정정

(계속-양수 및 수력)

(단위 : kW)

발전소명	1960	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
청평양수															
삼랑진양수															
무주양수															
산청양수															
양수 계															
화천	81,000	81,000	81,000	81,000	81,000	81,000	81,000	81,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000
춘천						57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600
의암								45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
청평	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600
섬진강	14,400	14,400	14,400	14,400	14,400	28,800	28,800	28,800	28,800	28,800	28,800	28,800	28,800	28,800	28,800
운암	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	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	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
괴산	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
남강												12,600	12,600	12,600	12,600
추산										1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
서귀포	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200			
팔당														80,000	80,000
소양강														200,000	200,000
안동															
대청															
안흥															
연천															
충주															
일반수력/ 소수력 계	143,480	143,480	143,480	143,480	143,480	215,480	215,480	300,480	327,480	328,680	328,680	341,280	341,080	621,080	621,080
소계	143,480	143,480	143,480	143,480	143,480	215,480	215,480	300,480	327,480	328,680	328,680	341,280	341,080	621,080	621,080

(계속-양수 및 수력)

(단위 : kW)

발전소명	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989
청평양수					200,000	400,000	400,000	400,000	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
무주양수															
산청양수															
양수 계					200,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
화천	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000
춘천	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600
의암	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
청평	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	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	28,800	28,800	28,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800
운암	2,560	2,560	2,560	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	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
괴산	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
남강	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600
추산	1,200	1,200	1,200	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
팔당	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	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	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
안동		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
대청						45,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
안흥				450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
연천											6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
충주											412,000	412,000	412,000	412,000	412,000
포천												280	280	400	400
임기												1,100	1,100	1,100	1,100
합천													1,200	1,200	101,200
정읍													2,000	2,000	2,000
방우리													2,120	2,120	2,120
소천													2,400	2,400	2,400
봉화														2,000	2,000
금강														1,350	1,350
단양															2,100
산내															820
일반수력/ 소수력 계	621,080	711,080	711,080	711,730	711,730	756,730	801,730	801,730	801,730	801,730	1,223,170	1,224,550	1,232,270	1,235,740	1,338,660
소계	621,080	711,080	711,080	711,730	911,730	1,156,730	1,201,730	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-양수 및 수력)

(단위 : kW)

발전소명	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
청평양수	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	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	600,000	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	600,000	600,000	600,000
산청양수												700,000	700,000	700,000	700,000
양수 계	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,600,000	1,600,000	1,600,000	1,600,000	1,600,000	1,600,000	2,300,000	2,300,000	2,300,000	2,300,000
화천	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000
춘천	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600
의암	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
청평	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	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	34,800	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	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
괴산	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
남강	12,600	12,600	12,600	12,600					14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000
추산	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
팔당	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	100,000	100,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000
소양강	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
안동	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
대청	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
안흥	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	480
연천	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000						
충주	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000
포천	400	400	400	400	880	880	880	880	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970	1,485	1,485
임이기	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
합천	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200
무주소수력														400	400
산청소수력												400	400	400	400

(계속-양수 및 수력)

(단위 : kW)

발전소명	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
정읍	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	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	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
소천	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
봉화	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
금강	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
단양	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,214
산내	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820
주암		22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500
강릉		82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000
임하			50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
광천			450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
영월			2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
덕송				2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,600	2,600
봉정				1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
대아				2,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
경천						800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
반변							1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
보령								145	145	701	701	701	701	701	701
부안									193	193	193	193	193	193	193
운문									330	330	330	330	330	330	330
성주										1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
횡성											1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
영천												1,000	1,000	1,000	1,000
용담												22,100	22,100	22,100	22,100
용담소수력												2,300	2,300	2,300	4,100
밀양												1,300	1,300	1,300	1,300
안동														1,500	1,500
천상															250
성남															340
일반수력/소수력 계	1,340,040	1,444,540	1,497,790	1,503,710	1,492,590	1,493,390	1,494,450	1,514,595	1,531,208	1,547,564	1,548,664	1,575,764	1,575,764	1,576,779	1,579,313
소계	2,340,040	2,444,540	2,497,790	2,503,710	2,492,590	3,093,390	3,094,450	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-양수 및 수력)

(단위 : kW)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
청평양수	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	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	600,000	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	600,000	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	700,000	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	1,000,000	1,000,000	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	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000
예천양수							800,000	800,000	800,000	800,000	800,000	800,000	800,000	800,000	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	4,700,000	4,700,000	4,700,000	4,700,000	4,700,000	4,700,000	4,700,000	4,700,000
화천	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000
춘천	57,600	57,600	57,600	59,940	59,940	59,940	62,280	62,280	62,280	62,280	62,280	62,280	62,280	62,280	62,280
의암	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	48,000	48,000	48,000	48,000	48,000	48,000	48,000
청평	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	139,600	139,600	140,100	140,100	140,100	140,100	140,100	140,100	140,100
팔당	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000
칠보*	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	35,000	35,000
강릉	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000
충주	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	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	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
안동	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
대청	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
합천	101,200	101,200	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
주암	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500
임하	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
남강	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	(소수력 전환)				
용담	22,100	22,100	22,100	22,100	22,100	22,100	22,100	22,100	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	1,529,940	1,529,940	1,592,280	1,592,280	1,595,780	1,595,780	1,581,780	1,581,780	1,581,780	1,581,980	1,581,980

주) 3. 칠보수력 : (구)섬진강수력

4. 춘천수력 : 설비용량변경('09.6. 2,340kW 증가) '11년 통계부터 반영

(계속-양수 및 수력)

(단위 : kW)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
보성강	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
괴산	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
안흥	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	450	450	450	450	450
추산	1,400	1,400	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
양양	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
무주	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
산청소수력	400	400	400	400	400	400	995	995	995	995	(호기분할)			995	995
산청소수력#1											400	400	400	(호기통합)	
산청소수력#2											595	595	595	(호기통합)	
삼천포해양			2,965.2	2,965.2	4,740	4,740	4,740	4,740	4,740	4,740	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
보령화력소수력2				2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
태안				2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
영흥해양				3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
영천	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
밀양	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
광천	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
반변	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
보령	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701
부안	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193
용담	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
운문	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	360	360
횡성	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
성남	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340
장흥	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
안동	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
당진						4,998	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998
서리보						1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
탑정						320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
행원						60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
경천#2						2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
대곡	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
합천			1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200			
달방			170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
주암			990	990	990	990	990	990	990	990	990	1000	1,000	1,000	1,000
대청댐#1				800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
성남제2				360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
영월	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800									
덕송	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600				

(계속-양수 및 수력)

(단위 : kW)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
정선	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
대아	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
경천	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
포천	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485				
임기	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
성주	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
정우	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	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	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
소천	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
봉화	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
금강	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
한석	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214
산내	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820
동화댐	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
천상	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250					
장성		1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,362				
하동호		825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825
담양			1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274
백곡			430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430
원정수			600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
고문			1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
홍익동진				850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850
율현				560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560
경천지구				440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440
울돌목조류					1,000		1,000	(분류변경)							
대한보령					1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
보령화력소수력1					5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
고산					560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560
군위						500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
농어촌공사						490	490	490	490	490	490	490	490	490	490
횡성댐2							300	300	300	300	300	300	300	300	300
극동							1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500

주)5. 한국해양울돌목조류 : 소수력 → 해양에너지로 분류하여 신재생(기타)에 포함

(계속-양수 및 수력)

(단위 : kW)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
세종보							2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310
삿갓보							400	400	400	400	400	400	400	400	400
용림							600	600	600	600	600	600	600	600	600
원통보							200	200	200	200	200	200	200	200	200
판교가압장							400	400	400	400	400	400	400	200	200
영흥해양#2							4,599	4,599	4,599	4,599	4,599	4,599	4,599	4,599	4,599
강정고령보							3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
강천보							4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950
구미보							3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
공주보							3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
물야							410	410	410	410	410	410	410	410	410
백제보							2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640
솔향강릉							340	340	340	340	340	340	340	340	340
승촌보							800	800	800	800	800	800	800	800	800
예천							900	900	900	900	900	900	900	900	900
이포보							3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
죽산보							1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
토평							45	45	45	45	45	45	45	45	45
궁평								180	180	180	180	180	180	180	180
낙단보								3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
달성보								2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856
동상								590	590	590	590	590	590	590	590
상주보								3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
여주보								4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950
예당								480	480	480	480	480	480	480	480
오봉지구								530	530	530	530	530	530	530	530
주암 역조정지댐								55	55	55	55	55	55	55	55
칠곡보								3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
함안보								5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
합천·창녕보								5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
자인정									65	65	65	65	65	65	65
광주호									240	240	240	240	240	240	240
안계									990	990	990	990	990	990	990
극동제2									750	750	750	750	750	750	750
KC하이드로									400	400	400	400	400	400	400

(계속-양수 및 수력)

(단위 : kW)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
정우#2									75	75	75	75	75	75	75
장성									1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392
개취보									420	420	420	420	420	420	420
부항댐									600	600	600	600	600	600	600
회동댐										55	55	55	55	55	55
노량진										300	300	300	300	300	300
가북										650	650	650	650	650	650
금계										280	280	280	280	280	280
낙덕										60	60	60	60	60	60
백운제										160	160	160	160	160	160
구만										170	170	170	170	170	170
덕남정수장										250	250	250	270	270	270
영흥해양#3										6,000	6,000	6,000	5,000	5,000	5,000
고수										99	99	99	99	99	99
죽전										190	190	190	190	190	190
당진화력2										3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
서포										400	400	350	350	350	350
성덕댐										230	230	230	230	230	230
운서보										400	400	400	400	400	400
남강#1											14,000	14,000	14,000	14,000	14,000
용담고산											98	98	98	98	98
북창보											430	430	430	430	430
잠곡											465	465	465	465	465
희광에너지											98	98	98	98	98
동화1 #1											600	600	600	600	600
구이											360	360	360	360	360
불갑호											600	600	600	600	600
동화정수장											120	120	120	120	120
케이디이											30				
유량몰이부산												10	10		
오태												189	189	189	189
문경당포												220	220	220	220
유량몰이서울서남												100	100	100	100
솔라유니캐트												45	45		
자연에너지												35	35	35	35
단산												250	250	250	250

(계속-양수 및 수력)

(단위 : kW)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
북평해양												5,000	5,000	5,000	5,000
맹동												360	360	360	360
보청												350	350	350	350
용연정수장												760	760	760	760
용담고산#1												800	800	800	800
섬진강댐												1,650	1,650	1,650	1,650
영주												5,000	5,000	5,000	5,000
창녕												80	80		
주월												50	50	50	50
신보령												5,000	5,000	5,000	5,000
목통탄소제로마을													99	99	99
일산정수장													250	250	250
유량물이서울중랑													16	16	16
삼척그린파워해양													2,750	2,750	2,750
묘곡지구													250	250	250
대청댐#2													900	900	900
금광													360	360	360
합천2													1,800	1,800	1,800
리오에너지														10	10
소전														45	45
양구동면정수장														180	180
대산														19.4	19.4
도원														180	180
예천양수매니														25	25
비룡														600	600
소항															3,000
하이드로에너지															9
신송항															150
대아수력소수력															15
단양수중보															2,400
별빛1호															99
대정1수력															50
남강#2															9,000
삼한에너지*															2,800
보현산댐*															170
소수력 계	54,013	56,058	64,487.20	75,197.20	84,632	93,600	126,109	153,750	158,682	171,126	189,049	203,431	207,676	208,430	226,123
소계	3,882,813	5,484,858	5,492,087	5,505,137	5,514,572	5,523,540	6,418,389	6,446,030	6,454,462	6,466,906	6,470,829	6,485,211	6,489,456	6,490,410	6,508,103

주) 6. 리오에너지('13.9 계통연결), 소전소수력('15.4 계통연결) '18년도 통계부터 추가

주) 7. 삼한에너지소수력('14. 9월 계통연결), 보현산댐소수력('17. 5월 계통연결)은 '19년도 통계부터 소수력으로 분류(태양광 → 소수력 오류정정)

(계속-양수 및 수력)

(단위 : kW)

발전소명	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
청평양수	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	
무주양수	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	
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	800,000	800,000	800,000	800,000	800,000	
양수 계	4,700,000	4,700,000	4,700,000	4,700,000	4,700,000	4,700,000	
화천	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	
춘천	62,280	62,280	62,280	62,280	62,280	62,280	
의암	48,000	48,000	48,000	48,000	48,000	48,000	
청평	140,100	140,100	140,100	140,100	140,100	140,100	
팔당	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	
칠보*	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	
강릉	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	
충주	412,000	412,000	412,000	400,000	400,000	400,000	
소양강	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	
안동	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	
대청	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	
합천	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	
주암	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	
임하	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	
용담	22,100	22,100	22,100	22,100	22,100	22,100	
충주3		5,000	(분류변경)				
남강		18,000	(분류변경)				
충주2				12,000	12,000	12,000	
삼척				5,000	(분류변경)		
일반수력 계	1,581,980	1,604,980	1,581,980	1,586,980	1,581,980	1,581,980	

주) 8. 칠보수력 : (구)섬진강수력
9. 충주3, 남강 : 일반수력 분류 오류('21)로 소수력으로 재분류('22)
10. 남강 : 남강#1, 남강#2 통합

(계속-양수 및 수력)

(단위 : kW)

발전소명	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
보성강	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	
괴산	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	
강림*	450	450	450	450	450	450	
추산	700						
양양	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	
무주	400	400	400	400	400	400	
산청소수력	995	995	995	995	995	995	
삼천포해양	6,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	
보령화력소수력2	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	
태안	2,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	
영흥해양	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	
영천	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	
밀양	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	
광천	450	450	450	450	450	450	
반변	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	
보령	701	701	701	701	655	655	
부안	193	193	193	193	4,500	4,500	
용담*	6,230	6,230	6,230	6,230	2,600	2,600	
운문	360	360	360	360	450	450	
횡성	1,000	1,000	1,000	1,000			
성남제1	340	340	340	340	1,400	1,400	
장흥	800	800	800	800	400	400	
안동	1,500	1,500	1,500	1,500	995	995	
당진	4,998	4,998	(폐지)		5,000	5,000	
인제서리보*	1,500	1,500	1,500	1,500	2,500	2,500	
탑정	320	320	320	320	7,200	7,200	
행원	60	60	60	60	3,000	3,000	
경천#2	2,100	2,100	2,100	2,100	1,000	1,000	
대곡댐	300	300	300	300	1,300	1,300	
달방	170	170	170	170	450	450	
주암	1,000	1,000	1,000	1,000	1,060	1,060	
대청댐#1	800	800	800	800	800	800	
성남제2	360	360	360	360	360	360	

주) 11. 강림소수력 : (구)안흥소수력('20년 명칭정정)
12. 용담 : 용담소수력#3 신설로 용량증가('20.4.)
13. 인제서리보 : (구)서리보('22년 명칭정정)

주) 14. 삼천포해양 용량 변경('21.9.)

(계속-양수 및 수력)

(단위 : kW)

발전소명	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
정선	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	
대아	3,000	3,000	(폐지)				
경천	800	800	800	800	800	800	
임기	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	
성주	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	
정우	2,000	2,000	2,000	2,000	955	955	
방우리	2,120	2,120	2,200	2,200	2,200	2,200	
소천	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	
봉화	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	
금강	1,350	1,350	1,350	1,350	990	990	
단양	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,400	
산내	820	1,640	820	820	820	820	
동화댐	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	
하동호	825	825	825	825	825	825	
담양	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	
백곡	430	430	430	430	430	430	
원정수	600	600	600	600	(폐지)	(폐지)	
고문	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	
동진	850	850	850	850	850	850	
율현	560	560	560	560	560	560	
경천지구	440	440	440	440	440	440	
보성*	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	
보령화력소수력1	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	
고산	560	560	560	560	560	560	
군위	500	500	500	500	500	500	
농어촌공사	490		490	490	490	490	
횡성댐2	300	300	300	300	300	300	
극동	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	

주) 15. 보성소수력 : (구)대한보령('20년 명칭정정)
16. 단양 : (구)한석소수력('22년 명칭정정)
17. 산내소수력 용량 변경('22)

(계속-양수 및 수력)

(단위 : kW)

발전소명	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
세종보	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	
삿갓보#1	400	400	400	400	400	400	
용림	600	600	600	600	600	600	
원통보	200	200	200	200	200	200	
판교가압장	200	200	200	(폐지)			
영흥해양#2	4,599	4,599	4,599	4,599	4,599	4,599	
강정고령보	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	
강천보	4,950	4,950	4,950	4,950	4,995	4,995	
구미보	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	
공주보	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	
물야	410	410	410	410	410	410	
백제보	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	
솔향강릉	340	340	340	340	340	340	
승촌보	800	800	800	800	800	800	
예천	900	1,800	1,800	900	900	900	
이포보	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	
죽산보	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	
토평	45	45	45	45	45	45	
궁평	180	180	180	180	180	180	
낙단보	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	
달성보	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	
동상	590	590	590	590	590	590	
상주보	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	
여주보	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	
예당	480	480	480	480	480	480	
오봉지구	530	530	530	530	530	530	
주암 역조정지댐	55	55	55	55	46	46	
칠곡보	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	
함안보	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	
합천·창녕보	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	
자인정	65	65	65	65	65	65	
광주호	240	240	240	240	240	240	
안계	990	990	990	990	990	990	
극동제2	750	750	750	750	750	750	
KC하이드로	400	400	400	400	400	400	
KC하이드로 소수력			400	400	(폐지)		

주) 18. 예천소수력 : (구)대한보령('20년 명칭정정)
19. 예천소수력 : 용량 변경('21)

(계속-양수 및 수력)

(단위 : kW)

발전소명	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
정우#2	75	75	75	75	(폐지)		
장성	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	
개취보	420	420	420	420	420	420	
부항댐	600	600	600	600	600	600	
회동댐							
노량진	300	300	300	300	(폐지)		
가북	650	650	650	650	650	650	
금계	280	280	280	280	280	280	
낙덕	60	60	60	60	60	60	
백운제	160	160	160	160	160	160	
구만	170	170	170	170	170	170	
덕남정수장	270	270	270	270	270	270	
영흥해양#3	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	
고수	99	99	99	99	99	99	
죽전	190	190	190	190	190	190	
당진화력2	3,200	3,200					
서포	350	350	350	350	350	350	
성덕댐	230	230	230	230	230	230	
운서보	400	400	400	400	400	400	
남강	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	
용담고산	(폐지)						
북창보	430	430	430	430	430	430	
잠곡	465	465	465	465	465	465	
희광에너지	98	98	98	98	98	98	
동화#1	600	600	600	600	600	600	
구이	360	360	360	360	360	360	
불갑호	600	600	600	600	600	600	
동화정수장	120	120	120	120	120	120	
오태	189	189	189	189	189	189	
문경당포	220	220	220	220	220	220	
유광물이서울서남자연에너지	35	35	35	35	35	35	
단산	250	250	250	250	250	250	

(계속-양수 및 수력)

(단위 : kW)

발전소명	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
북평해양	5,000	4,872	4,872	4,872	4,872	4,872	
맹동	360	360	360	360	360	360	
보청	350	350	350	350	350	350	
용연정수장	760	760	760	760	760	760	
용담고산#1	800	800	800	800	800	800	
섬진강댐	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	
영주댐	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	
주월	50	50	50	50	50	50	
신보령	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	
목통탄소제로마을	99	99	99	99	99	99	
일산정수장	250	250	250	250	250	250	
유광물이서울중랑	16	16	16	(폐지)			
삼척그린파워해양	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	
묘곡지구	250	250	250	250	250	250	
대청댐#2	900	900	900	900	900	900	
금광	360	360	360	360	360	360	
합천2	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	
리오에너지	10	10	10	20	20	20	
소전에너지	45	45	75	(폐지)			
양구동면정수장	180	180	180	180	180	180	
대산	19.4	19.4	19.4	19.4	19.4	19.4	
도원	180	180	180	180	180	180	
예천양수미니	25	25	25	25	25	25	
비룡	600	600	600	600	600	600	
소향	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	
하이드로에너지	9	9	9	(폐지)			
신송항	150	150	150	(폐지)			
대아수력소수력	15	15	15	(폐지)			
단양수중보	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	
별빛*	99	324	609	609	989	880	
대정1수력	50	50	50	50	50	50	
애플에너지*	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	
보현산댐	170	170	170	170	170	170	

주) 20. 애플에너지소수력 : (구)삼한에너지소수력('19.10. 양수도)
21. 소전에너지 용량 변경('22)
22. 별빛 : 별빛 1,2,3,4,5,8,10,15,19호 포함 용량('25)

주) 23. 북평해양 용량 변경('21.5.)

(계속-양수 및 수력)

(단위 : kW)

발전소명	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
유량물이대구영천	10						
의신1호	40	40	40	40	40	40	
의신2호	40	40	40	40	40	40	
남사배수지	54	54	54	54	54	54	
어승생	287	287	287	287	287	287	
영풍	30	30					
양양 신	150	150	150	150	150	150	
읍애	177	177	177	177	177	177	
신서천화력		2,586	2,586	2,586	2,586	2,586	
고성		5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	
상율목		80	80	80	80	80	
한국해양소수력		175					
한일종합기계		100	100	100	100		
아진수산		9	9	9	9	9	
충주3			5,000	5,000	5,000	5,000	
아진2호			13	13	13	13	
MD신지1호			13	12	12	12	
아진1호				13	13	13	
가보소수력1				45	45	45	
가보소수력2				30	30	30	
신손항소수력				150	150	150	
울릉도				600	600	600	
울릉도				100	100	100	
고막					50	50	
삼척화력					5000	5000	
소양강소수력						750	
아쿠아피시대상수산						21	
아쿠아피시청해수산						9	
오션에너지						61	
소수력 계	223,788	236,355	230,443	230,025	232,646	233,464	
소계	6,505,768	6,541,335	6,512,423	6,517,005	6,514,626	6,515,444	

주) 24. 연도별 추이 비교를 위해 일반수력, 소수력을 신재생에서 제외하고, 양수수력과 함께 총량 별도 표기

나. 기 력

(단위 : kW)

발전소명	1945	1946	1947	1948	1949	1950	1951
영월	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
서울	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500
부산	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000
발전함				26,900	26,900	31,900	65,400
삼척							
마산							
군산							
제주							
인천							
영남							
울산							
한종							
호남							
영동							
여수							
평택							
남제주							
제주*							
서천							
삼천포							
보령							
태안							
하동							
동해							
당진							
기력계	136,500	136,500	136,500	163,400	163,400	168,400	201,900

주) 1. 제주* : (구)북제주화력

1952	1953	1954	1955	1956	1957	1958	1959
100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
22,500	22,500	22,500	22,500	47,500	47,500	47,500	47,500
14,000	14,000	14,000	14,000	7,000			
55,400	55,400	50,000	50,000				
				25,000	25,000	25,000	25,000
				50,000	50,000	50,000	50,000
191,900	191,900	186,500	186,500	229,500	222,500	222,500	222,500

주) 2. '54년 기력계 185,500kW → 186,500kW 오기 정정

(계속-기력)

(단위 : kW)

발전소명	1960	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
영월	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	100,000	100,000
서울	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	297,500	275,000	412,500	412,500	412,500	412,500
부산					132,000	132,000	132,000	132,000	237,000	342,000	342,000	342,000	342,000	342,000	342,000
발전함			30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000				
삼척	25,000	25,000	25,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000
마산	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
군산									75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000
제주										5,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
인천											250,000	250,000	250,000	250,000	500,000
영남											200,000	200,000	400,000	400,000	400,000
울산											440,000	440,000	440,000	660,000	660,000
한종													324,800	324,800	324,800
호남													600,000	600,000	600,000
영동													125,000	125,000	125,000
여수															
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	514,500	694,500	1,054,500	1,927,000	2,034,500	3,284,300	3,404,300	3,654,300

주) 3. 제주* : (구)북제주화력

(계속-기력)

(단위 : kW)

발전소명	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989
영월	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
서울	412,500	412,500	412,500	412,500	412,500	412,500	412,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500
부산	342,000	342,000	342,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000
발전함															
삼척	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	30,000	30,000	30,000					
마산	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000								
군산	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000
제주	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
인천	500,000	500,000	500,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000
영남	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
울산	660,000	660,000	660,000	600,000	1,000,000	1,400,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
한종	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800
호남	600,000	600,000	600,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000
영동	125,000	125,000	125,000	125,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000
여수	200,000	200,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000
평택						700,000	700,000	700,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000
남제주					10,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
제주*								10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
서천									400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
삼천포									560,000	1,120,000	1,120,000	1,120,000	1,120,000	1,120,000	1,120,000
보령									500,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
태안															
하동															
동해															
당진															
기력계	3,854,300	3,854,300	4,154,300	4,692,300	5,302,300	6,412,300	6,812,300	6,722,300	8,882,300	9,942,300	9,912,300	9,912,300	9,912,300	9,912,300	9,912,300

주) 4. 제주* : (구)북제주화력

5. '77년 기력계 4,254,300kW → 4,154,300kW 오기 정정

(계속-기력)

(단위 : kW)

발전소명	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
영월	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000			
서울	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500
부산	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	210,000	210,000	210,000	210,000	210,000			
군산	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	
제주	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000									
인천	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000
영남	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
울산	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
한종	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800								
호남	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000
영동	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000
여수	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	528,600
평택	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000
남제주	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
제주*	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	160,000	160,000	160,000	160,000	160,000
서천	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
삼천포	1,120,000	1,120,000	1,120,000	1,680,000	2,240,000	2,240,000	2,240,000	2,740,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000
보령	1,000,000	1,000,000	1,000,000	2,500,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000
태안						1,000,000	1,000,000	2,000,000	2,000,000	2,000,000	2,000,000	2,500,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000
하동								1,000,000	1,500,000	2,000,000	2,500,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000
동해									200,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
당진										1,000,000	1,500,000	2,000,000	2,000,000	2,000,000	2,000,000
영흥															1,600,000
기력계	9,912,300	9,912,300	9,912,300	11,972,300	13,032,300	14,032,300	14,022,300	16,077,500	17,208,500	18,908,500	20,058,500	21,558,500	21,748,500	21,748,500	23,311,100

주) 6. 제주* : (구)북제주화력

(계속-기력)

(단위 : kW)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
서울	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	250,000	(폐지)		
인천	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	(폐지)					
영남	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	(폐지)					
울산	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000
호남	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000
영동	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	200,000	200,000	200,000
여수	528,600	528,600	528,600	528,600	528,600	528,600	528,600	328,600	328,600	328,600	328,600	668,600	668,600	668,600	668,600
평택	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	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	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	(분류변경)
제주*	160,000	160,000	160,000	160,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	(분류변경)
서천	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	(폐지)		
삼천포	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000
보령	3,000,000	3,000,000	3,000,000	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	4,000,000
태안	3,000,000	3,000,000	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	5,050,000	6,100,000	6,100,000	6,100,000
하동	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,500,000	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
동해	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
당진	2,500,000	3,000,000	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	5,860,200	6,040,000	6,040,000	6,040,000
영흥	1,600,000	1,600,000	1,600,000	3,340,000	3,340,000	3,340,000	3,340,000	3,340,000	3,340,000	5,080,000	5,080,000	5,080,000	5,080,000	5,080,000	5,080,000
삼척그린파워												1,022,000	2,044,000	2,044,000	2,044,000
북평													1,190,000	1,190,000	1,190,000
신보령													1,851,978	1,945,013	2,038,058
기력계	23,811,100	24,391,100	26,491,100	29,731,100	29,571,100	29,571,100	29,571,100	29,371,100	29,371,100	29,611,100	29,611,100	33,745,800	38,264,578	38,357,613	38,100,658

주) 7. 남제주 : 기력에서 신재생으로 분류 변경('19)
8. 제주 : (구)북제주화력, 기력에서 신재생으로 분류 변경('19)

(계속-기력)

(단위 : kW)

발전소명	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
울산	1,200,000	1,200,000	(폐지)				
호남	500,000	(폐지)					
영동*	(분류변경)						
여수	668,600	668,600	668,600	668,600	668,600	668,600	
평택	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	(폐지)		
삼천포	3,240,000	2,120,000	2,120,000	2,120,000	2,120,000	2,120,000	
보령	4,050,000	3,050,000	3,050,000	3,050,000	3,050,000	3,050,000	
태안	6,100,000	6,100,000	6,100,000	6,100,000	6,100,000	6,100,000	
하동	4,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000	
동해	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	
당진	6,040,000	6,040,000	6,040,000	6,040,000	6,040,000	6,040,000	
영흥	5,080,000	5,080,000	5,080,000	5,080,000	5,080,000	5,080,000	
삼척그린파워	2,044,000	2,044,000	2,044,000	2,044,000	2,044,000	2,044,000	
북평	1,190,000	1,190,000	1,190,000	1,190,000	1,190,000	1,190,000	
신보령	2,038,058	2,038,058	2,038,058	2,038,058	2,038,058	2,038,058	
고성		2,080,000	2,080,000	2,080,000	2,080,000	2,080,000	
신서천		1,018,000	1,018,000	1,018,000	1,018,000	1,018,000	
강릉안인			1,040,000	2,080,000	2,080,000	2,080,000	
삼척화력					2,100,000	2,100,000	
기력계	37,950,658	38,428,658	38,268,658	39,308,658	40,008,658	40,008,658	

주) 9. 영동#2 : 기력(무연탄)에서 신재생(바이오)으로 분류 변경('20)

다. 내연력 및 복합화력

(단위 : kW)

발전소명	1945	1946	1947	1948	1949	1950	1951	1952	1953	1954	1955	1956	1957	1958	1959
제주												750	750	750	750
거제(완도)	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	64	64	64	64
제주*															
제주GT															
한림												160	160	160	160
모슬포												200	200	200	200
서귀포												100	100	100	100
진도															
성산포															
울릉도															
조도															
흑산도															
추자도															
남제주															
도서소계	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	1,274	1,274	1,274	1,274
목포					4,000										
왕십리															
광주															
부평															
여수															
장항															
온수															
영남GT															
부평GT															
군산복합															
영월복합															
울산복합															
서인천복합															
LG안양복합															
분당복합															
평택복합															
LG부천복합															
계통소계	-	-	-	-	4,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
내연복합계	219	219	219	219	4,219	219	219	219	219	219	219	1,274	1,274	1,274	1,274

주) 1. 제주* : (구)북제주화력

(계속-내연력 및 복합화력)

(단위 : kW)

발전소명	1960	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
제주	750	750	750	2,060	2,060	2,060	3,930	3,930	3,930	5,180	5,180	5,180	5,180	5,180	12,680
거제(완도)	64	64	64	64	75	75	75	375	375	375	375	275	175		
제주*															
제주GT															
한림	160	160	160	160	160	160	300	300	300	300	200				
모슬포	200	200	200	200	200	200	100	100	100	100					
서귀포	100	100	100	100	100	100	750	750	750	750	750	500			
진도				120	120	120	120	300	300	300	300	500	500	500	500
성산포							60	180	180	480	480	730	730	1,980	550
울릉도															
조도															
흑산도															
추자도															
남제주															
도서소계	1,274	1,274	1,274	2,704	2,715	2,715	5,335	5,935	5,935	7,485	7,285	7,185	6,585	7,660	13,730
목포			6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	-
왕십리			18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	18,750	48,750	42,500	42,500	42,500	42,500	42,500	42,500
광주			11,790	11,790	11,790	11,790	9,170	11,330	11,330	11,330	11,330	11,330	11,330	11,330	11,330
부평									30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
여수										6,250	6,250	6,250			
장항													1,250		
온수															
영남GT								60,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000
부평GT															
군산복합															
영월복합															
울산복합															
서인천복합															
LG안양복합															
분당복합															
평택복합															
LG부천복합															
계통소계	-	-	36,790	36,790	36,790	36,790	34,170	96,330	246,330	245,080	245,080	245,080	240,080	238,830	233,830
내연복합계	1,274	1,274	38,064	39,494	39,505	39,505	39,505	102,265	252,265	252,265	252,365	252,265	246,665	246,490	247,560

주) 2. 제주* : (구)북제주화력

(계속-내연력 및 복합화력)

(단위 : kW)

발전소명	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989
제주	12,680	8,750	8,750	8,750	8,750	8,750	8,750	8,750	8,750	8,750	8,750	8,750	8,750	7,000	(한림이설)
제주*										15,000	20,000	40,000	40,000	40,000	40,000
제주GT															55,000
한림		13,100	13,100	13,100	23,100	23,100	23,100	23,100	23,100	23,100	23,100	23,100	23,100	20,000	27,000
울릉도			450	450	450	3,450	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	5,000	5,000	5,000	5,000
조도									1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
흑산도													1,500	1,500	1,500
추자도													1,200	1,200	1,200
남제주															
거문도															1,800
덕적도															
위도															
한림복합															
백령도															
도서소계	12,680	21,850	22,300	22,300	32,300	35,300	34,850	34,850	36,050	51,050	56,050	78,050	80,750	75,900	132,700
왕십리	42,500	42,500	44,900	44,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900
광주	9,170														
부평	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	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	32,600	32,600	32,600	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	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000
군산복합			200,000	200,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
영월복합			200,000	200,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
울산복합			220,000	220,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	295,000	240,000
서인천복합															
안양복합															
분당복합															
평택복합															
부천복합															
일산복합															
한종복합															
보령복합															
계통소계	231,670	222,500	902,500	902,500	1,199,500	1,199,500	1,199,500	1,079,500	1,079,500	1,079,500	1,079,500	1,079,500	1,079,500	1,054,500	999,500
내연복합계	244,350	244,350	924,800	924,800	1,231,800	1,234,800	1,234,350	1,114,350	1,115,550	1,130,550	1,135,550	1,157,550	1,160,250	1,130,400	1,132,200

주) 3. 제주* : (구)북제주화력

주) 4. '89년부터 거문도내연을 포함하고 도서소계 130,900kW → 132,700kW, 내연복합계 1,130,400kW → 1,132,200kW로 정정

(계속-내연력 및 복합화력:도서계)

(단위 : kW)

발전소명	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
제주*	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	(폐지)	
제주GT	55,000	110,000	110,000	110,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,00
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	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	9,500	9,500	9,500
조도	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
흑산도	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
추자도	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,700	1,700	1,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
남제주	20,000	30,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	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	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,500	2,500	2,500
덕적도	900	900	900	900	900	900	900	1,400	1,400	1,400	1,400	1,900	1,900	1,900	1,900
위도				1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,850	3,850	3,850
한림복합						35,000	70,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
백령도										4,500	4,500	6,000	6,000	9,000	9,000
대청도														1,350	1,350
소청도														300	300
연평도														1,350	1,350
자월도														450	950
홍도														750	750
비양도														240	240
덕우도														390	390
여서도														240	240
가파도														450	450
신시도														300	300
비안도														240	240
연도														240	240
어청도															450
장자도															750
개야도															750
외연도															300
삽시도															450
대모도															750
승봉도															950
풍도															240
가의도															240
가거도															450
도서소계	153,600	218,600	228,600	229,950	275,450	293,950	334,450	370,450	370,450	375,950	375,950	377,950	380,150	351,450	357,280

(계속-내연력 및 복합화력:계통계)

(단위 : kW)

발전소명	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
왕십리	36,900	36,900	36,900	36,900	(폐지)										
부평	35,000	35,000	35,000	35,000	(폐지)										
온수	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	300,000	(폐지)						
영월복합	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	(폐지)						
울산복합	240,000	160,000	160,000	160,000	160,000	250,000	850,000	1,150,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000
서인천복합			1,880,000	1,880,000	1,880,000	1,880,000	3,080,000	3,680,000	3,600,000	3,600,000	3,600,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
신인천복합												1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
안양복합			317,600	478,400	478,400	478,400	478,400	478,400	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000
분당복합			397,000	598,550	598,550	598,550	823,550	938,550	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000
평택복합			351,600	351,600	512,600	512,600	512,600	512,600	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000
부천복합				473,000	473,000	473,000	473,000	473,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000
일산복합				631,000	631,000	831,000	931,000	931,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000
한종복합						300,000	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
보령복합									900,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
부곡복합											321,920	500,750	500,750	500,750	500,750
부산복합														900,000	1,800,000
율촌복합															327,600
계통소계	999,500	919,500	3,865,700	5,332,050	5,333,550	6,148,550	8,648,550	11,163,550	10,680,000	10,830,000	11,151,920	11,330,750	12,080,750	12,980,750	14,208,350
내연복합계	1,153,100	1,138,100	4,094,300	5,562,000	5,609,000	6,442,500	8,983,000	11,534,000	11,050,450	11,205,950	11,527,870	11,708,700	12,460,900	13,332,200	14,565,630

주) 5. 1990년 왕십리 내연 5,000kW는 부평 발전소로 설비를 이설
6. 1994년 부평G/T 설비는 북제주 발전소로 설비를 이설

(계속-내연력 및 복합화력:도서계)

(단위 : kW)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
제주내연	40,000	40,000	40,000	40,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
제주GT	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	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	18,500	18,500	18,500	18,500	18,500	18,500	18,500	18,500
조도	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	3,400	3,400	3,400
흑산도	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
추자도	2,700	2,700	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500
남제주	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	(폐지)						
거문도	2,500	2,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	4,500	4,500	4,500
덕적도	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900
위도	3,850	3,850	2,850	2,850	2,850	2,850	2,850	2,850	2,850	2,850	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	105,000	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	9,000	9,600	9,600	9,600	9,600	15,000	15,000	15,000
대청도	1,350	1,350	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550
소청도	300	300	550	550	700	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,400	2,400	2,400	2,400
연평도	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700
자월도	950	950	950	950	950	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
홍도	750	750	1,250	1,250	1,250	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350
비양도	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
덕우도	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
여서도	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
가파도	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
신시도	300	300	300	300	300	300	(폐지)								
비안도	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	280	280	450
연도	240	240	240	240	240	240	240	260	260	260	260	260	260	260	260
어청도	450	450	900	900	900	900	900	900	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250
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	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
외연도	300	300	600	600	600	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
삽시도	450	450	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	1,600	1,600	1,600
대모도	750	750	750	750	750	750	750	(폐지)							

주) 7. 한림복합 및 제주복합 : 도서계에 속함

(계속-내연력 및 복합화력:도서계)

(단위 : kW)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
승봉도	950	950	950	950	950	950	950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
풍도	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	450	450	450
가의도	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
가거도	450	450	750	750	750	750	750	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050
여자도	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
추도	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
매물도	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	450	450	450
어의도	240	240	240	240	240	240	240	160	160	160	160	160	160	160	160
수우도	240	240	240	240	240	240	240	160	160	160	160	160	160	160	160
장고도			240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	450	450	450
고대도			300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	400	400	400
문갑도			240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
성남도				240	240	240	240	160	160	160	160	160	160	160	160
독거도				240	240	240	240	160	160	160	160	160	160	160	160
호도				300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	600
녹도				240	240	240	240	260	260	260	260	260	260	260	260
낙월도				750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
송이도				240	240	240	240	260	260	260	260	260	260	260	300
구자도				240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
슬도				240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
시산도				750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
득량도				300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
어룡도					240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
상화도								240	240	240	240	240	240	240	240
손죽도								300	300	300	300	300	300	300	300
왕등도								240	240	240	240	240	240	240	240
울도								240	240	240	240	240	240	240	240
초도								750	750	750	750	750	750	750	750
평도								240	240	240	240	240	240	240	240
화도								240	240	240	240	240	240	240	240
소연평도									300	300	300	300	600	600	600
외도													220	220	220
영산도													240	240	240
제주복합														187,446	208,090
마라도															637
도서소계	401,690	401,690	408,170	411,710	452,100	456,000	460,450	472,340	434,690	434,690	434,690	434,440	444,470	631,916	653,707

주) 8. 한림복합 및 제주복합 : 도서계에 속함

(계속-내연력 및 복합화력:계통계)

(단위 : kW)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
울산복합	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,686,000	2,071,900	2,071,900	2,071,900	2,071,900	2,071,900	2,071,900
서인천복합	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	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	1,800,000	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	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	(분류변경)	
분당복합	900,000	900,000	900,000	900,000	922,064	922,064	922,064	922,064	922,064	922,064	922,064	922,064	922,064	922,064	922,064
평택복합	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	964,000	1,348,500	1,348,500	1,348,500	1,348,500	868,500	868,500
부천복합	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	(분류변경)	
일산복합	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000
포스코복합	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	2,949,200	2,949,200	2,949,200	3,250,400	3,176,000	3,176,000	3,176,000	3,176,000	3,176,000
보령복합	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,350,000	1,350,000	1,350,000	1,350,000	1,350,000	1,350,000	1,350,000	1,350,000	1,350,000
당진복합	500,750	500,750	500,750	1,033,750	1,033,750	1,033,750	1,033,750	1,033,750	1,415,750	1,415,750	1,415,750	1,415,750	2,261,750	2,261,750	2,261,750
부산복합	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
율촌복합	525,500	525,500	525,500	525,500	525,500	525,500	525,500	525,500	1,097,100	1,389,700	1,389,700	1,389,700	1,389,700	1,389,700	1,389,700
인천복합	503,539	503,539	503,539	503,539	1,012,447	1,012,447	1,012,447	1,012,447	1,462,447	1,462,447	1,462,447	1,462,447	1,462,447	1,462,447	1,462,447
광양복합		989,200	989,200	989,200	989,200	989,200	989,200	989,200	989,200	989,200	989,200	989,200	989,200	989,200	989,200
대산복합			507,000	507,000	507,000	465,800	465,800	465,800	465,800	465,800	465,800	465,800	465,800	465,800	465,800
군산복합						718,400	718,400	718,400	718,400	718,400	718,400	718,400	718,400	718,400	718,400
영월복합						848,000	848,000	848,000	848,000	848,000	848,000	848,000	848,000	848,000	848,000
오성복합									769,830	769,830	769,830	769,830	769,830	769,830	769,830
안동복합										417,000	361,600	361,600	361,600	361,600	361,600
포천복합										1,450,000	1,450,000	1,450,000	1,450,000	1,450,000	1,450,000
안산복합										751,200	751,200	751,200	751,200	751,200	751,200
동두천복합											1,716,800	1,716,800	1,716,800	1,716,800	1,716,800
파주문산복합													1,695,200	1,695,200	1,695,200
포천천연복합													874,200	874,200	874,200
부산정관에너지													45,836	45,836	45,836
영남파워													442,800	442,800	442,800
서울복합															738,346
신평택복합															863,300
계통소계	14,909,789	15,898,989	16,405,989	16,938,989	17,469,961	18,995,161	19,694,361	19,694,361	22,837,791	26,820,191	28,407,191	28,407,191	32,311,227	30,931,227	32,532,873
내연,복합계	15,311,479	16,300,679	16,814,159	17,350,699	17,922,061	19,451,161	20,154,811	20,166,701	23,272,481	27,254,881	28,841,881	28,841,631	32,755,697	31,563,143	33,186,580

주) 9. 안양복합, 부천복합 분류변경('18, 복합화력→집단에너지)

(계속-내연력 및 복합화력:도서계)

(단위 : kW)

발전소명	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
제주내연*	80,000	80,000	40,000	40,000	(폐지)		
제주GT	(폐지)						
울릉도	18,500	18,500	18,500	18,500	18,500		
조도	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400		
흑산도	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000		
추자도	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500		
거문도	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500		
덕적도	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900		
위도	2,850	2,850	2,850	2,850	2,850		
한림복합	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000		
백령도	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000		
대청도	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550		
소청도	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400		
연평도	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700		
자월도	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650		
홍도	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350		
비양도	240	240	240	240	240		
덕우도	390	390	390	390	390		
여서도	240	240	240	240	240		
가파도	450	450	450	450	450		
비안도	450	450	450	450	450		
연도	260	600	600	600	600		
어청도	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250		
개야도	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500		
외연도	750	750	750	750	750		
삽시도	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600		
승봉도	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950		
풍도	450	450	450	450	450		
가의도	240	240	240	240	240		
가거도	1,050	1,800	1,800	1,800	1,800		

주) 10. 제주내연#1 : 내연(중유)에서 신재생(바이오 중유)으로 분류 변경('22)

(계속-내연력 및 복합화력:도서계)

(단위 : kW)

발전소명	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
여자도	450	450	450	450	450	450	
추도	240	280	280	280	280	280	
매물도	450	450	450	450	450	450	
어의도	160	160	160	160	160	160	
수우도	160	160	160	160	160	160	
장고도	450	450	450	450	600	600	
고대도	400	400	400	400	400	400	
문갑도	240	240	240	240	240	240	
성남도	160	160	160	160	160	160	
독거도	160	160	160	160	160	160	
호도	600	600	600	600	600	600	
녹도	260	260	260	(폐지)			
낙월도	750	750	750	750	750	750	
송이도	300	300	300	300	300	300	
구자도	240	240	240	240	240	240	
슬도	240	240	240	240	240	240	
시산도	750	750	750	750	750	750	
득량도	300	300	300	300	300	300	
어룡도	240	240	240	240	240	240	
상화도	240	240	240	240	240	240	
손죽도	300	300	300	300	300	300	
왕등도	240	240	240	240	240	240	
울도	240	240	240	240	240	240	
초도	750	750	750	750	750	750	
평도	240	240	240	240	240	240	
화도	240	240	240	240	240	240	
소연평도	600	600	600	600	600	600	
외도	220	220	220	220	220	220	
영산도	240	240	240	240	240	240	
제주복합	228,734	228,734	228,734	228,734	228,734	228,734	
마라도	700	700	700	700	700	700	
남제주복합	146,245	146,245	146,245	146,245	158,796	158,796	
도서소계	655,659	656,789	616,789	616,529	589,230	589,230	

주) 11. 한림복합 및 제주복합, 남제주복합 : 도서계에 속함

(계속-내연력 및 복합화력:계통계)

(단위 : kW)

발전소명	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
울산복합	2,071,900	2,071,900	2,071,900	2,071,900	2,071,900	2,071,900	
서인천복합	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	
분당복합	922,064	922,064	922,064	922,064	922,064	922,064	
평택복합	868,500	868,500	868,500	868,500	868,500	868,500	
일산복합	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	
포스코복합	3,176,000	3,176,000	3,176,000	3,176,000	3,176,000	3,176,000	
보령복합	1,350,000	1,350,000	1,350,000	1,350,000	1,350,000	1,350,000	
당진복합	2,261,750	2,261,750	2,261,750	2,261,750	2,261,750	2,261,750	
부산복합	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	
율촌복합	1,389,700	1,389,700	1,389,700	1,389,700	1,389,700	1,389,700	
인천복합	1,462,447	1,462,447	1,462,447	1,462,447	1,462,447	1,462,447	
광양복합	989,200	989,200	989,200	989,200	989,200	989,200	
대산복합	465,800	465,800	465,800	465,800	465,800	465,800	
군산복합	718,400	718,400	718,400	718,400	718,400	718,400	
영월복합	848,000	848,000	848,000	848,000	848,000	848,000	
오성복합	769,830	769,830	769,830	769,830	769,830	769,830	
안동복합	361,600	361,600	361,600	361,600	361,600	361,600	
포천복합	1,450,000	1,450,000	1,450,000	1,450,000	1,450,000	1,450,000	
안산복합	751,200	751,200	751,200	751,200	751,200	751,200	
동두천복합	1,716,800	1,716,800	1,716,800	1,716,800	1,716,800	1,716,800	
파주문산복합	1,695,200	1,695,200	1,695,200	1,695,200	1,695,200	1,695,200	
포천천연복합	874,200	874,200	874,200	874,200	874,200	874,200	
부산정관에너지	45,836	45,836	45,836	45,836	45,836		
영남파워	442,800	442,800	442,800	442,800	442,800	442,800	
서울복합	738,346	738,346	738,346	738,346	738,346	738,346	
신평택복합	863,300	863,300	863,300	863,300	863,300	863,300	
여주복합				1,025,400	1,025,400	1,025,400	
울산GPS복합					1,104,600	1,104,600	
통영천연가스					1,012,000	1,012,000	
계통소계	32,532,873	32,532,873	32,532,873	33,558,273	35,674,873	35,629,037	
내연,복합계	33,188,532	33,189,662	33,149,662	34,174,802	36,264,103	36,218,267	

라. 원자력

(단위 : kW)

발전소명	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989
고리#1				587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	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
고리#4												950,000	950,000	950,000	950,000
고리소계									1,237,000	1,237,000	2,187,000	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	678,683
월성#2															
월성#3															
월성#4															
월성소계								678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683
한빛#1												950,000	950,000	950,000	950,000
한빛#2													950,000	950,000	950,000
한빛#3															
한빛#4															
한빛#5															
한빛#6															
한빛소계												950,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000
한울#1														950,000	950,000
한울#2															950,000
한울#3															
한울#4															
한울소계														950,000	1,900,000
원자력계				587,000	587,000	587,000	587,000	1,265,683	1,915,683	1,915,683	2,865,683	4,765,683	5,715,683	6,665,683	7,615,683

(계속-원자력)

(단위 : kW)

발전소명	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
고리#1	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	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	650,000	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	950,000	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	950,000	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	3,137,000	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	678,683	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	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
월성소계	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	1,378,683	2,078,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683
한빛#1	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
한빛#2	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
한빛#3						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
한빛#4							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
한빛#5													1,000,000	1,000,000	1,000,000
한빛#6													1,000,000	1,000,000	1,000,000
한빛소계	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	2,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000
한울#1	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
한울#2	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
한울#3									1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
한울#4										1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
한울#5															1,000,000
한울소계	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	2,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	4,900,000
원자력계	7,615,683	7,615,683	7,615,683	7,615,683	7,615,683	8,615,683	9,615,683	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)

(단위 : kW)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
고리#1	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	(폐지)		
고리#2	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	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	950,000	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	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
신고리#1							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
신고리#2								1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
신고리#3												1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000
신고리#4															1,400,000
고리소계	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	4,137,000	5,137,000	5,137,000	5,137,000	5,137,000	6,537,000	5,950,000	5,950,000	7,350,000
월성#1	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	(폐지)	
월성#2	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
월성#3	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
월성#4	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
신월성#1								1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
신월성#2											1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
월성소계	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683	3,778,683	3,778,683	3,778,683	4,778,683	4,778,683	4,778,683	4,100,000	4,100,000
한빛#1	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
한빛#2	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
한빛#3	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
한빛#4	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
한빛#5	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
한빛#6	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
한빛소계	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000
한울#1	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
한울#2	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
한울#3	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
한울#4	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
한울#5	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
한울#6	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
한울소계	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	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	20,715,683	20,715,683	20,715,683	21,715,683	23,115,683	22,528,683	21,850,000	23,250,000

(계속-원자력)

(단위 : kW)

발전소명	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
고리#1							
고리#2	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	
고리#4	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	
신고리#1	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
신고리#2	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
신고리#3	1,400,000	1,400,000					
신고리#4	1,400,000	1,400,000					
고리소계	7,350,000	7,350,000	4,550,000	4,550,000	4,550,000	4,550,000	
새울#1*			1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	
새울#2*			1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	
새울소계			2,800,000	2,800,000	2,800,000	2,800,000	
월성#1							
월성#2	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	
월성#4	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	
신월성#1	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
신월성#2	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
월성소계	4,100,000	4,100,000	4,100,000	4,100,000	4,100,000	4,100,000	
한빛#1	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	
한빛#2	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	
한빛#3	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
한빛#4	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
한빛#5	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
한빛#6	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
한빛소계	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	
한울#1	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	
한울#2	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	
한울#3	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
한울#4	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
한울#5	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
한울#6	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
신한울#1			1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	
신한울#2					1,400,000	1,400,000	
한울소계	5,900,000	5,900,000	7,300,000	7,300,000	8,700,000	8,700,000	
원자력계	23,250,000	23,250,000	24,650,000	24,650,000	26,050,000	26,050,000	

주) 1. 새울#1,2 : (구)신고리#3, 4

Ⅳ. 발전설비 세부내역

1. 양수 및 수력 ····· 232

2. 기력 ····· 248

3. 복합화력 ····· 254

4. 내연력 ····· 266

5. 원자력 ····· 274

6. 집단에너지 ····· 276

Ⅳ. 발전설비 세부내역

1. 양수 및 수력 ····· 232

2. 기력 ····· 248

3. 복합화력 ····· 254

4. 내연력 ····· 266

5. 원자력 ····· 274

6. 집단에너지 ····· 276

Ⅳ. 발전설비 세부내역

1. 양수 및 수력

(단위 : kW)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제작	
							보일러	터빈(수차)
무주 양수	300,000	1	300,000	'95. 2	양수	양수	-	한중 /Neypric(프)
	300,000	1	300,000	'95. 4				
삼랑진 양수	300,000	1	300,000	'85. 11	양수	양수	-	Hitachi/한중
	300,000	1	300,000	'85. 12				
청평 양수	200,000	1	200,000	'79. 11	양수	양수	-	Fuji
	200,000	1	200,000	'80. 2				
산청 양수	350,000	1	350,000	'01. 9	양수	양수	-	두산중공업
	350,000	1	350,000	'01. 11				
양양 양수	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				
청송 양수	300,000	1	300,000	'06. 9	양수	양수	-	GE
	300,000	1	300,000	'06. 12				
예천 양수	400,000	1	400,000	'11. 8	양수	양수	-	ALSTOM (두산중공업)
	400,000	1	400,000	'11.10				
화천	27,000	2	54,000	'44. 10	수력	수력	-	Hitachi
	27,000	1	27,000	'57. 11				
	27,000	1	27,000	'68. 6				
춘천	31,140	1	31,140	'65. 1	수력	수력	-	Toshiba
	31,140	1	31,140	'65. 2				
의암	24,000	2	48,000	'67. 8	수력	수력	-	Toshiba
청평	19,800	2	39,600	'43.7~10	수력	수력	-	Hitachi
	40,500	1	40,500	'68. 4				Fuji
	60,000	1	60,000	'11. 12				Fuji

주) 1. '19년 중앙급전발전기를 대상으로 한 전수조사에 따라 준공일(상업운전개시일) 변경(청평양수 '79.10월→11월, 화천 '44.5월→10월, 춘천 '65.2월→1월, 의암 '67.11월→8월, 청평 '67.12월→'68.4월)

회사 / 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소재지
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 시천면
두산중공업	한수원	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 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 춘천시 신북읍 (한강수계 북한강 춘천호)
Toshiba	한수원	11kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 춘천시 신동면 (한강수계 북한강 의암호)
Hitachi	한수원	11kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 가평군 외서면 (한강수계 북한강 청평호)
Fuji							
Fuji		13.8kV					

(계속-양수 및 수력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제작	
							보일러	터빈(수차)
팔당	30,000	4	120,000	'73. 12	수력	수력	-	CREUSOT LOIRE
칠보	14,400	1	14,400	'45. 4	수력	수력	-	MHI
	14,400	1	14,600	'65. 12				
	6,000	1	6,000	'85. 3				
강릉	41,000	1	41,000	'90. 12	수력	수력	-	Fuji
	41,000	1	41,000	'91. 1				
소양강	100,000	2	200,000	'73. 10	수력	수력	-	Fuji
안동	45,000	2	90,000	'76. 10	수력	수력	-	Deriaz
대청	45,000	1	45,000	'80.11	수력	수력	-	Toshiba
	45,000	1	45,000	'80.11				
충주	100,000	2	200,000	'85. 5	수력	수력	-	Toshiba
	100,000	2	200,000	'85. 5			-	Toshiba
	6,000	1	6,000	'85. 7			-	Fuji
	6,000	1	6,000	'85. 7			-	Fuji
합천	50,000	2	100,000	'89. 3	수력	수력	-	Fuji
주암	11,250	2	22,500	'91. 4	수력	수력	-	대우중공업
임하	25,000	2	50,000	'92. 7	수력	수력	-	Voest Alpine
용담1수력	11,050	2	22,100	'01. 9	수력	수력	-	Fuji
남강수력	9,000	1	9,000	'21.10	수력	수력	-	Andritz
	9,000	1	9,000	'21.10	수력	수력	-	Andritz
충주3수력	5,000	1	5,000	'21.09	수력	수력	-	LITOSTROJ POWER
남강	18,000	1	18,000	'98. 10	소수력	소수력	-	Alsthom

주) 2. 칠보수력 : (구)섬진강수력('18.3. 명칭변경)

3. '18.4. 소수력 분할설비 통합 (예 : 남강소수력 7,000×2대 → 14,000×1대 등)

(단위 : kW)

회사 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소재지
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)
한중	한수원	-	사업용	정회원	시장	중앙	강원 강릉시 성산면 (남한강지류 송천 도암호)
Fuji	수자원공사	15.4kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 춘천시 신북읍 (한강수계 소양강 소양호)
Fuji	수자원공사	11kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 안동시 성곡동 (낙동강본류 안동호)
Toshiba	수자원공사	13.2kV	사업용	정회원	시장	중앙	충북 청원군 문의면 (금강본류 대청호)
Toshiba Toshiba Fuji Fuji	수자원공사	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	충북 충주시 동량면 (한강수계 남한강 충주호)
Fuji	수자원공사	13.2kV	사업용	정회원	시장	중앙	경남 합천군 용주면 (낙동강수계 황강 합천호)
Toshiba	수자원공사	6.6kV	사업용	정회원	시장	중앙	전남 순천시 주암면 (섬진강수계 보성강 주암호)
Elin Union	수자원공사	11kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 안동시 임하면 (낙동가지류 반변천 임하호)
Fuji	수자원공사	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	전북 진안군 용담면
Andritz	수자원공사	6.6kV	사업용	정회원	시장	비중앙	경남 진주시 내동면
Andritz	수자원공사	6.6kV	사업용	정회원	시장	비중앙	경남 진주시 내동면
LITOSTROJ POWER	수자원공사	6.6kV	사업용	정회원	시장	비중앙	충북 충주시 금가면
Alsthom	수자원공사	-	사업용	정회원	시장	비중앙	경남 진주시 내동면 (낙동강수계 남강 진양호)

주) 4. '19년 중앙급전발전기를 대상으로 한 전수조사에 따라 준공일(상업운전개시일) 변경(칠보 '85.1월→3월, 강릉#1 '91.2월→'90.12월, 강릉#2 '91.2월→'91.1월, 대청#1 '80.12월→11월, 대청#2 '81.1월→'80.11월)

(계속-양수 및 수력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	사용 연료	제작	
							보일러	터빈(수차)
강림*	450	1	450	'78. 5	소수력	소수력	-	효성중공업
보성강	4,500	1	4,500	'90. 5	〃	〃	-	Fuji
괴산	2600	1	2,600	'57. 2	〃	〃	-	James Leffel
용담	2,300 1,800 2,130	1 1 1	6,230	'01. 9 '04. 12 '20. 4	〃	〃	-	Fuji Fuji OriEngine
영천	1,000	1	1,000	'01. 8	〃	〃	-	대양전기
밀양	1,300	1	1,300	'01. 10	〃	〃	-	대양전기
광천	450	1	450	'92. 1	〃	〃	-	Dependable (캐)
반변	1,060	1	1,060	'96. 10	〃	〃	-	FLYGT
보령	145 556	1 1	145 556	'97. 12 '99. 3	〃	〃	-	Dependable (캐) ABB
부안	193	1	193	'98. 6	〃	〃	-	Dependable (캐)
운문	360	1	360	'98. 10	〃	〃	-	대양전기
횡성	1,000	1	1,000	'00. 8	〃	〃	-	대양전기
임기	1,200	1	1,200	'86. 8	〃	〃	-	대양전기
방우리	2,120	1	2,120	'87. 3	〃	〃	-	FLYGT
소천	2,400	1	2,400	'87. 7	〃	〃	-	FLYGT
금강	1,350	1	1,350	'88. 3	〃	〃	-	ACEC
봉화	2,100	1	2,100	'88. 9 '11. 1	〃	〃	-	Obermeyer
한석	2,214	1	2,214	'89. 4	〃	〃	-	Omy사

주) 5. 강림소수력 : (구)안흥소수력('20. 명칭정정)

(단위 : kW)

회사 발전기	발전회사	용도별	회원	시장	급전	소재지
효성중공업	한수원	사업용	정회원	시장	비중앙	강원 평창군 도암면 (남한강지류 주천강)
한중	한수원	사업용	정회원	시장	비중앙	전남 보성군 득량면 (섬진강수계 보성강 보성저수지)
GE	한수원	사업용	정회원	시장	비중앙	충북 괴산군 칠성면 (남한강수계 남한강 칠성호)
Fuji 현대중공업 효성	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 진안군 용담면 전북 진안군 용담면 전북 진안군 안천면
대양전기	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 영천시 임고면
대양전기	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경남 밀양시 산외면
Dependable (캐)	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전남 순천시 주암면
FLYGT	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 안동시 임하면
Marathon (미) ABB	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	충남 보령시 미산면
Marathon (미)	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 부안군 변산면
대양전기	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 청도군 운문면
대양전기	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	강원 횡성군 갑천면
대양전기	대동기업㈜	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 봉화군 소천면
FLYGT	㈜청풍에너지	사업용	정회원	시장	비중앙	충남 금산군 부리면
FLYGT	㈜한여울	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 봉화군 소천면
현대중공업	㈜크린에너지	사업용	정회원	시장	비중앙	충북 옥천군 동이면
현대중전기	㈜크린에너지	사업용	정회원	시장	비중앙	충북 봉화군 명호면
현대중공업	㈜한석에너지	사업용	정회원	시장	비중앙	충북 단양군 영춘면

(계속-양수 및 수력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제작	
							보일러	터빈(수차,풍차)
산내	820	1	820	'89. 9	소수력	소수력	-	British Columbia
정선 (봉정)	1,920	1	1,920	'93. 5	〃	〃	-	FLYGT
대아	3,000	1	3,000	'93. 6 '94. 5	〃	〃	-	대양전기
경천#1	800	1	800	'95. 6	〃	〃	-	대양전기
성주	1,800	1	1,800	'99. 9	〃	〃	-	대양전기
산청소수력*	995	1	995	'01. 12 '10. 11	〃	〃	- -	두산중공업 ALSTOM
무주양수 소수력	400	1	400	'03. 4	〃	〃	-	대양전기
성남	340	1	340	'04. 12	〃	〃	-	대양전기
동화댐	1,000	1	1,000	'05. 5	〃	〃	-	대양전기
대곡	300	1	300	'05. 6	〃	〃	-	대양전기
양양양수 소수력	1,400	1	1,400	'05. 8	〃	〃	-	대양전기
장흥	800	1	800	'05. 12	〃	〃	-	대양전기
하동호	825	1	825	'06. 6	〃	〃	-	대양전기
삼천포 해양	5,000	1	5,000	'07. 2	〃	〃	-	독일 Ossberger
달방	170	1	170	'07. 2	〃	〃	-	대양전기
담양	1,274	1	1,274	'07. 5	〃	〃	-	대양전기
주암	1,000	1	1,000	'07. 5	〃	〃	-	대양전기
백곡	430	1	430	'07. 5	〃	〃	-	대양전기
원정수	600	1	600	'07. 5	〃	〃	-	대양전기

주) 6. 산청소수력#1, #2 통합(2대→1대), 전체 설비용량 995kW로 동일('18.4.)

(단위 : kW)

회사 / 발전기	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
이천전기	산내소수력 발전소	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 남원시 산내면
FLYGT	㈜정선소수력	사업용	정회원	시장	비중앙	강원 정선군 북면
대양전기	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전남 순천시 주안면
대양전기	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 문경시 동로면
대양전기	㈜성주발전	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 성주군 가천면
두산중공업 ALSTOM	한수원 한수원	사업용	정회원	시장	비중앙	경남 산청군 시천면
대양전기	한수원	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 무주군 적상면
대양전기	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경기 성남시 수정구
대양전기	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 장수군 번안면
대양전기	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	울산 울주군 두동면
대양전기	한수원	사업용	정회원	시장	비중앙	강원 양양군 서면
대양전기	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전남 장흥군 부산면
대양전기	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경남 하동군 청암면
독일 Flender-Loher	남동발전	사업용	정회원	시장	비중앙	경남 고성군 하이면
대양전기	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	강원 동해시 이로동
대양전기	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전남 담양군 금성면
대양전기	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전남 순천시 주암면
대양전기	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	충북 진천군 진천읍
대양전기	㈜포스코	사업용	정회원	시장	비중앙	전남 광양시 금호동

(계속-양수 및 수력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제작	
							보일러	터빈(수차,풍차)
고문	1,500	1	1,500	'07. 8	소수력	소수력	-	대양전기
영흥해양#1	3,000	1	3,000	'08. 3	〃	〃	-	캐슬러
태안 소수력#1	2,200	1	2,200	'08. 6	〃	〃	수차: 대양전기	수문: 두산중공업
보령화력 소수력#2	2,500	1	2,500	'08. 6	〃	〃	-	대양전기
홍익동진	850	1	850	'08. 6	〃	〃	-	-
대청댐#1	800	1	800	'08. 6	〃	〃	-	대양전기
안동소수력	1,500	1	1,500	'03. 9	〃	〃	-	대양전기
율현	560	1	560	'08. 10	〃	〃	-	-
성남 제2소수력	360	1	360	'08. 12	〃	〃	-	신한정공
경천지구	440	1	440	'08. 12	〃	〃	-	-
한국해양 울돌목조류	1,000	1	1,000	'09. 5	신재생	해양 에너지	-	-
보성*	1,100	1	1,100	'09. 5	소수력	소수력	-	-
보령화력 소수력#1	5,000	1	5,000	'09. 7	〃	〃	-	대양전기
고산	560	1	560	'09. 12	〃	〃	-	대양전기
당진화력 소수력#1	4,998	1	4,998	'10. 5	〃	〃	-	대양전기
경천#2	2,100	1	2,100	'10. 10	〃	〃	-	-
서리보	1,500	1	1,500	'10. 10	〃	〃	-	대양전기
탑정	320	1	320	'10. 10	〃	〃	-	-
농어촌공사	490	1	490	'10. 10	〃	〃	-	-
군위댐	500	1	500	'10. 10	〃	〃	-	대양전기
행원	60	1	60	'10. 11	〃	〃	-	대양전기
횡성댐2	300	1	300	'11. 1	〃	〃	-	Ossberger
원통보	200	1	200	'11. 8	〃	〃	-	대양수력
강정고령보	3,000	1	3,000	'11. 12	〃	〃	-	Mavel
강천보	4,950	1	4,950	'11. 12	〃	〃	-	Gugler
구미보	3,000	1	3,000	'11. 12	〃	〃	-	Gugler

주) 7. 한국해양울돌목조류 : 소수력 → 해양에너지로 분류하여 신재생(기타)에 포함

(단위 : kW)

회사 / 발전기	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
대양전기	신에너지㈜	사업용	정회원	시장	비중앙	경기 연천군 연천읍
TES(체코)	남동발전	사업용	정회원	시장	비중앙	인천 옹진군 영흥면
두산중공업	서부발전	사업용	정회원	시장	비중앙	충남 태안군 원북면
대양전기	중부발전	사업용	정회원	시장	비중앙	충남 보령군 오천면 오포
-	㈜홍익이앤알	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 정읍시 칠보면
대양전기	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	충북 청원군 현도면
대양전기	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 안동시 성곡동
-	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경남 산청군 신동면
효성중공업	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경기 성남시 수정구
-	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 완주군 경천면
-	한국해양과학기술원	사업용	정회원	시장	비중앙	전남 진도군 군내면
-	대한수력발전(주)	사업용	정회원	시장	비중앙	전남 보성군 득량면
대양전기	중부발전	사업용	정회원	시장	비중앙	충남 보령시 오천면
대양전기	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	대구 수성구 노변동
대양전기	동서발전	사업용	정회원	시장	비중앙	충남 당진시 석문면
-	경천	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 문경시 동로면
대양전기	인제군청	사업용	정회원	시장	비중앙	강원 인제군 기린면
-	탑정	사업용	비회원	시장외	비중앙	충남 논산시 부적면
-	농어촌공사	사업용	비회원	시장외	비중앙	충남 보령시 죽정동
대양전기	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 군위군 고로면
대양전기	남부발전	사업용	정회원	시장	비중앙	제주 제주시 구좌읍
효성중공업	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	강원 횡성군 갑천면
대양수력	인제군청	사업용	정회원	시장	비중앙	강원 인제군 북면
효성중공업	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	대구 달성군 다사읍
효성중공업	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경기 여주군 여주읍
효성중공업	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 구미시 해평면

주) 8. 보성소수력 : (구)대한보령소수력('20년 명칭정정)

(계속-양수 및 수력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제작	
							보일러	터빈(수차,풍차)
극동	1,500	1	1,500	'11. 8	소수력	소수력	-	Ossberger
공주보	3,000	1	3,000	'11. 12	〃	〃	-	Gugler
세종보	2,310	1	2,310	'11. 8	〃	〃	-	Gugler
물야	410	1	410	'11. 12	〃	〃	-	-
백제보	2,640	1	2,640	'11. 12	〃	〃	-	Gugler
삿갓보	400	1	400	'11. 8	〃	〃	-	대양수력
솔향강릉	340	1	340	'11. 12	〃	〃	-	-
승촌보	800	1	800	'11. 12	〃	〃	-	Mavel
영흥해양#2	4,599	1	4,599	'11. 9	〃	〃	-	하이드로 에너지
예천소수력	900	1	900	'11. 12	〃	〃	-	-
용림	600	1	600	'11. 12	〃	〃	-	대양수력
이포보	3,000	1	3,000	'11. 12	〃	〃	-	Mavel
죽산보	1,220	1	1,220	'11. 12	〃	〃	-	Gugler
토평	45	1	45	'11. 12	〃	〃	-	-
판교가압장	200	1	200	'11. 8	〃	〃	-	Gugler
궁평	180	1	180	'12. 10	〃	〃	-	-
낙단보	3,000	1	3,000	'12. 6	〃	〃	-	Mavel
달성보	2,856	1	2,856	'12. 6	〃	〃	-	Andritz
동상	590	1	590	'12. 10	〃	〃	-	-
상주보	3,000	1	3,000	'12. 6	〃	〃	-	Andritz
여주보	4,950	1	4,950	'12. 3	〃	〃	-	Andritz
예당	480	1	480	'12. 10	〃	〃	-	-
오봉지구	530	1	530	'12. 6	〃	〃	-	-
주암 역조정지댐	55	1	55	'12. 11	〃	〃	-	금성E&C
칠곡보	3,000	1	3,000	'12. 6	〃	〃	-	Andritz
함안보	5,000	1	5,000	'12. 3	〃	〃	-	Andritz
합천·창녕보	5,000	1	5,000	'12. 6	〃	〃	-	Mavel
자인정	65	1	65	'12. 12	〃	〃	-	대양수력

(단위 : kW)

회사 발전기	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
Ossberger	극동소수력	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 정읍시 산외면
현대중공업	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	충남 공주시 우성면
현대중공업	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	세종 연기면
-	-	사업용	비회원	시장외	비중앙	경북 봉화군 물야면
현대중공업	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	충남 부여군 부여읍
대양수력	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 정읍시 응동면
-	-	사업용	비회원	시장외	비중앙	강원 강릉시 홍제동
효성중공업	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	광주 남구 승촌동
현대중공업	남동발전	사업용	정회원	시장	비중앙	인천 옹진군 영흥면
-	한수원	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 예천군
대양수력	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 장수군 장수읍
현대중공업	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경기 여주군 금사면
현대중공업	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 나주시 다시면
-	한수원	사업용	비회원	시장외	비중앙	경기 구리시 수택동
효성중공업	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경기 성남시 분당구
-	-	사업용	비회원	시장외	비중앙	충남 아산시 송악면
효성중공업	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 의성군 단밀면
Andritz	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 고령군 개진면
-	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 완주군 동상면
Andritz	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 상주시 중동면
Andritz	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경기 여주시 능서면
-	-	사업용	비회원	시장외	비중앙	충남 예산군 응봉면
-	-	사업용	비회원	시장외	비중앙	강원 강릉시 성산면
현대중공업	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전남 순천시 상사면
Andritz	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 칠곡군 석적읍
Andritz	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경남 함안군 칠북면
현대중공업	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경남 합천군 청덕면
효성중공업	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 경산시 자인면

(계속-양수 및 수력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제작	
							보일러	터빈(수차,풍차)
광주호	240	1	240	'13. 1	소수력	소수력	-	대양수력
안계	990	1	990	'13. 2	〃	〃	-	ossberger
극동제2	750	1	750	'13. 4	〃	〃	-	중경화소수력
KC하이드로	400	1	400	'13. 5	〃	〃	-	Ellaf
정우#2	75	1	75	'13. 7	〃	〃	-	금성E&C
장성	1,392	1	1,392	'13. 7	〃	〃	-	금전기업
개취보	420	1	420	'13. 8	〃	〃	-	대양수력
부항댐	600	1	600	'13. 10	〃	〃	-	대양수력
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
백운제	160	1	160	'14. 5	〃	〃	-	대양수력
구만	170	1	170	'14. 5	〃	〃	-	대양수력
덕남정수장	270	1	270	'14. 5	〃	〃	-	대양수력
영흥해양#3	5,000	1	5,000	'14. 5	〃	〃	-	Hydro-energy
고수	99	1	99	'14. 6	〃	〃	-	금성E&C
죽전	190	1	190	'14. 6	〃	〃	-	대양수력
당진화력 소수력#2	3,200	1	3,200	'14. 8	〃	〃	-	harbin electricity machinery
서포	350	1	350	'14. 9	〃	〃	-	금성E&C
성덕댐	230	1	230	'14. 9	〃	〃	-	GEA
운서보	400	1	400	'14. 9	〃	〃	-	Tink
애플에너지	2,800	1	2,800	'14. 9	〃	〃	-	-
동화정수장	120	1	120	'15. 10	〃	〃	-	대양수력
북평해양 수력	4,872	1	4,872	'16. 1	〃	〃	-	진런(중국)
맹동	360	1	360	'16. 4	〃	〃	-	금성E&C

주) 9. 애플에너지소수력 : (구)삼한에너지소수력

(단위 : kW)

회사 발전기	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	금전 구분	소재지
대양수력	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전남 담양군 고서면
효성중공업	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 경주시 강동면
중경샤이리멍	(유)극동제2 소수력발전소	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 정읍시 산외면
Ellaf	KC하이드로㈜	사업용	정회원	시장	비중앙	제주 제주시 한경면
일진전기	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 정읍시 정우면
일진전기	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전남 장성군 장성읍
대양수력	산청군	사업용	정회원	시장	비중앙	경남 산청군 금서면
대양수력	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 김천시 지례면
SIEMENS	서울시상하수도	사업용	비회원	시장외	비중앙	서울 동작구 노량진동
일진전기	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경남 거창군 가북면
대양수력	농어촌공사	사업용	비회원	시장외	비중앙	경북 영주시 풍기읍
대양전기	농어촌공사	사업용	비회원	시장외	비중앙	전북 순창군 복흥면
대양수력	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전남 광양시 지실길
대양수력	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전남 구례군 광의면
효성중공업	GS 파워㈜	사업용	정회원	시장	비중앙	광주 남구 덕남1길
효성중공업	남동발전	사업용	정회원	시장	비중앙	인천 옹진군 영흥면
한성중공업	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 고창군 고창읍
대양수력	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경남 합천군 가야면
harbin electricity machinery	동서발전	사업용	정회원	시장	비중앙	충남 당진시 석문면
한성중공업	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 군산시 개정면
ADDA	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 청송군 안덕면
Marelli	함양군청	사업용	정회원	시장	비중앙	경남 함양군 휴천면
-	애플에너지	사업용	정회원	시장	비중앙	강원 정선군 정선읍
대양수력	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 장수군 번암면
효성	㈜GS 동해전력	사업용	정회원	시장	비중앙	강원 동해시 공단4로
금성E&C	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	충북 음성군 맹동면

(계속-양수 및 수력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제작	
							보일러	터빈(수차,풍차)
보청	350	1	350	'16. 5	소수력	소수력	-	TINK
용연 정수장	760	1	760	'16. 6	〃	〃	-	대양수력
용담고산#1	800	1	800	'16. 7	〃	〃	-	WKV
섬진강댐	1,650	1	1,650	'16. 7	〃	〃	-	GEA
영주댐	5,000	1	5,000	'16. 8	〃	〃	-	대양수력
신보령	5,000	1	5,000	'16. 10	〃	〃	-	대양수력
보현산댐	170	1	170	'17. 5	〃	〃	-	-
일산정수장	250	1	250	'17. 6	〃	〃	-	구글러
삼척그린파워 해양소수력	2,750	1	2,750	'17. 8	〃	〃	-	대양수력
대청댐2	900	1	900	'17. 12	〃	〃	-	대양수력
합천2수력	1,800	1	1,800	'17. 12	〃	〃	-	대양수력
고수	99	1	99	'18. 1	〃	〃	-	금성E&C
예천양수 미니소수력	25	1	25	'18. 8	〃	〃	-	-
소향	3,000	1	3,000	'18. 12	〃	〃	-	TINK
단양수중보	2,400	1	2,400	'19. 6	〃	〃	-	대양수력
어승생	287	1	287	'20. 8	〃	〃	-	-
양양양수 신소수력	150	1	150	'20. 12	〃	〃	-	금성E&C
읍애	177	1	177	'20. 12	〃	〃	-	TINK
태안 소수력#2	5,000	1	5,000	'21. 5	〃	〃	-	삼영엠텍
고성소수력	5,000	1	5,000	'21. 5	〃	〃	-	대양소수력
신서천화력 소수력	2,586	1	2,586	'21. 6	〃	〃	-	GUGLER Water Turbine
삼척화력 소수력	5,000	1	5,000	'23. 10	〃	〃	-	-

(단위 : kW)

회사 발전기	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
MARELLI	희도전력㈜	사업용	정회원	시장	비중앙	충북 보은군 수한면
대양수력	GS 파워㈜	사업용	정회원	시장	비중앙	광주 동구 용연동
한성중공업	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 완주군 고산면
효성	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 임실군 강진면
대양수력	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 영주시 평은면
대양수력	중부발전	사업용	정회원	시장	비중앙	충남 보령시 주교면
-	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경북 영천시 화북면
효성	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경기 고양시 덕양구
CG Electric Systems Hungary Zrt	남부발전	사업용	정회원	시장	비중앙	강원 삼척시 원덕읍
대양수력	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	충북 청주시 상당구
대양수력	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	경남 합천군 용주면
금성E&C	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전북 고창군 고창읍
-	한수원	사업용	비회원	시장외	비중앙	경북 예천군 은풍면
MARELLI	농어촌공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전주 완주군 고산면
대양수력	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	충북 단양군 단성면
-	제주도청	사업용	정회원	시장	비중앙	제주 제주시 해안동
금성E&C	한수원	사업용	정회원	시장	비중앙	충북 단양군 단성면
MARELLI	수자원공사	사업용	정회원	시장	비중앙	전남 화순군 동복면
효성	서부발전	사업용	정회원	시장	비중앙	충남 태안군 원북면
효성	고성그린파워(주)	사업용	정회원	시장	비중앙	경남 고성군 하이면
효성	중부발전	사업용	정회원	시장	비중앙	충남 서천군 서면
-	-	사업용	정회원	시장	비중앙	강원 삼척시 적노동

2. 기력

(단위 : kW)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제작	
							보일러	터 빈
삼천포#3	560,000	1	560,000	'93. 4	기력	유연탄	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
영동#2	200,000	1	200,000	'79. 10	신재생	바이오	Hitachi	Hitachi
여수#1	340,000	1	340,000	'16. 8	기력	유연탄	두산중공업	두산중공업
#2	328,600	1	328,600	'77. 7 ('11. 9)			B&W(영)	Mitsubishi
보령#3	550,000	1	550,000	'93. 4	기력	유연탄	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			두산중공업	두산중공업
#8	500,000	1	500,000	'08. 12			두산중공업	두산중공업
제주#2	75,000	1	75,000	'00. 3	신재생	바이오 중유	한중	Fuji
#3	75,000	1	75,000	'00. 12				
신보령#1	1,019,029	1	1,019,029	'17 .6	기력	유연탄	두산중공업	두산중공업
#2	1,019,029	1	1,019,029	'17. 9				

주) 1. 여수#2 '77년 300MW로 준공, 터빈 성능개선공사 ('03.4.1~'04.3.21), 보일러 성능개선공사 ('09.3~11.9) 발전원변경(유류→유연탄) , '11.9.29 전기설비 사용전검사
2. 영동#2 : 기력(무연탄)에서 신재생(바이오)으로 분류 변경('20.7.)
3. 보령#3 : 설비용량 변경, 500,000kW → 550,000kW('20.1. 변경)

회사 / 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
한중	남동발전㈜	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	경남 고성군 하이면 덕호리
한중							
한중							
한중							
Hitachi	남동발전㈜	21kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 강릉시 강동면
두산중공업	남동발전㈜	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	전남 여수시 중흥동
Melco(일)							
한중/GE	중부발전㈜	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 보령군 오천면 오포
한중/GE							
한중/GE							
한중/GE							
두산중공업							
두산중공업							
Fuji	중부발전㈜	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	제주 제주시 삼양동
두산중공업	중부발전㈜	30kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 보령시 오천면

주) 4. 제주#2~3 : 연료전환(중유→바이오 중유)으로 기력에서 신재생으로 분류 변경('19)
5. 신보령#1 : 설비용량 변경, 925,989kW → 1,019,024kW('18.7. 변경) → 1,019,029kW('19.4. 변경)
6. 신보령#2 : 설비용량 변경, 925,989kW → 1,019,029kW('19.1. 변경)

(계속-기력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제작	
							보일러	터빈
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. 8				
#5	500,000	1	500,000	'01. 10			두중/IHI	현중/WH
#6	500,000	1	500,000	'02. 5				
#7	500,000	1	500,000	'07. 2			두산중공업	두산중공업
#8	500,000	1	500,000	'07. 8				
#9	1,050,000	1	1,050,000	'16. 10			MHPS	MHPS
#10	1,050,000	1	1,050,000	'17. 6				
평택#1	350,000	1	350,000	'80. 4	기력	LNG*	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. 6				
#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				
삼척그린파워#1	1,022,000	1	1,022,000	'16. 12	기력	유연탄	FosterWheeler + 한솔신텍	도시바
#2	1,022,000	1	1,022,000	'17. 6				
남제주#1	100,000	1	100,000	'06. 9	신재생	바이오 중유	두산중공업	Mitsubish
#2	100,000	1	100,000	'07. 3				

주) 7. 평택#1～4 : 중유에서 LNG로 연료전환('20.1.)
8. 남제주#1～2 : 연료전환(중유→바이오 중유)으로 기력에서 신재생으로 분류 변경('19)

(단위 : kW)

회사 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소재지
한중/GE	서부발전㈜	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 태안군 원북면 방갈리
현중/WH							
두산중공업							
MHPS		27kV					
Hitachi	서부발전㈜	19kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 평택시 포승면
한중/GE	남부발전㈜	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	경남 하동군 금성면
도시바	남부발전㈜	27kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 삼척시 원덕읍
Mitsubish	남부발전㈜	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	제주 서귀포시 안덕면

주) 9. '19년 중앙급전발전기를 대상으로 한 전수조사에 따라 하동#3 준공일(상업운전개시일) 변경('98.7월→6월)

(계속-기력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제작	
							보일러	터빈
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. 9			두산중공업	두산중공업
#6	500,000	1	500,000	'06. 3				
#7	500,000	1	500,000	'07. 6				
#8	500,000	1	500,000	'07. 12				
#9	1,020,000	1	1,020,000	'16. 7			MHPS	MHPS
#10	1,020,000	1	1,020,000	'16. 9				
동해#1	200,000	1	200,000	'98. 9	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	'80. 10	기력	중유	Steinmuller(독)	BBC(스)
#5	400,000	1	400,000	'80. 10				
#6	400,000	1	400,000	'81. 1				
영흥#1	800,000	1	800,000	'04. 7	기력	유연탄	두산중공업/ABB	두산중공업/GE
#2	800,000	1	800,000	'04. 11			두산중공업/ABB	두산중공업/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
북평#1	595,000	1	595,000	'17. 3	기력	유연탄	BHI	MHPS
#2	595,000	1	595,000	'17. 8			BHI	MHPS
고성#1	1,040,000	1	1,040,000	'21. 5	기력	유연탄	두산중공업	두산중공업
#2	1,040,000	1	1,040,000	'21. 10			두산중공업	두산중공업
신서천#1	1,018,000	1	1,018,000	'21. 6	기력	유연탄	두산중공업	두산중공업
강릉안인#1	1,040,000	1	1,040,000	'22. 10	기력	유연탄	두산중공업	두산중공업
강릉안인#2	1,040,000	1	1,040,000	'22. 10	기력	유연탄	두산중공업	두산중공업

주) 10. '19년 중앙급전발전기를 대상으로 한 전수조사에 따라 준공일(상업운전개시일) 변경
(당진#5 '05.10월→9월, 당진#6 '06.4월→3월, 동해#1 '98.10월→9월, 울산#4 '80.9월→10월)

(단위 : kW)

회사 / 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소재지
한중/CE	동서발전㈜	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 당진시 석문면
두산중공업							
MHPS		27kV					
한중/GE	동서발전㈜	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 동해시 구호동
한중/GE							
BBC(스)	동서발전㈜	19kV	사업용	정회원	시장	중앙	울산 남구 남화동
두산중공업/GE	남동발전㈜	25kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천 옹진군 영흥면
두산중공업/GE							
Hitachi							
Hitachi							
Hitachi							
Hitachi							
MHPS	㈜GS 동해전력	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 동해시 공단4로
MHPS							
두산중공업	고성그린파워㈜	30kV	사업용	정회원	시장	중앙	경남 고성군 하이면
두산중공업							
두산중공업	중부발전㈜	30kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 서천군 서면
두산중공업	강릉에코파워㈜	30kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원도 강릉시 강동면
두산중공업	강릉에코파워㈜	30kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원도 강릉시 강동면

3. 복합화력

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제작	
							보일러(HRSG)	터 빈
분당#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	
분당#2 GT	77,758	3	233,274	'95. 6	복합	LNG	-	ABB
ST	115,000	1	115,000	'97. 3			ABB-한중	
보령 #1~3 GT	150,000	6	900,000	'97. 7~8	복합	LNG	-	Alstom (구)ABB
ST	150,000	3	450,000	'02. 5~8			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	
평택#2 GT	286,300	2	572,600	'13. 7	복합	LNG	-	MHI
ST	295,900	1	295,900	'14. 9			세대에너텍	MHI

주) 1. 보령복합#4는 인천복합#3으로 이설
2. 평택복합#1 폐지('18.1.)

(단위 : kW)

회 사 / 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
ABB	남동발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 성남시 분당동
		17kV					
ABB	남동발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 성남시 분당동
Alstom (구)ABB	중부발전 (주)	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 보령시 오천면
GE	서부발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천 서구 경서동
GE	서부발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천 서구 경서동
MHI 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	제작	
							보일러(HRSG)	터 빈
신인천#1,2								
GT	150,000	4	600,000	'96. 6	복합	LNG	-	GE
ST	150,000	2	300,000	'97. 7			한중	GE
신인천#3,4								
GT	150,000	4	600,000	'96. 6	복합	LNG	-	GE
ST	150,000	2	300,000	'97. 7			한중	GE
한림	35,000	1	35,000	'95. 6				
GT	35,000	1	35,000	'96. 6	복합	LNG*	-	한중/GE
ST	35,000	1	35,000	'97. 7			한중	한중/GE
일산#1	100,000	2	200,000	'93. 2				
GT	100,000	2	200,000	'93. 2	복합	LNG	-	WH
ST	200,000	1	200,000	'93.12			MHI	WH
일산#2								
GT	100,000	2	200,000	'95. 6	복합	LNG	-	WH
ST	100,000	1	100,000	'96. 3			MHI	WH
울산#1	100,000	2	200,000	'95. 6				
GT					복합	LNG	-	WH
ST	100,000	1	100,000	'79. 10 ('98. 7)			삼성중공업	Toshiba
울산#2								
GT	150,000	2	300,000	'96. 7	복합	LNG	-	WH
ST	150,000	1	150,000	'97. 6			MHI	MHI
울산#3								
GT	150,000	2	300,000	'96. 7	복합	LNG	-	WH
ST	150,000	1	150,000	'97. 8			MHI	MHI
울산#4	286,600	2	573,200	'13. 7				
GT					복합	LNG	-	MHI
ST	298,700	1	298,700	'14. 7			세대이노텍	MHI
포스코#3								
GT	100,000	3	300,000	'96. 7	복합	LNG	-	WH
ST	150,000	1	150,000	'99. 11			두산중공업	Hitachi
포스코#4								
GT	100,000	3	300,000	'97. 7	복합	LNG	-	WH
ST	150,000	1	150,000	'01. 09			두산중공업	Hitachi

주) 3. 울산복합#1 ST는 '79. 10월 준공, '98. 7월 성능복구
4. 한림복합 연료원 변경('19년 등유 → LNG)

(단위 : kW)

회사 / 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소재지
GE							
GE	남부발전(주)	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천 서구 경서동
GE							
GE	남부발전(주)	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천 서구 경서동
한중/GE	남부발전(주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	제주 제주시 한림읍
BRUSH		13.8kV					
MHI	동서발전(주)	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 고양시 백석동
MHI	동서발전(주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 고양시 백석동
WH							
Toshiba	동서발전(주)	21kV	사업용	정회원	시장	중앙	울산 남구 남화동
WH							
WH	동서발전(주)	21kV	사업용	정회원	시장	중앙	울산 남구 남화동
WH							
WH	동서발전(주)	21kV	사업용	정회원	시장	중앙	울산 남구 남화동
MHI							
MHI	동서발전(주)	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	울산 남구 남화동
WH	포스코	13.8kV					
Hitachi	에너지㈜	17kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천 서구 원창동
WH	포스코	13.8kV					
Hitachi	에너지㈜	17kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천 서구 원창동

주) 5. '19년 중앙급전발전기를 대상으로 한 전수조사에 따라 준공일(상업운전개시일) 변경
(일산#1 GT '93.1월→2월, 일산#1 ST '93.11월→12월, 울산#2 '97.7월→6월, 포스코#3 '96.6월→7월, 포스코#4 '02.1월→'01.9월)

(계속-복합화력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제작	
							보일러(HRSG)	터빈
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. 6	복합	LNG	-	Siemens
ST	208,200	1	208,200	'11. 6			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	242,700	1	242,700	'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	Siemens
당진#2GT	174,500	2	349,000	'08. 3	복합	LNG	-	Siemens
ST	184,000	1	184,000	'08. 3			Siemens	Siemens
당진#3GT	250,000	1	250,000	'13. 8	복합	LNG	-	Siemens
ST	132,000	1	132,000	'13. 8			Siemens	Siemens
당진#4GT	269,800	2	539,600	'17. 4	복합	LNG	GS엔텍	Siemens
ST	306,400	1	306,400	'17. 4				

주) 6. '14. 8월부로 부곡복합이 당진복합으로 명칭변경

(단위 : kW)

회사 / 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소재지
Siemens	포스코 에너지㈜	16.5kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천 서구 원창동
Siemens	포스코 에너지㈜	16.5kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천 서구 원창동
Siemens	포스코 에너지㈜	23kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천 서구 원창동
Siemens	포스코 에너지㈜	23kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천 서구 원창동
Siemens	포스코 에너지㈜	23kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천 서구 원창동
Siemens Siemens	GS EPS㈜	16kV	사업용	준회원	시장	중앙	충남 당진시 송악읍
Siemens Siemens	GS EPS㈜	15kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 당진시 송악읍
Siemens Siemens	GS EPS㈜	23kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 당진시 송악읍
Siemens	GS EPS㈜	19kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 당진시 송악읍

(계속-복합화력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제작	
							보일러(HRSG)	터빈
부산#1GT	150,000	2	300,000	'03. 5	복합	LNG	-	두산중공업
ST	150,000	1	150,000	'03. 5			두산중공업	두산중공업
부산#2GT	150,000	2	300,000	'03. 6	복합	LNG	-	두산중공업
ST	150,000	1	150,000	'03. 6			두산중공업	두산중공업
부산#3GT	150,000	2	300,000	'04. 2	복합	LNG	-	두산중공업
ST	150,000	1	150,000	'04. 2			두산중공업	두산중공업
부산#4GT	150,000	2	300,000	'04. 3	복합	LNG	-	두산중공업
ST	150,000	1	150,000	'04. 3			두산중공업	두산중공업
율촌#1GT	163,800	2	327,600	'04. 7	복합	LNG	-	Siemens
ST	197,900	1	197,900	'05. 7			Siemens	Siemens
율촌#2GT	285,800	2	571,600	'13. 6	복합	LNG	-	MHI
ST	292,600	1	292,600	'14. 4			MHPS	MHPS
인천#1GT	160,729	2	321,458	'05. 6	복합	LNG	-	Siemens
ST	182,081	1	182,081	'05. 6			두산중공업	Siemens
인천#2GT	163,979	2	327,958	'09. 6	복합	LNG	-	Siemens
ST	180,950	1	180,950	'09. 6			세대에너텍	Siemens
인천#3GT	150,000	2	300,000	'12. 12	복합	LNG	-	Alstom(ABB)
ST	150,000	1	150,000	'12. 12			두산중공업	두산중공업
군산 GT	233,300	2	466,600	'10. 5	복합	LNG	-	MHI
ST	251,800	1	251,800	'10. 5			S&TC	
대산 GT	93,700	4	374,800	'97. 12	복합	LSWR	-	WH(GT)
ST	91,000	1	91,000	'98. 3			현대중공업	현대중공업(ST)
광양#1GT	153,100	2	306,200	'06. 2	복합	LNG	-	Hitachi
ST	188,400	1	188,400	'06. 2			GE	Hitachi
광양#2GT	153,100	2	306,200	'06. 5	복합	LNG	-	Hitachi
ST	188,400	1	188,400	'06. 5			GE	Hitachi

주) 7. '19년 중앙급전발전기를 대상으로 한 전수조사에 따라 준공일(상업운전개시일) 변경
(인천#3 '13.1월 → '12.12월, 대산 GT '98.5월 → '97.12월, ST '98.5월 → '98.3월)

(단위 : kW)

회사 / 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소재지
GE	남부발전	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	부산 사하구 감천동
GE	(주)						
GE	남부발전	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	부산 사하구 감천동
GE	(주)						
GE	남부발전	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	부산 사하구 감천동
GE	(주)						
GE	남부발전	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	부산 사하구 감천동
GE	(주)						
WH	씨지앤율촌	16.5kV	사업용	준회원	시장	중앙	전남 순천시 해룡면
Siemens	전력(주)	18kV					
MHI	씨지앤율촌	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	전남 순천시 해룡면
MHPS	전력(주)	20kV					
Siemens	중부발전	16kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천 서구 원창동
Siemens	(주)						
Siemens	중부발전	16kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천 서구 원창동
Siemens	(주)						
Alstom(ABB)	중부발전	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천 서구 원창동
두산중공업	(주)						
MHI	서부발전	21kV	사업용	정회원	시장	중앙	전북 군산시 경암동
	(주)						
WH/	씨지앤대산	13kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 서산시 대산읍
현대중공업	전력(주)						
GE	SK E&S	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	전남 광양시 금호동
GE	(주)	20kV					
GE	SK E&S	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	전남 광양시 금호동
GE	(주)	20kV					

(계속-복합화력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제작	
							보일러(HRSG)	터빈
영월 GT	183,000	3	549,000	'10.10	복합	LNG	-	두산중공업
ST	299,000	1	299,000	'10.10			두산중공업	두산중공업
오성 GT	165,680	3	497,040	'13. 3	복합	LNG	-	GE
ST	272,790	1	272,790	'13. 3			두산중공업	GE
안동 GT	234,500	1	234,500	'14. 3	복합	LNG	-	Siemens
ST	127,100	1	127,100	'14. 3			Siemens	Siemens
포천#1GT	240,500	2	481,000	'14. 6	복합	LNG	-	MHI
ST	244,000	1	244,000	'14. 6			두산중공업	MHI
포천#2GT	240,500	2	481,000	'14. 8	복합	LNG	-	MHI
ST	244,000	1	244,000	'14. 8			두산중공업	MHI
안산 GT	242,900	2	485,800	'14. 11	복합	LNG	-	Siemens
ST	265,400	1	265,400	'14. 11			Siemens	Siemens
동두천#1GT	286,300	2	572,600	'15. 3	복합	LNG	-	MHI
ST	285,800	1	285,800	'15. 3			DHI	MHI
동두천#2GT	286,300	2	572,600	'15. 1	복합	LNG	-	MHI
ST	285,800	1	285,800	'15. 1			DHI	MHI
파주문산#1 GT	275,500	2	551,000	'17. 2	복합	LNG	-	Siemens
ST	296,600	1	296,600	'17. 2			Siemens	Siemens
파주문산#2 GT	275,500	2	551,000	'17. 3	복합	LNG	-	Siemens
ST	296,600	1	296,600	'17. 3			Siemens	Siemens
포천천연GT	287,700	2	575,400	'17. 3	복합	LNG	-	MHPS
ST	298,800	1	298,800	'17. 3			BHI	MHPS
부산정관에너지 GT	26,650	1	26,650	'17. 7	복합	LNG	-	-
ST	19,186	1	19,186	'17. 7			-	-
영남파워GT	292,000	1	292,000	'17.10	복합	LNG	-	MHPS
ST	150,800	1	150,800	'17.10			S&TC	MHPS

주) 8. '19년 중앙급전발전기를 대상으로 한 전수조사에 따라 준공일(상업운전개시일) 변경
(포천 #1 '14.7월 → 6월)

(단위 : kW)

회사 / 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소재지
두산중공업 / 두산중공업	남부발전㈜	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 영월군 영월읍
GE / GE	평택에너지서비스㈜	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 평택시 오성면
Siemens / Siemens	남부발전㈜	23kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 안동시 풍산읍
Melco / 두산중공업	포천파워㈜	21kV / 18kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 포천시 창수면
Melco / 두산중공업	포천파워㈜	21kV / 18kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 포천시 창수면
Siemens / Siemens	㈜에스파워	19kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 안산시 단원구
MHI	동두천드림파워㈜	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 동두천시 지형동
MHI	동두천드림파워㈜	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 동두천시 지형동
Siemens / Siemens	파주에너지서비스㈜	19kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 파주시 파주읍
Siemens / Siemens	파주에너지서비스㈜	19kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 파주시 파주읍
MELCO / MELCO	포천민자발전㈜	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 포천시 신북면
- / -	부산정관에너지	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	부산 기장군 정관읍
MELCO / MELCO	코스포영남파워㈜	-	사업용	정회원	시장	중앙	울산 남구 장생포로

주) 9. 부산정관에너지 : 구역전기발전기('08.10. 준공) → 전력시장에 가입하여 상업운전 시작('17.7.)

(계속-복합화력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제작	
							보일러(HRSG)	터 빈
제주복합#1	71,893	1	71,893	'18.6	복합	LNG	-	GE
GT								
ST	42,474	1	42,474	'18.6			GE	GE
제주복합#2	58,947	1	58,947	'18.8	복합	LNG*	-	GE
GT								
ST	34,776	1	34,776	'18.8			GE	GE
서울복합#1	241,298	1	241,298	'19.11	복합	LNG	-	두산중공업
GT								
ST	127,875	1	127,875	'19.11			두산중공업	두산중공업
서울복합#2	241,298	1	241,298	'19.6	복합	LNG	-	두산중공업
GT								
ST	127,875	1	127,875	'19.6			두산중공업	두산중공업
신평택 GT	290,200	2	580,400	'19.10	복합	LNG	-	MHPS
ST	282,900	1	282,900	'19.10			GE	MHPS
남제주복합	48,514	2	97,028	'20.11	복합	경유	-	GE
GT								
ST	49,217	1	49,217	'20.11			S&TC	두산 SKODA
여주복합	336,022	2	672,004	'23.07	복합	LNG	Siemens	Siemens
GT								
ST	353,356	1	353,356	'23.07			Siemens	Siemens

(단위 : kW)

회 사	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
발전기							
GE	중부발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	제주 제주시 원당로
GE							
GE	중부발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	제주 제주시 원당로
GE							
두산중공업	중부발전 (주)	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	서울 마포구 토정로
두산중공업		16.5kV					
두산중공업	중부발전 (주)	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	서울 마포구 토정로
두산중공업		16.5kV					
MELCO	신평택 발전(주)	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 평택시 포승읍
MELCO							
GE	남부발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	제주 서귀포시 안덕면
Brush Electrical Machines							
Siemens	여주에너지 서비스(주)	19.5kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 여주시 북내면
Siemens							

4. 내연력

(단위 : kW)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제작	
							보일러	터빈(엔진)
제주내연 #1	40,000	1	40,000	'05. 6	내연	중유	-	두산엔진
제주내연 #2	40,000	1	40,000	'09. 6	내연	중유	-	두산엔진
울릉도	1,000	2	2,000	'86. 6	내연	경유	-	Niigata
	1,500	2	3,000	'96. 8			-	쌍용중공업 (Man B&W)
	1,500	1	1,500	'02. 9			-	STX (Man B&W)
	3,000	2	6,000	'07. 12			-	STX (Man B&W)
	3,000	2	6,000	'11. 12			-	현대중공업
조도	500	2	1,000	'96. 10	〃	〃	-	쌍용중공업 (Man B&W)
	800	2	1,600	'08. 5			-	현대중공업 (HIMSEN)
	800	1	800	'16. 2			-	STX
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. 5			-	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	1,000	2	2,000	'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)

주) 1. 제주GT #1~3 폐지('20.1.)

회사 / 발전기	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
Alstom	중부발전㈜	사업용	정회원	시장	중앙	제주 제주시 삼양동
Alstom	중부발전㈜	사업용	정회원	시장	중앙	제주 제주시 삼양동
효성중공업	한국전력	사업용	비회원	시장외	비중앙	경북 울릉군 울릉읍 서면
효성중공업						
현대중공업						
현대중공업						
현대중공업						
효성중공업	한국전력	〃	〃	〃	〃	전남 진도군 조도면
효성중공업						
보국전기						
현대중전기	한국전력	〃	〃	〃	〃	전남 신안군 흑산면
현대중전기						
효성중공업						
보국전기						
현대중전기	한국전력	〃	〃	〃	〃	제주 제주시 추자면
현대중전기						
효성중공업						
효성중공업						
보국전기						
현대중전기	한국전력	〃	〃	〃	〃	전남 여수시 삼산면 덕촌리
보국전기						
효성중공업						

(계속-내연력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제작	
							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)
위도	450	3	1,350	'93. 2	〃	〃	-	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	'99.12	〃	〃	-	쌍용중공업 (Man B&W)
	1,500	1	1,500	'01. 6				현대중공업 (Man B&W)
	1,500	2	3,000	'03. 7				STX
	3,000	2	6,000	'13. 3				현대중공업 (HIMSEN)
대청도	450	1	450	'95. 2	〃	〃	-	쌍용중공업
	500	1	500	'06. 8			-	STX (Man B&W)
	1,300	2	2,600	'11 .3				현대중공업
소청도	800	3	2,400	'95. 1	〃	〃	-	쌍용중공업
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
홍도	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	〃	〃	-	RSTIERHETTER
덕우도	80	3	240	'96. 5	〃	〃	-	RSTIERHETTER
	150	1	150	'00.10				대우 쌍용중공업 (CUMMINS)
여서도	80	3	240	'96. 7	〃	〃	-	쌍용중공업
가파도	150	3	450	'93. 2	〃	〃	-	쌍용중공업
비안도	150	3	450	'94. 3	〃	〃	-	광양중공업
연도	200	2	400	'12. 6	〃	〃	-	RSTIERHETTER
	200	1	200	'12. 6			-	CUMMINS

(단위 : kW)

회사 발전기	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
효성중공업 보국전기 현대중전기 현대중전기	한국전력	사업용	비회원	시장외	비중앙	인천 옹진군 덕적면
현대중전기 현대중공업 효성	〃	〃	〃	〃	〃	전북 부안군 위도면 진리
보국전기 현대중전기 효성중공업 현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	인천시 옹진군 백령면
현대중전기 효성중공업 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	인천 옹진군 대청면 대청리
현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	인천 옹진군 대청면 소청리
보국전기 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	인천 옹진군 연평면 연평리
현대중전기 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	인천 옹진군 자월면 자월리
현대중전기 보국전기 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	전남 신안군 흑산면 홍도리
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	제주 제주시 한림읍 협재리
보국전기 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	전남 완도군 생일면 봉선리
현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	전남 완도군 청산면 여서리
현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	제주 서귀포시 대정읍 가파리
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	전북 군산시 옥도면 비안도리
보국전기 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	전북 군산시 옥도면 연도리

(계속-내연력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제작	
							보일러	터빈(엔진)
어청도	150	1	150	'94. 2	내연	경유	-	쌍용중공업
	300	2	600	'07. 7				STX (NIIGATA)
	500	1	500	'12. 8				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
삽시도	500	2	1,000	'93. 2	〃	〃	-	쌍용중공업
	300	2	600	'06. 9				STX
승봉도	150	3	450	'94. 12	〃	〃	-	쌍용중공업
	500	1	500	'04. 7				STX
	500	2	1,000	'08. 1				현대중공업
풍도	150	3	450	'96. 8	〃	〃	-	쌍용 CUMMINS
가의도	80	3	240	'96. 7	〃	〃	-	쌍용 CUMMINS
가거도	500	1	500	'16.12	〃	〃	-	STX
	500	2	1,000	'12.06				쌍용
	300	1	300	'18.11				
여자도	150	3	450	'94. 4	〃	〃	-	쌍용 NIIGATA
추도	100	2	200	'94. 2	〃	〃	-	광양 YANMAR
	80	1	80					
매물도	150	3	450	'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	150	3	450	'96. 1	〃	〃	-	쌍용 (CUMMINS)
고대도	100	1	100	'96. 4	〃	〃	-	쌍용 (CUMMINS)
	150	2	300					
문갑도	80	3	240	'04. 1	〃	〃	-	쌍용 (CUMMINS)
성남도	80	1	80	'04. 12	〃	〃	-	STX (CUMMINS)
	40	2	80	'10. 4			-	현대중공업

(단위 : kW)

회사 발전기	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
현대중전기 보국전기 보국전기	한국전력	사업용	비회원	시장외	비중앙	전북 군산시 옥도면 어청도리
현대중전기 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	전북 군산시 옥도면 개야도리
현대중전기 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	충남 보령시 오천면 외연도리
현대중공업 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	충남 보령시 오천면 삽시도리
현대중전기 보국전기 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	인천 옹진군 자월면
현대전기	〃	〃	〃	〃	〃	경기 안산시 단원구 풍도동
현대전기	〃	〃	〃	〃	〃	충남 태안군 근흥면 가의도리
보국전기 현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	전남 신안군 흑산면 가거도리
현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	전남 여수시 화정면
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	경남 통영시 산양읍
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	경남 통영시 한산면
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	경남 통영시 용남면
현대중전기 현대중공업	〃	〃	〃	〃	〃	경남 통영시 사량면
현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	충남 보령시 오천면
현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	충남 보령시 오천면
현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	인천 옹진군 덕적면
보국전기 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	전남 진도군 조도면

(계속-내연력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제작	
							보일러	터빈(엔진)
독거도	80	1	80	'04. 11	내연	경유	-	STX (CUMMINS)
	40	2	80	'10. 10			-	현대중공업
호도	200	3	600	'97. 7	〃	〃	-	쌍용 (CUMMINS)
녹도	80	2	160	'96. 1	〃	〃	-	두산 LISTERPETTER
	100	1	100	'11. 5			-	CUMMINS
낙월도	250	3	750	'94. 5	〃	〃	-	쌍용 NIIGATA
송이도	100	2	200	'96. 1	〃	〃	-	LISTERPETTER 대우중공업 두산인프라코어
	100	1	100	'11. 5			-	CUMMINS
구자도	80	3	240	'07. 4	〃	〃	-	STX (CUMMINS)
슬도	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	250	2	500	'02.12	〃	〃	-	CUMMINS
	100	1	100	'02.12			-	두산중공업
화도	80	1	80	'02	〃	〃	-	두산중공업
	80	1	80	'07			-	두산중공업
	80	1	80	'10			-	두산중공업
외도	80	2	160	'15. 11	〃	〃	-	CUMMINS
	60	1	60	'15. 11			-	CUMMINS
영산도	80	3	240	'15. 11	〃	〃	-	CUMMINS
마라도	300	1	300	'11. 11	〃	〃	-	두산중공업
	200	1	200	'11. 11			-	두산중공업
	200	1	200	'13. 6			-	두산중공업

주) 2. 마라도#2 : '11. 11월 준공, '19. 11월 발전기 교체, '20년 설비용량 정정(637→700MW)

(단위 : kW)

회사 발전기	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
보국전기	한국전력	사업용	비회원	시장외	비중앙	전남 진도군 조도면
보국전기						
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	충남 보령시 오천면
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	충남 보령시 오천면
보국전기						
현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	전남 영광군 낙월면
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	전남 영광군 낙월면
보국전기						
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						
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						
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	충남 태안군 안면읍
보국전기						
현대중공업	〃	〃	〃	〃	〃	전남 신안군 흑산면
유엔테크						
비케이에이치	〃	〃	〃	〃	〃	제주 서귀포시 대정읍
EAST POWER						

5. 원자력

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	방식	사용 연료	제작	
							NSSS	터빈
고 리 #2	650,000	1	650,000	'83. 7	PWR	농축U	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	1,000,000	'11. 2	PWR	농축U	두중/GE	두중/GE
#2	1,000,000	1	1,000,000	'12. 7			두중/GE	두중/GE
#3	1,400,000	1	1,400,000	'16. 12			두산중공업	두산중공업
#4	1,400,000	1	1,400,000	'19. 8			두산중공업	두산중공업
월 성 #2	700,000	1	700,000	'97. 7	PHWR	천연U	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	1,000,000	'12. 7	PWR	농축U	두중/GE	두중/GE
#2	1,000,000	1	1,000,000	'15. 7				
한 빛 #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
한 울 #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
신한울#1	1,400,000	1	1,400,000	'22.12	PWR	농축U	두산중공업	두산중공업
#2	1,400,000	1	1,400,000	'24. 4	PWR	농축U	두산에너빌리티	두산에너빌리티

주) 1. 월성#1 폐지('18.6.)
2. 신고리#4 신설('19.8.)
3. '19년 중앙급전발전기를 대상으로 한 전수조사에 따라 준공일(상업운전개시일) 변경
(신고리#1 '11. 3월 → 2월, 신월성#1 '12. 8월 → 7월)

(단위 : kW)

회사 / 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원구분	시장참여	급전구분	소재지
GEC(영)	한수원㈜	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	부산 기장군 장안읍 고리
GEC(영)							
GEC(영)							
두중/GE							
두중/GE							
두산중공업		24kV					울산 울주군 서생면 신암리
두산중공업							
한중/GE	한수원㈜	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 경주시 양남면 나아리
한중/GE							
한중/GE							
두중/GE							
WH	한수원㈜	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	전남 영광군 홍농읍 계마리
WH							
한중/GE							
한중/GE							
두산중공업							
두산중공업							
Alsthom	한수원㈜	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 울진군 북면 부구리
Alsthom							
한중/GE							
한중/GE							
두중/GE							
두중/GE							
두산중공업	한수원㈜	24kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 울진군 북면 덕천리 및 고목리
두산에너빌리티	한수원㈜	24kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 울진군 북면 덕천리 및 고목리

※ 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	제작	
							보일러	터 빈
안산열병합	60,000	1	60,000	'01. 7	열병합	LNG	대우	MHI
노원열병합	37,000	1	37,000	'94. 12	열병합	LNG	두산중공업	Mitusui
목동열병합	21,000	1	21,000	'87. 12	열병합	LNG	두산중공업	Siemens
대전열병합	88,000	1	88,000	'97. 7	열병합	LPG*	현대중공업	ABB
수원열병합	43,200	1	43,200	'97.12	열병합	중유	삼강수기	MHI
청주열병합	58,300	1	58,300	'00. 10	열병합	중유	현대중공업	MHI
대구열병합	43,500	1	43,500	'97. 3	열병합	중유	대우중공업	KAWASAKI
반월열병합	83,455	1	83,455	'90. 8 '90. 8 '06. 5	열병합	유연탄	한중 한중 한중	ABB 머큐리 신일본제철
구미열병합	97,100	1	97,100	'91. 11	열병합	유연탄*	삼성중공업	ABB
부산염색	19,000	1	19,000	'93. 2	열병합	유연탄	대우중공업	AE&E
인천공항	47,000 33,000	2 1	94,000 33,000	'01. 3 '01. 3	열병합 열병합	LNG LNG	- 현대중공업	WH (GT) MHI (ST)
무림파워텍 열병합	26,300	1	26,300	'99. 4	열병합	중유	KAWASAKI 동양보일러	KAWASAKI
전북집단 에너지	19,000	1	19,000	'92. 4	열병합	유연탄	KAWASAKI	KAWASAKI
논현열병합	24,000	1	24,000	'07. 10	열병합	LNG	Yoshimine 동부중공업	Shinnippon
대구염색	72,900	1	72,900	'04. 2 '04. 2 '04. 7	열병합	유연탄	FCB	Siemens
화성열병합	160,800 190,200	2 1	321,600 190,200	'07. 11 '07. 11	열병합	LNG	-	MHI
금호여수 열병합	119,130 144,970	1 1	119,130 144,970	'09. 4 '16. 2	열병합	유연탄	스미토모(SHI) 스미토모	Fingspon Siemens

주) 1. '19년 중앙급전발전기를 대상으로 한 전수조사에 따라 준공일(상업운전개시일) 변경
(노원열병합 '97.1월 → '94.12월, 대전열병합 #1 '97.6월 → 7월, 청주열병합 '00.7월 → 10월, 인천공항 '00.10월 → '01.3월, 화성열병합 '07.12월 → 11월)
2. 반월열병합 : 3기 → 1기로 호기통합('20), 용량 변경 76,955kW → 83,455kW('21.5.)
3. 대전열병합 : 중유에서 LPG로 연료 전환('21.1.)

(단위 : kW)

회사 / 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
Alstom	안산 도시개발	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	경기 안산시 초지동
Meidensha	서울에너지 공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	서울 노원구 상계동
Siemens	서울에너지 공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	서울 양천구 목동
ABB	대전열병합 발전㈜	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	대전 대덕구 신일동
삼성중공업	지역난방 공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	경기 수원시 팔달구 영통동
Melco	지역난방 공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	충북 청주시 흥덕구 죽림동
GEC. Alsthom	지역난방 공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	대구 달서구 대천동
ABB IBEAL ABB	㈜GS E&R	13.8kV	집단	정회원	시장	비중앙	경기 안산시 초지동
ABB	㈜GS E&R	-	집단	정회원	시장	비중앙	경북 구미시 공단 2동
Jeumento-Schneider	부산패션칼라 산업협동조합	-	집단	정회원	시장	비중앙	부산 사하구 신평동
BRUSH Meidensha	인천공항 에너지㈜	-	집단	정회원	시장	중앙	인천 중구 운서동
KAWASAKI	무림파워텍㈜	11kV	집단	정회원	시장	중앙	경남 진주시 상대동
KAWASAKI	전북집단 에너지㈜	-	집단	정회원	시장	비중앙	전북 익산시 신흥동
Shinnippon	㈜미래엔 인천에너지	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	인천 남동구 고잔동
Siemens	대구염색산업 단지관리공단	13.8kV	집단	정회원	시장	비중앙	대구 서구 평리동
-	지역난방 공사	18kV 16.5kV	집단	정회원	시장	중앙	경기 화성시 동탄면
Siemens Siemens	금호석유화학 ㈜	- 13.8kV	집단	정회원	시장	비중앙	전남 여수시 화치동

주) 4. 구미열병합#2 : 중유 → 유연탄으로 연료원 변경('20)
5. 구미열병합#1~2 : 2기 → 1기로 호기통합('20)
6. 전북집단에너지 : (구)익산에너지
7. 대구염색열병합 : 3기 → 1기로 호기통합('20)

(계속-집단에너지)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제작	
							보일러	터 빈
SGC에너지#1	54,529	1	54,529	'08. 1	열병합	역청탄	현대중공업	Siemens
#2	30,540	1	30,540	'09. 11	열병합	역청탄	현대중공업	Siemens
#5	28,500	1	28,500	'17. 4	열병합	유연탄	-	Siemens
송도열병합	67,450	2	134,900	'10. 4	열병합	LNG	세대에너텍	GE
	52,400	1	52,400	'10. 4				
판교열병합	77,863	1	77,863	'10. 10	열병합	LNG	대경기계기술	GE
	68,451	1	68,451	'10. 10				Mitsui
파주열병합	163,400	2	326,800	'11. 1	열병합	LNG	-	MHI
	188,700	1	188,700	'11. 1			범우중공업	
신정열병합	6,000	1	6,000	'11. 8	열병합	LNG	-	캐터필러
대전서남부	48,300	1	48,300	'11. 1	열병합	LNG	신텍	KAWASAKI
상공에너지 열병합	9,800	1	9,800	'12. 3	열병합	유연탄	-	-
광교열병합	102,588	1	102,588	'12. 11	열병합	LNG	-	Siemens
	42,200	1	42,200	'12. 11			한국 비엔텍	Siemens
수완에너지	40,033	2	80,066	'10. 4 ('13. 3)	열병합	LNG	-	Siemens
	35,180	1	35,180	'10. 4 ('13. 3)			신텍	Mitsui
데이원열병합	48,400	1	48,400	'13. 3	열병합	유연탄	-	-
김천열병합	59,000	1	59,000	'13. 4	열병합	유연탄	-	-
별내열병합	40,030	2	80,060	'13. 7	열병합	LNG	-	Siemens
	35,350	1	35,350	'13. 7			Seentec	mitsui-Alstom
세종열병합	167,104	2	334,208	'13. 11	열병합	LNG	-	두산중공업
	196,233	1	196,233	'13. 11			두산중공업	
양주열병합	165,000	2	330,000	'14. 4	열병합	LNG	-	두산중공업
	194,300	1	194,300	'14. 4			두산중공업	
아산배방 열병합	39,650	2	79,300	'11. 1 ('14 10)	열병합	LNG	한국BNTC	Siemens
	22,400	1	22,400	'11. 1 ('14 10)				SHINNIPPON MACHINERY

주) 8. SGC에너지 : (구)군장에너지
9. SGC에너지#3 : 유연탄 → 기타(석유코크스+우드펠릿 혼소)로 사용연료 변경('17.12.)
10. 신정열병합 : 2기 → 1기로 호기통합('20)

(단위 : kW)

회 사 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
Siemens	에스지씨 에너지㈜ 군산사업부문	-	집단	정회원	시장	비중앙	전북 군산시 소룡동
Siemens		-					
Siemens		13.8kV					
GE MHI	인천종합 에너지㈜	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	인천 연수구 송도동
GE Melco	지역난방공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	경기 성남시 판교동
Melco	지역난방공사	-	집단	정회원	시장	중앙	경기 파주시 교하읍
-	서울에너지공사	6.6kV	집단	정회원	시장	비중앙	서울 양천구 신월동
Meidensha	토지주택공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	대전 유성구 원신흥동
-	㈜상공에너지	-	집단	정회원	시장	비중앙	전북 익산시 용제동
Siemens ABB	지역난방공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	경기 수원시 이의동
ABB Melco	수완에너지㈜	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	광주 광산구 수완동
-	데이원에너지㈜	-	집단	정회원	시장	비중앙	전남 여수시 중흥동
-	김천에너지 서비스㈜	-	집단	정회원	시장	비중앙	경북 김천시 응명동
ABB TMEIC	별내에너지	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	경기 남양주시 별내동
두산중공업	중부발전㈜	18kV	집단	정회원	시장	중앙	세종시 가람동
두산중공업	대륜발전㈜	18kV	집단	정회원	시장	중앙	경기 양주시 옥정동
ABB MEIDENSHA	토지주택공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	충남 아산시 배방읍

주) 11. 수완에너지열병합 : '10. 4월 준공, '13. 3월 구역전기사업에서 발전사업자로 전환
12. 데이원열병합 : (구)여수열병합, 2기 → 1기로 호기통합('20)
13. 아산배방열병합 : '11. 1월 준공, '14. 10월 구역전기사업에서 발전사업자로 전환
14. SGC에너지 일부('21, 423.569MW → '22, 113.569MW) 분류 변경(집단에너지 → 신재생)

(계속-집단에너지)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제작	
							보일러	터빈
대구그린파워	239,900	1	239,900	'14. 12	열병합	LNG	-	Siemens
	130,800	1	130,800	'14. 12			BHI	
하남열병합	240,750	1	240,750	'15. 10	열병합	LNG	두산중공업	두산중공업
	123,061	1	123,061	'15. 10				
새만금열병합	151,500	1	151,500	'15. 10	열병합	유연탄	두산중공업	두산중공업
	151,500	1	151,500	'15. 11				
명품오산 열병합	289,300	1	289,300	'16. 2	열병합	LNG	-	MHPS
	146,800	1	146,800	'16. 2			세대에너택㈜	
위례열병합	270,400	1	270,400	'17. 4	열병합	LNG	Siemens	Siemens
	142,200	1	142,200	'17. 4				
춘천열병합	287,800	1	287,800	'17. 5	열병합	LNG	-	MHPS
	143,400	1	143,400	'17. 5			BHI	MHPS
동탄열병합 #1 GT	246,470	1	246,470	'17. 11	열병합	LNG	GE PSK	두산중공업
ST	131,910	1	131,910	'17. 11			GE PSK	두산중공업
동탄열병합 #2 GT	246,470	1	246,470	'17. 12	열병합	LNG	GE PSK	두산중공업
ST	131,910	1	131,910	'17. 12			GE PSK	두산중공업
안양열병합 #2-2 GT	320,720	1	320,720	'21. 12	열병합	LNG	BHI	GE
ST	160,970	1	160,970	'21. 12			BHI	GE
부천복합 GT	100,000	2	200,000	'93. 1	열병합	LNG	-	WH
	100,000	1	100,000	'93. 2				
ST	150,000	1	150,000	'93. 11			MHI	MHI
안양열병합 #2-1 GT	320,720	1	320,720	'18. 5	열병합	LNG	BHI	GE
ST	160,970	1	160,970	'18. 5			BHI	GE
포천그린 에너지	169,900	1	169,900	'18. 5	열병합	유연탄	신텍	Siemens
내포그린열병합 GT	329,000	1	329,000	'23. 5	열병합	LNG	GE	GE
ST	166,000	1	166,000	'23. 5			GE	GE
김포열병합 GT	229,620	1	229,620	'23. 7	열병합	LNG	두산에너빌리티	두산에너빌리티
ST	120,840	1	120,840	'23. 7			두산에너빌리티	두산에너빌리티
양산열병합 GT	78,012	1	78,012	'23. 8	열병합	LNG	BHI	GE
ST	40,960	1	40,960	'23. 8			BHI	Siemens
신세종열병합 GT	395,400	1	395,400	'24. 6	열병합	LNG	GE	GE
ST	201,800	1	201,800	'24. 6			GE	두산에너빌리티

주) 15. 안양복합, 부천복합 분류변경('18, 복합화력 → 집단에너지)
16. 안양복합 폐지('21.12) 및 안양열병합#2-2 신설('21.12)

(단위 : kW)

회사 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
Siemens	대구그린 파워㈜	23kV	집단	정회원	시장	중앙	대구 동구 율암동
두산중공업	나래에너지 서비스㈜	18kV	집단	정회원	시장	중앙	경기 하남시 풍산동
두산중공업	OCI SE	17kV	집단	정회원	시장	비중앙	전북 군산시 오식도동
MHPS	디에스파워 ㈜	20kV	집단	정회원	시장	중앙	경기 오산시 누읍동
		18kV					
Siemens	위례에너지 서비스㈜	23kV	집단	정회원	시장	중앙	경기 하남시 위례대로4길
MELCO	춘천에너지 ㈜	21kV	집단	정회원	시장	중앙	강원 춘천시 동산면
MELCO							
두산중공업	지역난방공사	18kV	집단	정회원	시장	중앙	경기 화성시 동탄기흥로
두산중공업		17kV					
두산중공업	지역난방공사	18kV	집단	정회원	시장	중앙	경기 화성시 동탄기흥로
두산중공업		17kV					
GE	GS파워㈜	25kV	집단	정회원	시장	중앙	경기 안양시 평촌동
GE		12kV					
BRUSH	GS파워㈜	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	경기 부천시 삼정동
WH		18kV					
GE	GS파워㈜	-	집단	정회원	시장	중앙	경기 안양시 평촌동
GE		-					
Siemens	지에스포천 그린에너지	16.8kV	집단	정회원	시장	비중앙	경기 포천시 신북면
GE	내포그린에 너지 ㈜	26kV	집단	정회원	시장		충남 예산군 삽교읍
GE		18kV					
두산에너빌리티	서부발전㈜	22kV	집단	정회원	시장		경기 김포시 양촌읍
두산에너빌리티		18kV					
GE	지역난방공사	13.8kV	집단	정회원	시장		경남 양산시 동면
Siemens		13.8kV					
GE	남부발전(주)	26kV	집단	정회원	시장		충남 세종시 누리동
두산에너빌리티		19kV					

Ⅴ. 발전회사별 건설공사비 실적

1. 한 수 원(주) ····· 286
2. 남동발전(주) ····· 294
3. 중부발전(주) ····· 300
4. 서부발전(주) ····· 304
5. 남부발전(주) ····· 310
6. 동서발전(주) ····· 316
7. 기타 회사 ····· 322
8. 폐지 발전소 ····· 334

Ⅴ. 발전회사별 건설공사비 실적

1. 한 수 원(주) ····· 286
2. 남동발전(주) ····· 294
3. 중부발전(주) ····· 300
4. 서부발전(주) ····· 304
5. 남부발전(주) ····· 310
6. 동서발전(주) ····· 316
7. 기타 회사 ····· 322
8. 폐지 발전소 ····· 334

Ⅴ. 발전회사별 건설공사비 실적

1. 한수원(주)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량 (MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
고리#2	650	1977.5 ~1983.7	$540,841,000 (₩311,136,000,000)	$447,163,000 (₩280,511,000,000)	$988,004,000 (₩591,647,000,000)	1,441	862,914	평균환율(₩/$) 598.83 : 1
고리#3~4	950×2	1978.1 ~1986.4	$1,139,314,000 (₩796,167,000,000)	₩921,696,000,000 ($1,238,573,000)	₩1,717,863,000,000 ($2,377,887,000)	1,175	783,697	평균환율(₩/$) 713.10 : 1 차관선 : (미)(영)상업차관
월성#2	700	1991.10 ~1997.6	₩316,820,551,634	₩1,119,970,070,350	₩1,436,790,621,984	-	2,052,558	평균환율779.50원/U$ 612.95원/C$
월성#3~4	700×2	1993.8 ~1999.10	₩654,489,000,000	₩2,752,263,000,000	₩3,406,752,000,000	-	2,227,000	-
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)	₩2,044,370,000,000 ($2,518,088,000)	1,259	847,679	평균환율(₩/$) 767.13 : 1 차관선 : (미)상업차관, (프)BFCE
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)	₩2,833,954,000,000 ($3,726,482,000)	1,768	1,343,000	평균환율(₩/$) 760.5 : 1 차관선 : (미) Bankers Trust
한빛(영광) #5~6	1000×2	1996.9 ~2002.12	₩432,765,000,000	₩2,789,098,000,000	₩3,221,863,000,000	-	1,610,932	평균환율 750.197원/U$
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)	₩2,119,207,000,000 ($2,581,532,000)	1,282	1,050,000	-
한울(울진) #3~4	1000×2	1992.5 ~1999.12	₩423,491,542,998	₩3,156,758,770,102	₩3,580,250,313,100	-	1,790,125	평균환율850.72원/U$
한울(울진) #5~6	1000×2	1999.1 ~2005.4	₩433,132,000,000	₩3,384,105,000,000	₩3,888,521,000,000	-	1,884,000	-
신고리#1~2	1000×2	2005. 1 ~2012.6	$451,994,000 (₩480,142,000,000)	₩4,433,300,000,000	₩4,913,442,000,000	-	2,456,721	평균환율 1,062원/U$
신월성#1~2	1000×2	2005.10 ~2015.7	₩534,902,000,000	₩4,849,356,000,000	₩5,384,258,000,000	-	2,692,129	-
신한울#1~2	1,400×2	2010.4 ~2024.4	₩358,931,000,000	₩10,406,309,600,000	₩10,765,240,600,000	-	3,844,729	평균환율 1,062원/U$
화천#1~2	27×2	1942.6 ~1944.10	-	₩4,346,000,000	₩4,346,000,000	-	80,481	-
화천#3	27	1955.8 ~1957.11	$8,980,000	₩216,000,000	₩665,000,000	-	24,630	-
화천#4	27	1966.7 ~1968.6	$904,000	₩182,000,000	₩428,000,000	-	15,825	-

주) 1. 설비용량은 준공 당시 기준 용량이므로, 현재 용량과 상이할 수 있음

(계속 - 한수원)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량(MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
춘천#1～2	28.8	1961.9 ～1965.2	$3,679,000	₩1,804,000,000	₩2,284,000,000	-	39,653	#1,2 용량증대 (28.8MW→31.14MW) 총공사비 : 37,190백만원('05.6～'09.6)
의암#1～2	22.5×2	1962.3 ～1967.11	$4,875,000	₩4,569,000,000	₩5,869,000,000	-	130,422	-
청평#1～2	19.8×2	1939.8 ～1943.10	-	-	₩1,420,000,000	-	35,859	-
청평#3	40	1966.9 ～1967.12	$2,100,000	₩843,000,000	₩1,424,000,000	-	35,600	-
팔당#1～4	20×4	1966.6 ～1973.12	$14,080,000	₩13,996,000,000	₩19,365,000,000	-	242,063	#1,2,3,4용량증대 (20MW×4→30MW×4) 총공사비 : 69,175백만원('95~'99)
괴산#1～2	1.3×2	1953.7 ～1957.2	-	₩1,529,500,000	₩1,529,000,000	-	588,077	-
섬진강#1	14.4	1940.9 ～1945.4	-	₩675,000,000	₩675,000,000	-	46,857	-
섬진강#2	14.4	1961.8 ～1965.12	$1,547,000	₩1,910,000,000	₩2,216,000,000	-	153,889	-
섬진강#3	6.0	1983.10 ～1985.3	-	₩3,787,000,000	₩3,787,000,000	-	631,167	-
보성강#1～2	1.56×2	1936.1 ～1937.3	-	-	₩2,666,561,000	-	854,667	#1,2용량증대 (1.56MW×2→4.5MW) 총공사비 : 3,190백만원('88~'90)
강릉#1～2	41×2	1985.3 ～1991.1	-	₩125,600,000,000	₩125,600,000,000	-	1,531,707	-
안흥#1～3	0.15×3	1977.9 ～1978.5	-	₩350,000,000	₩350,000,000	-	777,778	#1,2,3용량증대 (0.15MW×3→0.16MW×3) 총공사비 : 430백만원('03)
청평양수 #1～2	200×2	1975.9 ～1980.1	￥13,181,663,826.46 (₩31,302,282,246)	₩42,043,850,119 (￥17,704,910,114)	₩73,346,132,365 (￥30,886,483,498.9)	77,217 (￥/kW)	183,365	평균환율(₩/￥) 2.3747 : 1 차관선 : Marubeni ※ '11년 남부발전에서 이관
삼랑진양수 #1～2	300×2	1979.10 ～1985.12	₩17,913,854,922	₩136,623,368,275	₩154,537,223,197	-	257,562	평균환율(₩/$)858.05:1 (₩/￥)3.3942:1 차관선 : ADB, SGB ※ '11년 서부발전에서 이관
산청양수 #1～2	350×2	1995.1 ～2001.12	$37,577,565 (₩47,961,829,687)	₩576,514,451,095	₩624,476,280,782	-	892,108	평균환율 1,276원/U$ ※ '11년 동서발전에서 이관
산청소수력#1	0.4	2001.11 ～2001.12	-	₩930,154,000	₩930,154,000	-	2,325,385	※ '11년 동서발전에서 이관
무주양수 #1～2	300×2	1988.5 ～1995.4	₩38,900,639,532	₩233,482,762,314	₩272,383,401,846	-	453,972	평균환율(₩/$) 812.48 : 1 ※ '11년 남동발전에서 이관
무주소수력	0.4	2002.11 ～2003.4	-	₩388,731,604	₩388,731,604	-	971,829	※ '11년 남동발전에서 이관

(계속 - 한수원)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량 (MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
양양양수	250×4	1996.9 ~2006.8	₩79,257,000,000	₩750,103,000,000	₩829,360,000,000	-	829,360	※ '11년 중부발전에서 이관
양양소수력	0.7×2	2004.9 ~2005.4	-	₩1,430,000,000	₩1,430,000,000	-	1,021,429	※ '11년 중부발전에서 이관
청송양수 #1~2	300×2	2000.9 ~2006.12	$39,883,000	₩379,754,000,000	₩425,619,000,000	-	709,000	※ '11년 서부발전에서 이관
한빛솔라 파크Ⅰ,Ⅱ	1.25×1 1.75×1	2006.6 ~2008.6	-	₩18,666,072,173	₩18,666,072,173	-	6,222,024	-
고리풍력	0.75	2008.2 ~2008.6	-	₩1,562,964,000	₩1,562,964,000	-	2,083,952	모델 : U54 제작사 : 유니슨 기자재설치/설계용역비/성능평가용역비 포함
청평수력#4	60	2008.12 ~2011.12	-	¥3,230,000,000 (₩40,313,771,000)	₩57,866,274,000	-	1,636,334	평균환율 12.481원/¥
예천양수 #1~2	400×2	2004.11 ~2011.12	$26,595,280 (₩28,164,402,266)	₩665,057,953,002	₩693,222,355,268	-	866,528	평균환율 1,059원/$
한빛솔라 파크Ⅲ	11	2012.6 ~2012.11	-	₩27,515,000,000	₩27,515,000,000	-	2,501,364	-
예천양수 태양광	1.4×1 0.6×1	2012.1 ~2012.12	-	₩4,984,000,000	₩4,984,000,000	-	2,492,000	-
고리본부 태양광	5.1456	2016.11 ~2017.05	-	₩7,177,207,801	₩7,177,207,801	-	1,394,824	-
신고리#3~4	1,400×2	2007.9 ~2019.8	$765,972,000 (₩848,040,000,000)	6,725,058,000,000	7,573,098,000,000	-	2,704,678	평균환율 1,107원/U$
삼랑진양수 태양광#2	0.54	2018.11 ~2019.04	-	₩1,518,532,967	₩1,518,532,967	-	2,818,675	-
청송양수 수상태양광	4.44	2017.11 ~2021.04	-	₩6,920,000,000	₩6,920,000,000	-	1,556,928	-
고리본부 태양광#2	1.71	2017.12 ~2020.12	-	₩2,037,000,000	₩2,037,000,000	-	1,192,065	-
한빛솔라 파크#6	1.49	2020.07 ~2020.12	-	₩2,229,000,000	₩2,229,000,000	-	1,500,010	-
본사지붕 태양광1호기	1.30	2020.07 ~2021.07	-	₩1,600,000,000	₩1,600,000,000	-	1,234,225	-
신한울#1	1400	2010.04 ~2022.12	₩50,510,991,847	₩5,626,294,891,103	₩5,676,805,882,951	-	4,054,861	-
포항 연료전지	19.8	2022.12 ~2023.12	-	₩99,315,248,999	₩99,315,248,999	-	5,015,922	-
산청양수 수상태양광	3.02	2022.11 ~2023.03	-	₩6,075,814,056	₩6,075,814,056	-	2,011,859	-

(계속 - 한수원)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량 (MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
고흥만 수상태양광	63.48	2021.03 ~2023.08	-	₩42,306,152,574	₩42,306,152,574	-	1,762,756	-
청송양수 수상태양광 #2	0.79	2021.08~ 2024.01		₩1,191,840,000	₩1,191,840,000		1,513,794	
대명산업사 지붕 태양광발전소	0.39	2023.04~ 2024.03		₩647,462,000	₩647,462,000		1,648,745	
㈜산호수출포장 지붕태양광 발전소	0.91	2023.04~ 2024.03		₩1,325,595,000	₩1,325,595,000		1,461,194	
삼홍기계 제2공장 지붕태양광 발전소	2.00	2022.11~ 2024.11		₩3,305,053,000	₩3,305,053,000		1,653,188	

2. 남동발전(주)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량 (MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
삼천포#3~4	560×2	1989.10 ~1994.3	₩9,739,934,264	₩695,479,034,891	₩705,218,969,155	-	629,660	-
삼천포#5~6	500×2	1994.3 ~1997.12	₩71,261,000,000	₩746,969,000,000	₩818,230,000,000	-	818,230	-
영동#1	125	1968.5 ~1972.12	$14,442,970.09 (₩5,819,004,069.91)	₩4,560,358,243.99 ($11,754,309.89)	₩10,379,362,333.90 ($26,197,279.98)	208	83,035	평균환율(₩/$) 396.20:1 차관선 : ECOP재정차관($1,780,000), C.ITOH상업차관($15,000,000)
영동#2	200	1976.8 ~1979.10	¥17,783,898,386 (₩39,252,604,644)	₩23,393,064,218	₩62,645,668,862	141,195 (¥/kW)	313,228	평균환율(₩/¥) 2.2072:1 차관선 : C.ITOH
여수#2	300	1973.6 ~1977.6	£14,385,315.78 DM614,107.22 (₩13,178,774,955)	₩11,925,433,401 (£13,586,427)	₩25,104,208,356 (£28,600,764)	173	83,681	평균환율(₩/£) 877.55 : 1 차관선 : (영)AEI상업차관 (£14,885,315.78)
분당#1 GT ST	79.4×5 201.55×1	1990.10 ~1993.12	₩167,331,298,858	₩156,374,875,333	₩323,706,174,191	-	541,315	평균환율(₩/$) 769.77 : 1
분당#2 GT ST	75×3 115×1	1994.10 ~1997.3	₩67,889,897,687	₩101,790,489,097	₩169,680,386,784	-	501,292	평균환율(₩/$) 778.00 : 1
영흥#1~2	800×2	1996.3 ~2004.12	$62,878,349 (₩85,807,747,032)	₩1,712,791,317,219	₩1,798,599,064,251	-	1,124,124	평균환율(₩/$) 1,364.66 : 1
영흥#3~4	870×2	2004. 5 ~2008.12	$98,884,340 (₩86,844,628,352)	₩1,470,796,793,445	₩1,557,641,421,797	-	895,196	평균환율(₩/$) 878.24 : 1
삼천포해양	4.74	2005.9 ~2007.2	-	₩19,155,895,542	₩19,155,895,542	-	4,041,328	송전선로(전용) ₩1,220,075,519포함
분당연료전지	0.25	2006.2 ~2006.10	-	₩ 2,438,975,672	₩2,438,975,672	-	9,755,903	-
영흥해양 소수력#1	1×3	2006.7 ~2007.11	-	₩17,789,342,602	₩17,789,342,602	-	5,929,780	-
삼천포태양광	1.1	2005.5 ~2010.4	-	₩4,953,643,000	₩4,953,643,000	-	4,503,312	-
영흥태양광	1	2006.5 ~2006.10	-	₩8,082,492,403	₩8,082,492,403	-	8,082,492	-
삼천포화력 태양광	0.99	2010.1 ~2010.4	-	₩4,520,000,000	₩4,520,000,000	-	4,520,000	-
예천양수 태양광	2	2010.6 ~2010.10	-	₩7,730,000,000	₩7,730,000,000	-	3,865,000	-
영흥풍력	22	2009.10 ~2011.07	-	₩56,500,000,000	₩56,500,000,000	-	2,568,182	-
탕정태양광	1.203	2010.11 ~2011.6	-	₩4,600,000,000	₩4,600,000,000	-	3,823,773	-
여수태양광	0.055	2011.6 ~2011.9	-	₩240,000,000	₩240,000,000	-	4,363,636	-
영흥소수력	4.599	2010.8 ~2011.8	-	₩29,700,000,000	₩29,700,000,000	-	6,457,925	-
영동화력 태양광	1.065	2011.12 ~2012.6	-	₩3,420,000,000	₩3,420,000,000	-	3,211,268	-

주) 1. 설비용량은 준공 당시 기준 용량이므로, 현재 용량과 상이할 수 있음

(계속 - 남동발전)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량 (MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
영흥풍력#2	24	2012.11 ~2013.7	-	₩42,306,152,574	₩42,306,152,574	-	1,762,756	-
분당연료전지#2	3.08	2012.12 ~2013.4	-	₩16,753,000,000	₩16,753,000,000	-	5,439,286	-
경상대가좌 태양광	0.905	2013.6 ~2013.12	-	₩1,717,000,000	₩1,717,000,000	-	1,897,238	-
영흥화력 태양광#2	0.993	2013.11 ~2014.2	-	₩2,016,000,000	₩2,016,000,000	-	2,030,211	-
영흥#5~6	870×2	2010.12 ~2014.12	₩192,264,583,533	₩2,319,322,302,389	₩2,511,586,885,922	-	1,443,441	-
영흥해양 소수력#3	5	2012.8 ~2014.6	-	₩19,505,414,509	₩19,505,414,509	-	3,901,083	-
안산연료전지	2.640	2014.4 ~2014.11	-	₩13,700,000,000	₩13,700,000,000	-	5,189,394	-
영동화력 태양광	1.066	2011.12 ~2012.5	-	₩3,420,000,000	₩3,420,000,000	-	3,208,255	-
분당연료전지#3	5.72	2015.7 ~2016.9	-	₩26,478,874,041	₩26,478,874,041	-	4,629,173	-
여수#1	340	2012.5 ~2016.8	-	₩679,521,041,411	₩679,521,041,411	-	1,998,591	-
영흥태양광 #3(A~C)	3.332×1 1.283×1 1.534×1	2016.6 ~2016.11	-	₩8,636,110,000	₩8,636,110,000	-	1,403,369	-
영동#1 (연료전환)	125	2016.9 ~2017.6	$11,541,515 (₩13,076,536,495)	₩47,817,847,163	₩60,894,383,658	-	487,155	평균환율 1,133원/$
삼천포태양광 #5-1, 5-2	3.94×1 6.65×1	2016.9 ~2017.3	-	₩ 13,352,970,000	₩13,352,970,000	-	1,260,904	-
두산엔진 MG태양광	0.08	2017.5 ~2017.9	-	₩142,190,000	₩142,190,000	-	1,777,375	-
광양항 셋방 지붕형 태양광#1	3.1	2017.6 ~2017.11	-	₩4,151,506,794	₩4,151,506,794	-	1,339,196	-
분당연료전지 #4	16.72	2016.12 ~2018.5	-	₩75,731,107,000	₩75,731,107,000	-	4,529,372	-
분당연료전지 #6, #6-2	5.10×1 3.25×1	2018.1 ~2018.10	$35,946,750 (₩38,578,052,100)	₩7,163,190,455	₩45,741,242,555	-	5,477,993	평균환율 1,073.2원/$
여수발전본부 태양광	0.05	2018.8 ~2019.2	-	₩88,937,207	₩88,937,207	-	1,815,045	-
여수연료전지#1	9.68	2019.09 ~2020.10	-	₩44,440,000,000	₩44,440,000,000	-	4,590,909	VAT제외
군위 화산풍력	11.55	2019.03 ~2020.06	-	₩29,700,000,000	₩29,700,000,000	-	2,571,429	VAT제외
삼천포 신재생154kV	13.41	2019.07 ~2020.12	-	₩5,452,959,770	₩5,452,959,770	-	406,522	-
영흥태양광 5단지	3.50	2020.09 ~2020.12	-	₩6,023,000,000	₩6,023,000,000	-	1,718,952	-
어음풍력	21	2021.05 ~2023.12		₩82,551,621,329	₩82,551,621,329	-	3,931,030	-

(계속 - 남동발전)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량 (MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
고흥만 수상태양광	63.48	2021.03 ~2023.08	-	₩42,306,152,574	₩42,306,152,574	-	1,762,756	-

3. 중부발전(주)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량(MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
보령#3~4	500×2	1989.5 ~1993.6	₩88,858,558,727	₩675,725,106,327	₩764,583,665,054	-	764,584	-
보령#5~6	500×2	1990.3 ~1994.4	₩7,835,810,230	₩682,988,146,437	₩690,823,956,667	-	690,824	평균환율(₩/$) 797.78 : 1
보령#7~8	500×2	2005.3 ~2008.12	-	₩1,265,039,000,000	₩1,265,039,000,000	-	1,265,000	송전선로 건설공사비 포함
보령복합	150×12	1996.4 ~2002.8	₩576,392,000,000	₩252,434,000,000	₩828,826,000,000	-	460,459	-
제주#2~3	75×2	1997.1 ~2000.12	₩528,000,000	₩219,760,000,000	₩220,288,000,000	-	1,469,000	-
제주내연#1	40	2004.6 ~2005.6	-	₩62,989,474,000	₩62,989,474,000	-	1,574,736	-
제주내연#2	40	2008.4 ~2009.6	-	₩89,669,468,000	₩89,669,468,000	-	2,241,737	-
인천복합#1	161×2 182×1	2003.4 ~2005.6	-	₩276,065,560,000	₩276,065,560,000	-	548,838	-
인천복합#2	164×2 181×1	2007.4 ~2009.6	₩171,458,000,000	₩214,640,000,000	₩386,098,000,000	-	758,542	-
양양풍력	1.5×2	2005.6 ~2006.6	-	₩5,835,000,000	₩5,835,000,000	-	1,945,000	-
보령#1 소수력	1.25×4	2007.3 ~2009.7	-	₩19,444,000,000	₩19,444,000,000	-	3,888,800	-
보령#2 소수력	1.25×2	2007.3 ~2008.6	-	₩9,722,000,000	₩9,722,000,000	-	3,888,800	-
보령태양광#1	0.525	2007.10 ~2008.4	-	₩3,400,000,000	₩3,400,000,000	-	6,476,190	-
보령태양광#2	0.0462	2008.9 ~2009.1	-	₩392,377,412	₩392,377,412	-	8,493,017	-
제주화력 태양광	0.05	2007.10 ~2008.2	-	₩320,000,000	₩320,000,000	-	6,400,000	-
서천중부 태양광#1	1.2	2007.7 ~2008.1	-	₩8,454,000,000	₩8,454,000,000	-	7,045,000	-
서천중부 태양광#2	0.03	2007.10 ~2008.1	-	₩220,000,000	₩220,000,000	-	7,333,333	-
보령화력 연료전지	0.3	2008.6 ~2008.10	-	₩2,025,956,800	₩2,025,956,800	-	6,753,189	-
서울태양광	1.3	2010.9 ~2011.8	-	₩5,700,000,000	₩5,700,000,000	-	4,384,615	-

주) 1. 설비용량은 준공 당시 기준 용량이므로, 현재 용량과 상이할 수 있음

(계속 - 중부발전)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량(MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
여수엑스포 태양광	2.219	2010.12 ~2012.3	-	₩8,441,930,000	₩8,441,930,000	-	3,804,385	-
제주대학교 태양광	1.092	2011.9 ~2012.5	-	₩4,247,563,000	₩4,247,563,000	-	3,889,710	-
세종열병합	530.441	2011.10 ~2013.11	-	₩585,443,938,440	₩585,443,938,440	-	1,103,693	-
제주화력 태양광	1.206	2013.10 ~2013.12	-	₩2,710,400,000	₩2,710,400,000	-	2,246,684	-
원주그린 열병합	10	2012.3 ~2015.5	-	₩65,253,000,000	₩65,253,000,000	-	6,525,300	-
신보령 태양광	2.9	2016.1 ~2016.6	-	₩5,130,000,000	₩5,130,000,000	-	1,768,966	-
제주상명 풍력#1~7	3×7	2015.4 ~2016.10	-	₩54,100,000,000	₩54,100,000,000	-	2,576,191	-
보령화력수상태양광	1.17	2017.04 ~2017.08	-	₩1,974,160,025	₩1,974,160,025	-	1,687,316	-
신보령 연료전지	7.5	2017.03 ~2017.12	-	₩4,092,210,000	₩4,092,210,000	-	545,628	-
신보령#1~2	1,019×1 926×1	2011.11 ~2017.9	₩255,642,000,000	₩2,589,040,000,000	₩2,844,682,000,000	-	1,462,552	-
제주복합#1	114.37	2016.05 ~2018.08	-	₩169,001,500,000	₩169,001,500,000	-	1,477,673	-
제주복합#2	93.72	2016.05 ~2018.06	-	₩169,001,500,000	₩169,001,500,000	-	1,803,260	-
세종태양광#1	0.327	2017.8 ~2017.12	-	₩700,000,000	₩700,000,000	-	2,138,645	-
인천태양광#2	0.950	2018.10 ~2019.1	-	₩1,670,000,000	₩1,670,000,000	-	1,757,599	-
인천태양광#3	0.321	2019.9 ~2019.12	-	₩460,000,000	₩460,000,000	-	1,434,094	-
서울복합#1	241.298×1 127.875×1	2013.06 ~2019.11	-	₩681,690,000,000	₩681,690,000,000	-	1,846,548	-
서울복합#2	241.298×1 127.875×1	2013.06 ~2019.06	-	₩681,690,000,000	₩681,690,000,000	-	1,846,548	-
세종연료전지	5.28	2019.04 ~2020.02	-	₩26,468,801,000	₩26,468,801,000	-	5,013,030	-
서울연료전지	6	2018.12 ~2020.10	-	₩36,520,212,455	₩36,520,212,455	-	6,086,702	-
인천연료전지 1단계	15.84	2018.12 ~2020.02	-	₩81,938,682,225	₩81,938,682,225	-	5,172,897	-
신서천화력 1호기	1,018	2016.06 ~2021.06	₩91,560,336,000	₩1,883,849,012,000	₩1,975,409,348,000	-	1,940,481	-
신서천화력 소수력	2.59	2018.05 ~2021.06	-	₩11,880,000,000	₩11,880,000,000	-	4,593,968	평균환율 1,100원/$

4. 서부발전(주)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량(MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
태안#1~2	500×2	1992.3 ~1995.12	₩66,190,066,245	₩1,109,287,466,686	₩1,175,477,532,931	-	1,175,477	평균환율(₩/$) 765.64 : 1
태안#3~4	500×2	1994.1 ~1997.8	₩ 56,761,396,842	₩636,663,208,038	₩693,424,604,880	-	693,424	-
태안#5~6	500×2	1997.11 ~2002.5	$26,709,000 ₩31,800,000,000	₩789,100,000,000	₩820,900,000,000	-	820,900	평균환율 1,191원/U$
평택#1~2	350×2	1977.11 ~1980.5	￥23,237,232,847 (₩52,520,741,431)	₩77,502,109,421	₩130,022,850,852	82,189 (￥/kW)	185,747	평균환율(₩/￥) 2.26 : 1 차관선 : Marubeni
평택#3~4	350×2	1979.5 ~1983.8	$88,854,640 (₩56,677,313,895)	₩14,584,322,217	₩171,261,636,112	384	244,659	평균환율(₩/$) 637.8 : 1 차관선 : Marubeni
서인천복합 GT, ST	150×8 75×8	1990.6 ~1992.11	₩299,922,667,466	₩466,809,362,547	₩766,732,030,013	-	407,836	평균환율(₩/$) 740.26 : 1
태안화력 #7~8	500×2	2003.11 ~2007. 8	₩72,458,499,387	₩833,271,013,360	₩905,729,512,747	-	905,729	평균환율(₩/$) 1100 : 1 ※ '08년1월까지 실적, 설계용역 및 추가공사등으로 향후 추가정산 예정
삼랑진 태양광	2	2007. 5 ~2007. 9	₩7,720,000,000	₩2,650,000,000	₩10,370,000,000	-	5,185,000	-
삼랑진 태양광#2	1	2008. 2 ~2008. 4	₩3,860,000,000	₩1,390,000,000	₩5,250,000,000	-	5,250,000	-
태안태양광	0.12	2005. 5 ~2005. 8	-	₩1,507,000,000	₩1,507,000,000	-	-	국가지원 연구개발사업 (서부 ₩613,000,000 부담)
태안소수력	2.2	2006. 9 ~2007. 9	-	₩ 11,468,945,325	₩ 11,468,945,325	-	5,213,156	-
한국서부발전 (태안 건물옥상)	0.55	2011.9 ~2012.1	-	₩1,955,000,000	₩1,955,000,000	-	3,554,545	-
세종시 수질복원 센터 태양광	1.5	2011.9 ~2012.4	-	₩4,260,000,000	₩4,260,000,000	-	2,840,000	-
세종시 자전거도로 태양광	1.805	2011.9 ~2012.5	-	₩7,143,000,000	₩7,143,000,000	-	3,957,341	-
세종시 폐기물 매립지 태양광	1.628	2012.9 ~2012.6	-	₩4,941,000,000	₩4,941,000,000	-	3,035,012	-

주) 1. 설비용량은 준공 당시 기준 용량이므로, 현재 용량과 상이할 수 있음

(계속 - 서부발전)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량(MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
안산공단 태양광	0.21	2012.09 ~2012.12	-	₩524,991,643	₩524,991,643	-	2,499,960	-
안산와동 태양광	0.21	2012.09 ~2012.12	-	₩520,217,581	₩520,217,581	-	2,477,227	-
안산목내 태양광	0.18	2012.09 ~2012.12	-	₩494,269,167	₩494,269,167	-	2,745,940	-
안산성곡 태양광	0.17	2012.09 ~2012.12	-	₩461,872,393	₩461,872,393	-	2,716,896	-
안산초지 태양광	0.16	2012.09 ~2012.12	-	₩505,634,447	₩505,634,447	-	3,160,215	-
안산연성정수장태양광	1.49	2013.07 ~2013.12	-	₩4,313,770,427	₩4,313,770,427	-	2,895,148	-
영암에프원 태양광	13.296	2012.05 ~2012.12	-	₩51,500,000,000	₩51,500,000,000	-	3,873,345	-
서인천 연료전지	11.2	2014.02 ~2014.10	-	₩56,339,771,000	₩56,339,771,000	-	5,030,337	-
평택복합#2	868.5	2012.07 ~2014.10	₩258,327,711,308	₩613,392,703,586	₩871,720,414,894	-	1,003,708	1¥=12.55원 기준 1$ = 1097.62원 기준
화순풍력	16	2014.12 ~2015.11	-	₩38,336,983,742	₩38,336,983,742	-	2,396,061	-
태안IGCC	346.33	2011.11 ~2016.08	₩289,835,842,533	₩977,807,056,675	₩1,267,642,899,208	-	3,660,217	-
태안9,10호기 태양광	1.836	2015.12 ~2016.05	-	₩5,766,417,500	₩5,766,417,500	-	3,140,750	-
태안#9	1,050	2012.09 ~2016.10	$ 228,678,075 (₩259,183,730,001)	₩1,203,101,149,940	₩1,462,284,879,941	-	1,392,652	평균환율 1,133원/$
태안#10	1,050	2012.09 ~2017.06	$ 228,678,075 (₩259,183,730,001)	₩1,203,101,149,940	₩1,462,284,879,941	-	1,392,652	평균환율 1,133원/$
태안9,10호기 태양광	1.8837	2016.11 ~2017.06	-	₩3,756,115,151	₩3,756,115,151	-	1,994,009	-
서인천 태양광	1.1	2016.11 ~2017.06	-	₩2,303,198,635	₩2,303,198,635	-	2,093,817	-
석정태양광	0.2	2017.04 ~2017.11	-	₩329,167,107	₩329,167,107	-	1,645,836	-
군산복합2단계 태양광	0.69	2017.04 ~2017.11	-	₩997,751,351	₩997,751,351	-	1,446,016	-
서인천 발전부지내 태양광 2단계	0.09	2017.04 ~2017.11	-	₩348,273,148	₩348,273,148	-	3,869,702	-

(계속 - 서부발전)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량 (MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
새빛태양광	0.13	2017.04 ~2017.11	-	₩164,685,005	₩164,685,005	-	1,266,808	-
평택발전본부 태양광	2.22	2016.11 ~2017.05	-	₩4,735,491,823	₩4,735,491,823	-	2,133,104	-
천안청수 연료전지	5.28	2019.03 ~2019.12	-	₩24,134,004,000	₩24,134,004,000	-	4,570,834	-
서인천 연료전지#3	18.04	2018.03 ~2019.04	-	₩79,403,000,000	₩79,403,000,000	-	4,401,497	-
화성 남양 연료전지	19.80	2019.11 ~2021.06	-	₩100,335,962,712	₩100,335,962,712	-	5,067,473	-
의왕 연료전지	9.90	2020.06 ~2021.08	-	₩65,138,531,772	₩65,138,531,772	-	6,579,650	-
대전 학하 연료전지	6.16	2021.04 ~2021.12	-	₩28,214,414,000	₩28,214,414,000	-	4,580,262	-
태안소수력#2	5.00	2019.03 ~2021.08	-	₩11,282,758,000	₩11,282,758,000	-	2,256,552	-
장흥풍력	18.00	2020.02 ~ 2021.08	-	₩55,041,816,238	₩55,041,816,238	-	3,057,879	-
화성 남양 연료전지 2단계	19.80	2021.11 ~ 2023.02	-	₩88,861,881,000	₩88,861,881,000	-	4,487,974	-
익산 (군산 1단계) 연료전지	15.00	2021.04 ~ 2022.04	-	₩96,592,888,000	₩96,592,888,000	-	6,439,526	-
경기 이천 연료전지 (관고)	9.60	2021.12 ~ 2022.10	-	₩57,208,594,000	₩57,208,594,000	-	5,959,229	-
경기 광주 연료전지	9.60	2022.02 ~ 2023.02	-	₩57,065,800,000	₩57,065,800,000	-	5,944,354	-
광주 광산 연료전지	8.40	2022.02 ~ 2023.01	-	₩48,757,808,000	₩48,757,808,000	-	5,804,501	-
대구 수성 연료전지	3.00	2022.11 ~ 2024.02	-	₩19,185,919,500	₩19,185,919,500	-	6,395,307	-
문경 도시재생 연료전지	15.00	2022.05 ~ 2023.08	-	₩91,924,162,500	₩91,924,162,500	-	6,128,278	-
김포열병합	350.46	2020.02 ~ 2023.07	-	₩756,000,000,000	₩756,000,000,000	-	2,157,165	-
만도 평택공장 지붕 및 주차장 태양광	3.56	2024.03~ 2024.09	-	₩5,716,656,163	₩5,716,656,163	-	1,607,970	-
이원호 수상태양광	43.02	2021.12~ 2024.09	-	₩ 22,919,268,900	₩ 22,919,268,900	-	532,703	-

5. 남부발전(주)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량(MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
하동#1~2	500×2	1993.10 ~1997.10	₩67,073,883,397	₩924,349,807,212	₩991,423,690,609	-	991,424	-
하동#3~4	500×2	1995.2 ~1999.3	₩45,373,000,000	₩837,696,000,000	₩883,069,000,000	-	883,069	-
하동#5~6	500×2	1996.12 ~2001.7	₩51,303,000,000	₩942,961,000,000	₩994,264,000,000	-	994,264	-
하동#7	500	2005.11 ~2008.12	₩10,032,365,256	₩555,396,331,703	₩565,428,696,959	-	1,130,857	-
영남#1~2 (연료전환)	200×2	2002.6 ~2003.9	-	-	₩27,000,000,000	-	67,500	-
신인천복합 GT, ST	150×8 150×4	1994.11 ~1997.7	₩211,813,120,680	₩430,997,062,212	₩642,810,182,892	-	357,117	-
남제주내연 #1~2	10×2	1989.4 ~1990.9	-	₩18,731,200,283	₩18,731,200,283	-	936,560	-
남제주내연 #3~4	10×2	1990.9 ~1992.1	-	₩21,187,991,389	₩21,187,991,389	-	1,059,400	-
한림복합GT	35	1994.10 ~1995.6	-	₩18,228,785,346	₩18,228,785,346	-	520,822	-
한림복합GT ST	35×1 35×1	1995.10 ~1997.7	-	₩69,145,061,724	₩69,145,061,724	-	1,004,863	-
부산복합#1	450×2	2000.5 ~2004.7	₩359,801,999,000	₩611,390,603,000	₩971,192,602,000	-	539,551	-
부산복합#2	450×2	2001.4 ~2004.6						
남제주#3~4 (기력)	100×2	1994.06 ~2007.03	-	₩337,869,000,000	₩337,869,000,000	-	1,690,000	-
한경풍력#1	1.5×4	2003.6 ~2004.2	-	₩15,086,758,234	₩15,086,758,234	-	2,514,459	-
한경풍력#2	3×5	2006.11 ~2007.12	-	₩35,921,000,000	₩35,921,000,000	-	2,394,733	-
부산복합 태양광	0.389	2008.3 ~2008.7	-	₩3,839,678,980	₩3,839,678,980	-	9,870,640	-
하동화력 태양광	1	2008.4 ~2008.7	-	₩7,377,995,080	₩7,377,995,080	-	7,377,995	-
영월복합GT ST	183×3 299×1	2008.5 ~2010.10	-	₩615,899,732,523	₩615,899,732,523	-	726,295	-
성산풍력#2	2×4	2010.5 ~2010.9	-	₩20,000,000,000	₩20,000,000,000	-	2,500,000	-

주) 1. 설비용량은 준공 당시 기준 용량이므로, 현재 용량과 상이할 수 있음

(계속 - 남부발전)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량(MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
행원소수력	0.06	2010.8 ~2010.12	-	₩3,330,794,609	₩3,330,794,609	-	55,513,243	-
행원소수력 태양광	0.0056	2010.8 ~2010.12	-	₩58,973,391	₩58,973,391	-	10,539,963	-
하동화력 태양광#2	1.9	2010.6 ~2010.12	-	₩10,200,000,000	₩10,200,000,000	-	4,080,000	-
하동화력 태양광#3	0.6							
부산신항 태양광	0.116	2011.4 ~2011.6	-	₩570,000,000	₩570,000,000	-	4,913,793	-
수산정수사업소 태양광	0.998	2011.6 ~2011.11	-	₩3,844,000,000	₩3,844,000,000	-	3,851,703	-
하동변전소 태양광	0.048	2011.6 ~2011.8	-	₩194,000,000	₩194,000,000	-	4,041,666	-
하동공설운동장 태양광	0.37	2011.10 ~2011.12	-	₩1,538,085,934	₩1,538,085,934	-	4,158,675	-
하동보건소 태양광	0.04	2011.10 ~2011.12	-	₩166,346,998	₩166,346,998	-	4,158,675	-
하동정수장 태양광	0.093	2011.10 ~2011.12	-	₩386,839,945	₩386,839,945	-	4,158,675	-
하동하수처리장 태양광	0.055	2011.10 ~2011.12	-	₩228,727,123	₩228,727,123	-	4,158,675	-
남제주화력 태양광	0.196	2012.4 ~2012.6	-	₩619,701,025	₩619,701,025	-	3,161,740	-
안동복합	417	2011.11 ~2013.12	₩326,279,307,537	₩163,136,162,365	₩489,415,469,902	-	1,173,658	-
하동#7~8	500×2	2005.11 ~2009.5	₩20,264,722,012	₩942,575,862,203	₩962,840,584,215	-	962,841	-
삼척 그린파워#1~2	1,022×2	2012.6 ~2017.06	₩505,925,103,572	₩3,482,153,632,776	₩3,988,078,736,348	-	1,951,115	-
삼척그린파워 해양소수력	2.75	2014.2 ~2017.9	-	₩30,544,210,159	₩30,544,210,159	-	11,106,986	-
신인천전망대 법사면태양광	1.742	2017.11 ~2018.1	-	₩2,607,378,834	₩2,607,378,834	-	1,496,515	VAT 제외
부산발전본부 태양광발전기	1.4	2017.12 ~2017.12	-	₩1,619,413,968	₩1,619,413,968	-	1,156,332	VAT 제외
신인천연료 전지1단계	20	2017.8 ~2018.7	₩78,636,288,316	₩17,648,777,254	₩96,285,065,570	-	4,814,253	평균환율 1,126.8원/$, VAT 제외

(계속 - 남부발전)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량 (MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
영월철도부지 태양광	1.191	2017.10 ~2018.4	-	₩1,372,670,364	₩1,372,670,364	-	1,152,826	VAT 제외
삼척소내 태양광#3	2.002	2018.6 ~2018.11	-	₩2,355,925,785	₩2,355,925,785	-	1,176,598	VAT 제외
부산복합 태양광2단계	0.50	2018.8 ~2018.12	-	₩1,110,000,000	₩1,110,000,000	-	2,211,860	-
삼척소내 태양광#4	2.60	2019.7 ~2019.12	-	₩1,320,000,000	₩1,320,000,000	-	507,849	-
송당리태양광	1.00	2019.4 ~2019.8	-	₩2,890,000,000	₩2,890,000,000	-	2,898,900	-
남제주복합#1	48.514×2 49.217×1	2019.01 ~2020.11	-	₩384,422,000,000	₩384,422,000,000	-	2,628,616	-
영월 연료전지 1단계	15	2020.11 ~2021.12	₩75,464,250,000	₩12,684,450,000	₩88,148,700,000	-	5,876,580	-
이천시 백사면 태양광발전소	1.83	2020.11 ~2021.08	-	₩2,845,238,000	₩2,845,238,000	-	1,551,062	-
영월 연료전지 2단계	15	2022.02 ~2023.11	-	₩88,428,215,450	₩88,428,215,450		5,895,214	

6. 동서발전(주)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량 (MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
당진#1~2	500×2	1995.4 ~1999.12	₩55,577,682,018	₩1,591,316,332,098	₩1,646,894,014,114	-	1,646,894	-
당진#3~4	500×2	1996.9 ~2001.3	₩56,793,652,296	₩1,082,602,538,446	₩1,139,396,190,742	-	1,139,396	-
울산복합	55×4 100×1	1977.3 ~1979.10	$63,197,529.02 (₩33,263,401,676)	$8,134,353,980	₩41,397,765,656	268	129,900	평균환율(₩/$) 485.06 : 1 차관선 : EXIM, CITY
울산GT증설	100×2	1994.4 ~1995.6	₩27,038,555,499	₩26,449,188,193	₩53,487,743,692	-	267,439	-
울산#2 GT ST	150×4 150×2	1995.6 ~1997.12	₩116,682,903,605	₩206,057,910,923	₩322,740,814,528	-	358,601	-
울산#1복합 성능복구	100×1 (50→100MW)	1997.2 ~1998.6	₩1,361,515,800	₩32,901,863,912	₩34,263,379,712	-	685,268	-
동해#1~2	200×2	1995.2 ~1999.9	₩61,336,746,384	₩502,442,559,603	₩563,779,305,987	-	1,409,448	-
일산#1 GT ST	105.2×4 210.2×1	1991.5 ~1993.12	₩171,852,986,075	₩126,129,781,848	₩297,982,767,923	-	471,887	평균환율(₩/$) 778.40 : 1
일산#2 GT ST	100×2 100×1	1994.6 ~1996.3	₩64,678,301,080	₩72,087,682,225	₩136,765,983,305	-	456,296	평균환율(₩/$) 742.88 : 1
당진#5~6	500×2	2002.9 ~2006.3	-	₩940,867,000,000	₩940,867,000,000	-	940,867	-
당진#7~8	500×2	2004.3 ~2007.12	-	₩836,200,000,000	₩836,200,000,000	-	836,200	-
동해태양광	1	2006.3 ~2006.9	-	₩6,290,000,000	₩6,290,000,000	-	6,290,000	-
일산연료전지	2.4	2008.5 ~2009.9	-	₩13,900,000,000	₩13,900,000,000	-	5,791,667	-
당진태양광	1.003	2010.7 ~2010.9	-	₩3,410,000,000	₩3,410,000,000	-	3,401,000	-
울산화력 태양광	0.5	2011.1 ~2011.3	-	₩1,880,000,000	₩1,880,000,000	-	3,760,000	-
호남화력 태양광	0.1	2010.11 ~2011.1	-	₩430,000,000	₩430,000,000	-	4,300,000	-
일산연료전지#2	2.8	2010.9 ~2011.4	-	₩15,400,000,000	₩15,400,000,000	-	5,500,000	-

주) 1. 설비용량은 준공 당시 기준 용량이므로, 현재 용량과 상이할 수 있음

(계속 - 동서발전)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량(MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
영광지산풍력	3	2012.6 ~2012.12	-	₩14,300,000,000	₩14,300,000,000	-	4,766,667	-
당진매립장 태양광	1.311	2011.10 ~2011.12	-	₩3,660,000,000	₩3,660,000,000	-	2,791,762	-
당진자재창고 태양광	0.672	2012.8 ~2012.12	-	₩1,800,000,000	₩1,800,000,000	-	2,678,571	-
당진화력수상 태양광	0.998	2013.3 ~2013.6	-	₩3,250,000,000	₩3,250,000,000	-	3,256,513	-
일산연료전지#3	2.8	2012.10 ~2013.3	-	₩14,300,000,000	₩14,300,000,000	-	5,107,143	-
울산연료전지	2.8	2013.3 ~2013.10	-	₩14,500,000,000	₩14,500,000,000	-	5,178,571	-
동해바이오 매스	30	2011.12 ~2013.10	-	₩140,000,000,000	₩140,000,000,000	-	4,666,667	-
수도권매립지 열병합	5	2012.10 ~2014.8	-	₩24,000,000,000	₩24,000,000,000	-	4,800,000	-
울산복합#4	871.9	2012.5 ~2014.7	₩311,904,697,569	₩444,959,302,431	₩756,864,000,000	-	868,063	-
광양항황금물 류센터태양광	1.1	2014.4 ~2014.6	-	₩1,983,887,000	₩1,983,887,000	-	1,803,534	-
당진#9~10	1,020×2	2011.6 ~2016.9	₩489,289,000,000	₩2,527,974,000,000	₩3,017,263,000,000	-	1,479,050	-
당진옥내저탄장 지붕태양광	3.4	2016.12 ~2017.6	-	₩4,624,674,000	₩4,624,674,000	-	1,360,198	-
일산연료전지#4	5.280	2017.6 ~2018.3	-	₩23,468,000,000	₩23,468,000,000	-	4,444,697	-

(계속 - 동서발전)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량 (MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
당진제2회처리장 수상태양광	3.501	2018.5 ~2018.9	-	₩6,496,731,727	₩6,496,731,727	-	1,855,870	-
동해바이오화력 태양광	1.99	2019.6 ~2019.12	-	₩2,150,000,000	₩2,150,000,000	-	1,079,317	-
울산연료전지 2단계	4.2	2019.12 ~2020.12	-	₩27,497,000,000	₩27,497,000,000	-	6,546,905	-
울산 수소연료전지	1	2020.03 ~2020.10	-	₩6,640,762,500	₩6,640,762,500	-	6,640,763	-
호남연료전지	15	2020.09 ~2021.11	-	₩91,545,790,891	₩91,545,790,891	-	6,103,053	-
동해그린수소 생산R&D 태양광	3.25	2020.12~ 2021.12	-	₩3,405,209,000	₩3,405,209,000	-	1,048,725	-
티에스엘텍 태양광	2.24	2020.05~ 2021.01	-	₩2,309,457,710	₩2,309,457,710	-	1,029,170	-
터보파워텍 태양광	1.23	2020.12~ 2021.10	-	₩1,193,034,540	₩1,193,034,540	-	969,316	-
동해연료전지	15	2019.11~ 2020.09	-	₩90,538,400,000	₩90,538,400,000	-	6,035,893	-
동해 북평레포츠 연료전지	4.20	2021.09 ~ 2022.06	-	₩24,726,330,000	₩24,726,330,000		5,887,221	
울주 햇빛상생 연료전지	8.10	2022.02~ 2023.03	₩41,689,000,000	₩6,498,393,117	₩48,187,393,117		5,949,061	

7. 기타 회사

(정산서 기준)

발전소명	설비용량 (MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
부천복합GT ST	105.2×3 157.4×1	1991.5 ~1993.12	₩96,846,997,979	₩136,817,505,097	₩233,664,503,076	-	519,254	평균환율(₩/$) 771.28 : 1
부곡복합1GT ST	160.96×2 178.83×1	1998.8 ~2001.3	-	-	₩359,400,000,000	-	717,723	-
화성열병합GT ST	160.8×2 190.2×1	2005.3 ~2007.11	-	-	₩360,054,377,889	-	703,506	·(주)대우건설, 포스코(주), MHI 공동계약 ·건설공사비, 용역비, 간접경비 포함
엠피씨율촌	163.8×2 197.9×1	2003.1 ~2005.6	₩177,649,086,821	₩183,578,053,447	₩361,227,140,268	-	687,397	-
울릉도 DG #1~4	1×2 0.5×2	1978.9 ~1980.6	-	₩860,840,953	₩860,840,953	-	286,947	-
울릉도 DG (남양)	1.5×2	1995.8 ~1997.2	-	₩10,698,091,283	₩10,698,091,283	-	3,739,296	-
울릉도 DG	1.5	2002.1 ~2002.9	-	₩951,997,000	₩951,997,000	-	634,665	-
거문도 DG	1	2002.1 ~2002.7	-	₩1,305,139,000	₩1,305,139,000	-	1,305,139	-
위도 DG	0.5	2002.1 ~2002.8	-	₩1,444,860,000	₩1,444,860,000	-	2,889,720	-
위도 DG #5~6	1×2	2002.11 ~2003.7	-	₩1,366,000,000	₩1,366,000,000	-	683,000	-
포스코복합 #5~6	1,150	2008.12 ~2011.6	$171,800,000 €62,700,000	₩7,217,000,000,000	₩992,400,000,000	-	862,956	-
엠피씨율촌 연료전지#2	5.6	2011. 7 ~2011.12	-	₩32,000,000,000	₩32,000,000,000	-	5,714,285	-
울릉도 남양DG	3×2	2011. 2 ~2011.11	-	₩5,747,283,623	₩5,747,283,623	-	957,880	-
파주열병합	515	2007. 3 ~2011. 4	-	₩454,800,000,000	₩454,800,000,000	-	883,107	-
광교열병합	144.78	2009.11 ~2012.10	$38,429,000 €7,385,550	₩171,967,542,404	₩226,844,660,054	-	1,566,823	평균환율 1,143/$ 평균환율 1,483/€
시화호조력	254	2004.12 ~2011.11	-	₩389,100,000,000	₩389,100,000,000	-	1,531,890	-

주) 1. 설비용량은 준공 당시 기준 용량이므로, 현재 용량과 상이할 수 있음

(계속 - 기타 회사)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량(MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
오성복합	769.83	2010.10 ~2013.03	-	₩520,479,345,000	₩520,479,345,000	-	676,096	-
오성연료전지	3.08	2012.07 ~2013.03	₩11,830,600,000	₩2,615,739,993	₩14,446,339,993	-	4,690,370	평균환율 1,134/$
강남열병합#2	5.15	2012.02 ~2013.05	-	₩6,838,159,107	₩6,838,159,107	-	1,327,798	-
난지물재생센터가스엔진발전기	3.06	2012.01 ~2013.02	₩1,942,668,618	₩5,636,692,168	₩7,579,360,786	-	2,476,915	평균환율 1,481.37/€
김천열병합	59	2011.03 ~2013.06	-	₩240,000,000,000	₩240,000,000,000	-	4,067,797	-
별내열병합	115.41	2010.08 ~2013.12	-	₩303,423,229,982	₩303,423,229,982	-	2,629,090	-
구미정수 태양광	0.1786	2013.10 ~2013.12	-	₩515,888,480	₩515,888,480	-	2,888,513	-
고양정수장 태양광	0.2678	2013.10 ~2013.12	-	₩670,784,080	₩670,784,080	-	2,504,795	-
덕소정수장 태양광	0.3274	2013.10 ~2013.12	-	₩823,851,197	₩823,851,197	-	2,516,345	-
시흥정수장 태양광	0.0992	2013.10 ~2013.12	-	₩278,162,645	₩278,162,645	-	2,804,059	-
성덕댐소수력	0.23	2013.06 ~2014.10	-	₩938,108,863	₩938,108,863	-	4,078,734	-
합천수상 태양광	0.99	2013.07 ~2013.11	-	₩427,680,000	₩427,680,000	-	4,320,000	총 941,380,472원(국고 54.6%, 자체 45.4%)
보현산댐 소수력	0.17	2012.9 ~2014.12	-	₩1,730,124,304	₩1,730,124,304	-	10,177,202	-
밀양정수장 태양광	0.23	2014.07 ~2014.10	-	₩594,906,964	₩594,906,964	-	2,586,552	-
양산정수장 태양광	0.1	2014.07 ~2014.10	-	₩265,463,674	₩265,463,674	-	2,654,637	-
원동취수장 태양광	0.1	2014.07 ~2014.09	-	₩197,103,384	₩197,103,384	-	1,971,034	-
포항부생복합#2	131.6	2012.02 ~2014.03	-	₩294,200,000,000	₩294,200,000,000	-	2,235,562	-

(계속 - 기타 회사)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량 (MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
포스코복합#7	375.6	2012.10 ~2014.03	-	₩320,000,000,000	₩320,000,000,000	-	851,970	-
포스코복합#8	375.6	2012.12 ~2014.07	-	₩320,000,000,000	₩320,000,000,000	-	851,970	-
엠피씨율촌#2	864.2	2012.07 ~2014.04	₩320,000,000,000	₩580,000,000,000	₩900,000,000,000	-	1,041,426	-
포천복합#1~2	1,450	2011.09 ~2014.08	-	₩1,236,500,000,000	₩1,236,500,000,000	-	852,759	-
안산복합	751.2	2012.09 ~2014.12	-	₩678,808,000,000	₩678,808,000,000	-	903,632	-
포스코복합#9	375.6	2013.4 ~2015.1	-	₩320,000,000,000	₩320,000,000,000	-	851,970	-
동두천복합#1	858.4	2012.5 ~2015.3	₩632,293,200,000	₩166,056,800,000	₩798,350,000,000	-	930,044	-
동두천복합#2	858.4	2012.5 ~2015.1	₩632,293,200,000	₩166,056,800,000	₩798,350,000,000	-	930,044	-
동두천드림 태양광	1.441	2014.6 ~2015.3	-	₩3,812,281,000	₩3,812,281,000	-	2,645,580	-
포천파워 소내태양광	0.664	2014.11 ~2015.02	-	₩2,162,396,958	₩2,162,396,958	-	3,256,622	-
GS 당진 바이오매스	100	2013.2 ~2015.8	-	₩298,000,000,000	₩298,000,000,000	-	2,980,000	-
씨지앤율촌 연료전지#3	5	2015.5 ~2015.10	-	₩26,200,000,000	₩26,200,000,000	-	5,240,000	-
동화정수장소수력	0.12	2014.12 ~2016.8	-	₩892,973,000	₩892,973,000	-	7,441,442	-
덕소정수장태양광	1.012	2015.9 ~2016.3	-	₩1,875,600,000	₩1,875,600,000	-	1,853,360	-
명품오산열병합	430.1	2013.12 ~2016.2	￥10,700,000,000	₩335,000,000,000	₩455000,000,000	-	1,040,000	평균환율 11.22원/1￥
금호여수 열병합#2	144.97	2014.1 ~2016.3	-	₩425,800,000,000	₩425,800,000,000	-	2,937,159	-
군장에너지#4	250	2013.5 ~2016.4	-	₩542,000,000,000	₩542,000,000,000	-	2,168,000	-
파주문산복합 #1~2	848×2	2014.10 ~2017.03	-	₩1,669,800,000,000	₩1,669,800,000,000	-	984,552	-

(계속 - 기타 회사)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량 (MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
포천천연복합	874	2014.08 ~2017.03	₩202,412,000,000	₩557,588,000,000	₩760,000,000,000	-	869,565	-
당진복합#4	846	2015.1 ~2017.4	$216,000,000 (₩238,000,000,000)	₩452,000,000,000	₩690,000,000,000	-	815,603	평균환율 1,101.85원/$
위례열병합	412.6	2014.12 ~2017.04	-	₩436,800,000,000	₩436,800,000,000	-	1,058,652	-
춘천열병합	431.2	2015.03 ~2017.08	₩157,891,000,000	₩514,858,000,000	₩672,749,000,000	-	1,560,179	-
동탄열병합#1	378.4	2014.08 ~2017.12.	¥2,214,426,616 (₩21,092,634,960)	₩388,738,000,000	₩409,830,634,960	-	1,083,062	평균환율 9.5251원/¥
동탄열병합#2	378.4	2014.08 ~2017.12.	¥2,214,426,616 (₩21,092,634,960)	₩388,738,000,000	₩409,830,634,960	-	1,083,062	평균환율 9.5251원/¥
일산정수장 소수력	0.25	2016.6 ~2017.06	-	₩2,095,413,484	₩2,095,413,484	-	8,381,654	-
합천2수력 소수력	1.8	2015.11 ~2017.12	-	₩4,112,479,244	₩4,112,479,244	-	2,284,711	-
동탄 연료전지	11.44	2017.12 ~2018.12	-	₩58,057,440,693	₩58,057,440,693	-	5,074,951	-
정암풍력발전기	32.2	2017.4 ~2018.10	-	₩83,703,090,909	₩83,703,090,909	-	2,599,475	VAT제외
울진현종산풍력	53.4	2017.2 ~2019.3	-	₩159,721,000,000	₩159,721,000,000	-	2,991,030	-
영광풍력발전	45.1×1 16.1×1 18.4×1	2016.10 ~2018.12	-	₩259,700,000,000	₩259,700,000,000	-	3,262,563	-
영남파워	292.0×1 150.8×1	2015.8 ~2018.2	₩71,243,000,000	₩291,754,000,000	₩362,997,000,000	-	819,776	-
대청댐소수력#2	0.9	2015.2 ~2018.12	-	₩4,386,000,000	₩4,386,000,000	-	4,873,333	-
신평택복합	863.3	2017.1 ~2019.10	¥13,458,567,276	₩717,080,750,000	₩857,548,706,000	-	993,338	-
태백가덕산 풍력#1~12	43.2	2018.11 ~2021.05	-	₩125,000,000,000	₩125,000,000,000	-	2,893,519	-
영암태양광	94.08	2019.04 ~2020.06	-	₩325,360,000,000	₩325,360,000,000	-	3,458,275	VAT제외
안좌스마트팜 앤쏠라씨티 태양광 발전소	96.03	2020.06 ~2020.11	-	₩310,811,090,700	₩310,811,090,700	-	3,236,483	-
남강수력#1~2	9×1 9×1	2015.06 ~2021.12	₩22,269,675,506	₩19,372,575,970	₩41,642,251,476	-	4,626,917	평균환율 1,269.73원/€
충주3수력	5	2018.04 ~2022.03	-	₩23,631,000,000	₩23,631,000,000	-	4,726,200	-

(계속 - 기타 회사)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량 (MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
㈜새만금 세빛발전소	98.99	2021.04 ~2022.03	-	₩169,056,000,000	₩169,056,000,000	-	1,707,809	
태백 원동풍력발전 1호기~5호기	21	2021.06 ~2022.12	-	₩59,850,000,000	₩59,850,000,000	-	2,850,000	
음성에코파크 연료전지 발전소	19.8	2022.01 ~2023.02	-	₩126,670,104,000	₩126,670,104,000	-	6,397,480	
빛고을 에코에너지(주)	12.32	2021.02 ~2022.09	-	₩71,407,000,000	₩71,407,000,000	-	5,796,023	
풍력시스템 평가센터 발전소(6차)	8	2021.06 ~2022.03	-	₩37,718,277,880	₩37,718,277,880	-	4,714,785	매 평가센터 입주 시 변경 예정
영광 상하사리 태양광 1호	19.19	2021.12 ~2022.08	-	₩32,660,000,000	₩32,660,000,000	-	1,420,618	
영광 상하사리 태양광 2호	3.80	2021.12 ~2022.08						
고성소수력	5	2017.02 ~2021.06	-	₩39,823,977,600	₩39,823,977,600	-	7,964,796	
춘천 연료전지	29.4	2022.09 ~2023.12	-	₩195,097,100,000	₩195,097,100,000	-	6,635,956	
고흥호 수상태양광	20.00	2022.09 ~2023.11	-	₩31,750,911,000	₩31,750,911,000	-	1,587,228	
강릉 사천 연료전지	19.80	2022.07 ~2023.09	-	₩137,860,800,000	₩137,860,800,000	-	6,962,667	
여수 수소연료전지	18.48	2022.05 ~2023.11	-	₩98,452,196,504	₩98,452,196,504	-	5,327,500	
소양강댐 양구 수상태양광	8.79	2022.01 ~2024.04	-	₩14,593,544,169	₩14,593,544,169	-	1,660,289	
안좌스마트팜 앤쏠라시티2 태양광	192.00	2022.01 ~2023.01	-	₩207,876,000,000	₩207,876,000,000	-	1,082,688	
영양제2풍력	42.00	2021.09 ~2023.08	-	₩120,000,000,000	₩120,000,000,000	-	2,857,143	
경주 호림풍력	4.20	2021.07 ~2024.12	-	-	정산 미완료	-	-	
신흥풍력	19.80	2021.07 ~2023.07	₩15,622,801,395	₩37,784,398,605	₩53,407,200,000	-	2,697,333	평균환율 1,127.65원/$
고덕청정에너지 연료전지	19.80	2021.06 ~2023.09	-	-	정산 미완료	-	-	
금성산 풍력	51.70	2021.03 ~2022.12	-	₩142,522,000,000	₩142,522,000,000	-	2,756,712	

(계속 - 기타 회사)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량 (MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
내포그린열병합	495.00	2020.11 ~2023.05	-	₩670,154,163,844	₩670,154,163,844	-	1,353,847	
원동풍력#1	18.80	2020.04 ~2022.05	-	₩141,837,000,000	₩141,837,000,000	-	7,544,521	
원동풍력#2	18.80	2020.04 ~2022.05						
양산열병합	118.97	2020.03 ~2023.08	₩39,380,428,360	₩159,352,213,838	₩198,732,642,198	-	1,670,415	평균환율 1,321원/€
대성에코에너지 발전기	4.00	2020.02 ~2023.03	-	₩10,000,000,000	₩10,000,000,000	-	2,500,000	
자은주민풍력	29.40	2019.06 ~2023.10	-	₩75,000,000,000	₩75,000,000,000	-	2,551,020	
강릉 강동 바이오매스	9.95	2018.11 ~2024. 03	-	₩40,700,000,000	₩40,700,000,000	-	4,090,452	
고성#1	1040.00	2017.02 ~2021.10	-	₩5,196,000,000,000	₩5,196,000,000,000	-	4,996,154	
고성#2	1040.00	2017.02 ~2021.10						
강릉안인#1	1040.00	2018.03 ~2022.10	-	-	정산 미완료	-	-	
강릉안인#2	1040.00	2018.03 ~2023.05						
여주복합	1025.40	2019.12 ~2023.07	-	₩997,378,900,462	₩997,378,900,462	-	972,673	
태안안면 클린에너지 태양광	306.90	2022.06 ~2024.04	-	₩423,574,639,523	₩423,574,639,523	-	1,380,190	
제주한림 해상풍력	100.08	2020.04 ~2023.11	-	-	정산 미완료	-	-	
신안 임자 태양광	99.99	2021.08 ~2022.09	-	-	정산 미완료	-	-	
오미산풍력	60.2	2021.04 ~2023.09	-	-	정산 미완료	-	-	

8. 폐지 발전소

(정산서 기준)

발전소명	설비용량 (MW)	건설기간	공사	
			외자	내자
제주내연 #1~3	5×3	1983.7 ~1984.6	-	₩10,002,256,342
제주내연 #4	5×1	1984.10 ~1985.5	-	₩2,330,077,619
제주내연 #5~8	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)
영월복합	50×4 100×1	1976.11 ~1979.7	$69,266,865.27 (₩33,594,429,656)	₩13,935,205,110
군산복합	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)
인천#1	250	1968.8 ~1970.5	$23,443,799.91 (₩7,074,401,061)	₩4,320,213,932.18 ($14,316,722.09)
인천#2	250	1968.8 ~1974.12	$22,499,185.20 (₩8,435,169,523.33)	₩4,767,321,236.65 ($12,716,908.58)
영남#1	200	1969.5 ~1972.12	$20,235,929.61 (₩7,739,151,930.55)	₩2,492,796,884.07 ($7,175,726.34)
영남#2	200	1967.4 ~1970.12	$18,500,244.52 (₩5,602,672,744.40)	₩2,261,128,486.47 ($7,466,326.62)

비	건설단가		비
합계	$/kW	₩/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#3폐지('09. 9), 인천#4폐지('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), Babcock상업차관(DM50,466,521) Siemens상업차관(FF56,719,579)
₩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)

(계속 - 폐지 발전소)

(정산서 기준)

발전소명	설비용량 (MW)	건설기간	공사		비	건설단가		비고
			외자	내자	합계	$/kW	₩/kW	
울산#3	200	1970.4 ~1973.7	$21,799,204 (₩8,880,768,033.94)	₩7,529,600,390.24 ($18,482,758.44)	₩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)
여수#1	200	1969.5 ~1975.3	$20,699,633.33 (₩10,034,147,256.22)	₩8,837,122,889.13 ($18,230,269)	₩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)
서울#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)	₩10,203,406,540.52 ($33,674,609.04)	245	74,205	평균환율(₩/$) 303:1 차관선 : AID($21,000,000)
서울#5	250	1967.8 ~1969.4	$23,275,820.77 (₩6,343,824,951.25)	₩2,910,020,440.70 ($10,307,360)	₩9,253,845,391.95 ($33,583,181)	138	37,384	평균환율(₩/$) 275.55:1 차관선 : KFX($25,965,000) 한국중부발전(주), '17년 폐지
고리#1	587	1970.9 ~1978.4	$173,900,000 (₩84,331,000,000)	$125,470,000 (₩71,742,000,000)	$299,370,000 (₩156,073,000,000)	510	265,883	평균환율(₩/$) 521.34 : 1 한국수력원자력(주), '17년 폐지
서천#1~2	200×2	1978.10 ~1983.11	$90,828,931 (₩63,532,294,460)	₩139,580,194,268	₩203,112,488,728	780	507,784	평균환율(₩/$) 651.26 : 1 한국중부발전(주), '17년 폐지
월성#1	679	1976.5 ~1983.4	$595,319,000 (₩337,334,000,000)	₩499,101,000 (₩305,495,000,000)	$1,094,420,000 (₩642,829,000,000)	1,591	934,506	평균환율(₩/$) 587.37 : 1 한국수력원자력(주), '18년 폐지
평택복합#1 GT	87.9×4	1991.9 ~1992.6	₩56,250,529,745	₩51,047,259,614	₩107,297,789,359		306,565	평균환율(₩/$) 761.26 : 1 한국서부발전(주), '18년 폐지
평택복합#1 ST	161	1993.5 ~1994.5	₩23,553,412,806	₩76,628,221,581	₩100,181,634,387		557,556	평균환율(₩/$) 810.31 : 1 한국서부발전(주), '18년 폐지
제주GT#3	55	1977.5 ~1977.10	$7,480,815 (₩3,628,195,035)	₩672,448,161	₩4,300,643,196	161	78,194	평균환율(₩/$) 481:1 차관선 : (미)상업차관(EXIM, CITY) 한국중부발전(주), '20년 폐지
보령#1~2	500×2	1979.12 ~1984.9	$249,305,841 (₩179,363,087,476)	₩265,359,313,225	₩444,722,400,701	618	444,722	평균환율(₩/$) 719.45 : 1 차관선 : EXIM, IBRD
삼천포#1~2	560×2	1978.10 ~1984.2	$295,168,051 (₩201,215,066,720)	₩244,285,752,561	₩445,500,819,281	604	391,684	평균환율(₩/$) 681.7 : 1
호남#1~2	300×2	1969.5 ~1972.10	FF310,012,372 (₩24,543,679,539)	₩16,953,669,758 (FF214,142,601)	₩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($61,442,270.10) CALTEX현금차관
호남#1~2 (개조공사)	(280×2)	1984.12 ~1985.4	￥8,976,323,447 (₩30,804,394,605)	₩78,123,418,910	₩108,297,813,515	56,573 (￥/kW)	194,514	평균환율(W/￥) 3.4383 차관선 : (일)Marubeni (￥7,194,346,809) C.ITOH(1,781,976,638)
안양복합	79.4×4 160.8×1	1990.10 ~1993.12	₩140,472,762,105	₩100,072,542,991	₩240,545,305,096	-	502,812	평균환율(₩/$) 783.34 : 1
울산#4~6	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)	(₩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)
당진소수력	5	2008.3 ~2009.12	-	₩24,470,000,000	₩24,470,000,000	-	4,894,000	-
당진화력 소수력#2	3.2	2012.6 ~2014.9	-	₩14,946,769,725	₩14,946,769,725	-	4,670,866	-

주) 1. 설비용량은 준공 당시 기준 용량이므로, 폐지 시점과 상이할 수 있음

Ⅵ. 발전실적

1. 발전실적 종합 ····· 342

2. 설비별 발전량 ····· 344

3. 에너지원별 발전량 ····· 346

4. 연료사용량 ····· 348

5. 열효율 ····· 348

6. 이용률 ····· 350

7. 발전소내 소비전력률 ····· 352

Ⅵ. 발전실적

1. 발전실적 종합 ····· 342

2. 설비별 발전량 ····· 344

3. 에너지원별 발전량 ····· 346

4. 연료사용량 ····· 348

5. 열효율 ····· 348

6. 이용률 ····· 350

7. 발전소내 소비전력률 ····· 352

VI. 발전실적

1. 발전실적 종합

구 분		단 위	2013 실적	2014 실적	2015 실적	2016 실적	2017 실적	2018 실적
설 비 용 량		MW	82,296 (86,969)	93,216 (93,216)	98,190 (97,649)	100,180 (105,866)	116,657 (116,908)	117,205 (119,092)
공 급 능 력		″	80,713	89,357	94,793	92,395	96,095	99,570
최 대 전 력		″	76,522	80,154	82,972	85,183	85,133	92,478
예 비 전 력		″	4,191	9,203	11,821	7,212	10,962	7,092
공급예비율		%	5.5	11.5	14.2	8.5	12.9	7.7
평 균 전 력		MW	59,035	59,586	60,284	61,694	63,188	65,142
발전량	원 자 력	GWh	138,784	156,407	164,762	161,995	148,427	133,505
	화 력	″	359,812	343,050	340,215	352,877	373,805	402,556
	양 수	″	4,104	5,068	3,650	3,787	4,186	3,911
	신 재 생	″	14,448 (4,289)	17,446 (2,751)	19,464 (2,146)	21,782 (2,846)	26,954 (2,809)	30,536 (3,359)
	기 타*	″					157	138
	합 계	″	517,148	521,971	528,091	540,441	553,530	570,647
연료사용량	유 연 탄	천톤	78,760	77,688	79,433	78,045	89,217	89,549
	무 연 탄	천톤	1,729	2,044	2,125	2,528	1,079	992
	유 류	천kl	3,551 (149)	1,692 (111)	1,962 (111)	2,939 (155)	1,101 (174)	1,228 (215)
	L N G	천톤	17,005	12,497	8,764	8,284	8,161	9,890
열 효 율		%	39.55 (37.94)	41.25 (39.5)	40.92 (38.62)	39.79 (37.92)	39.82 (37.90)	40.82 (38.88)
소 내 전 력 률		″	3.96	3.88	4.50	3.98	3.92	3.75
주파수유지율		″	99.99	99.99	99.99	99.99	100	100
고장정지	수 · 화력	건/대	0.45 (0.70)	0.45 (0.57)	0.29 (0.46)	0.22 (0.43)	0.20 (0.39)	0.20 (0.45)
	원 자 력	″	0.26	0.26	0.13	0.20	0.04	0.13

주) 1. 기타 : 가스압, 폐열활용, 부생가스, 폐기물소각 등
- '17년부터 가스압터빈, 폐열활용 발전 등을 신재생에서 기타로 분류 변경하였으며, 「신에너지 및 재생에너지 개발 이용 보급 촉진법('19.10)」개정에 따라 '19년 10월부터 부생가스, 폐기물소각을 신재생에너지에서 기타로 분류 변경

2019 실적	2020 실적	2021 실적	2022 실적	2023 실적	2024 실적	2025 실적	비 고
121,147 (125,338)	127,819 (129,191)	131,330 (134,020)	137,938 (138,193)	144,381 (144,421)	149,179 (152,768)	155,385 (157,063)	피크기준 ( ) : 연말기준
96,389	97,951	100,739	105,628	105,213	105,360	105,011	
90,314	89,091	91,141	94,509	91,556	97,115	95,951	
6,075	8,860	9,598	11,119	13,657	8,245	9,060	
6.7	9.9	10.5	11.8	14.9	8.5	9.4	
64,274	62,860	65,846	83,590	81,240	80,013	80,024	
145,910	160,184	158,015	176,054	180,494	188,754	184,693	
378,991	348,834	371,774	362,652	348,423	340,103	339,334	* 상용자가 한전 구입전력 포함
3,458	3,271	3,683	3,715	3,784	4,677	4,424	
33,094 (2,789)	34,934 (3,877)	42,156 (3,055)	50,807 (3,541)	54,173 (3,717)	60,837 (4,300)	62,214 (3,805)	( ) : 수력(일반수력, 소수력 합계)
1,587 (221)	4,940	1,181	1,172	1,173	1,229	1,178	( ) : 폐기물 10~12월분
563,040	552,162	576,809	594,400	588,047	595,601	595,649	
83,321	69,094	66,878	65,202	59,379	55,487	56,278	
1,165	971	900	885	914	926	667	
684 (323)	452 (169)	498 (207)	375 (261)	294 (280)	276 (275)	248 (248)	( ) : 경유량
8,891	10,144	12,462	12,203	10,761	11,089	9,321	
40.70 (38.71)	41.14 (39.20)	41.53 (39.62)	41.65 (39.78)	41.36 (39.50)	41.30 (39.42)	40.94 (39.06)	발전단 기준 ( ) : 송전단
3.83	3.83	3.68	3.71	3.57	3.68	3.55	
100	99.99	99.99	99.99	99.99	100	100	육지 기준
0.17 (0.40)	0.23 (0.40)	0.22 (0.42)	0.24 (0.39)	0.17 (0.43)	0.22 (0.43)	0.19 (0.38)	발전그룹사 ( ) : 민자포함
0.08	0.38	0.25	0.20	0.04	0.27	0.08	

2. 발전량 : 설비별 발전량, 한국전력공사「2025년 한국전력통계」참조
- 단 2019년 발전량은 한국전력통계의 발전량 자료를 바탕으로 하되, 2019년도 발전설비현황 통계 분류 기준에 따라 재작성('19년 부생가스, 폐기물 발전량 중 1~9월분은 신재생에 포함, 10~12월분은 기타에 포함)

3. 고장정지 건수 : 불시정지 건수 기준으로 작성

2. 설비별 발전량

(단위 : GWh, %)

구 분			2015 실적		2016 실적		2017 실적		2018 실적		2019 실적	
			실 적	구성비	실 적	구성비	실 적	구성비	실 적	구성비	실 적	구성비
한전 및 발전자회사	원 자 력		164,762	31.2	161,995	30.0	148,427	26.8	133,505	23.4	145,910	25.9
	기력	유연탄	199,895	37.9	200,151	37.0	222,760	40.2	220,141	38.6	209,193	37.2
		무연탄	7,438	1.4	7,761	1.4	4,427	0.8	2,677	0.5	2,592	0.5
		중 유	8,822	1.7	13,055	2.4	5,225	0.9	5,845	1.0	1,842	0.3
		LNG	222	0	369	0.1	220	0.04	-	-	-	-
	복합화력		43,084	8.2	43,688	8.1	33,955	6.1	43,134	7.6	36,670	6.5
	내 연 력		643	0.1	573	0.1	513	0.1	528	0.1	579	0.1
	집단에너지		2,839	0.5	2,789	0.5	3,001	0.5	3,646	0.6	2,379	0.4
	양 수		3,650	0.7	3,787	0.7	4,186	0.8	3,911	0.7	3,458	0.6
	신 재 생 ( ) : 수력		1,401 (777)	0.3 (0.1)	2,146 (1,047)	0.4 (0.2)	3,770 (1,076)	0.7 (0.2)	4,940 (1,276)	0.9 (0.2)	6,431 (1,018)	1.1 (0.2)
	기 타 ( ) : 19년 폐기물10~12월분										15 (15*)	0.003 (0.003)
	소 계		432,758	81.9	436,314	80.7	426,484	77.0	418,327	73.3	409,070	72.7
민간계	기력(유연탄)				1,288	0.2	4,700	0.8	8,835	1.5	7,290	1.3
	복합화력		57,514	10.9	53,234	9.9	65,664	11.9	73,702	12.9	73,619	13.1
	집단에너지*		19,756	3.7	29,969	5.6	33,340	6.0	44,048	7.7	44,826	8.0
	신 재 생 ( ) : 수력		18,062 (1,369)	3.4 (0.3)	19,636 (1,799)	3.6 (0.3)	23,185 (1,733)	4.2 (0.3)	25,596 (2,083)	4.5 (0.4)	26,663 (1,770)	4.7 (0.3)
	기 타 ( ) : 19년 폐기물10~12월분						157	0.03	138	0.02	1,572 (206*)	0.3 (0.037)
	소 계		95,333	18.1	104,127	19.3	127,046	23.0	152,319	26.7	153,970	27.3
발전량	원 자 력		164,762	31.2	161,995	30.0	148,427	26.8	133,505	23.4	145,910	25.9
	화 력		340,215	64.4	352,877	65.3	373,805	67.5	402,556	70.5	378,991	67.3
	양 수		3,650	0.7	3,787	0.7	4,186	0.8	3,911	0.7	3,458	0.6
	신 재 생 ( ) : 수력		19,464 (2,146)	3.7 (0.4)	21,782 (2,846)	4.0 (0.5)	26,954 (2,809)	4.9 (0.5)	30,536 (3,359)	5.4 (0.6)	33,094 (2,789)	5.9 (0.5)
	기 타 ( ) : 19년 폐기물10~12월분						157	0.03	138	0.02	1,587 (221*)	0.3 (0.039)
	합 계		528,091	100	540,441	100	553,530	100	570,647	100	563,040	100

주) 1. 기타 : 가스압, 폐열활용, 부생가스, 폐기물소각 등

2. 「신에너지 및 재생에너지 개발 이용 보급 촉진법('19.10)」 개정에 따라 '19년 10월부터 부생가스, 폐기물소각을 신재생에너지에서 기타로 분류 변경

2020 실적		2021 실적		2022 실적		2023 실적		2024 실적		2025 실적	
실 적	구성비	실 적	구성비	실 적	구성비	실 적	구성비	실 적	구성비	실 적	구성비
160,184	29.0	158,015	27.4	176,054	29.6	180,494	30.7	188,754	31.7	184,693	31.0
176,714	32.0	170,566	29.6	162,400	27.3	148,979	25.3	138,814	23.3	140,549	23.6
2,094	0.4	1,854	0.3	1,871	0.3	1,876	0.3	1,991	0.3	1,349	0.2
1,504	0.3	1,494	0.3	352	0.1	-	-	-	-	-	-
587	0.1	1,177	0.2	1,377	0.2	878	0.1	586	0.1	-	-
38,033	6.9	49,982	8.7	49,105	8.3	41,270	7.0	38,685	6.5	32,093	5.4
405	0.1	491	0.1	570	0.1	390	0.1	329	0.1	331	0.1
3,413	0.6	3,627	0.6	3,138	0.5	4,679	0.8	7,276	1.2	5,577	0.9
3,271	0.6	3,683	0.6	3,715	0.6	3,784	0.6	4,677	0.8	4,424	0.7
8,247 (1,231)	1.5 (0.2)	9,420 (1,079)	1.6 (0.2)	9,790 (1,328)	1.6 (0.2)	9,157 (1,306)	1.6 (0.2)	11,259 (1,265)	1.9 (0.3)	9,051 (1,464)	1.5 (0.2)
71	0.0	66	0.0	69	0.0	64	0.0	65	0.0	62	0.0
394,522	71.5	400,373	69.4	408,441	68.7	391,571	66.6	392,437	65.9	379,593	63.7
8,527	1.5	16,485	2.9	22,477	3.8	28,409	4.8	20,935	3.5	23,758	4.0
73,726	13.4	80,376	13.9	74,891	12.6	77,531	13.2	84,556	14.2	85,575	14.4
43,831	7.9	45,723	7.9	46,471	7.8	44,411	7.6	46,932	7.9	50,101	8.4
26,687 (2,647)	4.8 (0.5)	32,736 (1,976)	5.7 (0.3)	41,017 (2,213)	6.9 (0.4)	45,016 (2,411)	7.7 (0.4)	49,578 (2,777)	8.3 (0.5)	53,164 (2,342)	8.9 (0.4)
4,869	0.9	1,115	0.2	1,103	0.2	1,109	0.2	1,163	0.2	1,116	0.2
157,640	28.5	176,436	30.6	185,959	31.3	196,476	33.4	203,164	34.1	216,056	36.3
160,184	29.0	158,015	27.4	176,054	29.6	180,494	30.7	188,754	31.7	184,693	31.0
348,834	63.2	371,774	64.5	362,652	61.0	348,423	59.3	340,103	57.1	339,334	57.0
3,271	0.6	3,683	0.6	3,715	0.6	3,784	0.6	4,677	0.8	4,424	0.7
34,934 (3,877)	6.3 (0.7)	42,156 (3,055)	7.3 (0.5)	50,807 (3,541)	8.5 (0.6)	54,173 (3,717)	9.2 (0.6)	60,837 (4,300)	10.2 (0.7)	62,214 (3,805)	10.4 (0.6)
4,940	0.9	1,181	0.2	1,172	0.2	1,173	0.2	1,229	0.2	1,178	0.2
552,162	100	576,809	100	594,400	100	588,047	100	595,601	100	595,649	100.0

주) 3. 출처 : 한국전력공사 「2025년 한국전력통계」

- 단 2019년 발전량은 한국전력통계의 발전량 자료를 바탕으로 하되, 2019년도 발전설비현황 통계 분류 기준에 따라 재작성('19년 부생가스, 폐기물 발전량 중 1~9월분은 신재생에 포함, 10~12월분은 기타에 포함)

4. 한전통계의 기타상용자가(한전 구입전력)은 민간계의 집단에너지에 포함시킴

3. 에너지원별 발전량

(단위 : GWh, %)

구 분			2015 실적		2016 실적		2017 실적		2018 실적		2019 실적	
			실 적	구성비	실 적	구성비	실 적	구성비	실 적	구성비	실 적	구성비
원 자 력			164,762	31.2	161,995	30.0	148,427	26.8	133,505	23.4	145,910	25.9
화력	석탄	유연탄	199,328	37.7	207,820	38.4	236,421	42.7	236,770	41.5	224,825	39.9
		무연탄	4,902	0.9	5,983	1.1	2,378	0.4	2,197	0.4	2,559	0.5
		소 계	204,230	38.7	213,803	39.5	238,799	43.1	238,967	41.9	227,384	40.4
	유 류		31,616	6.0	14,001	2.6	8,358	1.5	5,740	1.0	3,292	0.6
	L N G		100,783	19.1	121,018	22.4	122,785	22.2	152,787	26.8	144,355	25.6
	소 계		336,629	63.7	348,822	64.5	369,943	66.8	397,494	69.7	375,031	66.6
양 수			3,650	0.7	3,787	0.7	4,186	0.8	3,911	0.7	3,458	0.6
신 재 생 ( ) : 수력			23,050 (2,146)	4.4 (0.4)	25,837 (2,846)	4.8 (0.5)	30,817 (2,809)	5.6 (0.5)	35,598 (3,359)	6.2 (0.6)	38,641 (2,789)	6.9 (0.5)
기타							157	0.03	138	0.02	7,681	1.4
합 계			528,091	100	540,441	100	553,530	100	570,647	100	570,721	100

주) 1. 출처 : 한국전력공사「2025년 한국전력통계」 1-1. 발전원별 에너지원별 발전량

2020 실적		2021 실적		2022 실적		2023 실적		2024 실적		2025 실적	
실 적	구성비	실 적	구성비	실 적	구성비	실 적	구성비	실 적	구성비	실 적	구성비
160,184	29.0	158,015	27.4	176,054	29.6	180,494	30.7	188,754	31.7	184,693	31.0
194,257	35.2	196,105	34.0	191,413	32.2	183,038	31.1	165,241	27.7	169,493	28.5
2,076	0.4	1,861	0.3	1,819	0.3	1,889	0.3	1,911	0.3	1,335	0.2
196,333	35.6	197,966	34.3	193,231	32.5	184,927	31.4	167,152	28.1	170,828	28.7
2,255	0.4	2,354	0.4	1,966	0.3	1,487	0.3	1,204	0.2	1,138	0.2
145,911	26.4	168,378	29.2	163,575	27.5	157,749	26.8	167,205	28.1	163,111	27.4
344,499	62.4	368,699	63.9	358,772	60.4	344,163	58.5	335,561	56.3	335,077	56.3
3,271	0.6	3,683	0.6	3,715	0.6	3,784	0.6	4,677	0.8	4,424	0.7
36,527 (3,877)	6.6 (0.7)	43,096 (3,055)	7.5 (0.5)	53,182 (3,541)	8.9 (0.6)	56,562 (3,716)	9.6 (0.6)	63,193 (4,300)	10.6 (0.7)	68,118 (3,805)	11.4 (0.6)
3,316	0.6	3,316	0.6	2,678	0.5	3,044	0.5	3,416	0.6	3,337	0.6
547,797	100.0	576,809	100	594,400	100	588,047	100	595,601	100	595,649	100.0

주) 2. 화력설비의 신재생에너지 혼소발전량을 분리하여 신재생에 포함(2. 설비형식별 발전량과 차이 발생)

4. 연료사용량

(단위 : 천톤, 천kl)

구 분		2013 실적	2014 실적	2015 실적	2016 실적	2017 실적	2018 실적	2019 실적	2020 실적	2021 실적	2022 실적	2023 실적	2024 실적	2025 실적
유연탄(천톤)		78,760	77,688	79,433	78,045	89,217	89,549	83,321	69,094	66,878	65,202	59,379	55,487	56,278
무연탄(천톤)		1,729	2,044	2,125	2,528	1,079	992	1,165	971	900	885	914	926	667
중유	B.C 유(천kl)	3,402	1,581	1,851	2,784	928	1,013	362	283	291	114	15	0.5	-
	기타중유(천kl)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
경 유(천kl)		149	111	111	155	174	215	323	169	207	261	280	275	248
LNG(천톤)		17,005	12,497	8,764	8,284	8,161	9,890	8,891	10,144	12,462	12,203	10,761	11,089	9,322

주) 출처 : 한국전력공사「2025년 한국전력통계」5. 발전연료 사용량 추이

5. 열효율(발전단 기준)

(단위 : %)

구 분			2013 실적	2014 실적	2015 실적	2016 실적	2017 실적	2018 실적	2019 실적	2020 실적	2021 실적	2022 실적	2023 실적	2024 실적	2025 실적
한전 및 발전자회사	기력	유연탄	38.64	38.94	38.55	38.12	38.79	39.03	38.84	38.91	38.91	39.02	38.8	38.64	38.38
		무연탄	34.93	36.26	34.99	35.24	35.32	35.75	36.4	36.05	34.53	34.56	34.14	34.3	33.46
		중 유	36.26	38.55	38.94	38.09	36.55	37.44	35.77	36.08	35.78	36.32	-	-	-
		LNG	36.06	34.21	35.27	30.46	35.32	-	-	35.89	35.56	35.68	35.39	34.18	-
	복합화력		45.42	48.24	50.21	47.53	46.16	47.65	46.94	47.01	47.05	46.76	46.48	46.45	46.80
	내연력		41.20	43.40	40.35	39.41	38.80	37.96	40.56	38.28	38.62	39.17	37.21	36.06	36.11
	소 계		40.06	40.71	39.97	39.33	39.50	40.21	39.88	40.16	40.50	40.58	40.31	40.23	39.86
타 사			36.04	47.66	48.31	48.15	44.30	48.99	51.02	49.41	49.85	50.17	49.45	48.629	49.12
총 계			39.55	41.25	40.92	39.79	39.82	40.82	40.70	41.14	41.53	41.65	41.36	41.3	40.94

주) 출처 : 한국전력공사「2025년 한국전력통계」7. 화력발전소 열효율 추이

6. 이용률

(단위 : %)

구 분				2013 실적	2014 실적	2015 실적	2016 실적	2017 실적	2018 실적	2019 실적	2020 실적	2021 실적	2022 실적	2023 실적	2024 실적	2025 실적
한전 및 발전자회사	원자력			75.5	85.0	85.3	79.7	71.2	65.9	71.6	78.4	77.6	81.6	81.8	81.8	84.6
	화력	기력	유연탄	94.2	88.6	90.7	77.7	75.9	74.8	70.8	59.6	60.5	57.7	52.9	47.2	50.7
			무연탄	81.7	86.3	75.5	78.7	84.2	50.9	49.3	59.6	52.9	53.4	53.5	56.7	38.5
			중유	40.3	26.5	34.1	50.5	20.2	22.6	8.1	14.3	14.2	-	-	-	-
			LNG	37.9	16.7	6.5	16.8	10.1	-	-	4.8	9.6	11.2	29.3	4.8	-
		복합화력		67.2	48.0	31.8	32.2	25.0	32.4	26.2	26.9	35.4	34.8	29.2	38.8	22.7
		내연력		23.2	22.7	22.3	23.2	17.3	17.8	19.4	26.2	31.7	47.6	32.6	38.7	39.1
		집단에너지		12.9	59.0	61.1	60.0	64.6	78.5	51.2	73.2	78.1	67.5	60.6	56.6	43.1
		화력계		77.8	69.5	65.3	61.2	57.7	59.2	53.8	47.3	50.3	49.2	44.3	41.4	41.3
	양수 및 수력			12.2	12.8	9.5	10.3	11.2	11.1	9.5	9.6	10.1	10.8	10.9	13.2	12.6
	소계			73.3	69.9	67.4	63.1	59.3	58.7	55.8	53.6	55.4	56.4	53.7	52.3	51.9
타사계	소계			53.7	42.7	47.5	44.1	41.6	45.8	41.9	39.2	38.8	38.2	36.4	34.0	33.5
총계				68.0	63.9	61.7	58.3	54.0	54.7	51.3	48.7	49.1	49.1	46.5	44.3	43.4

주) 1. 출처 : 한국전력공사「2025년 한국전력통계」3. 발전소별 발전실적을 바탕으로 산정
2. 이용률 = 평균전력/설비용량 × 100(단, 원자력 이용률은 한수원에서 제공받은 자료 활용)

주) 3. 상용자가 발전(한전의 구입전력)은 '20년 ~ '25년 타사계에서 제외, 총계에는 포함하여 산정

7. 발전소내 소비전력률

(단위 : %)

구 분				2013 실적	2014 실적	2015 실적	2016 실적	2017 실적	2018 실적
한전 및 발전자회사	원자력			4.55	4.63	4.61	4.81	4.82	4.81
	화력	기력	유연탄	4.86	5.01	5.14	5.17	5.36	5.33
			무연탄	8.48	8.86	8.82	8.89	9.21	9.67
			중유	6.07	5.86	5.39	5.47	6.45	6.41
			LNG	3.95	4.74	5.46	5.54	4.97	-
		복합화력		2.48	3.03	2.29	2.44	2.27	1.79
		내연력		5.47	5.73	5.43	6.77	13.41	13.03
		집단에너지		-	2.78	2.77	2.69	2.76	2.76
		화력계		4.34	4.67	4.78	4.83	5.04	4.87
	양수 및 수력			0.61	0.62	0.42	1.25	0.42	0.50
	소계			4.41	4.60	4.66	4.83	4.97	5.06
타사계	소계			1.50	0.95	6.15	0.37	0.41	0.62
총계				3.96	3.88	4.50	3.98	3.92	3.75

주) 1. 출처 : 한국전력공사「2025년 한국전력통계」3. 발전소별 발전실적을 바탕으로 산정
2. 발전소내 소비전력률 = 발전소내 소비전력량/발전량 × 100

2019 실적	2020 실적	2021 실적	2022 실적	2023 실적	2024 실적	2025 실적
5.00	4.70	4.78	4.85	4.88	4.94	5.0
5.40	5.60	5.72	5.62	5.57	5.67	10.8
10.00	10.30	10.60	10.36	10.39	10.56	5.6
5.90	6.80	6.74	6.56	-	-	-
-	3.70	3.85	3.59	2.37	3.77	-
2.40	2.60	2.35	2.29	2.37	2.50	2.4
5.30	6.50	6.01	5.81	6.06	6.38	6.8
2.70	4.50	2.69	2.65	2.65	2.84	2.5
5.02	5.12	4.98	4.86	4.87	4.95	5.00
0.45	0.47	0.48	0.43	0.34	0.31	0.35
5.00	5.00	4.96	4.90	4.87	4.97	5.0
0.72	0.84	0.79	1.11	0.98	1.20	1.05
3.83	3.83	3.68	3.71	3.57	3.68	3.55

주) 3. 상용자가 발전(한전의 구입전력)은 '20 ~ '25년 타사계에서 제외, 총계에는 포함하여 산정

Ⅶ. 전력수급 실적

1. 연도별 전력수급 실적 ····· 358

2. 최대전력 발생일시 ····· 372

Ⅶ. 전력수급 실적

1. 연도별 전력수급 실적 ····· 358

2. 최대전력 발생일시 ····· 372

Ⅶ. 전력수급 실적

1. 연도별 전력수급 실적

구분 \ 연도	단위	1961	1차 5개년			2차 5개년						
			1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
경제성장률	%	6.9	3.8	9.2	9.5	7.2	12.0	9.1	13.2	14.5	10.0	12.0
설비용량(연말)	MW	367	434	465	597	769	769	917	1,274	1,636	2,508	2,628
(성장률)	(%)	0	18.3	7.1	28.4	28.8	0	19.2	38.9	28.4	53.3	4.8
최대전력	kW	305,686	342,995	392,558	492,313	602,321	696,472	778,478	1,079,750	1,340,044	1,555,001	1,776,539
(성장률)	(%)	5.7	12.2	14.5	25.4	22.3	15.6	11.8	38.7	24.1	16.0	14.2
설비예비율	%	20.1	26.5	18.6	21.3	27.8	10.5	17.8	18.0	22.1	61.3	47.9
공급예비율	%	5.2	5.2	3.9	5.7	15.0	2.0	0.8	7.2	13.1	23.2	34.6
총발전량	MWh	1,772,921	1,978,506	2,236,389	2,700,022	3,249,938	3,885,807	4,913,215	6,025,881	7,699,968	9,167,445	10,540,093
(성장률)	(%)	4.3	11.6	13.0	20.7	20.4	19.6	26.4	22.6	27.8	19.1	15.0
이용률	%	55.1	52.0	54.8	51.4	61.6	63.7	72.0	63.5	65.6	67.3	67.7
발전소내 소비전력률	%	5.0	4.4	4.6	5.5	6.2	5.5	4.9	4.7	4.6	4.2	4.9
발전소내 소비전력량	MWh	89,337	87,642	102,831	148,057	200,376	213,265	241,740	282,225	351,611	387,702	511,820
판매전력량	MWh	1,189,385	1,470,100	1,695,620	2,043,413	2,463,687	3,008,482	3,902,907	4,850,423	6,357,800	7,739,941	8,883,592
(수요 성장률)	(%)	3.9	23.6	15.3	20.5	20.6	22.1	29.7	24.3	31.1	21.7	14.8
송전전력량	MWh	1,683,584	1,890,865	2,133,558	2,551,965	3,049,563	3,672,543	4,671,385	5,743,656	7,348,356	8,779,743	10,028,273
송배전손실률	%	29.4	22.3	20.5	19.9	19.2	18.1	16.5	15.6	13.5	11.8	11.4
전등부하	MWh	228,258	265,858	292,176	357,487	422,408	501,538	571,842	655,839	827,399	1,009,041	1,230,867
소동력(500kW미만)	MWh	124,614	158,893	169,611	191,227	740,804	945,287	1,105,739	1,291,460	1,582,266	1,824,059	2,070,003
대동력(500kW이상)	MWh	815,663	1,020,150	1,213,399	1,468,688	1,268,272	1,531,675	2,190,425	2,861,982	3,912,635	4,870,232	5,544,320
농사용	MWh	20,851	25,199	20,434	26,011	32,203	29,982	34,901	41,142	35,500	36,609	38,402
평균전력	kW	202,388	225,857	255,295	307,380	370,998	443,585	560,859	686,006	878,992	1,046,512	1,203,207
부하율	%	66.2	65.8	65.0	62.4	61.6	63.7	72.0	63.5	65.6	67.3	67.7
열효율(화력Gross)	%	22.64	23.80	22.90	24.20	26.07	26.38	25.86	26.32	28.64	31.25	32.39
인구 1인당 전력소비량	kWh/년	46	55	62	73	86	102	130	157	202	240	270

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

(계속-연도별 전력수급 실적)

구분 \ 연도	단위	3차 5개년			
		1972	1973	1974	1975
경제성장률	%	7.2	14.8	9.5	7.9
설비용량(연말)	MW	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	MWh	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
발전소내 소비전력률	%	5.3	5.9	5.5	5.5
발전소내 소비전력량	MWh	631,712	870,133	923,021	1,085,523
판매전력량	MWh	9,992,345	12,366,865	14,048,051	16,630,354
(수요 성장률)	(%)	12.5	23.8	13.6	18.4
송전전력량	MWh	11,207,639	13,955,724	15,911,799	18,751,727
송배전손실률	%	10.8	11.4	11.7	11.3
전등부하	MWh	1,442,150	1,726,752	1,852,746	2,130,499
소동력(500kW미만)	MWh	2,322,428	2,861,528	2,991,025	3,420,093
대동력(500kW이상)	MWh	6,181,093	7,721,962	9,144,589	10,995,154
농사용	MWh	46,675	56,623	56,691	83,607
양수용전력	MWh	-	-	-	-
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

	4차 5개년					
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)

구분 \ 연도	단위	5차 5개년				6차 5개년					
		1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991
경제성장률	%	8.3	13.2	10.4	7.7	11.2	12.5	11.9	7.0	9.8	10.4
설비용량(연말)	MW	10,304	13,115	14,190	16,137	18,060	19,020	19,944	20,997	21,021	21,111
(성장률)	(%)	4.8	27.3	8.2	13.7	11.9	5.3	4.9	5.3	0.1	0.4
최대전력	kW	6,661,316	7,601,915	8,811,114	9,348,942	9,914,698	11,038,700	13,657,594	15,057,539	17,251,683	19,123,621
(성장률)	(%)	8.4	14.1	15.9	6.1	6.1	11.3	23.7	10.2	14.6	10.8
설비예비율	%	47.3	63.3	55.4	56.3	72.6	72.3	39.2	33.1	21.8	10.5
공급예비율	%	17.7	32.9	31.9	31.3	61.2	51.5	18.7	18.7	8.3	5.4
총발전량	MWh	43,122,216	48,850,322	53,807,593	58,007,377	64,695,069	73,991,789	85,462,088	94,471,733	107,669,514	118,618,515
(성장률)	(%)	7.3	13.3	10.1	7.8	11.5	14.4	15.5	10.5	14.0	10.2
이용률	%	47.8	42.5	43.5	43.5	41.7	44.4	49.4	52.3	58.4	64.1
발전소내 소비전력률	%	4.99	5.62	5.57	5.91	5.64	5.19	5.24	5.10	5.02	5.02
발전소내 소비전력량	MWh	2,153,384	2,746,216	2,999,743	3,422,742	3,645,643	3,827,878	4,467,356	4,804,730	5,394,730	5,919,781
판매전력량	MWh	37,879,626	42,620,384	47,051,137	50,732,095	56,309,295	64,169,084	74,317,726	82,192,862	94,383,292	104,374,022
(수요 성장률)	(%)	6.9	12.5	10.4	7.8	11.0	14.0	15.8	10.6	14.8	10.6
송전전력량	MWh	40,554,656	45,494,797	50,237,757	55,584,635	61,049,426	68,274,720	78,855,492	87,512,175	100,002,741	110,571,199
송배전손실률	%	6.60	6.32	6.34	5.89	5.87	6.01	5.75	6.08	5.62	5.60
전등부하	MWh	6,316,106	7,457,086	8,446,951	9,340,797	10,007,362	11,133,703	12,914,889	14,878,126	17,430,174	19,123,128
소동력(500kW미만)	MWh	6,009,346	6,617,341	7,260,014	7,764,197	8,814,199	11,057,629	13,104,295	14,824,354	17,488,512	19,478,910
대동력(500kW이상)	MWh	25,147,258	28,131,054	30,821,787	33,026,200	36,705,152	41,100,484	46,969,801	50,993,399	57,969,532	63,931,423
농사용	MWh	406,916	414,903	522,384	600,902	782,811	877,269	1,328,741	1,495,984	1,495,074	1,810,562
양수용전력	MWh	414,176	609,310	570,093	676,358	1,231,293	1,889,191	2,139,241	2,154,829	2,272,202	2,127,532
평균전력	kW	4,922,627	5,576,521	6,125,637	6,621,847	7,385,282	8,446,551	9,729,291	10,784,444	12,291,040	13,540,926
부하율	%	73.9	73.4	69.5	70.8	74.5	76.5	71.2	71.6	71.2	70.8
열효율(화력Gross)	%	36.73	36.96	37.07	36.98	36.80	36.26	36.68	36.80	36.99	36.93
인구 1인당 전력소비량	kWh/년	963	1,067	1,161	1,236	1,355	1,525	1,771	1,939	2,206	2,412

(계속-연도별 전력수급 실적)

구분 \ 연도	단 위	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
경제성장률	%	6.2	6.8	9.2	9.6	7.6	5.9	-5.5	11.3	8.9	4.5
설 비 용 량(연말)	MW	24,120	27,654	28,750	32,184	35,715	41,042	43,406	46,978	48,451	50,859
(성장률)	(%)	14.3	14.7	4.0	11.9	11.0	14.9	5.8	8.2	3.1	5.0
최 대 전 력	MW	20,438	22,112*	26,696	29,878	32,282	35,851	32,996	37,293	41,007	43,125
(성장률)	(%)	6.9	8.2	20.7	11.9	8.0	11.1	△8.0	13.0	10.0	5.2
설비 예비율	%	14.6	21.8	7.8	6.4	10.7	13.1	31.1	19.1	16.8	15.1
공급 예비율	%	6.4	13.5	2.8	7.0	6.2	7.3	14.9	16.4	12.4	12.9
총 발 전 량	MWh	130,962,535	144,436,818	164,992,777	184,660,825	205,493,554	224,444,599	215,300,419	239,324,733	266,399,508	285,223,757
(성장률)	(%)	10.4	10.3	14.2	11.9	11.3	9.2	△4.1	11.2	11.3	7.1
이 용 률	%	64.9	61.6	65.4	66.3	67.2	64.7	55.7	57.3	62.2	64.4
발전소내 소비전력률	%	4.81	4.72	4.53	4.53	4.35	4.36	4.46	4.69	4.71	4.62
발전소내 소비전력량	MWh	6,236,067	6,748,908	7,401,498	8,298,749	8,868,900	9,694,011	9,444,705	10,997,862	12,328,447	12,980,240
판매 전력량	MWh	115,243,978	127,733,923	146,540,499	163,270,294	182,470,373	200,783,627	193,470,338	214,214,891	239,535,486	257,731,354
(수요 성장률)	(%)	10.4	10.8	14.7	11.4	11.8	10.0	△3.6	10.7	11.8	7.6
송전 전력량	MWh	122,308,820	135,272,537	155,218,428	172,693,293	192,882,960	211,028,738	203,430,303	225,802,022	251,963,275	269,842,046
송배전손실률	%	5.78	5.57	5.59	5.47	5.40	4.85	4.90	5.00	4.71	4.50
전 등 부 하	MWh	21,063,303	22,675,588	29,701,579	31,411,195	34,077,223	36,483,407	36,772,693	39,995,954	46,727,510	54,166,970
소동력(500kW미만)	MWh	21,884,178	24,081,798	28,516,240	32,275,019	36,377,979	40,300,274	38,587,015	44,128,036	50,214,112	56,770,727
대동력(500kW이상)	MWh	70,043,715	78,646,874	85,284,278	96,142,150	108,053,254	119,722,097	113,981,726	125,381,463	137,143,166	140,651,661
농 사 용	MWh	2,252,782	2,329,663	3,038,402	3,441,930	3,961,917	4,277,849	4,128,904	4,709,437	5,450,699	6,142,090
양수용전력	MWh	2,417,648	2,415,373	2,372,850	3,668,783	3,741,694	3,500,958	2,425,411	2,524,890	2,117,786	2,401,471
평 균 전 력	kW	14,909,214	16,488,221	18,834,792	21,080,003	23,394,075	25,621,530	24,577,673	27,320,175	30,327,813	32,559,790
부 하 율	%	72.9	74.6	70.6	70.6	72.5	71.5	74.5	73.3	74.0	75.5
열효율(화력Gross)	%	36.73	37.34	38.20	38.14	38.21	38.38	39.45	39.51	39.45	39.57
인구 1인당 전력소비량	kWh/년	2,639	2,899	3,297	3,640	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)

구분 \ 연도	단 위	2002	2003	2004	2005
경제성장률	%	7.4	2.9	4.9	3.9
설 비 용 량(연말)	MW	53,801	56,053	59,961	62,258
(성장률)	(%)	5.78	4.19	6.97	3.83
최 대 전 력	MW	45,773	47,385	51,264	54,631
(성장률)	(%)	6.1	3.5	8.2	6.6
설비 예비율	%	15.3	18.4	15.3	13.0
공급 예비율	%	13.9	17.1	12.2	11.3
총 발 전 량	GWh	306,474	322,452	342,148	364,639
(성장률)	(%)	7.5	5.21	6.11	6.57
이 용 률	%	65.7	65.9	66.5	67.5
발전소내 소비전력률	%	4.55	4.48	4.52	4.56
발전소내 소비전력량	GWh	13,728	14,226	15,268	16,452
판매 전력량	GWh	278,451	293,599	312,096	332,413
(수요 성장률)	(%)	8.0	5.4	6.3	6.6
송전 전력량(양수제외)	GWh	290,058	305,645	324,885	346,224
송배전손실률	%	4.48	4.43	4.46	4.51
주택용 판매전력량	GWh	43,453	46,505	49,513	52,045
일반용 판매전력량	GWh	57,428	61,626	67,476	73,716
교육용 판매전력량	GWh	2,954	3,351	3,774	4,309
산업용 판매전력량	GWh	151,197	157,846	166,223	174,945
농사용 판매전력량	GWh	6,328	6,147	6,766	7,318
가로등 판매전력량	GWh	2,075	2,197	2,367	2,570
심야 판매전력량	GWh	15,017	15,927	15,976	17,510
평 균 전 력	MW	34,986	36,810	39,058	41,625
부 하 율	%	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

(계속-연도별 전력수급 실적)

구 분 \ 연 도	단 위	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
경제성장률	%	2.4	3.2	3.2	2.8	2.9	3.2	2.9	2.2	△0.9	4.0	2.6
설 비 용 량(연말)	MW	81,806	86,969	93,216	97,649	105,866	116,908	119,092	125,338	129,191	134,020	138,193
(성장률)	(%)	3.1	6.3	7.2	4.8	8.4	10.4	1.9	5.2	3.1	3.7	3.1
최 대 전 력	MW	75,987	76,522	80,154	82,972	85,183	85,133	92,478	90,314	89,091	91,141	94,509
(성장률)	(%)	3.9	0.7	4.7	3.5	2.7	△0.1	8.6	△2.3	△1.4	2.3	3.7
설비 예비율	%	7.7	7.5	16.3	18.3	17.6	37.0	26.7	34.1	43.5	44.1	46.0
공급 예비율	%	5.2	5.5	11.5	14.2	8.5	12.9	7.7	6.7	9.9	10.5	11.8
총 발 전 량	GWh	509,574	517,148	521,971	528,091	540,441	553,530	570,647	563,040	552,162	576,809	594,400
(성장률)	(%)	2.6	1.5	0.9	1.2	2.3	2.4	3.1	△1.3	△1.9	4.5	3.0
이 용 률	%	70.2	68.0	63.9	61.7	58.3	54.0	54.7	51.3	48.7	49.1	49.1
발전소내 소비전력률	%	3.96	3.96	3.88	4.5	3.98	3.92	3.75	3.83	3.83	3.68	3.71
발전소내 소비전력량	GWh	20,154	20,463	20,257	23,782	21,505	21,707	21,390	21,573	21,135	21,254	22,081
판매 전력량	GWh	466,593	474,849	477,592	483,655	497,039	507,746	526,149	520,499	509,270	533,431	547,933
(수요 성장률)	(%)	2.5	1.8	0.6	1.3	2.8	2.2	3.6	△1.1	△2.2	4.7	2.7
송전 전력량(양수제외)	GWh	484,334	491,003	494,717	499,239	514,119	525,711	543,232	536,198	525,851	549,624	566,865
송배전손실률	%	3.57	3.73	3.69	3.60	3.59	3.57	3.56	3.54	3.54	3.53	3.53
주택용 판매전력량	GWh	65,484	65,815	64,457	65,619	68,057	68,544	72,895	72,639	76,303	79,915	80,996
일반용 판매전력량	GWh	101,593	102,196	100,761	103,679	108,617	111,298	116,934	116,227	113,639	119,550	127,193
교육용 판매전력량	GWh	7,860	7,947	7,438	7,691	8,079	8,316	8,678	8,561	7,515	8,423	9,074
산업용 판매전력량	GWh	258,102	265,373	272,552	273,548	278,828	285,970	292,999	289,240	278,660	291,333	296,036
농사용 판매전력량	GWh	12,776	13,866	14,505	15,702	16,580	17,251	18,504	18,882	19,029	20,603	21,420
가로등 판매전력량	GWh	3,158	3,156	3,221	3,341	3,462	3,557	3,583	3,571	3,507	3,444	3,424
심야 판매전력량	GWh	17,620	16,496	14,658	14,075	13,416	12,811	12,558	11,379	10,616	10,162	9,790
평 균 전 력	MW	58,011	59,035	59,586	60,284	61,694	63,188	65,142	64,274	62,860	65,846	67,854
부 하 율	%	76.3	77.1	74.3	76.5	72.4	74.2	70.4	71.2	70.6	72.2	71.8
열효율(발전단Gross)	%	40.48	39.55	41.25	40.92	39.79	39.82	40.82	40.70	41.14	41.53	41.65
인구 1인당 전력소비량	kWh/년	9,331	9,285	9,305	9,555	9,699	9,869	10,195	10,039	9,826	10,330	10,652

주) 3. 2023년 경제성장률 출처 : e나라지표, 국내총생산 및 경제성장률(GDP)

4. 총발전량, 판매전력량 출처 : 2023년 한국전력통계, 주요통계지표 종합

(계속-연도별 전력수급 실적)

구 분 \ 연 도	단 위	2023	2024	2025	
경제성장률	%	1.4	2	5	
설 비 용 량(연말)	MW	144,421	152,768	157,063	
(성장률)	(%)	5	11	2.8	
최 대 전 력	MW	91,556	97,115	95,951	
(성장률)	(%)	△3.12	6.1	△1.2	
설비 예비율	%	57.70	53.61	61.9	
공급 예비율	%	14.90	8.50	9.44	
총 발 전 량	GWh	588,047	595,601	595,649	
(성장률)	(%)	△1.0	1	0	
이 용 률	%	46.5	44.3	43.4	
발전소내 소비전력률	%	3.71	3.68	3.55	
발전소내 소비전력량	GWh	20,976	21,900	21,138	
판매 전력량	GWh	545,966	549,821	549,417	
(수요 성장률)	(%)	0.36	0.71	△0.07	
송전 전력량(양수제외)	GWh	561,447	566,462	566,720	
송배전손실률	%	3.53	3.52	3.52	
주택용 판매전력량	GWh	82,348	86,989	88,474	
일반용 판매전력량	GWh	130,844	134,807	138,315	
교육용 판매전력량	GWh	9,232	9,433	9,811	
산업용 판매전력량	GWh	290,555	286,212	280,221	
농사용 판매전력량	GWh	20,763	21,088	21,523	
가로등 판매전력량	GWh	3,399	3,402	3,416	
심야 판매전력량	GWh	8,825	7,890	7,656	
평 균 전 력	MW	67,129	67,805	67,996	
부 하 율	%	72	70	70.9	
열효율(발전단Gross)	%	41.36	41.30	40.94	
인구 1인당 전력소비량	kWh/년	10,637	10,735	10,748	

주) 3. 2025년 경제성장률 출처 : e나라지표, 국내총생산 및 경제성장률(GDP)

4. 총발전량, 판매전력량 출처 : 2025년 한국전력통계, 주요통계지표 종합

2. 최대전력 발생일시

최대전력 발생 년월일			요일	시	최대전력 (MW)	증가율 (%)	최고/최저 기온(℃)	불쾌지수 (%)	비고
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	-	
2015	2	9	월	11시	78,790	-1.7	-13.0	-	
2016	8	12	금	17시	85,183	8.1	35.9	81.7	
2017	12	12	화	10시	85,133	-0.1	-12.3	-	
2018	7	24	화	17시	92,478	8.6	36.8	89.4	
2019	8	13	화	17시	90,314	-2.3	35.3	90.8	
2020	8	26	수	15시	89,091	-1.4	34.5	87.8	
2021	7	27	화	18시	91,141	2.3	35.7	87.9	
2022	12	23	금	11시	94,509	3.7	-7.8	-	
2023	8	7	월	17시	93,615	-0.95	34.2	85.5	
2024	8	20	화	17시	97,115	3.74	34.9	85.9	
2025	8	25	월	18시	95,951	-1.2	32.2	86.6	

주) 1. 해당연도(1월~12월) 최대전력 발생일시

2 최고기온 및 불쾌지수('93년, '11년 이후)는 최대전력 발생일 서울지역 관측치(그 외는 전국평균)

3. '93년, '09년~'15년, '17, '22년 동계피크 발생

부 록

Ⅰ. 주요 용어 ····· 379

Ⅱ. 통계 작성 개요 ····· 383

Ⅲ. 전력거래시장 및 전력판매 통계 ····· 384

Ⅳ. 단위표기 및 환산표 ····· 391

Ⅰ. 주요 용어

1. 발전원별(발전형식별) 분류

□ 원자력(原子力, Nuclear Power)

○ 핵분열 반응을 일으켜 발생된 열을 이용, 고온고압의 증기를 발생시켜 터빈을 돌려 전력을 생산하는 발전방식

□ 기력(氣力, Thermal Power)

○ 연료를 보일러에서 연소시켜 발생한 증기를 이용하여 증기터빈을 가동하고 이와 연결된 발전기로부터 전기를 생산하는 발전방식

□ 복합화력(複合火力, Combined Cycle Thermal Power)

○ 가스터빈 발전과 증기터빈 발전방식이 조합된 형식으로 가스터빈을 구동하는 발전과정(1차 발전)을 거친 뒤, 가스터빈에서 배출되는 폐열을 이용하여 보일러를 가열하고, 여기에서 발생되는 증기를 이용하여 다시 발전(2차 발전)하는 화력발전 방식

□ 내연력(內燃力, Internal Combustion)

○ 연료와 공기 등의 산화제를 연소실 내부에서 연소시켜 에너지를 얻는 내연기관을 이용하여 전기를 생산하는 방식

□ 집단에너지

○ 집중된 시설(주로 열병합발전소)에서 생산된 복수의 에너지(전기와 열)를 주거용, 상업용 등 다수의 사용자에게 일괄적으로 공급하는 사업

* 열병합발전 : 발전과 더불어 증기터빈에서 배기한 증기를 일부 추출하여 열교환기를 통해 지역난방 등에 열을 공급하는 방식

□ 양수(揚水, Pumped Storage Power)

○ 전력 거래가격이 낮은 시간대에 값싼 전기를 이용하여 하부 저수지의 물을 상부 저수지로 끌어 올렸다가, 필요시 이 물을 다시 하부 저수지에 떨어뜨려 발전하는 방식

□ 신재생(新再生, New and Renewable Energy)

○ 저공해 혹은 무공해의 무한정 사용할 수 있는 에너지, 즉 계속해서 다시 사용할 수 있는 태양이나 바람 등을 이용한 에너지

○ “신에너지 및 재생에너지 개발·이용·보급 촉진법” 제2조는 석유, 석탄, 원자력, 천연가스가 아닌 에너지로서 재생에너지(태양광, 풍력, 수력 등)과 신에너지(수소에너지, 연료전지, 석탄액화가스화 등)으로 정의함

<신재생 세부분류>

수력	- 물의 자연 낙차를 이용하여 터빈을 돌리고, 터빈과 연결된 발전기로 전기를 생산하는 발전 - 물의 유동을 이용한 시설용량 10MW 이하의 수력발전을 소수력으로 10MW 초과의 수력을 일반수력으로 구분함
태양광	- 광기전 효과를 이용하여 태양으로부터 오는 빛에너지를 전기에너지로 바꾸어 주는 방식
풍력	- 풍차를 이용하여 바람의 힘을 기계적 회전에너지로 바꾸어 발전기를 가동시켜 전기를 생산하는 방식
바이오	- 유기성 생물체를 연료로 하여 직접연소, 열화학변환, 생물학적 변환 등을 통해 전기를 생산하는 방식 - 쓰레기 매립지에서 발생하는 매립지가스를 전기생산에 이용하는 방식 포함
연료전지	- 연료가 가진 화학에너지를 화학반응에 의해 직접 전기에너지로 바꾸는 에너지 전환 장치
석탄액화가스	- 석탄가스화복합발전(Integrated Gasification Combined Cycle, IGCC)은 석탄을 고온고압의 가스화기에서 가스화시켜 합성가스를 만들어 전기를 생산
해양에너지	- 해수의 조석간만의 차를 이용하여 터빈을 구동·발전하는 조력발전, 빠른 해수의 흐름을 이용하는 조류발전, 파도의 상하운동을 이용하는 파력발전 등

2. 발전 연료원

□ **석탄 : 무연탄(국내탄)과 유연탄으로 구분**

○ 무연탄 (국내탄) : 탄화가 잘 되어 연기를 내지 않고 연소하는 석탄

○ 유연탄 (석탄*) : 무연탄에 대응하는 석탄의 분류로 발열량이 높음

* '18년도 발전설비현황까지 유연탄을 '석탄'으로, 무연탄을 '국내탄'으로 표기함

□ **유류 : 중유와 경유(등유 포함)으로 구분**

○ 중유 : 원유에서 상압증류에 의해 나프타·등유·경유 등의 경질유를 제거한 잔유

○ 경유(등유 포함) : 원유에서 분류되며 중유에 비해 상대적으로 밀도가 낮음

□ **LNG : 천연가스를 정제하고 냉각 · 압축한 액화천연가스**

3. 급전방식 분류

□ **중앙급전발전기(中央給電發電機)**

○ 전력거래소의 급전지시에 따라 운전하는 설비용량 20MW 초과 발전기(전력시장운영규칙 제1.1.2조)

□ **비중앙급전발전기(非中央給電發電機)**

○ 전력거래소의 급전지시에 따르지 않고 운전할 수 있는 발전기로서 중앙급전발전기가 아닌 발전기를 말함

4. 발전실적 관련 용어

□ **공급능력**

○ 일정 시점에서 안정적으로 전력을 공급할 수 있는 최대 발전가능 출력

○ 총 발전설비용량 중 특정 시점에서 발전기 고장, 정비·보수, 환경제약 등을 이유로 발전이 가능하지 않는 설비용량을 제외한 것

□ **최대전력**

○ 1시간 평균전력이 최대인 전력수요 값

□ **공급예비력(예비전력)**

○ 일정시점에서 최대전력수요에 대한 전력공급능력의 여유분

○ 공급예비력 = 공급능력 - 최대전력

□ **공급예비율**

○ 1년 중 최대전력수요에 대한 공급능력의 여유분을 백분율로 나타낸 것

○ 공급예비율(%) = 공급예비력 ÷ 최대전력 × 100

□ **설비예비율**

○ 1년 중 최대전력수요와 해당 시점의 설비용량의 차이를 최대전력수요로 나눈 값

○ 설비예비율(%) = (피크시점 설비용량-최대전력) ÷ 최대전력 × 100

□ **열효율**

○ 열효율이란 연료가 가지고 있는 화학에너지(발열량)을 발전에 어느 정도 유효하게 이용하였는가를 백분율로 나타낸 것

□ **이용률(설비이용률)**

○ 일정 기간 내 발전설비의 이용 비율

○ 원자력 : 평균출력 / 기준출력

○ 원자력 외 : 평균출력 / 정격설비용량

※ 기준출력 : 원자로 기준 98% 이상 운전에 대한 발전기 출력실적의 최근 3년 평균값으로 산정(매년 1회)

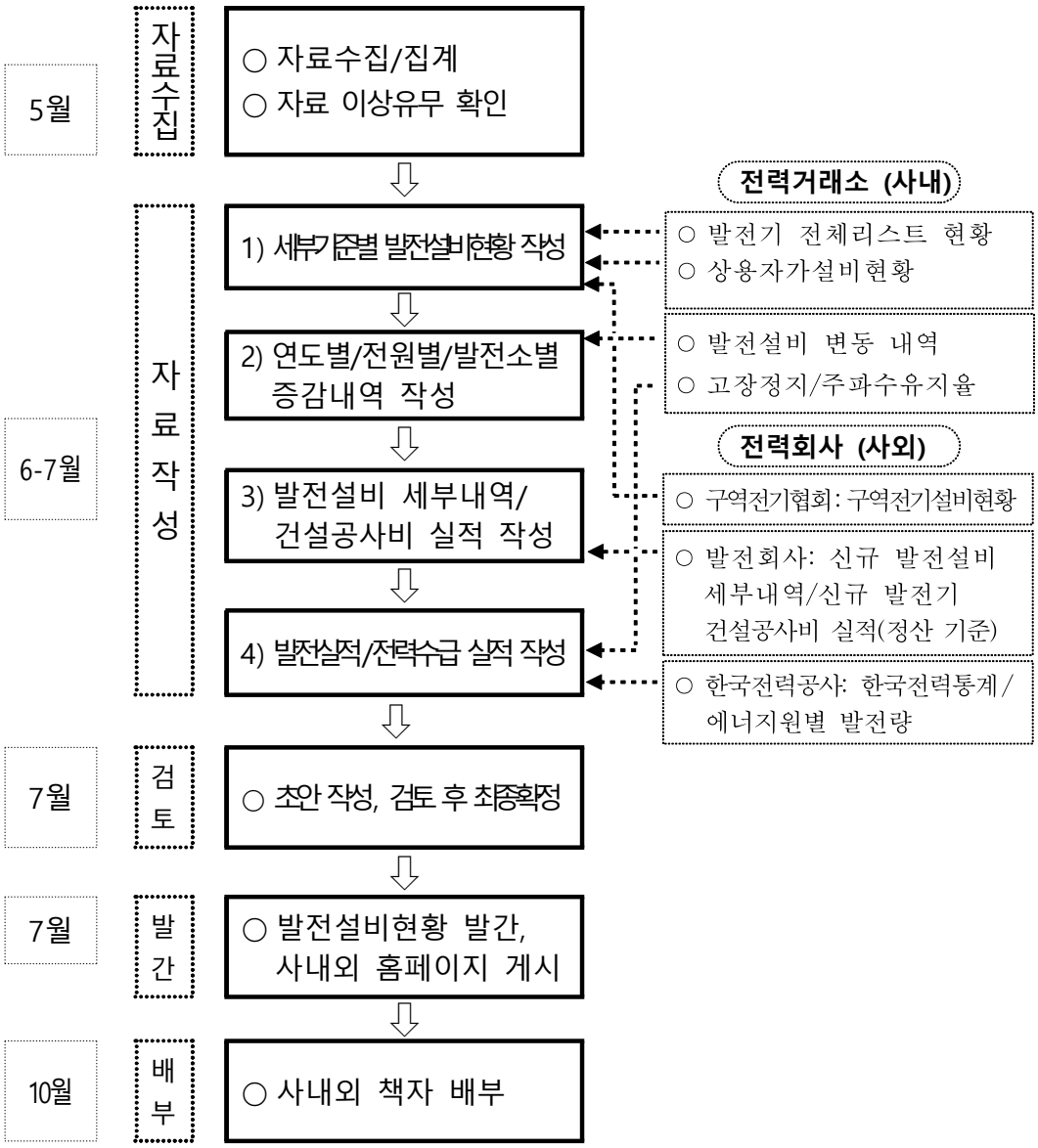
□ **발전소내 소비전력률(소내소비율)**

○ 발전소에서 생산된 전력 중 송전단으로 송전되지 않고 자체적으로 소비하는 전력(발전소내 소비전력)이 발전기의 총발전량에서 차지하는 비율

○ 발전소내 소비전력률 = 발전소내 소비전력량 ÷ 총발전량 × 100

Ⅱ. 통계 작성 개요

< 통계작성 절차 개요도 >



Ⅲ. 전력거래시장 및 전력판매 통계

1. 연도별 전력시장 회원사 및 설비용량[1)]

구분	회원사			설비용량[2)] (MW)	증가율(%)
	정회원	준회원	계		
2001	13	6	19	47,609	-
2002	25	8	33	49,849	4.7
2003	44	5	49	56,889	14.1
2004	51	5	56	58,910	3.6
2005	59	6	65	61,532	4.5
2006	69	5	74	65,336	6.2
2007	97	7	104	68,441	4.8
2008	295	7	302	71,207	4.0
2009	406	5	411	73,288	2.9
2010	420	2	422	77,360	5.6
2011	418	1	419	78,826	1.9
2012	446	0	446	82,524	4.7
2013	551	0	551	87,075	5.5
2014	880	0	880	93,678	7.6
2015	1,222	0	1,222	98,812	5.5
2016	1,387	0	1,387	108,246	9.5
2017	1,816	0	1,816	113,667	5.0
2018	2,808	0	2,808	115,663	1.8
2019	3,574	0	3,574	121,123	4.7
2020	4,286	0	4,292	124,566	2.8
2021	4,822	0	4,822	126,878	1.9
2022	5,444	1	5,445	130,661	3.0
2023	6,328	5	6,333	137,501	5.2
2024	6,656	9	6,665	143,769	4.6
2025	7,551	8	7,559	146,157	1.7

1) 출처 : 2025년도 전력시장 통계

2) 전력시장 참여 설비용량은 전력시장에 등록된 해당연도의 말일 기준 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 설비용량을 의미하지 않음

2. 연도별 전력시장 거래량 및 거래금액[3)]

구분	거래량(GWh)	증가율(%)	거래금액(억원)	증가율(%)
2001[4)]	198,788	-	95,117	-
2002	280,734	41.2	132,334	39.1
2003	299,394	6.6	145,623	10.0
2004	317,901	6.2	156,422	7.4
2005	338,737	6.6	172,626	10.4
2006	354,805	4.7	189,125	9.6
2007	374,384	5.5	211,572	11.9
2008	392,323	4.8	267,999	26.7
2009	405,692	3.4	269,118	0.4
2010	440,868	8.7	322,243	19.7
2011	462,388	4.9	367,784	14.1
2012	471,795	2.0	425,397	15.7
2013	479,541	1.6	421,099	-1.0
2014	490,399	2.3	443,719	5.4
2015	495,361	1.0	416,320	-6.2
2016	509,234	2.8	417,076	0.2
2017	520,917	2.3	447,712	7.3
2018	537,061	3.1	507,027	13.2
2019[5)]	529,851	-1.3	499,718	-1.4
2020	515,983	-2.6	435,925	-12.8
2021	537,061	4.1	550,727	26.3
2022	551,380	2.7	885,394	60.8
2023	544,671	-1.2	780,015	-11.9
2024	550,266	1.0	737,928	-5.4
2025	547,163	-0.6	725,879	-1.7

3) 출처 : 2025년도 전력시장 통계

4) 2001. 4. 2 이후 수치임

5) 폐기물에너지(부생가스 및 폐기물 소각)는 「신에너지 및 재생에너지 개발·이용·보급 촉진법('19.10)」 개정에 따라 '19년 10월부터 신재생에너지에서 제외됨. '19년 폐기물에너지 거래량 및 거래금액은 1월~9월분은 신재생에 포함, 10월~12월분은 기타에 포함함

3. 연도별 전력시장 한계가격 및 정산단가[6)]

구분	한계가격 (원/kWh)[7)]	정산단가 (원/kWh)
2001	49.11	47.85
2002	47.54	47.14
2003	50.73	48.64
2004	55.97	49.20
2005	62.12	50.96
2006	79.27	53.30
2007	83.84	56.51
2008	122.65	68.31
2009	105.08	66.34
2010	117.77	73.09
2011	126.63	79.55
2012	160.83	90.17
2013	152.1	87.69
2014	142.26	89.48
2015	101.76	82.67
2016	77.06	79.59
2017	81.77	82.98
2018	95.16	90.09
2019	90.74	89.44
2020	68.87	80.35
2021	94.34	95.00
2022	196.65	153.13
2023	167.11	137.07
2024	128.39	128.09
2025	112.72	124.40

6) 출처 : 2025년도 전력시장 통계

7) SMP : System Marginal Price (계통한계가격), 통합 SMP 기준

4. 연료원별 전력시장 거래내역('25년)[8]

구 분	설비용량 (MW)	거 래 량 (GWh)	정산금액 (억원)	정산단가[9] (원/kWh)
원자력	26,050	175,549	138,681	79.00
석탄	41,739	164,790	227,130	137.83
LNG	48,388	159,227	251,786	158.13
유류[10]	531	160	614	384.10
양수	4,700	4,414	8,727	197.71
신재생	19,457	39,697	49,677	125.14
기타[11]	5,293	3,325	4,070	122.39
합계	146,157	547,163	680,685	124.40

8) 출처 : 2025년도 전력시장 통계

9) 정산단가 석탄은 무연탄 제외

10) 유류 : 경유, 중유

11) 기타는 가스압, 폐열회수, 폐기물에너지(부생가스 및 폐기물 소각) 등

5. 종별 소비자 전기 판매내역('25년)[12]

구 분	고객호수 (호)	판매량 (GWh)	구성비 (%)	판매수입 (억원)	구성비 (%)	판매단가 (원/kWh)	지수[13] (%)
주택용	16,034,518	88,474	16	140,642	15	159.0	93.3
일반용	3,605,347	138,315	25	238,855	26	172.7	101.4
교육용	20,644	9,811	2	14,022	1	142.9	83.9
산업용	436,767	280,221	51	509,712	54	181.9	106.8
농사용	2,211,037	21,523	4	19,058	2	88.6	52.0
가로등	2,490,381	3,416	1	5,450	1	159.5	93.6
심야전력	635,482	7,656	1	8,296	1	108.4	63.6
계	25,434,176	549,417	100	936,035	100	170.4	100.0

12) 출처 : 2025년 한국전력통계 (21.고객호수 추이, 23.판매전력량 추이, 29. 전력판매수입 추이, 30.판매단가 추이)

13) 평균판매단가 대비 계약종별 판매단가 상대비율

6. 연도별 소비자 전기 판매전력량[14)]

(단위 : GWh, %)

연도별	주택용	일반용	교육용	산업용	농사용	가로등	심야	합계
1961	223 (18.7)		940 (79.1)		21 (1.8)	6 (0.5)		1,189 (100.0)
2007	55,681 (15.1)	82,208 (22.3)	5,304 (1.4)	194,936 (52.9)	8,215 (2.2)	2,794 (0.8)	19,467 (5.3)	368,605 (100.0)
2008	57,878 (15.0)	86,827 (22.5)	5,783 (1.5)	203,475 (52.8)	8,869 (2.3)	2,847 (0.7)	19,391 (5.0)	385,070 (100.0)
2009	59,427 (15.1)	89,619 (22.7)	6,465 (1.6)	207,216 (52.5)	9,671 (2.5)	2,954 (0.7)	19,121 (4.8)	394,475 (100.0)
2010	63,200 (14.6)	97,410 (22.4)	7,453 (1.7)	232,672 (53.6)	10,654 (2.5)	3,081 (0.7)	19,690 (4.5)	434,160 (100.0)
2011	63,524 (14.0)	99,504 (21.9)	7,568 (1.7)	251,491 (55.3)	11,232 (2.5)	3,145 (0.7)	18,607 (4.1)	455,070 (100.0)
2012	65,484 (14.0)	101,593 (21.8)	7,860 (1.7)	258,102 (55.3)	12,776 (2.7)	3,158 (0.7)	17,620 (3.8)	466,593 (100.0)
2013	65,815 (13.9)	102,196 (21.5)	7,947 (1.7)	265,373 (55.9)	13,866 (2.9)	3,156 (0.7)	16,496 (3.5)	474,849 (100.0)
2014	64,457 (13.5)	100,761 (21.1)	7,438 (1.6)	272,552 (57.1)	14,505 (3.0)	3,221 (0.7)	14,658 (3.1)	477,592 (100.0)
2015	65,619 (13.6)	103,679 (21.4)	7,691 (1.6)	273,548 (56.6)	15,702 (3.2)	3,341 (0.7)	14,075 (2.9)	483,655 (100.0)
2016	68,057 (13.7)	108,617 (21.9)	8,079 (1.6)	278,828 (56.1)	16,580 (3.3)	3,462 (0.7)	13,416 (2.7)	497,039 (100.0)
2017	68,544 (13.5)	111,298 (21.9)	8,316 (1.6)	285,970 (56.3)	17,251 (3.4)	3,557 (0.7)	12,811 (2.5)	507,746 (100.0)
2018	72,895 (13.9)	116,934 (22.2)	8,678 (1.6)	292,999 (55.7)	18,504 (3.5)	3,583 (0.7)	12,558 (2.4)	526,149 (100.0)
2019	72,639 (14.0)	116,227 (22.3)	8,561 (1.6)	289,240 (55.6)	18,882 (3.6)	3,571 (0.7)	11,379 (2.2)	520,499 (100.0)
2020	76,303 (15.0)	113,639 (22.3)	7,515 (1.5)	278,660 (54.7)	19,029 (3.7)	3,507 (0.7)	10,616 (2.1)	509,270 (100.0)
2021	79,915 (15.0)	119,550 (22.4)	8,423 (1.6)	291,333 (54.6)	20,603 (3.9)	3,444 (0.6)	10,162 (1.9)	533,431 (100.0)
2022	80,996 (14.8)	127,193 (23.2)	9,074 (1.7)	296,036 (54.0)	21,420 (3.9)	3,424 (0.6)	9,790 (1.8)	547,933 (100.0)
2023	82,348 (15.1)	130,844 (24.0)	9,232 (1.7)	290,555 (53.2)	20,763 (3.8)	3,399 (0.6)	8,825 (1.6)	545,966 (100.0)
2024	86,989 (15.8)	134,807 (24.5)	9,433 (1.7)	286,212 (52.1)	21,088 (3.8)	3,402 (0.6)	7,890 (1.4)	549,821 (100.0)
2025	88,474 (16.1)	138,315 (25.2)	9,811 (1.8)	280,221 (51.0)	21,523 (3.9)	3,416 (0.6)	7,656 (1.4)	549,417 (100.0)

14) 출처 : 2025년 한국전력통계 (23. 판매전력량 추이)

7. 연도별 소비자 전기판매단가[15)]

(단위 : 원/kWh)

연도별	주택용	일반용	교육용	산업용	농사용	가로등	심야	합계
1961	6.09		2.59		1.53	2.73		3.22
2007	114.31	97.68	77.20	64.56	42.45	71.47	38.93	77.85
2008	114.97	95.30	78.58	66.24	42.38	72.50	45.69	78.76
2009	114.45	98.50	83.56	73.69	42.13	76.65	47.16	83.59
2010	119.85	98.93	87.23	76.63	42.54	81.13	50.49	86.12
2011	119.99	101.69	94.18	81.23	42.72	87.18	54.35	89.32
2012	123.69	112.50	108.84	92.83	42.90	98.89	58.65	99.10
2013	127.02	121.98	115.99	100.70	45.51	107.33	63.52	106.33
2014	125.14	129.75	114.15	106.83	47.31	113.39	67.33	111.28
2015	123.69	130.46	113.22	107.41	47.31	113.37	67.22	111.57
2016	121.52	130.41	111.51	107.11	47.41	113.35	67.56	111.23
2017	108.50	130.42	103.07	107.41	47.57	113.48	67.48	109.53
2018	106.87	129.97	104.12	106.46	47.43	113.76	67.59	108.75
2019	104.95	130.33	103.85	106.56	47.74	113.91	67.38	108.66
2020	107.89	131.60	103.99	107.35	48.45	114.35	67.03	109.80
2021	109.16	128.47	101.69	105.48	45.95	112.97	65.66	108.11
2022	121.32	139.10	111.53	118.66	56.89	124.53	74.26	120.51
2023	149.75	169.46	138.83	153.71	75.1	152.7	101.85	152.8
2024	156.91	172.99	143.00	168.17	82.12	158.90	108.31	162.92
2025	158.97	172.69	142.91	181.90	8.55	159.53	108.36	170.37

15) 출처 : 2025년 한국전력통계 (30. 판매단가 추이)

Ⅳ. 단위표기 및 환산표

1. 단위표기

□ 단어표기의 기본원칙

○ 단위기호는 복수일 경우에도 그 모양을 바꾸지 않고 마침표도 찍지 않음

○ 단위기호는 원칙적으로 소문자를 사용

○ 고유명사에서 유래된 단위기호는 최초의 문자만을 대문자로 표

어원(유래)	Watt	Joule	Ampere	Voltage	Pascal	Hertz
단위표기	W	J	A	V	P	H

○ 단위의 10의 정수 제곱을 나타낼 때에는 아래의 접두어를 붙임

배수	접두어의 명칭	접두어	배수	접두어의 명칭	접두어
10	데카 (deca)	da	10^{-1}	데시 (deci)	d
10^2	헥토 (hecto)	h	10^{-2}	센티 (centi)	c
10^3	킬로 (kilo)	k	10^{-3}	밀리 (milli)	m
10^6	메가 (mega)	M	10^{-6}	마이크로 (micro)	μ
10^9	기가 (giga)	G	10^{-9}	나노 (nano)	n
10^{12}	테라 (tera)	T	10^{-12}	피코 (pico)	p
10^{15}	페타 (peta)	P	10^{-15}	펨토 (femto)	f
10^{18}	엑사 (exa)	E	10^{-18}	아토 (atto)	a

- 배수 표시 접두어중 Mega, Giga, Tera, Peta, Exa 등은 다른 단위 기호 또는 접두어 즉 milli, gram, ton 등과 혼동을 피하기 위하여 대문자로 표기
- 단위기호의 앞에 접두어의 기호를 붙인 것은 하나의 새로운 단위 기호로 봄. 따라서 여기에 제곱지수를 붙이면 그 지수는 전체에 관계

  [보기] ㎤은 $(0.01m)^3$ 즉 10^{-6} ㎥을 뜻하고 0.01㎥을 뜻하지는 않음

□ 정확한 단위의 사용

양	단위의 명 칭	바로 쓰는 예		잘못 쓰는 예
		표준단위	응용단위	
길 이	미터	m	㎛, ㎜, ㎝, ㎞	MM, CM, KM, Km
주파수	헬츠	Hz	㎑, ㎒, ㎓	KHz
질 량	킬로그램	kg	g, ㎍, ㎎	KG, Kg
압 력	파스칼	Pa	hPa, ㎪, ㎫	HPa, KPa
일	줄	J	kJ, MJ	KJ
동력,전력	와트	W	kW, MW	KW, Kw, kw, Mw
전력량	와트시	Wh	kWh, MWh, GWh	KW, MW, MWH, GWH
전 류	암페어	A	㎃, kA	KA
전 하	쿨롱	C	μC, kC	KC
전 압	볼트	V	㎷, kV, MV	KV, kv, Mv
저 항	옴	Ω	kΩ, MΩ	KΩ
무효전력	바	var	kvar	KVAR, Kvar
피상전력	볼트암페어	VA	kVA, MVA	KVA
조 도	룩스	lx	-	LX, LUX
열	칼로리	cal	kcal	Kcal, KCAL
부 피	리터	ℓ, L(註)	㎖, kℓ	KL

(주) L는 ℓ가 다른 것과 혼동될 우려가 있을 때 사용
(현재 교과서에는 L을 사용하고 있음(L. mL)

□ 단위기호와 관련된 각종 규격

○ KSA 0102(量의 기호, 단위기호 및 화학기호)

○ KSA 0105(국제단위계 및 그 사용방법)

○ KSC 0101(전기용 量의 기호 및 단위기호)

○ ISO 32/0 및 1000

(주) 참고자료 : 한국공업표준규격(KS)의 단위표준 기본원칙

2. 환산표

□ 길이

cm	m	in	ft	Yd	mile	尺	間	町	里
1	0.01	0.3937	0.0328	0.0109	0.000006	0.033	0.0055	0.00009	0.000003
100	1	39.37	3.2808	1.0936	0.000621	3.3	0.55	0.00917	0.000255
2.54	0.0254	1	0.0833	0.0278	0.000016	0.0838	0.01397	0.00023	0.000006
30.48	0.3048	12	1	0.3333	0.000189	1.0058	0.16764	0.00279	0.000078
91.438	0.9144	36	3	1	0.000568	3.0175	0.50291	0.00838	0.000233
160934	1609.3	63360	5280	1760	1	5310.8	885.138	14.7524	0.409786
30.303	0.303	11.93	0.9942	0.3314	0.00019	1	0.16667	0.00278	0.000077
181.818	1.81818	71.582	5.9652	1.9884	0.00113	6	1	0.01667	0.000463
10909	109.09	4294.9	357.91	119.305	0.06778	360	60	1	0.027778
392727	3927.27	154617	12885	4295	2.4403	12960	2160	36	1

$1A^{\circ} = 10^{-10}m, 1\mu m = 10^{-6}m, 1尺 = 10寸 = 100分, 1m = 300分, 1海里 = 1,852m$

□ 넓이 (面積)

平方尺	坪	段步	町步	㎡	a	ft²	Yd²	acre
1	0.02778	0.0000926	0.0000093	0.0918274	0.0009183	0.9884353	0.1098237	0.0000227
36	1	0.0033333	0.0003333	3.3057851	0.0330579	35.583671	3.9536544	0.0008169
10800	300	1	0.1	991.73554	9.9173554	10675.101	1186.0963	0.2450580
108000	3000	10	1	9917.3554	99.173554	106751.01	11860.963	2.4505800
10.89	0.3025	0.0010083	0.0001008	1	0.01	10.764060	1.1959805	0.0002471
1089	30.25	0.1008333	0.0100833	100	1	1076.4060	119.59805	0.0247100
1.0117	0.028103	0.0000937	0.0000094	0.0929017	0.0009290	1	0.1111087	0.0000230
9.1055	0.252931	0.0008431	0.0000843	0.8361341	0.0083613	9	1	0.0002066
44071.2	1224.2	4.0806667	0.4080667	4046.9421	40.469421	43560	4840	1

□ 부피

홉(合)	되(升)	말(斗)	㎤	㎥	ℓ	in³	ft³	yd³	gal(미)
1	0.1	0.01	180.3907	0.000180	0.180391	11.00812	0.006370	0.000236	0.047654
10	1	0.1	1803.907	0.001804	1.803907	110.0812	0.063704	0.002359	0.476542
100	10	1	18039.07	0.018039	18.03907	1100.812	0.637044	0.023594	4.765420
0.005544	0.000554	0.000055	1	0.000001	0.001	0.061024	0.000035	0.000001	0.000264
5543.523	554.3523	55.43523	1000000	1	1000	61023.74	35.31467	1.307951	264.1721
5.543523	0.554352	0.055435	1000	0.001	1	61.02374	0.035315	0.001308	0.264172
0.090842	0.009084	0.000908	16.38706	0.000016	0.016387	1	0.000579	0.000021	0.004329
156.9751	15.69751	1.569751	28316.85	0.028317	28.31685	1728	1	0.037037	7.480522
4238.327	423.8327	42.38327	764554.9	0.764554	764.5549	46656	27	1	201.9741
20.98451	2.098451	0.209845	3785.410	0.003785	3.785410	231	0.133681	0.004951	1

	미국	영국
1 gallon	= 3.78541 ℓ	= 4.54609 ℓ
1 ounce	= 1/128gallon = 29.5735㎖	1/128gallon = 35.5164㎖
1 pint	= 1/8 gallon = 0.47318 ℓ	1/8 gallon = 0.56826 ℓ
1 quarter	= 1/4 gallon = 0.94635 ℓ	1/4 gallon = 1.13652 ℓ
1 barrel	= 42 gallon = 158.987 ℓ	34.97gallon = 158.987 ℓ

※ 石油 1 barrel=158.987 ℓ ×0.855(API도=34일 경우)kg/ ℓ =135.934kg

1 石=10斗=100升=1000合 1 立方間=216立方尺

□ 무게

g	kg	ton	grain	ounce	pound	돈	근(斤)	관(貫)
1	0.001	0.000001	15.43448	0.035274	0.002205	0.266667	0.001667	0.0002667
1000	1	0.001	15434.48	35.27399	2.204624	266.6667	1.666667	0.2666667
1000000	1000	1	1543448	35273.99	2204.624	266666.7	1666.667	266.66667
0.06479	0.000065	.....	1	0.002285	0.000143	0.017277	0.001080	0.0000173
28.3495	0.02835	0.000028	437.5598	1	0.0625	7.559867	0.047249	0.0075599
453.592	0.45359	0.000454	7000	16	1	120.9579	0.755987	0.1209579
3.75	0.00375	0.000004	57.87930	0.132277	0.008267	1	0.00625	0.001
600	0.6	0.0006	9260.688	21.16439	1.322775	160	1	0.16
3750	3.75	0.00375	57879.30	132.2775	8.267342	1000	6.25	1

1 Short ton(美)=2,000lb=32,000 oz=0.907185ton(metric)

1 Long ton(英)=2,240lb=35,840 oz=1.016047ton(metric)

□ 압 력

구 분	bar	kPa	kg/cm^2	psi	mmHg	mmH_2O	atm
bar	1	100	1.0197162	14.503768	750.057	10215.548	0.9869233
kPa	0.01	1	0.0101972	0.1450377	7.50057	102.15548	0.0098692
kg/cm^2	0.980665	98.06650	1	14.223338	735.572	10018.030	0.9678411
psi	0.0689476	6.894760	0.0703070	1	51.7159	704.33752	0.0680460
mmHg(0℃)	0.0013332	0.133320	0.0013595	0.0193364	1	13.619369	0.0013158
mmH_2O(20℃)	0.0009789	0.009789	0.0000998	0.0014198	0.073425	1	0.0000966
atm	1.01325	101.3250	1.0332275	14.695943	760.0135	10350.904	1

수은의 밀도(0℃) : 13.5951 g/cm^3
물의 밀도 (20℃) : 0.998207 g/cm^3

□ 에너지-열량

구 분	Joule	kg.m	ft-lb	Wh	kcal	BTU
Joule	1	0.101972	0.737561	0.000278	0.000239	0.000948
kg.m	9.80665	1	7.233003	0.002724	0.002343	0.009299
ft-lb	1.35582	0.138255	1	0.000377	0.000324	0.001286
Wh	3600	367.0978	2655.220	1	0.860112	3.413811
kcal	4185.50	426.8022	3087.0617	1.162639	1	3.969029
BTU	1054.54	107.5332	777.78761	0.292928	0.251951	1

□ 동력(出力)

HP	kW	ft-lb/sec	BTU/hr	cal/sec
1	0.745700	550	2544.434	178.1074
1.341022	1	737.5622	3412.142	238.8459
0.001818	0.001356	1	4.626243	0.323832
0.000393	0.000293	0.216158	1	0.069999
0.005615	0.004187	3.088025	14.28595	1

1氣壓(atm) = 1.01325 bar = 1.0323 kg_f/cm^2 = 14.6959 psi = 760 mmHg
온도 : °F = (℃×9/5)+32° (0℃=32°F, 100℃=212°F)
℃ = 5/9×(°F-32) 〔0°F=-17.8℃, 100°F=37.8℃)
1TOE(석유환산톤 : Tons of Oil Equivalent) : 10^7㎉
1TOE= 4,651kWh (공급량 기준, 1kWh=2,150kcal)
1TOE=11,628kWh (출력량 기준, 1kWh= 860kcal)

□ 연료 및 열의 석유 환산 기준

구 분		단위	총발열량		순발열량	
			MJ	kcal	MJ	kcal
석유류	원유	kg	45.0	10,750	42.2	10,080
	휘발유	L	32.7	7,810	30.4	7,260
	등유	L	36.7	8,770	34.2	8,170
	경유	L	37.8	9,030	35.2	8,410
	B-C유	L	41.7	9,960	39.2	9,360
가스류	천연가스 (LNG)	kg	54.7	13,060	49.4	11,800
	도시가스 (LNG)	Nm3	43.1	10,290	38.9	9,290
	도시가스 (LPG)	Nm3	63.6	15,190	58.4	13,950
석탄류	유연탄 (연료용)	kg	24.8	5,920	23.7	5,660
	유연탄 (원료용)	kg	29.2	6,970	28.0	6,690
	무연탄 (국내)	kg	19.8	4,730	19.4	4,630
	무연탄 (수입, 연료용)	kg	21.2	5,060	20.5	4,900
	무연탄 (수입, 원료용)	kg	25.2	6,020	24.7	5,900
기 타	전기 (발전기준)	kWh	8.9	2,130	8.9	2,130
	전기 (소비기준)	kWh	9.6	2,290	9.6	2,290

(주) 에너지법 시행규칙(산업통상자원부령 제448호, 2022. 1. 21) 공포

발전설비현황 (2025년도판)

펴낸날 : 2026. 7
펴낸곳 : 전력거래소
에너지계획처 에너지기술팀
(T. 061-330-8346)

전라남도 나주시 빛가람로 625

[비매품]