승인번호
제388004호

www.kpx.or.kr

2019. 5

2018년도 전력시장 통계

smart KPX 전기의 미래를 열어가는 전력거래소

"한국전력거래소에서는 공정한 전력거래를 위하여 전력거래량, 전력거래가격 및 전력수요 전망 등 전력시장과 전력계통의 운영에 관한 정보를 한국전력거래소 인터넷 홈페이지(www.kpx.or.kr) 및 전력통계정보시스템(epsis.kpx.or.kr)에 공개하고 있습니다."

"For the fair electric power trading, Korea Power Exchange provides information on the operation of the electric power market and system such as electric power trading volume, system marginal price, and electric power demand forecasting on Korea Power Exchange's internet site(www.kpx.or.kr) and Electric Power Statistics Information System(epsis.kpx.or.kr)."

메타정보

Meta-Information

통계명 : 전력시장 통계

통계종류

- 일반통계, 보고통계
- 승인번호 : 제388004호

목적

- 한국전력거래소는 공정한 전력거래를 위하여 전력거래량, 전력거래가격 및 전력수요 전망 등 전력시장의 운영에 대한 정보를 공개(전기사업법 제41조)

대상

- 범위 : 한국전력거래소 전력시장 등록 회원사
- 지역 : 전국(시·도 단위)

기간

- 조사주기 : 1년
- 기간 : 조사대상 연도 익년 3월 1일 ~ 4월 30일
- 대상기간 : 조사대상 연도 1월 1일 ~ 12월 31일

공표

- 공표주기 : 매년
- 공표방법 : 책자 발간 및 인터넷 파일 게시

일러두기

1. 이 책자는 우리나라 전력시장에 관한 통계자료를 종합 편집한 것입니다.

2. 통계표 중에서 표시된 기호의 뜻은 다음과 같습니다.
   0 : 단위 미만
   - : 해당사항 없음

3. 통계 수치는 각각 반올림되었으므로 세목의 합계가 총계와 일치되지 않는 경우도 있습니다.

4. 양수발전 관련 통계는 "II. 연간 전력시장 통계 7. 양수발전통계"에서의 양수펌핑량 및 양수펌핑정산금을 제외한 발전전력의 거래실적을 의미합니다.

5. 제약발전정산금(CON)에는 계통한계가격(SMP)로 정산되는 에너지정산금 부분이 포함되어 있습니다.

6. 전력거래금액은 전력시장운영규칙 별표 23에 따라 최종적으로 산정된 정산금을 의미합니다.

7. 이 책자에 수록되지 않은 과거 년도의 자료는 기발행된 책자를 활용하시기 바랍니다.

8. 자료에 대한 질의사항이 있는 경우에는 **한국전력거래소 시장정산팀(☎061-330-8523)**으로 문의하시기 바랍니다.

Explanatory Notes

1. This volume covers a variety of statistical data concerning electric power market in Republic of Korea.

2. Symbols used in tables as follow.
   0 : Less than half of unit value
   - : Data not applicable

3. Figures may not add up to the total due to rounding.

4. All statistics of Pumped-storage generation shows only results of electric power trading in market but Pumping electric power volume and payment of settlement in "II. Electric Power Market Statistics by Year 7. Electric Power of Pumped-Storage Generator".

5. Constrained-on energy payment includes the part of energy payment that is settled by system marginal price.

6. Payment of settlement means the final amount of payment calculated according to Electric Power Market Operation Rule table 23.

7. Please use preceeding series, if you want to know the past data not contained in this volume.

8. If you want to know further details, please contact the **Power Market Settlement Team of Power Market Operation Department(☎061-330-8523)** in Korea Power Exchange.

용어설명

Explanation of Terms

약어	변수명		내 용
A	초기 입찰량	Availability	중앙급전발전기를 보유한 발전사업자가 거래일 D-1일 10시까지 입찰한 공급가능용량
RA	변경 입찰량	Re-Offered Availability	입찰 마감시간 이후 발전기의 기술적 특성을 반영하여 발전사업자가 변경 제출한 공급가능용량
ARA	조정 입찰량	Adjusted Re-Offered Availability	입찰 마감시간 이후 급전지시 불응 및 지연에 대한 조정 등으로 재산정한 공급가능용량
MGO	발전 계량값	Metered Generation Output	발전기 계량설비로부터 취득한 소내소비 전력 등이 제외된 송전단기준 발전량
AMGO	전력거래량	Adjusted Metered Generation Output	급전지시 불응 및 지연에 대한 조정으로 재산정된 발전 계량값 (소내소비 전력 등이 제외된 송전단기준)
PSE	가격결정계획량	Price setting Scheduled Energy	가격결정발전계획에 포함된 발전계획량
SEP	계획발전정산금	Scheduled Energy Payment	가격결정발전계획량(PSE) 범위 내에서 발전한 전력량 및 비중앙급전발전기가 발전한 전력량에 대한 정산금
CON	제약발전	Constrained-On Energy Payment	계통제약 또는 발전사업자의 요구에 의해 발전한 전력량에 대한 정산금
COFF	제약비발전	Constrained-Off Energy Payment	가격결정발전계획량(PSE)에 포함되었으나 계통제약으로 발전하지 못한 전력량에 대한 정산금
TPCP	용량정산금	Trading Period Capacity Payment	발전기의 공급가능용량에 대해 지급하는 정산금
ASP	보조서비스 정산금	Ancillary Service Payment	계통운영 보조서비스 관련 정산금 (주파수조정, 자동발전제어, 예비력, 자체기동)
RPS	RPS 의무이행비용 정산금	Renewable Portfolio Standard Payment	신재생에너지 공급 의무이행비용에 대한 정산금
ETP	배출권거래비용 정산금	Emission Trading Payment	배출권할당대상 발전사업자가 온실가스감축목표를 달성하기 위해 지출한 비용에 대한 정산금
TOTAL	총 정산금	Total Payment of Settlement	전력시장을 통해 발전사업자에게 지급된 총 정산금

용어설명

Explanation of Terms

약어	변수명		내 용
UPS	정산단가	Unit Price of Settlement	전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액. 단, 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외 (UPS = TOTAL-RPS-ETP / AMGO)
GSCON	발전사업자 요구 제약발전량 정산금	Payment for Minimum Energy produced due to Generator-self Constraint	발전사업자가 발전을 요구한 전력량에 대한 정산금
SCON	계통제약 발전량 정산금	Payment for energy produced due to System Constraint	계통제약으로 추가 발전한 전력량에 대한 정산금
SMP	계통한계가격	System Marginal Price	거래시간별로 적용되는 전력량에 대한 전력시장가격
GFP	주파수추종서비스 정산금	Governor-Free Service Payment	주파수 변화 등 전력계통 상황에 따라 발전기의 회전속도가 자동으로 제어되도록 하는 조속기 운전방식 서비스에 대한 정산금
AGCP	자동발전제어서비스 정산금	Automatic Generation Control Service Payment	실시간 전력수요 변화에 맞춰 전력계통 전체 발전기의 출력을 자동으로 조정하여 주파수를 조정하는 서비스에 대한 정산금
SRP	20분 이내 대기·대체 예비력 정산금	Standing Reserve Payment	20분 이내 응동가능한 정지상태 대기·대체예비력으로 지정된 발전기에 대한 정산금
RRP	120분 이내 대기·대체 예비력 정산금	Replacement Reserve Payment	120분 이내 응동가능한 정지상태 대기·대체예비력으로 지정된 발전기에 대한 정산금
BSP	자체기동 정산금	Black Start Payment	계통정전 시 외부 전력공급 없이 자체기동 후 타 발전기에 전력을 공급할 수 있는 서비스에 대한 정산금
SRPP	20분 이내 대기·대체 예비력 불이행위약금	Standing Reserve Penalty Payment	20분 이내 대기·대체예비력 불이행 시 위약금
RRPP	120분 이내 대기·대체 예비력 불이행위약금	Replacement Penalty Payment	120분 이내 대기·대체예비력 불이행 시 위약금
BSPP	자체기동 불이행 위약금	Black Start Penalty Payment	자체기동 서비스 불이행 시 위약금
REC	신재생에너지 공급인증서	Renewable Energy Certificates	신재생에너지 설비를 이용하여 에너지를 공급하였음을 증명하는 인증서
-	기저	Baseload	원자력 및 석탄으로 구성된 전원 기저 이외는 일반으로 구분

CONTENTS

주요 통계 도표 Ⅰ Principal Statistics Chart

1. 전력시장 참여 설비용량 13 Electric Power Market Registration Generation Capacity
2. 전력거래량 14 Electric Power Trading Volume
3. 전력거래금액 15 Electric Power Payment of Settlement
4. 정산단가 16 Unit Price of Settlement
5. SMP 17 System Marginal Price
6. 신재생에너지 전력시장 참여 설비용량 18 Renewable Energy Generation Capacity Registered on Electric Power Market
7. 신재생에너지 전력거래량 19 Renewable Energy Power Trading Volume
8. 신재생에너지 정산단가 20 Renewable Energy Unit Price of Settlement

연간 전력시장 통계 Ⅱ Electric Power Market Statistics by Year

1. 연간 전력시장 통계 개요 23 Yearly Summary of Power Market Statistics
2. 전력시장 참여 설비용량 24 Electric Power Market Registration Generation Capacity
3. 전력거래량 28 Electric Power Trading Volume
4. 전력거래금액 32 Electric Power Payment of Settlement
5. 정산단가 36 Unit Price of Settlement
6. 전력시장가격 40 System Marginal Price
7. 양수발전 43 Electric Power of Pumped-Storage Generator
8. 수요자원 거래 44 Demand Response Trading
9. 연간 정산금액 항목별 내역 47 Yearly Statistics of Payment of Settlement Items

2018년 전력시장 상세 실적 Ⅲ Detailed Results Electric Power Market in 2018

1. 2018년 전력시장 통계 개요 50 Summary of Power Market Statistics in 2018
2. 2018년 연간 전력거래 정산항목 52 Yearly Statistics of Settlement Items in 2018
3. 2018년 월간 전력거래 정산항목 54 Monthly Statistics of Settlement Items in 2018
4. 2018년 전력시장가격 78 System Marginal Price in 2018
5. 2018년 전력시장가격 결정횟수 84 Number of Setting System Marginal Price in 2018
6. 2018년 전력수요예측 내역 88 Electric Power Demand Forecasting in 2018
7. 2018년 제약발전전력량 92 Constrained-On Electric Power Trading Volume in 2018
8. 2018년 제약비발전전력량 96 Constrained-Off Electric Power in 2018
9. 2018년 계통운영 보조서비스 정산 98 Ancillary Service Payment in 2018

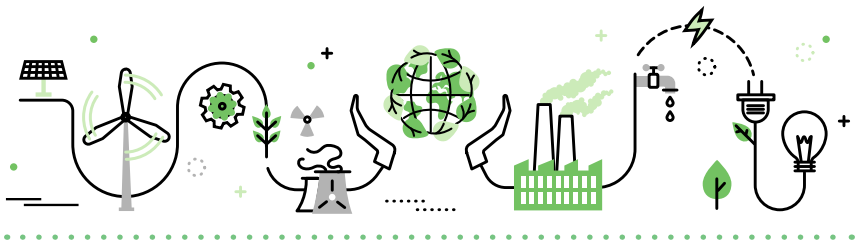
신재생에너지 통계 Ⅳ Renewable Energy Statistics

1. 신재생에너지 전력시장 참여 설비용량 100 Renewable Energy Electric Power Market Registration Generation Capacity
2. 신재생에너지 전력거래량 102 Renewable Energy Electric Power Trading Volume
3. 신재생에너지 전력거래금액 104 Renewable Energy Payment of Settlement
4. 신재생에너지 정산단가 106 Renewable Energy Unit Price of Settlement
5. 2018 지역별 신재생에너지 전력거래 내역 108 Renewable Energy Electric Power Trade by Region in 2018
6. 2018 월간 지역별 신재생에너지 전력거래 내역 110 Monthly Statistics of Renewable Energy Electric Power Trade by Region in 2018

부록 Ⅴ Appendix

1. 전력시장 회원사 분류표 136 Summary of Members in Electric Power Market
2. 수요입찰 수요조정제도 통계 137 Statistics of Demand Bidding Market
3. 수요관리사업자 현황 138 Detailed Information of Members in Demand Response Trading Market
4. REC거래시장 통계 140 Statistics of REC Trading Market
5. 제약발전정산금 분리(시장가격/순제약) 142 Constrained-On Energy Payment in 2018 (Market Price Estimated Part / Net Constrained-On Estimated Part)
6. 설명자료 144 Explanations

I



주요 통계 도표

Principal Statistics Chart

1. 전력시장 참여 설비용량·Electric Power Market Registration Generation Capacity 13

2. 전력거래량·Electric Power Trading Volume 14

3. 전력거래금액·Electric Power Payment of Settlement 15

4. 정산단가·Unit Price of Settlement 16

5. SMP·System Marginal Price 17

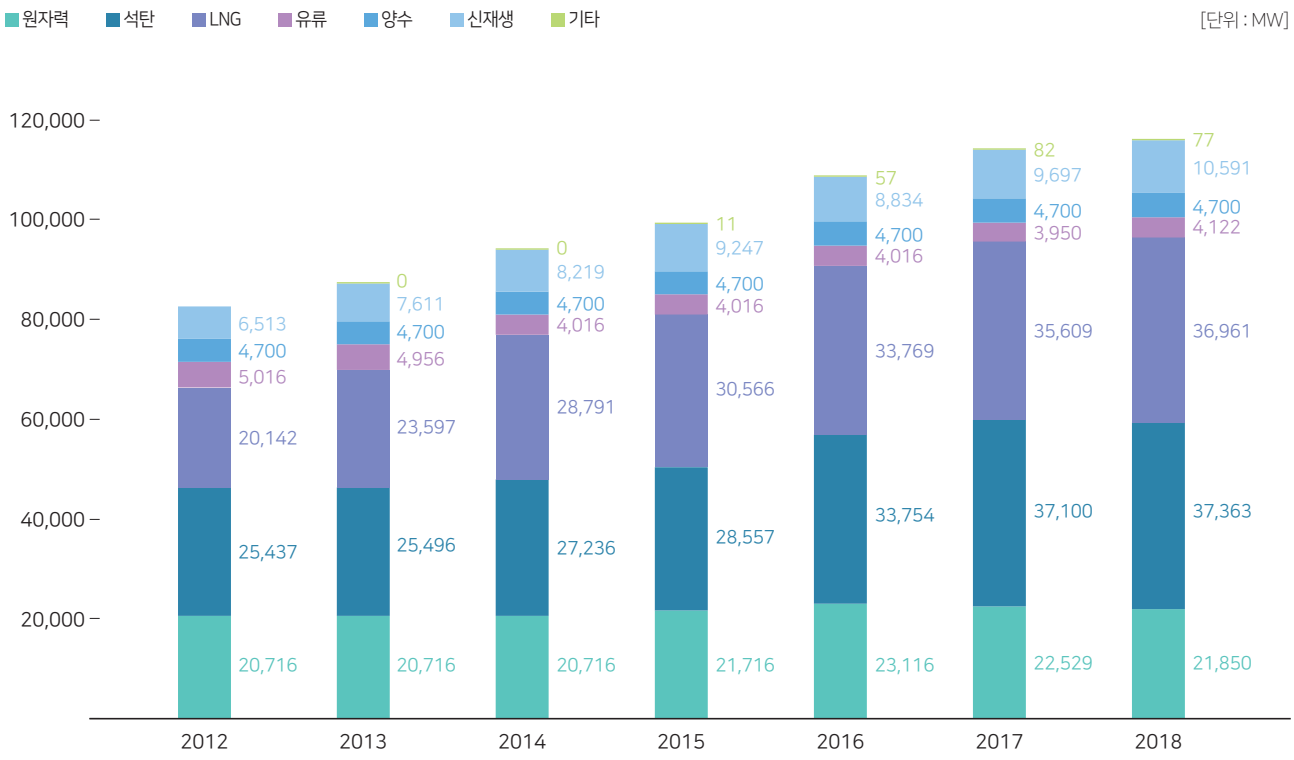
6. 신재생에너지 전력시장 참여 설비용량
Renewable Energy Generation Capacity Registered on Electric Power Market 18

7. 신재생에너지 전력거래량·Renewable Energy Power Trading Volume 19

8. 신재생에너지 정산단가·Renewable Energy Unit Price of Settlement 20

1. 전력시장 참여 설비용량

Electric Power Market Registration Generation Capacity



[단위 : MW]

기간	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
원자력	20,716	20,716	20,716	21,716	23,116	22,529	21,850
석탄	25,437	25,496	27,236	28,557	33,754	37,100	37,363
LNG	20,142	23,597	28,791	30,566	33,769	35,609	36,961
유류	5,016	4,956	4,016	4,016	4,016	3,950	4,122
양수	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700
신재생	6,513	7,611	8,219	9,247	8,834	9,697	10,591
기타	-	0	0	11	57	82	77
합 계	**82,524**	**87,075**	**93,678**	**98,812**	**108,246**	**113,667**	**115,663**

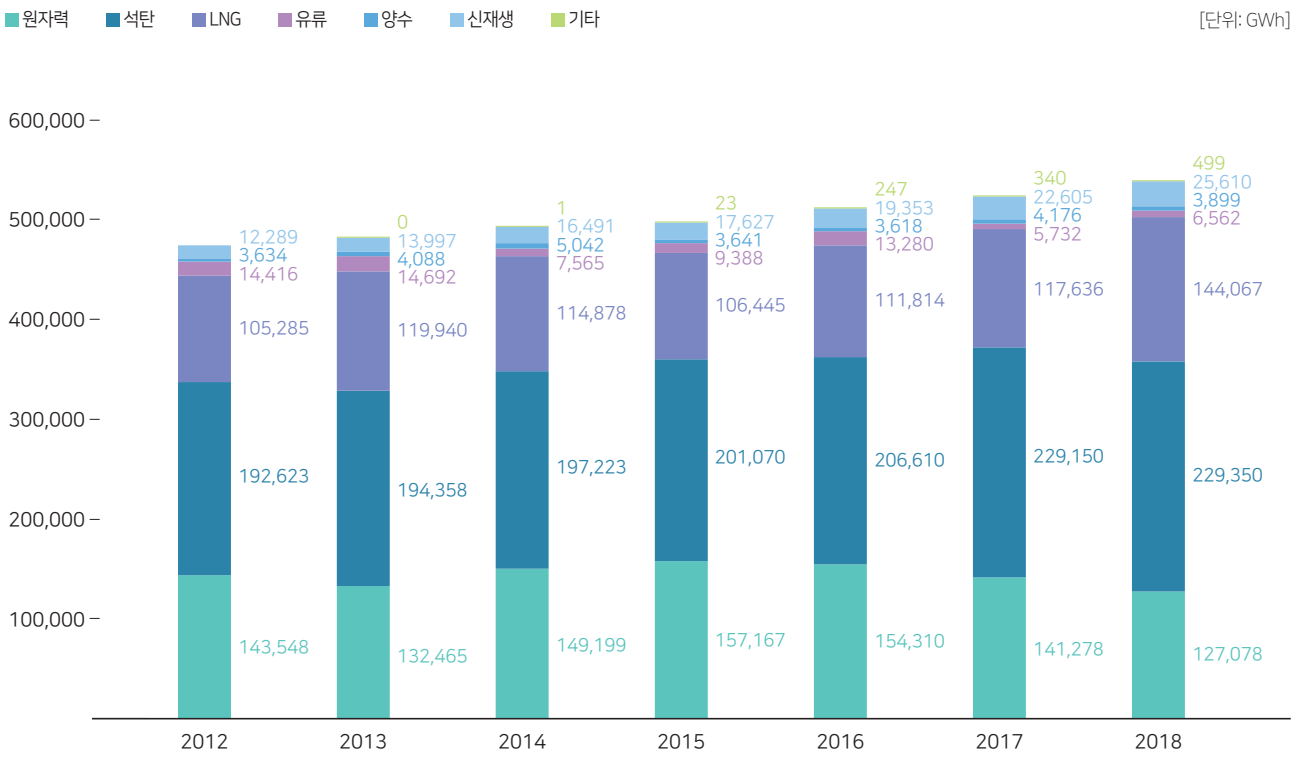
1) 전력시장에 등록된 해당 연도의 말일 기준 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 설비용량을 의미하지 않음

2) 2016년 5월 신재생에너지 중 자가용 폐기물(부생가스) 발전기(1,007MW)가 시장등록을 폐지

3) 석탄은 유연탄 및 무연탄 포함, 기타는 가스압, 폐열회수 등

2. 전력거래량

Electric Power Trading Volume



[단위: GWh]

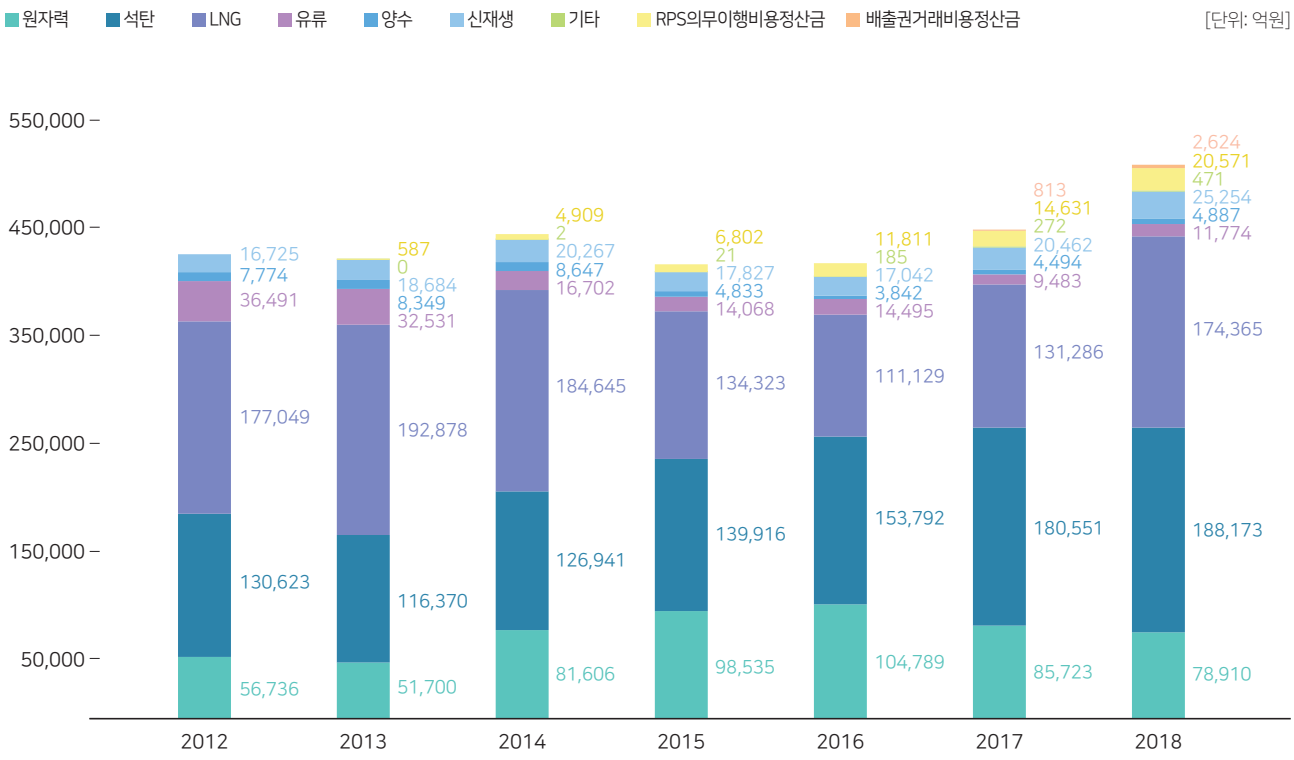
기간	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
원자력	143,548	132,465	149,199	157,167	154,310	141,278	127,078
석탄	192,623	194,358	197,223	201,070	206,610	229,150	229,350
LNG	105,285	119,940	114,878	106,445	111,814	117,636	144,067
유류	14,416	14,692	7,565	9,388	13,280	5,732	6,562
양수	3,634	4,088	5,042	3,641	3,618	4,176	3,899
신재생	12,289	13,997	16,491	17,627	19,353	22,605	25,610
기타	-	0	1	23	247	340	499
합 계	**471,795**	**479,541**	**490,399**	**495,361**	**509,233**	**520,917**	**537,064**

1) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 발전량을 의미하지 않음

2) 석탄은 유연탄 및 무연탄 포함, 기타는 가스압, 폐열회수 등

3. 전력거래금액

Electric Power Payment of Settlement



[단위: 억원]

기간	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
원자력	56,736	51,700	81,606	98,535	104,789	85,723	78,910
석탄	130,623	116,370	126,941	139,916	153,792	180,551	188,173
LNG	177,049	192,878	184,645	134,323	111,129	131,286	174,365
유류	36,491	32,531	16,702	14,068	14,495	9,483	11,774
양수	7,774	8,349	8,647	4,833	3,842	4,494	4,887
신재생	16,725	18,684	20,267	17,827	17,042	20,462	25,254
기타	-	0	2	21	185	272	471
RPS의무이행비용정산금	-	587	4,909	6,802	11,811	14,631	20,571
배출권거래비용정산금	-	-	-	-	-	813	2,624
합 계	**425,397**	**421,099**	**443,719**	**416,325**	**417,085**	**447,714**	**507,029**

1) 전력거래금액에서 연료원별 구분 시 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 별도 분류, 전력거래금액에는 REC거래대금은 포함되지 않음

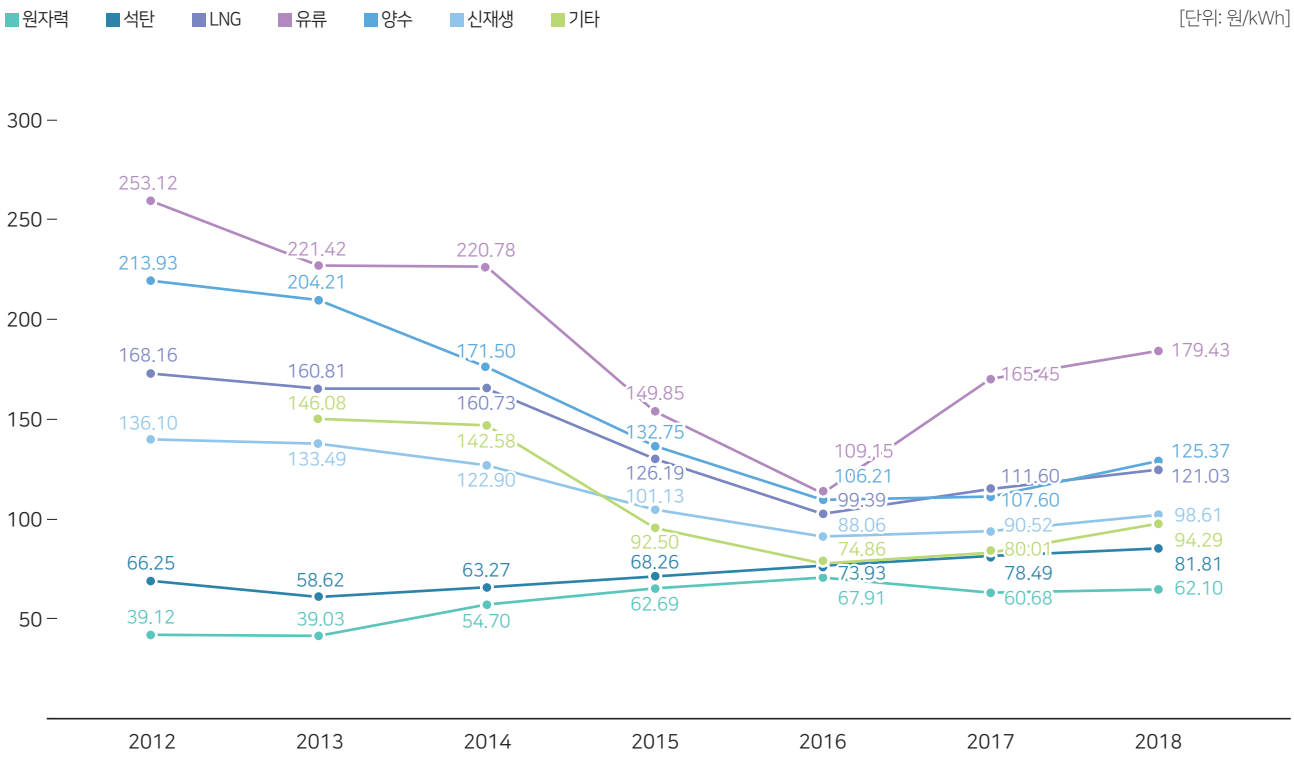
2) 석탄은 유연탄 및 무연탄 포함, 기타는 가스압, 폐열회수 등

3) RPS의무이행비용정산금은 500MW 이상의 발전설비를 보유한 발전사업자가 신재생에너지의 공급 의무이행을 위해 추가적으로 지출한 비용과 관련된 정산금 항목임

4) 배출권거래비용정산금은 배출권 할당대상 발전사업자가 온실가스 감축목표를 달성하기 위해 지출한 비용과 관련된 정산금 항목임

4. 정산단가

Unit Price of Settlement



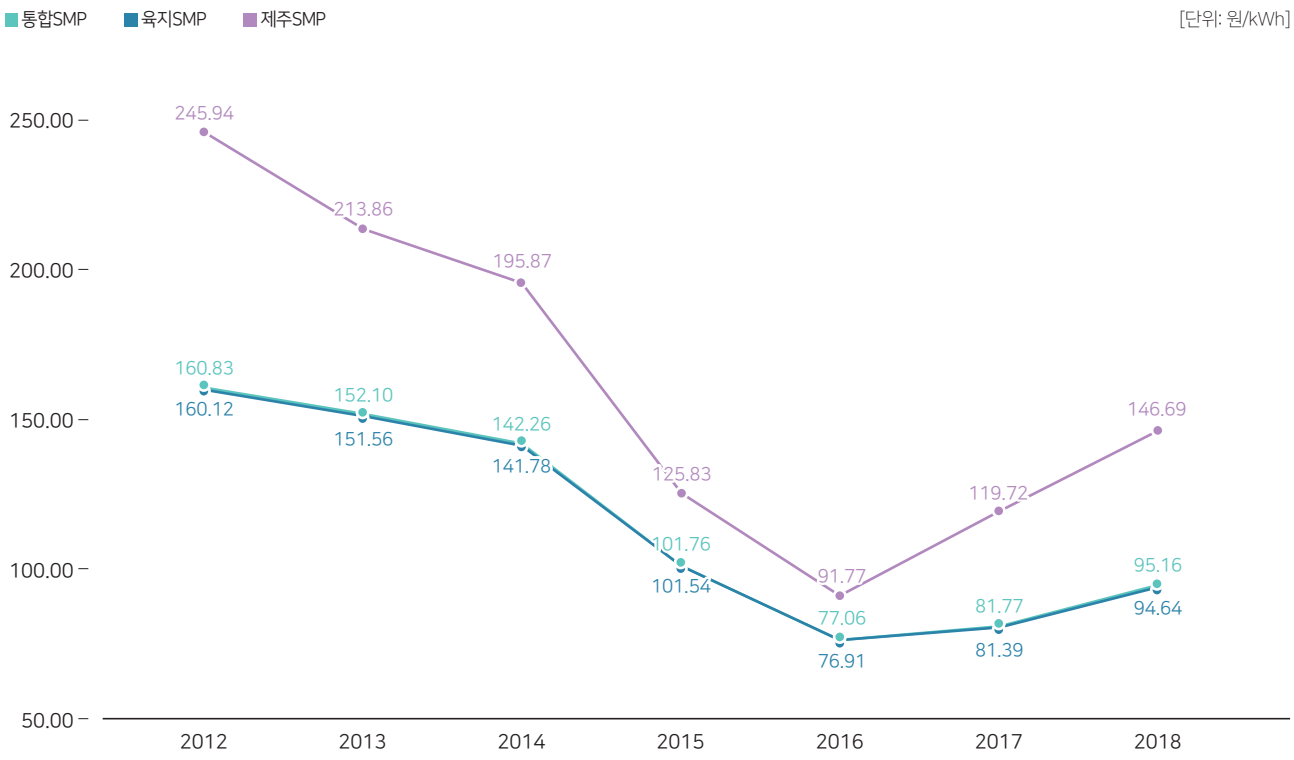
[단위 : 원/kWh]

기간	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
원자력	39.52	39.03	54.70	62.69	67.91	60.68	62.10
석탄	66.25	58.62	63.27	68.26	73.93	78.49	81.81
LNG	168.16	160.81	160.73	126.19	99.39	111.60	121.03
유류	253.12	221.42	220.78	149.85	109.15	165.45	179.43
양수	213.93	204.21	171.50	132.75	106.21	107.60	125.37
신재생	136.10	133.49	122.90	101.13	88.06	90.52	98.61
기타	-	146.08	142.58	92.50	74.86	80.01	94.29
합 계	**90.17**	**87.69**	**89.48**	**82.67**	**79.59**	**82.98**	**90.09**

1) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외
2) 석탄은 무연탄 제외, 기타는 가스압, 폐열회수 등

5. SMP

System Marginal Price



[단위: 원/kWh]

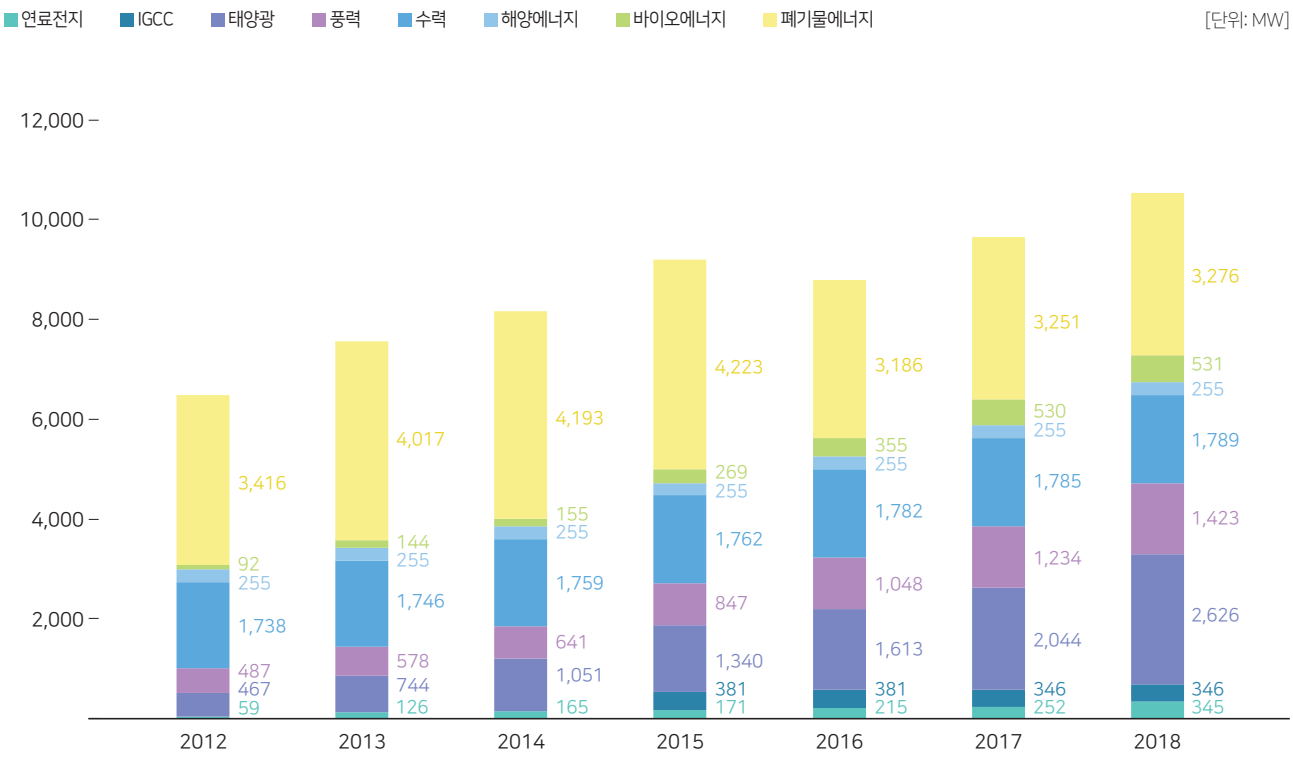
기간	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
통합SMP	160.83	152.10	142.26	101.76	77.06	81.77	95.16
육지SMP	160.12	151.56	141.78	101.54	76.91	81.39	94.64
제주SMP	245.94	213.86	195.87	125.83	91.77	119.72	146.69

1) SMP(계통한계가격)는 전력량에 대해 전력거래 시간대별로 적용되는 전력시장가격임

2) 연도별 SMP는 연간 시간대별 SMP를 연간 시간대별 전력수요예측량으로 가중평균한 값임

6. 신재생에너지 전력시장 참여 설비용량

Renewable Energy Generation Capacity Registered on Electric Power Market



[단위 : MW]

기간	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
연료전지	59	126	165	171	215	252	345
IGCC	-	-	-	381	381	346	346
태양광	467	744	1,051	1,340	1,613	2,044	2,626
풍력	487	578	641	847	1,048	1,234	1,423
수력	1,738	1,746	1,759	1,762	1,782	1,785	1,789
해양에너지	255	255	255	255	255	255	255
바이오에너지	92	144	155	269	355	530	531
폐기물에너지	3,416	4,017	4,193	4,223	3,186	3,251	3,276
합 계	**6,513**	**7,611**	**8,219**	**9,247**	**8,834**	**9,697**	**10,591**

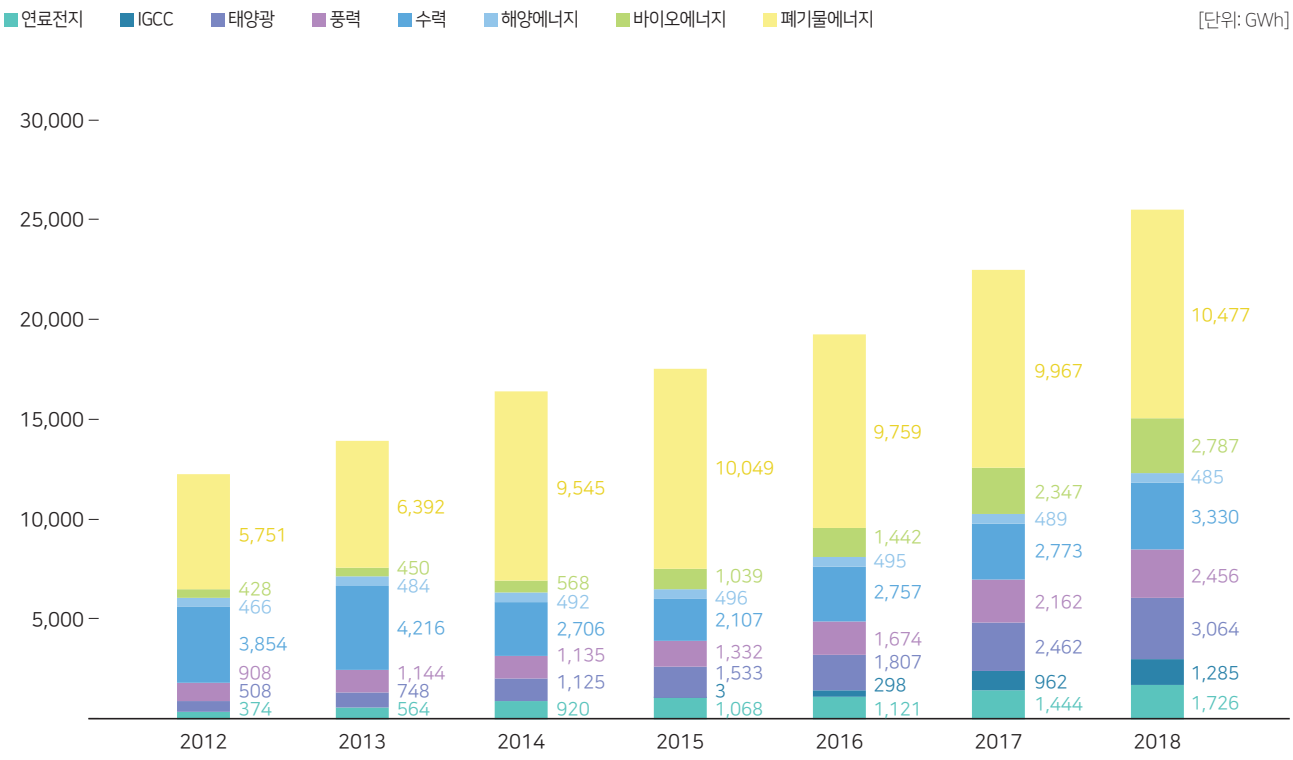
1) 전력시장에 등록된 해당 연도의 말일 기준 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않으므로 우리나라의 전체 신재생에너지 설비용량을 의미하지 않음

2) 2016년 5월 신재생에너지 중 자가용 폐기물(부생가스) 발전기(1,007MW)가 시장등록을 폐지

3) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

7. 신재생에너지 전력거래량

Renewable Energy Electric Power Trading Volume



[단위: GWh]

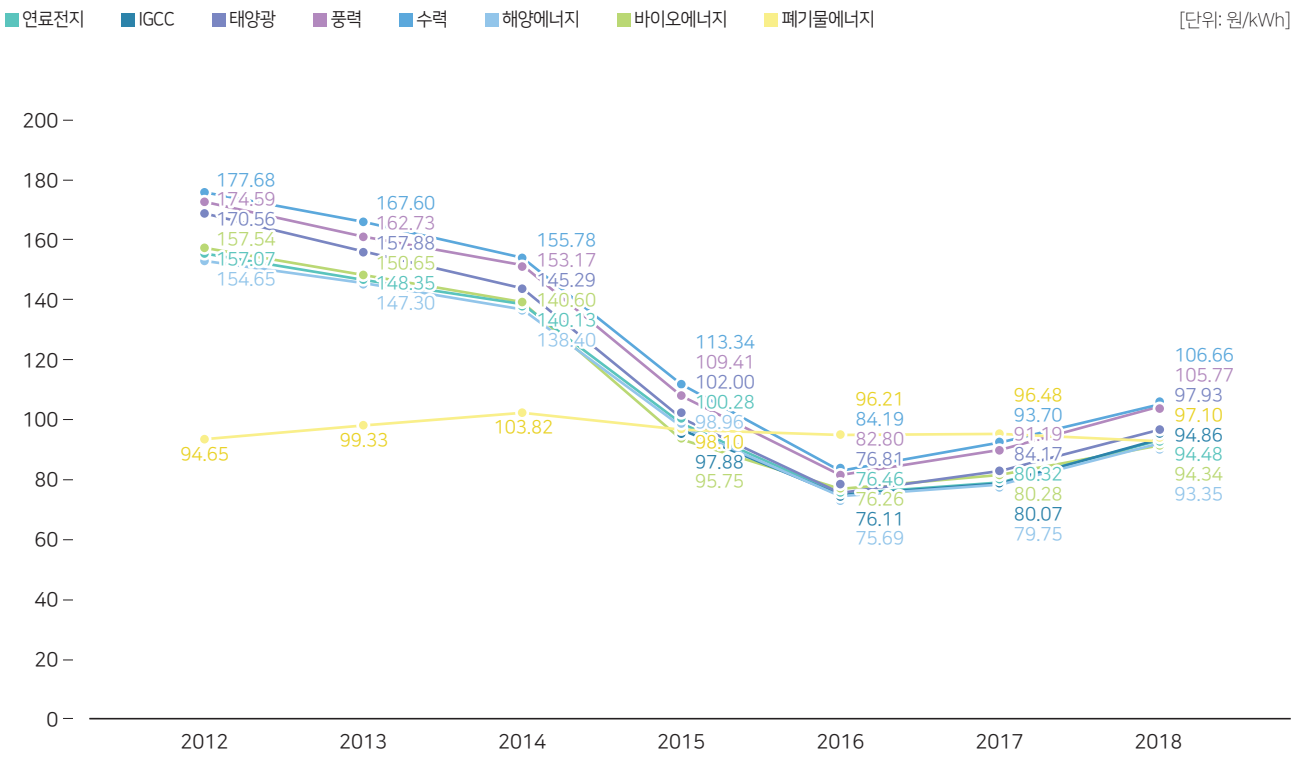
기간	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
연료전지	374	564	920	1,068	1,121	1,444	1,726
IGCC	-	-	-	3	298	962	1,285
태양광	508	748	1,125	1,533	1,807	2,462	3,064
풍력	908	1,144	1,135	1,332	1,674	2,162	2,456
수력	3,854	4,216	2,706	2,107	2,757	2,773	3,330
해양에너지	466	484	492	496	495	489	485
바이오에너지	428	450	568	1,039	1,442	2,347	2,787
폐기물에너지	5,751	6,392	9,545	10,049	9,759	9,967	10,477
합 계	**12,289**	**13,997**	**16,491**	**17,627**	**19,353**	**22,605**	**25,610**

1) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 발전량을 의미하지 않음

2) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

8. 신재생에너지 정산단가

Renewable Energy Unit Price of Settlement



[단위 :원/ kWh]

기간	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
연료전지	157.07	148.35	140.13	100.28	76.46	80.32	94.48
IGCC	-	-	-	97.88	76.11	80.07	94.86
태양광	170.56	157.88	145.29	102.00	76.81	84.17	97.93
풍력	174.59	162.73	153.17	109.41	82.80	91.19	105.77
수력	177.68	167.60	155.78	113.34	84.19	93.70	106.66
해양에너지	154.65	147.30	138.40	98.96	75.69	79.75	93.35
바이오에너지	157.54	150.65	140.60	95.75	76.26	80.28	94.34
폐기물에너지	94.65	99.33	103.82	98.10	96.21	96.48	97.10
합 계	**136.10**	**133.49**	**122.90**	**101.13**	**88.06**	**90.52**	**98.61**

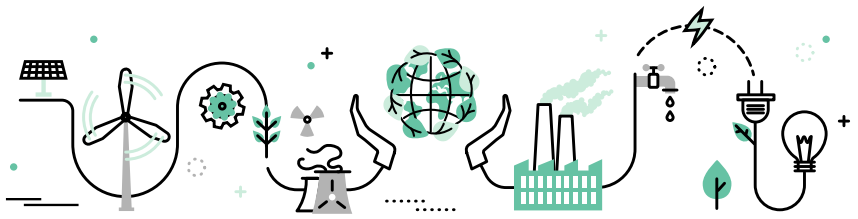
1) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외

2) 신재생에너지 정산단가는 SMP 정산분만 해당하며, REC거래대금은 포함되지 않음

3) 폐기물에너지 중 부생가스는 정부승인차액계약 운영기준에 의해 전력시장에서 정산함

4) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

Ⅱ



연간 전력시장 통계

Electric Power Market Statistics by Year

1. 연간 전력시장 통계 개요 · Yearly Summary of Power Market Statistics 23
2. 전력시장 참여 설비용량 · Electric Power Market Registration Generation Capacity 24
3. 전력거래량 · Electric Power Trading Volume 28
4. 전력거래금액 · Electric Power Payment of Settlement 32
5. 정산단가 · Unit Price of Settlement 36
6. 전력시장가격 · System Marginal Price 40
7. 양수발전 · Electric Power of Pumped-Storage Generator 43
8. 수요자원 거래 · Demand Response Trading 44
9. 연간 정산금액 항목별 내역 · Yearly Statistics of Payment of Settlement Items 47

1. 연간 전력시장 통계 개요

Yearly Summary of Power Market Statistics

[단위: MW, GWh, 억원, 원/kWh]

[Unit: MW, GWh, One Hundred Million Won, Won/kWh]

기간	전력시장 참여 설비용량 Market Registration Generation Capacity	증감률(%) Change(%)	전력거래량 Electric Power Trading Volume	증감률(%) Change(%)	전력거래금액 Electric Power Payment of Settlement	증감률(%) Change(%)	정산단가 Unit Price of Settlement	증감률(%) Change(%)	SMP System Marginal Price	증감률(%) Change(%)	Term
2001	47,609	-	198,788	-	95,117	-	47.85	-	49.11	-	2001
2002	49,849	4.7	280,734	41.2	132,334	39.1	47.14	-1.5	47.54	-3.2	2002
2003	56,889	14.1	299,394	6.6	145,623	10.0	48.64	3.2	50.73	6.7	2003
2004	58,910	3.6	317,901	6.2	156,422	7.4	49.20	1.2	55.97	10.3	2004
2005	61,532	4.5	338,737	6.6	172,626	10.4	50.96	3.6	62.12	11.0	2005
2006	65,336	6.2	354,805	4.7	189,125	9.6	53.30	4.6	79.27	27.6	2006
2007	68,441	4.8	374,384	5.5	211,572	11.9	56.51	6.0	83.84	5.8	2007
2008	71,207	4.0	392,323	4.8	267,999	26.7	68.31	20.9	122.65	46.3	2008
2009	73,288	2.9	405,692	3.4	269,118	0.4	66.34	-2.9	105.08	-14.3	2009
2010	77,360	5.6	440,868	8.7	322,243	19.7	73.09	10.2	117.77	12.1	2010
2011	78,826	1.9	462,343	4.9	367,784	14.1	79.55	8.8	126.63	7.5	2011
2012	82,524	4.7	471,795	2.0	425,397	15.7	90.17	13.3	160.83	27.0	2012
2013	87,075	5.5	479,541	1.6	421,099	-1.0	87.69	-2.7	152.10	-5.4	2013
2014	93,678	7.6	490,399	2.3	443,719	5.4	89.48	2.0	142.26	-6.5	2014
2015	98,812	5.5	495,361	1.0	416,325	-6.2	82.67	-7.6	101.76	-28.5	2015
2016	108,246	9.5	509,233	2.8	417,085	0.2	79.59	-3.7	77.06	-24.3	2016
2017	113,667	5.0	520,917	2.3	447,714	7.3	82.98	4.3	81.77	6.1	2017
2018	115,663	1.8	537,064	3.1	507,029	13.2	90.09	8.6	95.16	16.4	2018
2018.1	113,288	4.1	50,331	8.5	51,608	18.5	99.59	7.0	92.23	6.9	2018.1
2	113,654	0.9	43,573	2.3	42,687	3.4	95.10	0.1	90.75	-0.4	2
3	113,856	1.2	44,420	0.5	44,851	9.7	98.68	7.2	101.47	10.2	3
4	113,988	1.6	40,623	3.1	37,982	31.4	83.93	16.3	90.91	20.7	4
5	114,228	1.2	41,726	3.8	34,485	12.8	80.42	7.0	87.64	10.7	5
6	113,694	1.0	41,883	1.8	36,600	-16.1	86.90	3.5	89.79	8.6	6
7	113,872	0.8	48,991	4.2	46,670	20.8	92.20	13.4	87.27	13.7	7
8	113,926	0.7	50,033	8.2	51,101	33.4	89.64	10.4	91.02	19.1	8
9	114,970	1.5	40,918	-1.5	33,839	7.8	80.58	8.3	92.87	26.9	9
10	115,071	1.5	42,117	5.7	36,138	29.7	82.29	19.7	102.36	40.5	10
11	115,595	1.9	43,384	-0.1	39,240	11.3	87.78	9.7	105.11	29.0	11
12	115,663	1.8	49,064	0.3	51,827	9.3	99.17	5.8	109.95	21.1	12

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

2) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 발전량을 의미하지 않음

3) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외

4) SMP(계통한계가격)는 전력량에 대해 전력거래 시간대별로 적용되는 전력시장가격으로 2001~2009년까지는 육지SMP, 2010년부터는 통합SMP 값임

2. 전력시장 참여 설비용량

Electric Power Market Registration Generation Capacity

❷-1. 지역별 전력시장 참여 설비용량

[단위: MW]

기간	경기 Gyeonggi	강원 Gangwon	경남 Gyeongnam	경북 Gyeongbuk	전남 Jeonnam	전북 Jeonbuk	충남 Chungnam	충북 Chungbuk	제주 Jeju
2001	4,930	1,118	8,150	6,679	5,905	701	9,100	3	400
2002	4,930	1,018	7,940	6,679	6,905	701	10,200	3	400
2003	5,329	1,228	7,992	8,717	8,385	751	10,713	65	362
2004	5,291	1,229	8,035	9,757	8,387	687	10,713	69	368
2005	5,292	1,261	8,035	9,856	9,332	688	11,713	69	407
2006	5,293	2,338	8,142	10,596	9,438	699	12,713	571	610
2007	5,828	2,341	8,146	10,603	9,576	704	14,216	571	634
2008	5,786	2,384	8,657	10,720	9,679	803	15,271	572	635
2009	5,147	2,388	9,171	10,749	10,077	1,569	15,487	580	711
2010	5,817	3,242	9,179	10,754	10,311	1,697	15,670	580	724
2011	6,110	3,263	9,186	11,563	10,320	1,698	15,333	580	726
2012	7,202	3,288	9,170	12,601	10,219	1,714	15,338	616	744
2013	8,434	3,371	9,195	13,227	10,964	1,744	16,142	621	714
2014	11,914	3,372	8,832	13,369	11,375	1,829	16,199	641	814
2015	13,646	3,399	8,870	14,455	11,547	2,160	17,749	660	906
2016	16,421	5,082	8,898	13,513	12,186	2,441	21,286	688	973
2017	17,464	7,230	8,947	13,721	12,285	2,589	23,319	707	993
2018	18,618	7,344	8,973	13,182	12,491	2,681	23,469	750	1,222
2018.1	17,000	7,273	8,948	13,728	12,296	2,595	23,325	713	995
2	17,328	7,281	8,951	13,731	12,316	2,596	23,326	714	991
3	17,492	7,284	8,958	13,731	12,333	2,597	23,328	718	993
4	17,492	7,287	8,959	13,733	12,339	2,598	23,330	720	1,089
5	17,680	7,294	8,962	13,744	12,341	2,609	23,337	724	1,093
6	17,681	7,301	8,967	13,074	12,347	2,618	23,343	725	1,188
7	17,683	7,306	8,957	13,092	12,363	2,650	23,442	732	1,190
8	17,687	7,312	8,959	13,103	12,371	2,653	23,447	732	1,202
9	18,588	7,319	8,959	13,155	12,436	2,657	23,455	735	1,206
10	18,612	7,322	8,959	13,172	12,470	2,662	23,457	746	1,211
11	18,613	7,338	8,964	13,178	12,478	2,670	23,461	747	1,216
12	18,618	7,344	8,973	13,182	12,491	2,681	23,469	750	1,222

1) 전력시장에 등록된 해당 기간의 말일 기준 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 설비용량을 의미하지 않음

2) 전력시장에 등록된 발전기의 소재지 기준으로 분류

Statistics of Electric Power Market Registration Generation Capacity by Region

[Unit: MW]

서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total	Term
388	4,100	-	-	-	-	3,000	3,137	47,609	2001
388	4,100	-	-	-	-	3,000	3,587	49,849	2002
446	4,940	88	-	44	-	3,016	4,814	56,889	2003
446	5,742	88	-	116	-	3,016	4,966	58,910	2004
446	6,246	88	-	116	-	3,016	4,966	61,532	2005
446	6,297	90	1	116	-	3,016	4,969	65,336	2006
459	7,170	90	1	118	-	3,016	4,969	68,441	2007
459	8,045	90	1	118	-	3,016	4,970	71,207	2008
461	8,744	90	5	121	-	3,016	4,970	73,287	2009
509	9,436	138	124	139	-	3,018	6,021	77,359	2010
525	10,065	139	125	147	-	3,019	6,027	78,826	2011
527	10,623	141	128	147	-	3,019	7,047	82,523	2012
542	10,549	161	128	157	534	3,507	7,084	87,074	2013
568	12,964	165	132	577	534	3,294	7,097	93,678	2014
569	12,968	174	144	582	537	3,297	7,148	98,812	2015
449	12,981	174	149	588	542	4,714	7,163	108,246	2016
200	12,986	174	153	592	543	5,168	6,597	113,667	2017
200	13,478	178	161	597	546	5,171	6,602	115,663	2018
200	12,988	174	151	592	543	5,170	6,600	113,288	2018.1
200	12,988	174	153	592	544	5,170	6,600	113,654	2
200	12,988	174	154	592	544	5,170	6,600	113,856	3
200	13,006	174	154	592	544	5,170	6,600	113,988	4
200	13,006	174	156	593	544	5,170	6,600	114,228	5
200	13,006	174	159	593	546	5,171	6,600	113,694	6
200	13,006	178	160	595	546	5,171	6,602	113,872	7
200	13,006	178	161	595	546	5,171	6,603	113,926	8
200	13,006	178	161	595	546	5,171	6,603	114,970	9
200	13,009	178	161	595	546	5,171	6,601	115,071	10
200	13,477	178	161	595	546	5,171	6,602	115,595	11
200	13,478	178	161	597	546	5,171	6,602	115,663	12

2-2. 회원사별 전력시장 참여 설비용량 Statistics of Electric Power Market Registration Generation Capacity by Members

[단위: MW] [Unit: MW]

기간	한국 수력원자력 KHNP	비율 %	한국남동발전 KOEN	비율 %	한국중부발전 KOMIPO	비율 %	한국서부발전 WP	비율 %	한국남부발전 KOSPO	비율 %	한국동서발전 EWP	비율 %	기타 Others	비율 %	합계 Total	증감률 Change	Term
2001	15,250	32.0	5,565	11.7	6,393	13.4	6,846	14.4	6,055	12.7	7,500	15.8	-	0.0	47,609	-	2001
2002	16,250	32.6	5,565	11.2	6,993	14.0	7,346	14.7	6,195	12.4	7,500	15.0	-	0.0	49,849	4.7	2002
2003	17,250	30.3	6,365	11.2	6,953	12.2	7,346	12.9	7,395	13.0	7,500	13.2	4,080	7.2	56,889	14.1	2003
2004	18,250	31.0	7,165	12.2	6,953	11.8	7,280	12.4	7,551	12.8	7,500	12.7	4,210	7.1	58,910	3.6	2004
2005	18,250	29.7	7,194	11.7	7,497	12.2	7,280	11.8	7,551	12.3	8,500	13.8	5,259	8.5	61,532	4.5	2005
2006	18,250	27.9	7,198	11.0	8,500	13.0	8,380	12.8	7,751	11.9	9,001	13.8	6,255	9.6	65,336	6.2	2006
2007	18,251	26.7	8,071	11.8	8,500	12.4	8,884	13.0	7,766	11.3	9,501	13.9	7,466	10.9	68,441	4.8	2007
2008	18,256	25.6	8,941	12.6	9,505	13.3	8,885	12.5	8,267	11.6	9,501	13.3	7,850	11.0	71,207	4.0	2008
2009	18,256	24.9	8,943	12.2	9,399	12.8	9,603	13.1	8,779	12.0	9,509	13.0	8,798	12.0	73,288	2.9	2009
2010	22,158	28.6	8,353	10.8	9,399	12.1	8,404	10.9	9,238	11.9	8,809	11.4	10,999	14.2	77,360	5.6	2010
2011	24,019	30.5	8,374	10.6	7,949	10.1	8,404	10.7	9,239	11.7	8,816	11.2	12,025	15.3	78,826	1.9	2011
2012	26,032	31.5	8,177	9.9	8,506	10.3	8,409	10.2	9,240	11.2	8,823	10.7	13,337	16.2	82,524	4.7	2012
2013	26,036	29.9	8,205	9.4	8,933	10.3	8,997	10.3	9,617	11.0	9,348	10.7	15,939	18.3	87,075	5.5	2013
2014	26,036	27.8	9,954	10.6	8,434	9.0	9,305	9.9	9,217	9.8	9,139	9.8	21,592	23.0	93,678	7.6	2014
2015	27,039	27.4	9,976	10.1	8,444	8.5	9,701	9.8	9,217	9.3	10,159	10.3	24,275	24.6	98,812	5.5	2015
2016	28,439	26.3	10,330	9.5	9,297	8.6	10,758	9.9	10,239	9.5	10,999	10.2	28,184	26.0	108,246	9.5	2016
2017	27,857	24.5	10,348	9.1	9,553	8.4	11,790	10.4	11,265	9.9	11,185	9.8	31,670	27.9	113,667	5.0	2017
2018	27,183	23.5	10,374	9.0	9,836	8.5	11,332	9.8	11,294	9.8	11,195	9.7	34,449	29.8	115,663	1.8	2018
2018.1	27,857	24.6	10,348	9.1	9,553	8.4	11,310	10.0	11,269	9.9	11,185	9.9	31,766	28.0	113,288	4.1	2018.1
2	27,857	24.5	10,348	9.1	9,553	8.4	11,310	10.0	11,269	9.9	11,191	9.8	32,126	28.3	113,654	0.9	2
3	27,857	24.5	10,348	9.1	9,553	8.4	11,310	9.9	11,269	9.9	11,191	9.8	32,328	28.4	113,856	1.2	3
4	27,857	24.4	10,348	9.1	9,648	8.5	11,310	9.9	11,291	9.9	11,191	9.8	32,343	28.4	113,988	1.6	4
5	27,857	24.4	10,366	9.1	9,648	8.4	11,313	9.9	11,292	9.9	11,191	9.8	32,563	28.5	114,228	1.2	5
6	27,178	23.9	10,366	9.1	9,742	8.6	11,313	10.0	11,292	9.9	11,191	9.8	32,613	28.7	113,694	1.0	6
7	27,178	23.9	10,366	9.1	9,835	8.6	11,313	9.9	11,292	9.9	11,191	9.8	32,697	28.7	113,872	0.8	7
8	27,178	23.9	10,366	9.1	9,835	8.6	11,313	9.9	11,292	9.9	11,191	9.8	32,751	28.7	113,926	0.7	8
9	27,178	23.6	10,366	9.0	9,835	8.6	11,313	9.8	11,292	9.8	11,194	9.7	33,792	29.4	114,970	1.5	9
10	27,178	23.6	10,374	9.0	9,835	8.5	11,313	9.8	11,291	9.8	11,194	9.7	33,886	29.4	115,071	1.5	10
11	27,178	23.5	10,374	9.0	9,835	8.5	11,331	9.8	11,293	9.8	11,194	9.7	34,390	29.7	115,595	1.9	11
12	27,183	23.5	10,374	9.0	9,836	8.5	11,332	9.8	11,294	9.8	11,195	9.7	34,449	29.8	115,663	1.8	12

1) 전력시장에 등록된 해당 기간의 말일 기준 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 설비용량을 의미하지 않음

2-3. 연료원별 전력시장 참여 설비용량 Statistics of Electric Power Market Registration Generation Capacity by Fuel Type

[단위: MW] [Unit: MW]

기간	원자력 Nuclear	비율 %	석탄 Coal	비율 %	LNG Liquefied Natural Gas	비율 %	유류 Oil	비율 %	양수 Pumped-Storage	비율 %	신재생 Renewable	비율 %	기타 Others	비율 %	합계 Total	증감률 Change	Term
2001	14,716	30.9	15,531	32.6	9,818	20.6	4,710	9.9	2,300	4.8	535	1.1	-	0.0	47,609	-	2001
2002	15,716	31.5	15,931	32.0	10,868	21.8	4,500	9.0	2,300	4.6	535	1.1	-	0.0	49,849	4.7	2002
2003	16,716	29.4	16,813	29.6	12,253	21.5	5,423	9.5	2,300	4.0	3,386	6.0	-	0.0	56,889	14.1	2003
2004	17,716	30.1	17,620	29.9	12,403	21.1	5,427	9.2	2,300	3.9	3,445	5.8	-	0.0	58,910	3.6	2004
2005	17,716	28.8	18,717	30.4	13,817	22.5	5,497	8.9	2,300	3.7	3,486	5.7	-	0.0	61,532	4.5	2005
2006	17,716	27.1	19,719	30.2	13,895	21.3	5,697	8.7	3,900	6.0	4,410	6.7	-	0.0	65,336	6.2	2006
2007	17,716	25.9	21,603	31.6	14,945	21.8	5,677	8.3	3,900	5.7	4,601	6.7	-	0.0	68,441	4.8	2007
2008	17,716	24.9	24,023	33.7	14,930	21.0	5,677	8.0	3,900	5.5	4,961	7.0	-	0.0	71,207	4.0	2008
2009	17,716	24.2	24,924	34.0	15,695	21.4	5,707	7.8	3,900	5.3	5,347	7.3	-	0.0	73,288	2.9	2009
2010	18,716	24.2	25,050	32.4	18,182	23.5	5,665	7.3	3,900	5.0	5,847	7.6	-	0.0	77,360	5.6	2010
2011	18,716	23.7	25,379	32.2	18,423	23.4	5,337	6.8	4,700	6.0	6,272	8.0	-	0.0	78,826	1.9	2011
2012	20,716	25.1	25,437	30.8	20,142	24.4	5,016	6.1	4,700	5.7	6,513	7.9	-	0.0	82,524	4.7	2012
2013	20,716	23.8	25,496	29.3	23,597	27.1	4,956	5.7	4,700	5.4	7,611	8.7	0	0.0	87,075	5.5	2013
2014	20,716	22.1	27,236	29.1	28,791	30.7	4,016	4.3	4,700	5.0	8,219	8.8	0	0.0	93,678	7.6	2014
2015	21,716	22.0	28,557	28.9	30,566	30.9	4,016	4.1	4,700	4.8	9,247	9.4	11	0.0	98,812	5.5	2015
2016	23,116	21.4	33,754	31.2	33,769	31.2	4,016	3.7	4,700	4.3	8,834	8.2	57	0.1	108,246	9.5	2016
2017	22,529	19.8	37,100	32.6	35,609	31.3	3,950	3.5	4,700	4.1	9,697	8.5	82	0.1	113,667	5.0	2017
2018	21,850	18.9	37,363	32.3	36,961	32.0	4,122	3.6	4,700	4.1	10,591	9.2	77	0.1	115,663	1.8	2018
2018.1	22,529	19.9	37,100	32.7	35,129	31.0	3,950	3.5	4,700	4.1	9,798	8.6	82	0.1	113,288	4.1	2018.1
2	22,529	19.8	37,100	32.6	35,450	31.2	3,950	3.5	4,700	4.1	9,843	8.7	82	0.1	113,654	0.9	2
3	22,529	19.8	37,100	32.6	35,611	31.3	3,950	3.5	4,700	4.1	9,887	8.7	78	0.1	113,856	1.2	3
4	22,529	19.8	37,100	32.5	35,611	31.2	4,044	3.5	4,700	4.1	9,927	8.7	77	0.1	113,988	1.6	4
5	22,529	19.7	37,270	32.6	35,611	31.2	4,044	3.5	4,700	4.1	9,998	8.8	77	0.1	114,228	1.2	5
6	21,850	19.2	37,270	32.8	35,611	31.3	4,138	3.6	4,700	4.1	10,048	8.8	77	0.1	113,694	1.0	6
7	21,850	19.2	37,363	32.8	35,611	31.3	4,122	3.6	4,700	4.1	10,149	8.9	77	0.1	113,872	0.8	7
8	21,850	19.2	37,363	32.8	35,611	31.3	4,122	3.6	4,700	4.1	10,203	9.0	77	0.1	113,926	0.7	8
9	21,850	19.0	37,363	32.5	36,511	31.8	4,122	3.6	4,700	4.1	10,348	9.0	77	0.1	114,970	1.5	9
10	21,850	19.0	37,363	32.5	36,511	31.7	4,122	3.6	4,700	4.1	10,449	9.1	77	0.1	115,071	1.5	10
11	21,850	18.9	37,363	32.3	36,961	32.0	4,122	3.6	4,700	4.1	10,523	9.1	77	0.1	115,595	1.9	11
12	21,850	18.9	37,363	32.3	36,961	32.0	4,122	3.6	4,700	4.1	10,591	9.2	77	0.1	115,663	1.8	12

1) 전력시장에 등록된 해당 기간의 말일 기준 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 설비용량을 의미하지 않음
2) 2016년 5월 신재생에너지 중 자가용 폐기물(부생가스) 발전기(1,007MW)가 시장등록을 폐지
3) 석탄은 유연탄 및 무연탄 포함, 기타는 가스압, 폐열회수 등

3. 전력거래량
Electric Power Trading Volume

❸-1. 지역별 전력거래량

[단위: GWh]

기간	경기 Gyeonggi	강원 Gangwon	경남 Gyeongnam	경북 Gyeongbuk	전남 Jeonnam	전북 Jeonbuk	충남 Chungnam	충북 Chungbuk	제주 Jeju
2001	11,570	3,295	36,109	39,123	26,950	924	43,277	5	891
2002	13,942	4,114	48,507	49,937	43,793	1,029	64,560	9	1,333
2003	15,595	5,048	49,655	53,372	50,068	1,472	68,534	133	1,305
2004	12,795	4,674	49,508	58,336	47,879	896	72,506	161	1,426
2005	14,421	4,342	49,492	67,930	53,099	950	72,490	204	1,614
2006	14,013	4,907	48,239	70,582	55,650	763	76,312	973	1,856
2007	15,801	5,334	50,051	69,545	55,154	657	89,280	1,226	2,160
2008	14,554	6,404	50,370	72,728	55,890	992	99,245	895	2,185
2009	14,458	7,074	57,266	68,699	60,634	1,043	99,729	812	2,484
2010	18,284	8,449	59,171	67,365	62,116	4,210	109,793	1,132	2,538
2011	19,870	11,487	58,836	67,753	63,475	7,067	110,354	1,559	2,680
2012	23,565	10,996	59,496	66,409	60,568	7,714	108,552	1,253	2,870
2013	28,691	11,631	59,730	65,008	58,088	7,632	112,828	1,249	2,964
2014	33,052	9,463	56,368	73,024	63,341	7,241	108,911	877	2,775
2015	47,341	7,581	55,844	84,169	61,016	5,942	103,660	727	2,863
2016	53,905	9,891	55,227	77,892	63,508	8,779	104,057	1,019	2,935
2017	58,961	19,802	52,655	79,859	60,695	8,648	122,436	1,096	2,944
2018	71,011	29,472	50,338	72,017	54,296	10,365	120,720	1,351	3,215
2018.1	7,469	2,594	5,119	5,574	5,489	938	12,024	81	325
2	6,124	2,416	4,580	4,804	5,402	702	10,625	77	291
3	6,270	2,347	4,172	4,798	5,952	689	10,612	80	276
4	5,378	2,208	3,689	4,793	5,791	816	9,162	99	238
5	5,024	2,215	3,493	5,774	5,295	887	9,004	194	266
6	5,602	2,268	3,773	5,371	4,939	875	9,391	105	216
7	6,218	2,739	4,734	6,472	4,577	928	11,080	135	295
8	6,126	2,792	4,999	7,223	3,951	950	11,611	91	304
9	3,929	2,569	4,341	6,433	3,272	847	9,485	186	240
10	5,460	1,923	3,296	7,226	2,710	974	8,630	121	273
11	6,089	2,526	3,523	6,981	2,948	815	8,959	88	227
12	7,322	2,875	4,620	6,570	3,970	943	10,137	93	265

1) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 발전량을 의미하지 않음
2) 전력시장에 등록된 발전기의 소재지 기준으로 분류하였으며, 지역별 판매전력량(한전)이 아님

Statistics of Electric Power Trading Volume by Region

[Unit: GWh]

서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total	Term
615	11,014	-	-	-	-	6,735	18,282	198,788	2001
849	18,258	-	-	-	-	8,692	25,710	280,734	2002
855	18,004	180	-	118	-	7,810	27,246	299,394	2003
781	24,318	255	-	134	-	9,327	34,905	317,901	2004
866	29,980	204	-	145	-	8,484	34,514	338,737	2005
1,192	35,461	205	0	138	-	9,261	35,253	354,805	2006
1,529	39,201	226	1	131	-	9,520	34,568	374,384	2007
1,125	43,824	202	1	114	-	7,430	36,363	392,323	2008
820	50,347	188	3	123	-	7,247	34,765	405,692	2009
1,483	56,289	196	38	146	-	9,126	40,532	440,868	2010
1,330	61,935	156	38	197	-	9,935	45,672	462,343	2011
1,908	68,214	192	42	220	-	12,907	46,888	471,795	2012
1,603	73,208	200	450	210	601	12,658	42,790	479,541	2013
773	69,097	156	395	515	2,672	9,766	51,972	490,399	2014
745	65,179	175	354	2,815	2,771	8,740	45,438	495,361	2015
838	62,921	182	379	3,093	2,735	14,294	47,578	509,233	2016
813	59,679	203	411	2,657	2,939	19,552	27,569	520,917	2017
618	59,955	196	421	2,626	3,588	19,900	36,973	537,064	2018
62	5,638	44	72	272	376	2,108	2,147	50,331	2018.1
58	4,854	39	62	205	315	1,335	1,685	43,573	2
69	4,828	26	45	280	288	1,701	1,989	44,420	3
45	4,634	12	29	265	329	1,074	2,061	40,623	4
33	4,783	4	22	253	285	911	3,282	41,726	5
40	4,029	6	19	229	286	1,201	3,532	41,883	6
44	5,586	5	19	159	277	2,137	3,585	48,991	7
45	6,107	4	16	142	288	1,794	3,589	50,033	8
43	4,530	5	16	19	230	1,306	3,468	40,918	9
54	4,886	9	23	253	287	2,129	3,865	42,117	10
58	4,746	15	37	276	317	2,010	3,768	43,384	11
67	5,333	26	61	273	311	2,195	4,003	49,064	12

❸-2. 회원사별 전력거래량 Statistics of Electric Power Trading Volume by Members

[단위: GWh] [Unit: GWh]

기간	A 회원사 Member A	비율 %	B 회원사 Member B	비율 %	C 회원사 Member C	비율 %	D 회원사 Member D	비율 %	E 회원사 Member E	비율 %	F 회원사 Member F	비율 %	기타 Others	비율 %	합계 Total	증감률 Change	Term
2001	81,408	41.0	22,803	11.5	19,885	10.0	25,215	12.7	25,122	12.6	24,355	12.3	-	0.0	198,788	-	2001
2002	115,847	41.3	29,661	10.6	30,883	11.0	36,215	12.9	35,238	12.6	32,891	11.7	-	0.0	280,734	41.2	2002
2003	125,865	42.0	30,026	10.0	31,344	10.5	37,095	12.4	37,246	12.4	32,544	10.9	5,273	1.8	299,394	6.6	2003
2004	126,609	39.8	35,366	11.1	34,009	10.7	36,440	11.5	46,595	14.7	34,247	10.8	4,635	1.5	317,901	6.2	2004
2005	141,692	41.8	40,945	12.1	36,303	10.7	36,324	10.7	44,677	13.2	34,590	10.2	4,205	1.2	338,737	6.6	2005
2006	143,249	40.4	41,516	11.7	37,611	10.6	37,046	10.4	46,756	13.2	40,515	11.4	8,112	2.3	354,805	4.7	2006
2007	137,913	36.8	42,842	11.4	39,900	10.7	46,986	12.6	50,346	13.4	45,743	12.2	10,653	2.8	374,384	5.5	2007
2008	145,531	37.1	48,798	12.4	41,067	10.5	45,265	11.5	48,662	12.4	48,281	12.3	14,717	3.8	392,323	4.8	2008
2009	142,302	35.1	57,459	14.2	43,942	10.8	43,980	10.8	52,524	12.9	48,383	11.9	17,102	4.2	405,692	3.4	2009
2010	143,620	32.6	58,573	13.3	53,196	12.1	51,122	11.6	57,685	13.1	52,199	11.8	24,473	5.6	440,868	8.7	2010
2011	152,443	33.0	58,039	12.6	51,355	11.1	52,902	11.4	58,085	12.6	51,120	11.1	38,398	8.3	462,343	4.9	2011
2012	148,515	31.5	60,136	12.7	50,035	10.6	54,126	11.5	61,079	12.9	54,891	11.6	43,014	9.1	471,795	2.0	2012
2013	138,021	28.8	59,243	12.4	55,660	11.6	55,983	11.7	65,719	13.7	54,098	11.3	50,818	10.6	479,541	1.6	2013
2014	155,042	31.6	63,923	13.0	50,216	10.2	48,424	9.9	56,727	11.6	48,585	9.9	67,483	13.8	490,399	2.3	2014
2015	161,466	32.6	67,116	13.5	43,876	8.9	46,136	9.3	46,819	9.5	46,960	9.5	82,988	16.8	495,361	1.0	2015
2016	158,804	31.2	67,765	13.3	42,925	8.4	48,407	9.5	47,999	9.4	49,292	9.7	94,042	18.5	509,233	2.8	2016
2017	146,408	28.1	66,727	12.8	50,323	9.7	45,525	8.7	47,724	9.2	48,372	9.3	115,839	22.2	520,917	2.3	2017
2018	132,135	24.6	64,219	12.0	45,628	8.5	49,290	9.2	55,607	10.4	50,767	9.5	139,418	26.0	537,064	3.1	2018
2018.1	9,721	19.3	6,656	13.2	5,208	10.3	4,687	9.3	5,365	10.7	5,425	10.8	13,270	26.4	50,331	8.5	2018.1
2	8,691	19.9	5,992	13.8	4,496	10.3	3,876	8.9	4,837	11.1	4,541	10.4	11,141	25.6	43,573	2.3	2
3	9,143	20.6	4,948	11.1	3,773	8.5	4,462	10.0	5,161	11.6	4,643	10.5	12,290	27.7	44,420	0.5	3
4	9,334	23.0	3,831	9.4	3,462	8.5	4,155	10.2	4,427	10.9	3,685	9.1	11,730	28.9	40,623	3.1	4
5	11,340	27.2	4,393	10.5	3,210	7.7	4,070	9.8	4,133	9.9	3,311	7.9	11,271	27.0	41,726	3.8	5
6	11,264	26.9	4,048	9.7	3,334	8.0	3,947	9.4	4,274	10.2	3,632	8.7	11,383	27.2	41,883	1.8	6
7	12,999	26.5	5,980	12.2	4,356	8.9	4,399	9.0	5,038	10.3	4,402	9.0	11,817	24.1	48,991	4.2	7
8	12,625	25.2	6,281	12.6	4,863	9.7	4,881	9.8	5,264	10.5	4,646	9.3	11,473	22.9	50,033	8.2	8
9	10,985	26.8	5,509	13.5	3,391	8.3	3,685	9.0	4,383	10.7	3,649	8.9	9,316	22.8	40,918	-1.5	9
10	11,840	28.1	5,095	12.1	2,951	7.0	3,423	8.1	3,966	9.4	3,831	9.1	11,010	26.1	42,117	5.7	10
11	11,944	27.5	5,195	12.0	2,815	6.5	3,896	9.0	3,877	8.9	4,194	9.7	11,463	26.4	43,384	-0.1	11
12	12,249	25.0	6,292	12.8	3,771	7.7	3,810	7.8	4,881	9.9	4,808	9.8	13,253	27.0	49,064	0.3	12

1) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 발전량을 의미하지 않음

❸-3. 연료원별 전력거래량 Statistics of Electric Power Trading Volume by Fuel Type

[단위: GWh] [Unit: GWh]

기간	원자력 Nuclear	비율 %	석탄 Coal	비율 %	LNG Liquefied Natural Gas	비율 %	유류 Oil	비율 %	양수 Pumped-Storage	비율 %	신재생 Renewable	비율 %	기타 Others	비율 %	합계 Total	증감률 Change	Term
2001	80,528	40.5	83,308	41.9	17,040	8.6	15,504	7.8	1,528	0.8	880	0.4	-	0.0	198,788	-	2001
2002	114,684	40.9	114,579	40.8	31,396	11.2	16,845	6.0	2,068	0.7	1,163	0.4	-	0.0	280,734	41.2	2002
2003	124,412	41.6	116,754	39.0	34,152	11.4	19,093	6.4	1,978	0.7	3,006	1.0	-	0.0	299,394	6.6	2003
2004	125,142	39.4	122,891	38.7	47,489	14.9	17,745	5.6	1,527	0.5	3,108	1.0	-	0.0	317,901	6.2	2004
2005	140,367	41.4	129,231	38.2	48,281	14.3	16,615	4.9	1,503	0.4	2,740	0.8	-	0.0	338,737	6.6	2005
2006	142,114	40.1	134,480	37.9	57,074	16.1	15,420	4.3	1,741	0.5	3,977	1.1	-	0.0	354,805	4.7	2006
2007	136,599	36.5	149,114	39.8	65,666	17.5	16,556	4.4	1,398	0.4	5,051	1.3	-	0.0	374,384	5.5	2007
2008	144,254	36.8	166,728	42.5	65,155	16.6	8,965	2.3	2,480	0.6	4,740	1.2	-	0.0	392,323	4.8	2008
2009	141,123	34.8	186,138	45.9	57,555	14.2	12,869	3.2	2,814	0.7	5,193	1.3	-	0.0	405,692	3.4	2009
2010	141,894	32.2	191,007	43.3	85,173	19.3	11,841	2.7	2,774	0.6	8,177	1.9	-	0.0	440,868	8.7	2010
2011	147,763	32.0	193,554	41.9	96,005	20.8	9,568	2.1	3,214	0.7	12,237	2.6	-	0.0	462,343	4.9	2011
2012	143,548	30.4	192,623	40.8	105,285	22.3	14,416	3.1	3,634	0.8	12,289	2.6	-	0.0	471,795	2.0	2012
2013	132,465	27.6	194,358	40.5	119,940	25.0	14,692	3.1	4,088	0.9	13,997	2.9	0	0.0	479,541	1.6	2013
2014	149,199	30.4	197,223	40.2	114,878	23.4	7,565	1.5	5,042	1.0	16,491	3.4	1	0.0	490,399	2.3	2014
2015	157,167	31.7	201,070	40.6	106,445	21.5	9,388	1.9	3,641	0.7	17,627	3.6	23	0.0	495,361	1.0	2015
2016	154,310	30.3	206,610	40.6	111,814	22.0	13,280	2.6	3,618	0.7	19,353	3.8	247	0.0	509,233	2.8	2016
2017	141,278	27.1	229,150	44.0	117,636	22.6	5,732	1.1	4,176	0.8	22,605	4.3	340	0.1	520,917	2.3	2017
2018	127,078	23.7	229,350	42.7	144,067	26.8	6,562	1.2	3,899	0.7	25,610	4.8	499	0.1	537,064	3.1	2018
2018.1	9,357	26.9	22,361	44.2	14,796	22.0	1,339	2.1	302	0.8	2,136	3.9	39	0.1	50,331	8.5	2018.1
2	8,364	27.7	20,120	42.9	12,094	22.5	829	2.2	269	0.8	1,864	3.8	34	0.0	43,573	2.3	2
3	8,794	28.4	19,002	43.4	13,430	22.7	817	0.6	299	0.7	2,037	4.0	42	0.1	44,420	0.5	3
4	8,976	32.2	16,446	42.7	12,532	19.1	219	0.6	278	0.8	2,131	4.6	40	0.1	40,623	3.1	4
5	10,842	32.4	16,704	43.2	11,331	18.1	330	0.5	314	0.9	2,163	4.7	43	0.1	41,726	3.8	5
6	10,782	28.9	16,904	41.3	11,445	23.9	303	0.7	320	0.9	2,091	4.2	37	0.1	41,883	1.8	6
7	12,420	24.7	21,243	44.6	12,075	24.8	620	1.2	396	0.7	2,191	4.0	45	0.1	48,991	4.2	7
8	12,115	24.5	22,380	46.8	12,221	22.0	678	0.8	428	0.9	2,170	4.9	42	0.1	50,033	8.2	8
9	10,529	28.2	19,124	47.4	8,372	17.9	215	0.6	373	1.0	2,263	4.8	42	0.1	40,918	-1.5	9
10	11,498	28.9	16,873	46.3	10,769	18.7	482	0.5	287	0.9	2,160	4.6	47	0.1	42,117	5.7	10
11	11,572	24.8	17,656	41.8	11,417	27.5	261	0.9	298	0.6	2,136	4.4	45	0.1	43,384	-0.1	11
12	11,829	20.3	20,536	43.1	13,586	29.6	467	2.2	335	0.6	2,266	4.2	45	0.0	49,064	0.3	12

1) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 발전량을 의미하지 않음

2) 석탄은 유연탄 및 무연탄 포함, 기타는 가스압, 폐열회수 등

4. 전력거래금액

Electric Power Payment of Settlement

④-1. 지역별 전력거래금액

[단위: 억원]

기간	경기 Gyeonggi	강원 Gangwon	경남 Gyeongnam	경북 Gyeongbuk	전남 Jeonnam	전북 Jeonbuk	충남 Chungnam	충북 Chungbuk	제주 Jeju
2001	8,913	1,916	15,523	15,518	11,351	639	18,553	2	750
2002	10,550	2,059	21,349	19,969	17,723	711	28,703	4	1,070
2003	12,179	2,651	22,073	21,196	20,404	1,010	31,636	102	1,581
2004	10,415	2,600	21,882	22,950	20,047	724	33,852	125	1,697
2005	12,612	2,590	22,590	26,603	22,089	805	35,513	166	2,107
2006	14,904	3,269	19,994	27,346	24,404	781	34,375	821	2,773
2007	17,227	4,142	22,036	28,091	25,690	748	42,675	1,165	3,227
2008	22,504	8,002	27,660	29,889	28,460	1,575	60,260	1,263	4,779
2009	19,553	7,917	34,815	26,546	30,012	1,259	67,621	980	4,463
2010	25,963	10,278	37,423	29,903	34,599	5,321	76,638	1,530	5,106
2011	31,358	13,765	41,187	29,474	35,676	9,350	82,854	2,120	6,789
2012	44,340	15,009	42,174	31,111	38,499	12,155	84,028	2,247	8,083
2013	51,322	15,308	38,208	29,869	35,691	11,571	79,485	2,164	7,334
2014	54,990	11,570	38,862	46,292	49,105	11,035	80,813	1,393	6,582
2015	58,698	8,793	41,660	56,450	47,167	6,906	78,417	842	4,790
2016	52,811	8,758	45,075	54,969	48,572	7,468	87,244	892	3,862
2017	65,121	18,187	45,276	50,865	45,804	7,917	109,531	1,057	4,787
2018	85,838	28,378	45,872	51,852	43,949	10,873	108,096	1,470	6,237
2018.1	9,186	2,728	4,811	4,132	4,633	991	12,024	94	605
2	7,363	2,417	4,156	3,368	4,202	735	10,274	85	516
3	7,724	2,428	4,205	3,517	4,857	779	10,379	94	468
4	5,685	1,979	3,774	3,021	4,251	825	8,257	98	370
5	5,030	1,969	2,770	3,435	3,670	825	7,462	185	413
6	6,110	2,114	3,201	3,441	3,742	853	8,326	105	384
7	7,413	2,638	4,598	4,327	3,689	912	10,687	146	644
8	7,898	2,729	5,426	6,989	3,337	972	11,037	104	664
9	4,895	2,293	3,654	3,829	2,615	851	6,977	197	508
10	6,437	1,717	2,475	4,479	2,422	1,043	6,493	134	527
11	7,501	2,357	2,791	4,659	2,695	927	7,285	104	477
12	10,595	3,008	4,011	6,655	3,836	1,160	8,894	123	662

1) 전력거래금액에는 REC거래대금은 포함되지 않음

2) 전력시장에 등록된 발전기의 소재지 기준으로 분류하였으며, 지역별 판매대금(한전)이 아님

Statistics of Electric Power Payment of Settlement by Region

[Unit: One Hundred Million Won]

서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total	Term
545	8,676	-	-	-	-	5,485	7,246	95,117	2001
660	12,497	-	-	-	-	6,735	10,303	132,334	2002
720	13,556	125	-	83	-	6,673	11,633	145,623	2003
665	16,186	193	-	99	-	7,749	17,238	156,422	2004
816	20,800	177	-	117	-	8,002	17,639	172,626	2005
1,321	28,381	211	0	136	-	10,366	20,042	189,125	2006
1,777	32,750	241	1	135	-	10,790	20,877	211,572	2007
1,787	44,700	311	2	169	-	11,856	24,783	267,999	2008
1,371	44,152	315	3	188	-	9,707	20,217	269,118	2009
2,310	53,299	311	53	193	-	13,572	25,745	322,243	2010
2,336	67,535	300	54	276	-	15,937	28,774	367,784	2011
3,966	86,102	451	75	395	-	25,639	31,120	425,397	2012
3,225	88,726	445	786	378	830	23,462	32,295	421,099	2013
1,553	78,030	309	693	904	4,286	16,806	40,494	443,719	2014
1,046	59,830	270	468	3,477	3,223	11,686	32,604	416,325	2015
887	51,897	228	394	2,963	2,541	13,436	35,087	417,085	2016
781	54,361	278	455	2,914	2,961	16,969	20,451	447,714	2017
1,189	59,304	339	517	3,078	4,020	25,190	30,828	507,029	2018
85	6,081	61	82	322	416	3,230	2,125	51,608	2018.1
80	4,906	48	68	244	340	2,209	1,675	42,687	2
113	5,150	46	56	338	340	2,429	1,929	44,851	3
150	5,492	19	31	272	332	1,156	2,270	37,982	4
124	4,263	8	25	250	280	1,567	2,209	34,485	5
44	3,893	13	24	245	301	1,314	2,490	36,600	6
42	5,606	19	29	195	308	2,434	2,984	46,670	7
218	6,037	20	25	176	329	2,003	3,136	51,101	8
52	3,865	15	19	21	264	1,285	2,495	33,839	9
58	4,200	17	27	295	327	2,474	3,014	36,138	10
76	4,287	26	47	337	376	2,309	2,986	39,240	11
145	5,524	46	83	384	407	2,781	3,514	51,827	12

4-2. 회원사별 전력거래금액 Statistics of Electric Power Payment of Settlement by Members

[단위: 억원] [Unit: One Hundred Million Won]

기간	A 회원사 Member A	비율 %	B 회원사 Member B	비율 %	C 회원사 Member C	비율 %	D 회원사 Member D	비율 %	E 회원사 Member E	비율 %	F 회원사 Member F	비율 %	기타 Others	비율 %	합계 Total	증감률 Change	Term
2001	32,430	34.1	11,181	11.8	10,167	10.7	14,654	15.4	12,955	13.6	13,730	14.4	-	0.0	95,117	-	2001
2002	45,987	34.8	14,391	10.9	15,881	12.0	20,000	15.1	17,724	13.4	18,351	13.9	-	0.0	132,334	39.1	2002
2003	50,274	34.5	14,462	9.9	17,708	12.2	21,114	14.5	20,245	13.9	18,564	12.7	3,257	2.2	145,623	10.0	2003
2004	50,364	32.2	16,445	10.5	18,853	12.1	20,370	13.0	27,130	17.3	20,048	12.8	3,211	2.1	156,422	7.4	2004
2005	55,830	32.3	19,977	11.6	22,181	12.8	22,023	12.8	28,130	16.3	21,151	12.3	3,335	1.9	172,626	10.4	2005
2006	55,172	29.2	19,633	10.4	24,690	13.1	24,046	12.7	32,857	17.4	25,013	13.2	7,714	4.1	189,125	9.6	2006
2007	55,053	26.0	21,402	10.1	27,930	13.2	30,880	14.6	37,212	17.6	28,615	13.5	10,481	5.0	211,572	11.9	2007
2008	57,956	21.6	30,968	11.6	35,926	13.4	36,715	13.7	46,298	17.3	38,748	14.5	21,388	8.0	267,999	26.7	2008
2009	51,457	19.1	37,188	13.8	37,032	13.8	37,949	14.1	46,077	17.1	38,165	14.2	21,249	7.9	269,118	0.4	2009
2010	58,700	18.2	40,955	12.7	47,642	14.8	47,386	14.7	51,639	16.0	44,352	13.8	31,568	9.8	322,243	19.7	2010
2011	65,227	17.7	43,083	11.7	49,948	13.6	51,864	14.1	58,978	16.0	46,976	12.8	51,708	14.1	367,784	14.1	2011
2012	66,920	15.7	45,310	10.7	54,117	12.7	59,350	14.0	69,362	16.3	58,345	13.7	71,993	16.9	425,397	15.7	2012
2013	62,612	14.9	39,937	9.5	56,402	13.4	57,307	13.6	71,123	16.9	52,641	12.5	81,077	19.3	421,099	-1.0	2013
2014	92,251	20.8	44,168	10.0	49,832	11.2	48,833	11.0	62,692	14.1	44,867	10.1	101,076	22.8	443,719	5.4	2014
2015	104,959	25.2	49,309	11.8	38,796	9.3	42,037	10.1	43,513	10.5	40,666	9.8	97,046	23.3	416,325	-6.2	2015
2016	111,435	26.7	50,485	12.1	37,327	8.9	43,229	10.4	43,525	10.4	43,178	10.4	87,906	21.1	417,085	0.2	2016
2017	92,911	20.8	54,033	12.1	46,860	10.5	43,536	9.7	45,483	10.2	46,272	10.3	118,618	26.5	447,714	7.3	2017
2018	88,899	17.5	57,975	11.4	43,552	8.6	50,214	9.9	57,021	11.2	51,580	10.2	157,788	31.1	507,029	13.3	2018
2018.1	6,876	13.3	6,229	12.1	5,486	10.6	5,054	9.8	5,844	11.3	6,649	12.9	15,469	30.0	51,608	18.5	2018.1
2	5,787	13.6	5,311	12.4	4,586	10.7	4,011	9.4	5,064	11.9	5,255	12.3	12,674	29.7	42,687	3.4	2
3	6,388	14.2	4,890	10.9	4,140	9.2	4,668	10.4	5,436	12.1	5,068	11.3	14,261	31.8	44,851	9.7	3
4	5,547	14.6	5,212	13.7	3,601	9.5	3,810	10.0	4,716	12.4	3,209	8.4	11,886	31.3	37,982	31.4	4
5	6,508	18.9	3,418	9.9	2,806	8.1	3,647	10.6	3,734	10.8	3,460	10.0	10,913	31.6	34,485	12.8	5
6	7,005	19.1	3,317	9.1	3,134	8.6	3,647	10.0	4,117	11.2	3,435	9.4	11,944	32.6	36,600	-16.1	6
7	8,527	18.3	5,626	12.1	4,292	9.2	4,757	10.2	5,435	11.6	4,848	10.4	13,185	28.3	46,670	20.8	7
8	10,403	20.4	6,514	12.7	4,415	8.6	5,853	11.5	5,664	11.1	4,485	8.8	13,767	26.9	51,101	33.4	8
9	6,359	18.8	4,341	12.8	2,548	7.5	3,324	9.8	4,061	12.0	3,013	8.9	10,193	30.1	33,839	7.8	9
10	7,087	19.6	3,811	10.5	2,479	6.9	3,097	8.6	3,946	10.9	3,638	10.1	12,080	33.4	36,138	29.7	10
11	7,707	19.6	3,962	10.1	2,577	6.6	3,799	9.7	3,839	9.8	3,790	9.7	13,568	34.6	39,240	11.3	11
12	10,704	20.7	5,343	10.3	3,488	6.7	4,548	8.8	5,166	10.0	4,731	9.1	17,847	34.4	51,827	9.3	12

1) 전력거래금액에는 REC거래대금은 포함되지 않음

④-3. 연료원별 전력거래금액 Statistics of Electric Power Payment of Settlement by Fuel Type

[단위: 억원] [Unit: One Hundred Million Won]

기간	원자력 Nuclear	석탄 Coal	LNG Liquefied Natural Gas	유류 Oil	양수 Pumped-Storage	신재생 Renewable	기타 Others	RPS 의무이행 비용 정산금	배출권 거래비용 정산금	합계 Total	증감률 Change	Term
2001	31,926	35,209	14,957	11,375	1,147	504	-	-	-	95,117	-	2001
2002	45,357	48,934	23,734	11,950	1,729	630	-	-	-	132,334	39.1	2002
2003	49,452	49,769	28,320	14,517	1,861	1,705	-	-	-	145,623	10.0	2003
2004	49,456	51,980	37,000	14,432	1,652	1,902	-	-	-	156,422	7.4	2004
2005	54,887	56,800	42,037	15,368	1,628	1,906	-	-	-	172,626	10.4	2005
2006	54,190	52,519	58,758	17,953	2,381	3,323	-	-	-	189,125	9.6	2006
2007	53,827	62,370	68,901	19,587	2,284	4,605	-	-	-	211,572	11.9	2007
2008	56,291	89,487	93,644	17,430	4,880	6,267	-	-	-	267,999	26.7	2008
2009	50,181	115,675	74,542	18,949	4,212	5,558	-	-	-	269,118	0.4	2009
2010	56,207	119,886	109,074	21,860	5,621	9,595	-	-	-	322,243	19.7	2010
2011	57,803	132,380	136,668	21,608	5,427	13,899	-	-	-	367,784	14.1	2011
2012	56,736	130,623	177,049	36,491	7,774	16,725	-	-	-	425,397	15.7	2012
2013	51,700	116,370	192,878	32,531	8,349	18,684	0	587	-	421,099	-1.0	2013
2014	81,606	126,941	184,645	16,702	8,647	20,267	2	4,909	-	443,719	5.4	2014
2015	98,535	139,916	134,323	14,068	4,833	17,827	21	6,802	-	416,325	-6.2	2015
2016	104,789	153,792	111,129	14,495	3,842	17,042	185	11,811	-	417,085	0.2	2016
2017	85,723	180,551	131,286	9,483	4,494	20,462	272	14,631	813	447,714	7.3	2017
2018	78,910	188,173	174,365	11,774	4,887	25,254	471	20,571	2,624	507,029	13.2	2018
2018.1	6,372	20,569	18,654	1,909	430	2,155	36	1,483	-	51,608	18.5	2018.1
2	5,357	17,772	14,829	1,268	364	1,820	30	1,247	-	42,687	3.4	2
3	5,938	17,530	16,702	1,241	392	1,988	42	1,017	-	44,851	9.7	3
4	5,168	13,264	12,990	407	301	1,927	37	1,263	2,624	37,982	31.4	4
5	6,002	13,224	11,496	545	333	1,922	37	926	-	34,485	12.8	5
6	6,474	14,155	12,714	606	369	2,044	33	206	-	36,600	-16.1	6
7	7,839	18,595	14,768	1,257	504	2,167	38	1,502	-	46,670	20.8	7
8	7,479	18,078	15,208	1,318	545	2,188	37	6,249	-	51,101	33.4	8
9	5,842	13,586	10,421	587	431	2,067	38	867	-	33,839	7.8	9
10	6,693	12,023	12,607	841	334	2,111	48	1,481	-	36,138	29.7	10
11	7,244	13,094	14,390	622	375	2,312	47	1,157	-	39,240	11.3	11
12	8,501	16,283	19,585	1,173	510	2,555	49	3,173	-	51,827	9.3	12

1) 전력거래금액에서 연료원별 구분 시 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 별도 분류, 전력거래금액에는 REC거래대금은 포함되지 않음

2) 석탄은 유연탄 및 무연탄 포함, 기타는 가스압, 폐열회수 등

3) RPS의무이행비용정산금은 500MW 이상의 발전설비를 보유한 발전사업자가 신재생에너지의 공급 의무이행을 위해 추가적으로 지출한 비용과 관련된 정산금 항목임

4) 배출권거래비용정산금은 배출권 할당대상 발전사업자가 온실가스 감축목표를 달성하기 위해 지출한 비용과 관련된 정산금 항목임

5. 정산단가
Unit Price of Settlement

5-1. 지역별 정산단가

[단위: 원/kWh]

기간	경기 Gyeonggi	강원 Gangwon	경남 Gyeongnam	경북 Gyeongbuk	전남 Jeonnam	전북 Jeonbuk	충남 Chungnam	충북 Chungbuk	제주 Jeju
2001	77.04	58.13	42.99	39.67	42.12	69.21	42.87	48.87	84.13
2002	75.67	50.06	44.01	39.99	40.47	69.07	44.46	47.42	80.27
2003	78.09	52.52	44.45	39.71	40.75	68.61	46.16	76.13	121.22
2004	81.39	55.64	44.20	39.34	41.87	80.78	46.69	77.44	118.95
2005	87.45	59.65	45.64	39.16	41.60	84.73	48.99	81.07	130.57
2006	106.36	66.61	41.45	38.74	43.85	102.36	45.05	84.34	149.40
2007	109.03	77.64	44.03	40.39	46.58	113.93	47.80	95.01	149.39
2008	154.62	124.95	54.91	41.10	50.92	158.70	60.72	141.11	218.73
2009	135.24	111.92	60.79	38.64	49.50	120.68	67.80	120.72	179.68
2010	142.00	121.65	63.24	44.39	55.70	126.37	69.80	135.13	201.16
2011	157.82	119.83	70.00	43.50	56.21	132.32	75.08	135.93	253.33
2012	188.16	136.51	70.89	46.85	63.56	157.58	77.41	179.32	281.66
2013	178.81	131.61	63.70	45.95	61.25	151.54	70.22	173.17	247.46
2014	166.05	122.27	65.69	63.39	76.31	152.11	72.47	158.89	237.19
2015	123.78	115.98	69.03	67.07	75.77	115.91	73.33	115.76	167.33
2016	96.89	88.55	74.26	70.57	72.99	84.78	79.51	87.49	131.61
2017	108.92	91.71	76.83	63.69	72.04	91.11	84.09	96.42	162.62
2018	118.63	95.66	82.57	66.63	80.19	104.57	85.81	108.76	193.79
2018.1	122.25	105.15	89.96	74.12	84.08	105.72	98.52	116.69	186.50
2	118.53	100.08	85.47	70.11	77.39	104.64	95.34	110.93	177.55
3	122.62	103.45	91.74	73.30	81.37	113.08	95.75	117.12	169.83
4	102.58	86.72	81.75	62.98	70.78	96.92	82.62	99.27	152.80
5	99.89	85.45	79.31	59.50	68.58	93.02	81.71	95.37	155.01
6	108.75	92.57	84.84	64.07	75.32	97.46	87.40	99.55	177.79
7	118.58	96.30	87.88	66.87	79.66	98.26	93.16	107.68	218.27
8	120.52	97.51	81.64	65.09	83.15	102.33	83.27	115.08	218.26
9	121.94	89.28	78.60	59.53	79.28	100.46	72.04	105.86	211.71
10	115.80	88.94	75.10	61.98	88.80	107.00	69.69	110.36	193.02
11	122.92	93.28	75.39	66.74	90.84	113.71	77.75	117.41	210.10
12	138.15	104.43	79.03	77.29	96.21	123.03	84.68	132.16	249.50

1) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외
2) 전력시장에 등록된 발전기의 소재지 기준으로 분류하였으며, 지역별 판매가격이 아님

Statistics of Unit Price of Settlement by Region

[Unit: Won/kWh]

서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total	Term
88.59	78.78	-	-	-	-	81.45	39.63	47.85	2001
77.75	68.45	-	-	-	-	77.49	40.07	47.14	2002
84.30	75.29	69.88	-	69.83	-	85.45	42.70	48.64	2003
85.24	66.56	75.80	-	74.07	-	83.07	49.39	49.20	2004
94.23	69.38	86.44	-	81.15	-	94.32	51.11	50.96	2005
110.82	80.04	103.33	86.58	98.80	-	111.93	56.85	53.30	2006
116.25	83.55	106.61	85.29	102.55	-	113.34	60.39	56.51	2007
158.84	102.00	153.96	126.45	147.93	-	159.56	68.16	68.31	2008
167.16	87.70	167.85	100.61	152.33	-	133.94	58.15	66.34	2009
155.82	94.69	159.17	139.40	132.28	-	148.72	63.52	73.09	2010
175.69	109.04	192.45	144.15	140.10	-	160.40	63.00	79.55	2011
207.83	126.22	234.62	178.61	179.93	-	198.65	66.37	90.17	2012
201.10	121.17	222.35	174.72	174.21	138.14	185.35	75.47	87.69	2013
200.95	112.68	197.52	175.58	153.82	160.40	172.08	77.92	89.48	2014
140.37	91.56	154.04	132.15	120.74	116.32	133.71	71.75	82.67	2015
105.80	82.09	125.43	103.89	90.31	92.90	94.00	73.75	79.59	2016
96.11	89.80	136.84	110.71	101.01	100.77	86.79	74.18	82.98	2017
99.14	96.87	147.20	122.94	117.21	112.03	107.46	76.29	90.09	2018
100.41	107.87	130.07	115.14	118.57	110.62	112.63	92.25	99.59	2018.1
97.01	101.07	124.01	110.62	119.04	107.76	123.03	90.79	95.10	2
105.57	106.66	137.43	123.47	120.54	118.24	124.03	97.01	98.68	3
92.42	92.05	127.28	106.58	102.43	101.09	107.66	77.30	83.93	4
87.82	89.12	123.84	111.86	98.73	98.25	106.24	67.33	80.42	5
90.56	96.63	188.43	128.32	107.20	105.34	107.33	70.50	86.90	6
87.07	100.35	295.88	151.09	122.59	111.04	99.41	74.86	92.20	7
92.58	98.86	319.03	159.65	123.84	114.16	107.69	75.63	89.64	8
66.21	85.33	309.00	120.32	111.23	115.23	54.99	67.79	80.58	9
102.59	85.97	139.90	116.54	116.82	113.81	91.09	69.65	82.29	10
107.39	90.32	144.03	127.15	121.91	118.56	98.33	70.84	87.78	11
116.43	103.58	160.04	136.34	140.37	130.90	117.90	83.79	99.17	12

5-2. 회원사별 정산단가 Statistics of Unit Price of Settlement by Members

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

기간	A 회원사 Member A	B 회원사 Member B	C 회원사 Member C	D 회원사 Member D	E 회원사 Member E	F 회원사 Member F	기타 Others	합계 Total	증감률 Change	Term
2001	39.84	49.03	51.13	58.12	51.57	56.37	-	47.85	-	2001
2002	39.70	48.52	51.42	55.23	50.30	55.79	-	47.14	-1.5	2002
2003	39.94	48.16	56.50	56.92	54.35	57.04	61.76	48.64	3.2	2003
2004	39.78	46.50	55.44	55.90	58.23	58.54	69.29	49.20	1.2	2004
2005	39.40	48.79	61.10	60.63	62.96	61.15	79.31	50.96	3.6	2005
2006	38.51	47.29	65.65	64.91	70.27	61.74	95.10	53.30	4.6	2006
2007	39.92	49.95	70.00	65.72	73.91	62.55	98.39	56.51	6.0	2007
2008	39.82	63.46	87.48	81.11	95.14	80.26	145.34	68.31	20.9	2008
2009	36.16	64.72	84.27	86.29	87.73	78.88	124.25	66.34	-2.9	2009
2010	40.87	69.92	89.56	92.69	89.52	84.97	128.99	73.09	10.2	2010
2011	42.79	74.23	97.26	98.04	101.54	91.89	134.67	79.55	8.8	2011
2012	45.06	75.35	108.16	109.65	113.56	106.29	167.37	90.17	13.3	2012
2013	45.30	67.41	101.18	102.13	107.99	97.24	159.35	87.69	-2.7	2013
2014	59.04	67.88	98.03	99.64	108.85	91.10	148.78	89.48	2.0	2014
2015	64.48	70.60	87.16	89.15	90.75	84.67	116.17	82.67	-7.6	2015
2016	68.88	71.59	84.43	85.63	86.66	84.63	91.85	79.59	-3.7	2016
2017	62.23	76.36	87.54	91.61	90.98	91.92	100.63	82.98	4.3	2017
2018	64.35	81.36	92.38	96.41	97.83	94.10	110.97	90.09	8.6	2018
2018.1	70.74	90.50	102.96	106.69	106.23	106.80	115.83	99.59	6.9	2018.1
2	66.59	84.61	98.79	103.48	101.70	103.23	112.42	95.10	0.1	2
3	69.87	91.20	103.95	104.62	105.33	102.28	115.21	98.68	7.1	3
4	59.43	79.21	90.23	88.17	91.26	87.08	97.85	83.93	16.3	4
5	57.39	77.82	87.42	87.05	90.34	86.42	94.83	80.42	7.0	5
6	62.19	81.96	94.02	92.40	96.33	93.86	103.34	86.90	3.4	6
7	65.60	86.77	98.54	101.32	101.91	103.09	110.27	92.20	13.4	7
8	64.28	82.31	88.87	95.79	99.59	95.01	112.56	89.64	10.4	8
9	57.89	74.41	70.88	90.19	89.37	67.04	107.81	80.58	8.3	9
10	59.86	74.79	74.34	84.78	91.36	80.99	108.42	82.29	19.7	10
11	64.52	73.64	89.45	92.65	90.83	82.45	117.28	87.78	9.7	11
12	74.52	79.19	92.49	111.26	102.57	94.38	130.34	99.17	5.8	12

1) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외

5-3. 연료원별 정산단가 Statistics of Unit Price of Settlement by Fuel Type

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

기간	원자력 Nuclear	석탄 Coal	LNG Liquefied Natural Gas	유류 Oil	양수 Pumped-Storage	신재생 Renewable	기타 Others	평균 Average	증감률 Change	Term
2001	39.65	41.39	87.77	73.37	75.06	57.32	-	47.85	-	2001
2002	39.55	42.37	75.60	70.94	83.58	54.22	-	47.14	-1.5	2002
2003	39.75	42.16	82.92	76.03	94.08	56.70	-	48.64	3.2	2003
2004	39.52	41.86	77.91	81.33	108.20	61.19	-	49.20	1.2	2004
2005	39.10	43.54	87.07	92.50	108.28	69.56	-	50.96	3.6	2005
2006	38.13	38.43	102.95	116.43	136.80	83.57	-	53.30	4.6	2006
2007	39.40	40.93	104.93	118.30	163.31	91.16	-	56.51	6.0	2007
2008	39.02	51.15	143.72	194.43	196.78	132.22	-	68.31	20.9	2008
2009	35.56	60.23	129.51	147.24	149.70	107.04	-	66.34	-2.9	2009
2010	39.61	60.79	128.06	184.60	202.61	117.34	-	73.09	10.2	2010
2011	39.12	67.13	142.36	225.82	168.83	113.58	-	79.55	8.8	2011
2012	39.52	66.25	168.16	253.12	213.93	136.10	-	90.17	13.3	2012
2013	39.03	58.62	160.81	221.42	204.21	133.49	146.08	87.69	-2.7	2013
2014	54.70	63.27	160.73	220.78	171.50	122.90	142.58	89.48	2.0	2014
2015	62.69	68.26	126.19	149.85	132.75	101.13	92.50	82.67	-7.6	2015
2016	67.91	73.93	99.39	109.15	106.21	88.06	74.86	79.59	-3.7	2016
2017	60.68	78.79	111.60	165.45	107.60	90.52	80.01	82.98	4.3	2017
2018	62.10	82.05	121.03	179.43	125.37	98.61	94.29	90.09	8.6	2018
2018.1	68.10	91.98	126.08	142.57	142.25	100.85	91.52	99.59	6.9	2018.1
2	64.05	88.33	122.62	152.83	135.63	97.61	89.14	95.10	0.1	2
3	67.53	92.26	124.37	151.85	131.41	97.59	100.97	98.68	7.1	3
4	57.58	80.65	103.66	185.72	108.10	90.45	90.26	83.93	16.3	4
5	55.36	79.17	101.45	165.27	106.01	88.84	86.80	80.42	7.0	5
6	60.04	83.74	111.09	199.73	115.11	97.75	89.10	86.90	3.4	6
7	63.12	87.53	122.30	202.64	127.25	98.88	84.98	92.20	13.4	7
8	61.73	80.78	124.45	194.30	127.32	100.84	89.17	89.64	10.4	8
9	55.48	71.04	124.48	272.74	115.56	91.33	90.58	80.58	8.3	9
10	58.21	71.25	117.07	174.50	116.32	97.71	101.64	82.29	19.7	10
11	62.60	74.16	126.03	238.32	126.09	108.23	104.46	87.78	9.7	11
12	71.87	79.29	144.16	251.18	152.08	112.72	108.95	99.17	5.8	12

1) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외
2) 석탄은 무연탄 제외, 기타는 가스압, 폐열회수 등

6. 전력시장 가격
System Marginal Price

6-1. 연간 월별 SMP Yearly Total Average System Marginal Price by Month

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

기 간	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	가중평균 Weighed Average	Term
2001	-	-	-	50.91	52.74	51.62	47.88	42.69	44.94	47.22	47.45	56.49	49.11	2001
2002	58.24	52.38	50.68	46.87	48.36	39.49	40.40	36.40	41.14	46.45	53.99	54.27	47.54	2002
2003	55.58	55.14	56.66	56.03	57.07	50.60	40.33	38.35	43.21	47.71	51.01	55.87	50.73	2003
2004	55.02	60.35	60.39	57.27	54.17	52.58	49.99	47.15	50.26	58.89	61.03	63.78	55.97	2004
2005	67.38	62.89	61.75	52.49	47.26	52.97	55.64	54.42	63.93	64.54	76.34	81.15	62.12	2005
2006	81.35	82.66	85.50	83.47	81.77	71.77	65.87	74.20	74.80	70.14	87.69	89.64	79.27	2006
2007	86.48	82.95	88.92	82.62	81.47	81.93	76.15	74.85	72.01	86.50	91.16	97.95	83.84	2007
2008	105.98	106.70	109.96	110.64	107.80	105.93	117.79	104.58	129.56	144.03	161.29	167.56	122.65	2008
2009	159.45	161.15	126.36	114.14	93.64	74.13	66.45	75.60	79.85	83.69	104.64	116.84	105.08	2009
2010	122.53	120.52	120.88	115.48	115.66	114.80	114.51	119.89	116.42	112.01	105.74	131.43	117.77	2010
2011	132.30	123.47	123.70	117.56	117.78	119.84	119.50	117.09	133.51	123.73	140.63	146.64	126.63	2011
2012	147.88	159.93	177.53	158.24	171.35	178.16	185.14	160.94	134.01	150.39	139.04	165.46	160.83	2012
2013	152.14	150.79	152.13	163.33	151.04	158.13	155.29	154.19	136.88	155.80	145.05	149.90	152.10	2013
2014	143.16	153.63	163.40	151.09	144.61	136.35	142.72	128.60	131.44	132.22	133.78	144.10	142.26	2014
2015	140.76	121.33	118.35	103.72	96.62	84.54	81.99	88.59	90.98	98.34	94.93	95.46	101.76	2015
2016	90.77	87.62	87.31	75.38	68.78	65.31	67.06	71.73	71.55	73.48	75.04	86.93	77.06	2016
2017	86.31	91.07	92.06	75.35	79.14	82.71	76.79	76.40	73.21	72.84	81.48	90.77	81.77	2017
2018	92.23	90.75	101.47	90.91	87.64	89.79	87.27	91.02	92.87	102.36	105.11	109.95	95.16	2018
2018.1H	91.65	91.51	100.80	88.52	84.65	86.86	81.23	87.41	89.29	100.63	104.17	109.58	93.24	2018.1H
2H	90.96	90.36	100.58	87.81	82.90	85.23	75.66	83.76	85.91	99.10	102.17	108.04	91.27	2H
3H	89.37	88.53	99.44	87.29	81.72	83.76	70.14	79.06	83.23	98.51	100.92	105.52	89.16	3H
4H	88.00	86.13	98.08	86.81	81.39	82.50	67.94	76.57	80.98	98.24	100.37	102.90	87.69	4H
5H	88.39	86.21	99.28	87.65	82.21	82.36	67.82	74.93	81.02	98.29	100.65	103.83	87.97	5H
6H	89.65	88.31	100.10	88.46	84.16	83.70	68.60	76.86	82.96	99.43	102.45	106.23	89.56	6H
7H	90.02	89.32	100.18	89.21	86.63	86.21	77.13	83.75	87.45	100.80	103.99	107.98	92.14	7H
8H	91.61	91.03	102.22	91.13	86.98	87.03	84.47	87.59	90.56	102.03	106.27	110.92	94.54	8H
9H	93.87	92.08	103.81	92.57	88.16	90.02	88.18	90.97	92.67	103.17	107.33	113.11	96.52	9H
10H	95.73	92.73	103.81	92.60	88.65	91.18	90.56	93.16	94.22	103.08	107.02	113.67	97.34	10H
11H	95.33	92.82	103.46	92.36	88.98	91.89	92.19	94.65	95.47	103.11	106.45	112.50	97.52	11H
12H	93.61	91.34	102.94	92.04	88.81	91.85	92.45	94.92	95.78	102.88	105.68	111.15	96.98	12H
13H	90.35	88.53	99.36	88.85	86.32	89.96	91.13	94.41	94.33	100.78	102.69	107.08	94.51	13H
14H	91.98	89.68	101.05	91.43	88.93	92.77	93.88	96.24	96.24	102.84	105.02	109.62	96.66	14H
15H	93.00	90.27	101.40	91.85	89.83	93.29	94.89	96.88	96.90	103.35	106.10	110.49	97.38	15H
16H	92.74	90.36	101.41	91.97	89.85	93.39	94.95	96.95	97.00	104.06	106.66	111.34	97.59	16H
17H	94.58	91.79	102.03	92.47	90.64	94.08	95.40	97.10	97.37	104.83	107.36	112.67	98.42	17H
18H	94.87	91.91	102.28	92.77	90.80	93.54	95.33	97.10	97.66	105.24	107.89	113.17	98.63	18H
19H	93.88	92.98	102.72	92.89	90.35	92.97	94.08	96.41	98.11	105.35	107.99	112.88	98.44	19H
20H	92.76	92.18	102.88	93.10	91.25	92.76	93.08	95.58	98.06	105.08	107.60	112.17	98.04	20H
21H	91.52	91.13	101.95	92.69	90.06	92.15	92.27	94.53	97.22	104.23	106.27	110.50	97.03	21H
22H	90.40	90.17	100.82	91.79	89.18	90.57	90.81	93.09	96.23	103.32	105.17	109.09	95.88	22H
23H	90.30	90.94	100.75	91.51	88.25	89.46	88.80	91.73	95.08	102.63	104.51	108.90	95.26	23H
24H	95.74	95.56	101.91	91.25	87.31	88.79	86.55	90.51	93.73	102.22	104.74	111.17	95.99	24H

1) SMP(계통한계가격)는 전력량에 대해 전력거래 시간대별로 적용되는 전력시장가격으로 2001~2009년까지는 육지SMP, 2010년부터는 통합SMP 값임

6-2. 연료원별 SMP 결정횟수 Statistics of Number of Setting System Marginal Price by Fuel Type

[단위: 횟수] [Unit: Number of Times]

기간	원자력 Nuclear	비율 %	석탄 Coal	비율 %	LNG Liquefied Natural Gas	비율 %	유류 Oil	비율 %	양수 Pumped-Storage	비율 %	신재생 Renewable	비율 %	기타 Others	비율 %	합계 Total	Term
2001	6	0.1	2,290	34.8	2,640	40.1	1,640	24.9	-	-	-	-	-	-	6,576	2001
2002	11	0.1	2,282	26.1	5,048	57.6	1,419	16.2	-	-	-	-	-	-	8,760	2002
2003	20	0.2	2,084	23.8	5,369	61.3	1,287	14.7	-	-	-	-	-	-	8,760	2003
2004	1	0.0	1,620	18.4	5,792	65.9	1,371	15.6	-	-	-	-	-	-	8,784	2004
2005	-	-	1,641	18.7	6,256	71.4	863	9.9	-	-	-	-	-	-	8,760	2005
2006	1	0.0	1,461	16.7	5,715	65.2	1,583	18.1	-	-	-	-	-	-	8,760	2006
2007	-	-	876	10.0	6,182	70.6	1,702	19.4	-	-	-	-	-	-	8,760	2007
2008	-	-	887	10.1	6,850	78.0	1,047	11.9	-	-	-	-	-	-	8,784	2008
2009	-	-	1,477	16.9	6,282	71.7	1,001	11.4	-	-	-	-	-	-	8,760	2009
2010	-	-	606	6.9	6,970	79.6	1,184	13.5	-	-	-	-	-	-	8,760	2010
2011	-	-	515	5.9	7,617	87.0	628	7.2	-	-	-	-	-	-	8,760	2011
2012	-	-	202	2.3	7,641	87.0	941	10.7	-	-	-	-	-	-	8,784	2012
2013	-	-	88	1.0	7,727	88.2	945	10.8	-	-	-	-	-	-	8,760	2013
2014	-	-	223	2.5	8,309	94.9	228	2.6	-	-	-	-	-	-	8,760	2014
2015	-	-	354	4.0	7,898	90.2	508	5.8	-	-	-	-	-	-	8,760	2015
2016	-	-	216	2.5	7,424	84.5	1,144	13.0	-	-	-	-	-	-	8,784	2016
2017	-	-	1,121	12.8	7,160	81.7	479	5.5	-	-	-	-	-	-	8,760	2017
2018	-	-	341	3.9	8,133	92.8	286	3.3	-	-	-	-	-	-	8,760	2018
2018.1	-	-	-	-	586	78.8	158	21.2	-	-	-	-	-	-	744	2018.1
2	-	-	19	2.8	653	97.2	-	-	-	-	-	-	-	-	672	2
3	-	-	-	-	616	82.8	128	17.2	-	-	-	-	-	-	744	3
4	-	-	-	-	720	100.0	-	-	-	-	-	-	-	-	720	4
5	-	-	24	3.2	720	96.8	-	-	-	-	-	-	-	-	744	5
6	-	-	9	1.3	711	98.8	-	-	-	-	-	-	-	-	720	6
7	-	-	129	17.3	615	82.7	-	-	-	-	-	-	-	-	744	7
8	-	-	52	7.0	692	93.0	-	-	-	-	-	-	-	-	744	8
9	-	-	108	15.0	612	85.0	-	-	-	-	-	-	-	-	720	9
10	-	-	-	-	744	100.0	-	-	-	-	-	-	-	-	744	10
11	-	-	-	-	720	100.0	-	-	-	-	-	-	-	-	720	11
12	-	-	-	-	744	100.0	-	-	-	-	-	-	-	-	744	12

6-3. 회원사별 SMP 결정횟수 Statistics of Number of Setting System Marginal Price by Members

[단위: 횟수] [Unit: Number of Times]

기간	한국 수력원자력 KHNP	비율 %	한국남동발전 KOEN	비율 %	한국중부발전 KOMIPO	비율 %	한국서부발전 WP	비율 %	한국남부발전 KOSPO	비율 %	한국동서발전 EWP	비율 %	기타 Others	비율 %	합계 Total	Term
2001	6	0.1	928	15.8	828	14.1	1,634	27.7	565	9.6	1,063	18.0	867	14.7	5,891	2001
2002	11	0.1	1,021	12.0	927	10.9	2,233	26.2	762	8.9	1,732	20.3	1,841	21.6	8,527	2002
2003	20	0.2	1,055	12.4	1,298	15.3	1,779	21.0	1,437	16.9	1,103	13.0	1,790	21.1	8,482	2003
2004	1	0.0	1,176	13.7	927	10.8	1,571	18.3	1,471	17.1	1,358	15.8	2,077	24.2	8,581	2004
2005	-	-	669	7.8	1,569	18.4	1,894	22.2	2,033	23.8	1,076	12.6	1,296	15.2	8,537	2005
2006	1	0.0	788	9.0	2,214	25.3	1,150	13.1	1,531	17.5	916	10.5	2,160	24.7	8,760	2006
2007	-	-	582	6.6	1,803	20.6	1,690	19.3	1,429	16.3	858	9.8	2,398	27.4	8,760	2007
2008	-	-	512	5.8	1,095	12.5	1,205	13.7	1,025	11.7	1,591	18.1	3,356	38.2	8,784	2008
2009	-	-	443	5.1	821	9.4	1,563	17.8	1,495	17.1	2,225	25.4	2,213	25.3	8,760	2009
2010	-	-	770	8.8	1,296	14.8	1,830	20.9	1,075	12.3	1,527	17.4	2,262	25.8	8,760	2010
2011	-	-	572	6.5	1,171	13.4	1,793	20.5	1,207	13.8	1,456	16.6	2,561	29.2	8,760	2011
2012	-	-	525	6.0	1,425	16.2	2,025	23.1	850	9.7	1,224	13.9	2,735	31.1	8,784	2012
2013	-	-	359	4.1	1,223	14.0	2,353	26.9	699	8.0	1,197	13.7	2,929	33.4	8,760	2013
2014	-	-	519	5.9	1,128	12.9	1,900	21.7	1,488	17.0	781	8.9	2,944	33.6	8,760	2014
2015	-	-	1,133	12.9	908	10.4	1,294	14.8	2,076	23.7	402	4.6	2,947	33.6	8,760	2015
2016	-	-	754	8.6	1,071	12.2	1,439	16.4	1,938	22.1	740	8.4	2,842	32.4	8,784	2016
2017	-	-	1,211	13.8	704	8.0	1,077	12.3	1,104	12.6	671	7.7	3,993	45.6	8,760	2017
2018			629	7.2	563	6.4	728	8.3	1,179	13.5	622	7.1	5,039	57.5	8,760	2018
2018.1	-	-	200	26.9	54	7.3	172	23.1	81	10.9	13	1.7	224	30.1	744	2018.1
2	-	-	174	25.9	58	8.6	64	9.5	93	13.8	2	0.3	281	41.8	672	2
3	-	-	36	4.8	60	8.1	51	6.9	89	12.0	165	22.2	343	46.1	744	3
4	-	-	-	-	23	3.2	50	6.9	130	18.1	45	6.3	472	65.6	720	4
5	-	-	18	2.4	39	5.2	63	8.5	128	17.2	36	4.8	460	61.8	744	5
6	-	-	9	1.3	36	5.0	43	6.0	78	10.8	29	4.0	525	72.9	720	6
7	-	-	69	9.3	46	6.2	62	8.3	91	12.2	74	9.9	402	54.0	744	7
8	-	-	51	6.9	84	11.3	56	7.5	121	16.3	25	3.4	407	54.7	744	8
9	-	-	27	3.8	56	7.8	51	7.1	90	12.5	96	13.3	400	55.6	720	9
10	-	-	-	-	41	5.5	26	3.5	113	15.2	58	7.8	506	68.0	744	10
11	-	-	-	-	50	6.9	38	5.3	48	6.7	27	3.8	557	77.4	720	11
12	-	-	45	6.0	16	2.2	52	7.0	117	15.7	52	7.0	462	62.1	744	12

7. 양수발전

Electric Power of Pumped-Storage Generator

[단위: MW, GWh, 억원, 원/kWh] [Unit: MW, GWh, One Hundred Million Won, Won/kWh]

기간	시장참여 설비용량 Market Registration Generation Capacity	증감률(%) Change(%)	전력거래량 Electric Power Trading Volume	증감률(%) Change(%)	전력거래금액 Electric Power Payment of Settlement	증감률(%) Change(%)	정산단가 Unit Price of Settlement	증감률(%) Change(%)	양수펌핑량 Pumping Electric Power Volume	증감률(%) Change(%)	양수펌핑 정산금 Pumping Electric Power Payment of Settlement	증감률(%) Change(%)	Term
2001	2,300	-	1,528	-	1,147	-	75.06	-	2,014	-	292	-	2001
2002	2,300	-	2,068	35.4	1,729	50.7	83.58	11.4	2,686	33.3	523	79.1	2002
2003	2,300	-	1,978	-4.4	1,861	7.6	94.08	12.6	2,575	-4.1	443	-15.2	2003
2004	2,300	-	1,527	-22.8	1,652	-11.2	108.20	15.0	1,994	-22.6	396	-10.6	2004
2005	2,300	-	1,503	-1.6	1,628	-1.5	108.28	0.1	1,980	-0.7	456	14.9	2005
2006	3,900	69.6	1,741	15.8	2,381	46.3	136.80	26.3	2,315	16.9	705	54.6	2006
2007	3,900	-	1,398	-19.7	2,284	-4.1	163.31	19.4	1,817	-21.5	728	3.3	2007
2008	3,900	-	2,480	77.4	4,880	113.7	196.78	20.5	3,243	78.5	1,895	160.2	2008
2009	3,900	-	2,814	13.5	4,212	-13.7	149.70	-23.9	3,713	14.5	1,982	4.6	2009
2010	3,900	-	2,774	-1.4	5,621	33.5	202.61	35.3	3,663	-1.4	2,545	28.4	2010
2011	4,700	20.5	3,214	15.9	5,427	-3.5	168.83	-16.7	4,257	16.2	3,708	45.7	2011
2012	4,700	-	3,634	13.1	7,774	43.2	213.93	26.7	4,789	12.5	5,548	49.6	2012
2013	4,700	-	4,088	12.5	8,349	7.4	204.21	-4.5	5,408	12.9	6,169	11.2	2013
2014	4,700	-	5,042	23.3	8,647	3.6	171.50	-16.0	6,644	22.9	7,204	16.8	2014
2015	4,700	-	3,641	-27.8	4,833	-44.1	132.75	-22.6	4,824	-27.4	3,711	-48.5	2015
2016	4,700	-	3,618	-0.6	3,842	-20.5	106.21	-20.0	4,716	-2.2	2,830	-23.7	2016
2017	4,700	-	4,176	15.4	4,494	17.0	107.60	1.3	5,477	16.1	3,545	25.3	2017
2018	4,700	-	3,899	-6.7	4,887	8.8	125.37	16.5	5,106	-6.8	3,945	11.3	2018
2018.1	4,700	-	302	-17.2	430	-5.9	142.25	13.6	414	-14.6	304	-9.3	2018.1
2	4,700	-	269	-23.5	364	-15.3	135.63	10.8	351	-23.2	242	-28.3	2
3	4,700	-	299	-8.9	392	3.2	131.41	13.2	390	-9.6	317	-0.4	3
4	4,700	-	278	-11.4	301	7.9	108.10	21.7	368	-13.0	267	4.5	4
5	4,700	-	314	-14.4	333	-5.7	106.01	10.2	408	-15.9	288	-7.5	5
6	4,700	-	320	-11.0	369	-2.5	115.11	9.5	421	-9.7	314	-0.2	6
7	4,700	-	396	27.5	504	46.2	127.25	14.7	517	25.1	382	53.8	7
8	4,700	-	428	-1.5	545	13.8	127.32	15.5	544	-2.3	413	22.1	8
9	4,700	-	373	-10.9	431	2.0	115.56	14.5	488	-8.1	365	18.8	9
10	4,700	-	287	-20.7	334	5.9	116.32	33.5	378	-21.7	315	20.1	10
11	4,700	-	298	6.8	375	30.2	126.09	21.9	384	5.9	334	40.9	11
12	4,700	-	335	16.3	510	39.0	152.08	19.5	443	15.5	404	44.5	12

1) 전력거래량에는 양수펌핑량, 전력거래금액에는 양수펌핑정산금이 제외

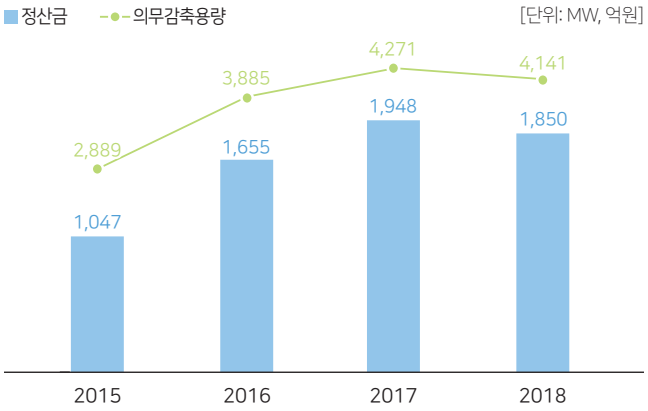
8. 수요자원 거래

Demand Response Trading

연간 수요자원 의무감축용량 / 정산금

[단위: MW, 억원]

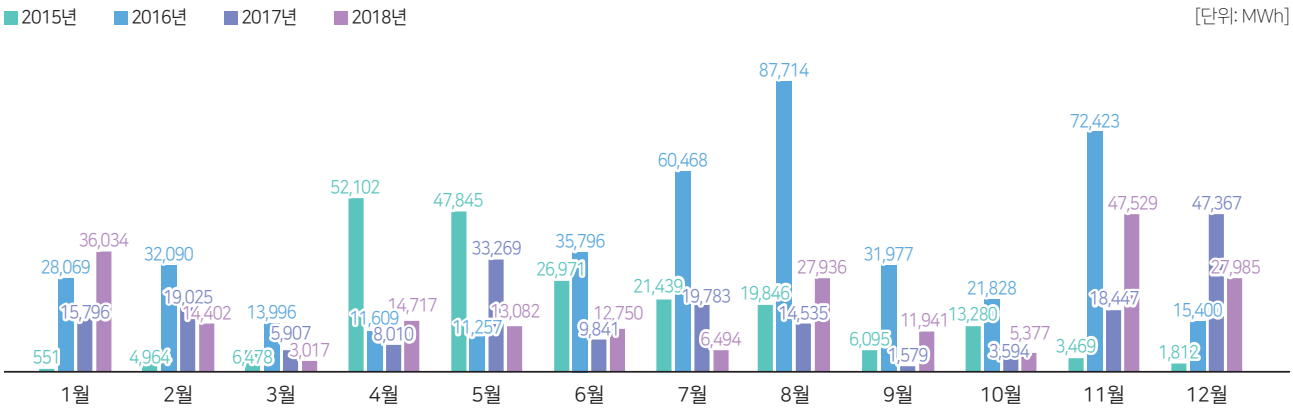
구분	의무감축용량	정산금
2015년	2,889	1,047
2016년	3,885	1,655
2017년	4,271	1,948
2018년	4,141	1,850



월별 수요자원 감축 실적

[단위: MWh]

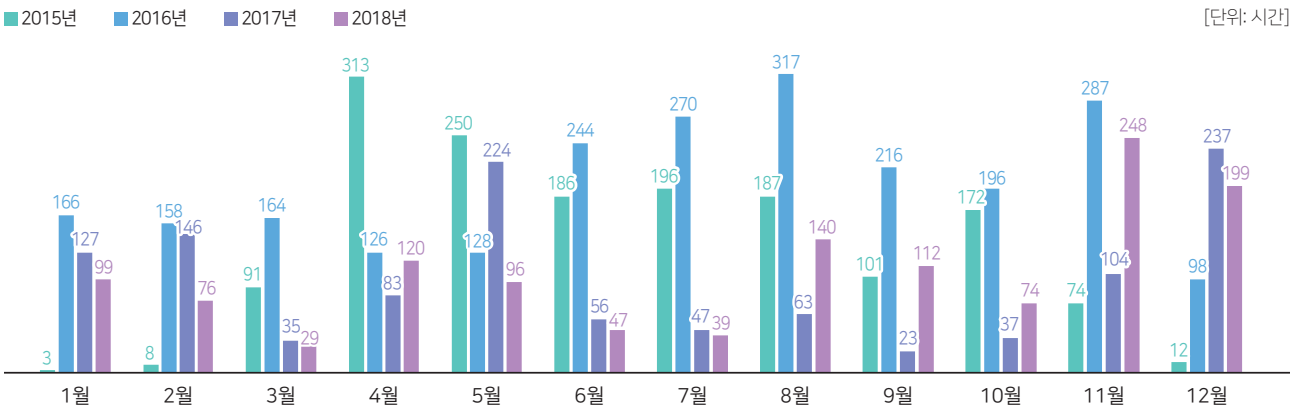
구분	1월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월
2015년	551	4,964	6,478	52,102	47,845	26,971	21,439	19,846	6,095	13,280	3,469	1,812
2016년	28,069	32,090	13,996	11,609	11,257	35,796	60,468	87,714	31,977	21,828	72,423	15,400
2017년	15,796	19,025	5,907	8,010	33,269	9,841	19,783	14,535	1,579	3,594	18,447	47,367
2018년	36,034	14,402	3,017	14,717	13,082	12,750	6,494	27,936	11,941	5,377	47,529	27,985



월별 수요자원거래 시행 시간

[단위: 시간]

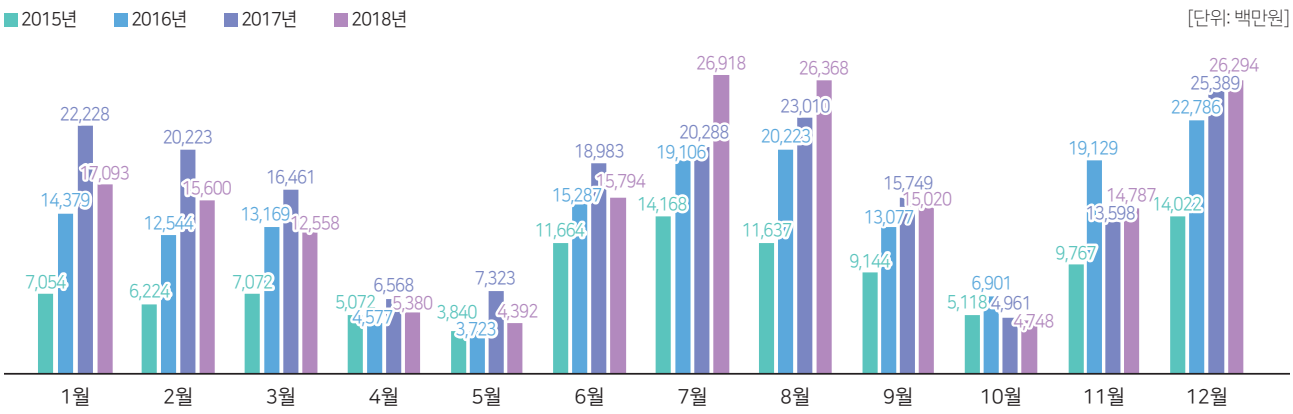
구분	1월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월
2015년	3	8	91	313	250	186	196	187	101	172	74	12
2016년	166	158	164	126	128	244	270	317	216	196	287	98
2017년	127	146	35	83	224	56	47	63	23	37	104	237
2018년	99	76	29	120	96	47	39	140	112	74	248	199



월별 수요자원거래 정산금

[단위: 백만원]

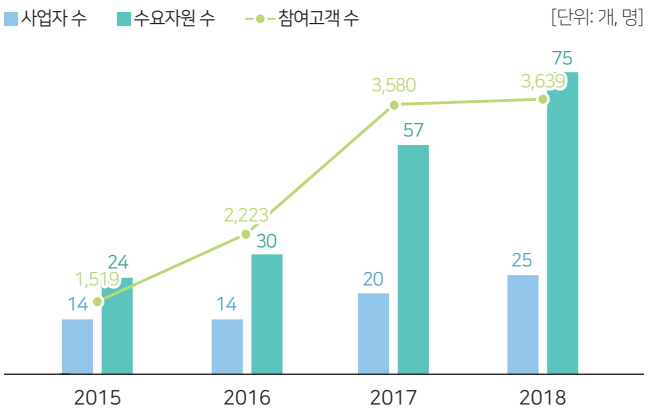
구분	1월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월
2015년	7,054	6,224	7,072	5,072	3,840	11,664	14,168	11,637	9,144	5,118	9,767	14,022
2016년	14,379	12,544	13,169	4,577	3,723	15,287	19,106	20,223	13,077	6,901	19,129	22,786
2017년	22,228	20,223	16,461	6,568	7,323	18,983	20,288	23,010	15,749	4,961	13,598	25,389
2018년	17,093	15,600	12,558	5,380	4,392	15,794	26,918	26,368	15,020	4,748	14,787	26,294



사업자 / 수요자원 / 참여고객 수

[단위: 개, 명]

구분	사업자 수	수요자원 수	참여고객 수
2015년	14	24	1,519
2016년	14	30	2,223
2017년	20	57	3,580
2018년	25	75	3,639



9. 연간 정산금액 항목별 내역

Yearly Statistics of Payment of Settlement Items

[단위: 억원] [Unit: One Hundred Million Won]

기간	용량정산금 TPCP	증감률(%) Change(%)	제약비발전 정산금 COFF	증감률(%) Change(%)	차액정산금 VCP	증감률(%) Change(%)	RPS의무이행비용 정산금 RPS	증감률(%) Change(%)	배출권거래비용 정산금 ETP	증감률(%) Change(%)	지역자원시설세 정산금 LPT	증감률(%) Change(%)	Term
2001	43,203	-	629	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2001
2002	59,980	38.8	1,282	104.0	-	-	-	-	-	-	-	-	2002
2003	64,771	8.0	1,565	22.0	-	-	-	-	-	-	-	-	2003
2004	63,276	-2.3	1,369	-12.5	-	-	-	-	-	-	-	-	2004
2005	67,736	7.0	1,301	-4.9	-	-	-	-	-	-	-	-	2005
2006	63,436	-6.3	2,006	54.2	-	-	-	-	-	-	-	-	2006
2007	36,412	-42.6	3,126	55.8	-	-	-	-	-	-	-	-	2007
2008	38,791	6.5	3,440	10.0	-	-	-	-	-	-	-	-	2008
2009	39,864	2.8	1,896	-44.9	-	-	-	-	-	-	-	-	2009
2010	39,755	-0.3	2,718	43.4	-	-	-	-	-	-	-	-	2010
2011	41,847	5.3	2,444	-10.1	-	-	-	-	-	-	-	-	2011
2012	41,518	-0.8	2,778	13.7	-	-	-	-	-	-	-	-	2012
2013	42,670	2.8	2,792	0.5	-	-	587	-	-	-	-	-	2013
2014	44,630	4.6	3,656	31.0	-	-	4,909	736.5	-	-	-	-	2014
2015	47,522	6.5	4,471	22.3	-305	-	6,802	38.6	-	-	-	-	2015
2016	48,760	2.6	5,272	17.9	-1,962	542.4	11,811	73.6	-	-	379	-	2016
2017	61,500	26.1	7,073	34.2	-1,630	-16.9	14,631	23.9	813	-	535	40.9	2017
2018	61,528	0.0	6,127	-13.4	-315	-80.7	20,571	40.6	2,624	222.81	584	9.1	2018
2018.1	9,212	14.3	816	7.4	-121	18.3	1,483	315.4	-	-	58	20.1	2018.1
2	6,711	0.5	737	8.0	-94	81.3	1,247	48.2	-	-	50	16.3	2
3	4,865	-7.8	694	-18.9	108	-328.3	1,017	487.9	-	-	51	18.3	3
4	2,096	-16.0	419	-5.7	36	-123.3	1,263	156.9	2,624	-	45	20.5	4
5	2,015	-13.0	423	-37.9	17	-111.5	926	155.4	-	-	43	14.5	5
6	3,879	-10.0	464	-32.7	-119	-1.8	206	-97.5	-	-	44	9.7	6
7	7,520	10.0	584	21.7	-186	-0.1	1,502	273.9	-	-	52	1.3	7
8	7,590	12.2	584	-1.8	-145	-24.0	6,249	721.0	-	-	54	8.2	8
9	4,064	-11.5	301	-39.5	61	-128.6	867	78.0	-	-	43	2.0	9
10	1,989	-18.8	310	-30.3	137	-161.8	1,481	214.9	-	-	44	9.7	10
11	3,638	-11.6	379	-3.5	-32	-74.9	1,157	135.7	-	-	46	-0.5	11
12	7,950	4.5	416	-24.6	23	-135.8	3,173	105.5	-	-	53	-4.9	12

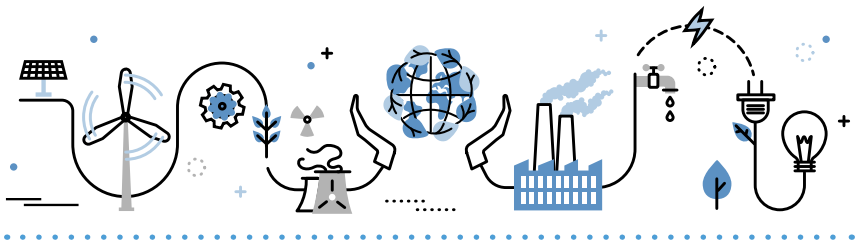
1) 차액정산금은 정부승인차액계약 운영기준에 의해 전력거래와 차액계약 간 차액 보전과 관련된 정산금 항목임

2) RPS의무이행비용정산금은 500MW 이상의 발전설비를 보유한 발전사업자가 신재생에너지의 공급 의무이행을 위해 추가적으로 지출한 비용과 관련된 정산금 항목임

3) 배출권거래비용정산금은 배출권 할당대상 발전사업자가 온실가스 감축목표를 달성하기 위해 지출한 비용과 관련된 정산금 항목임

4) 지역자원시설세정산금은 지방세법에 의거하여 화력발전사업자가 지방자치단체에 납부하는 지역자원시설세와 관련된 정산금 항목임

Ⅲ



2018년 전력시장 상세 실적

Detailed Results Electric Power Market in 2018

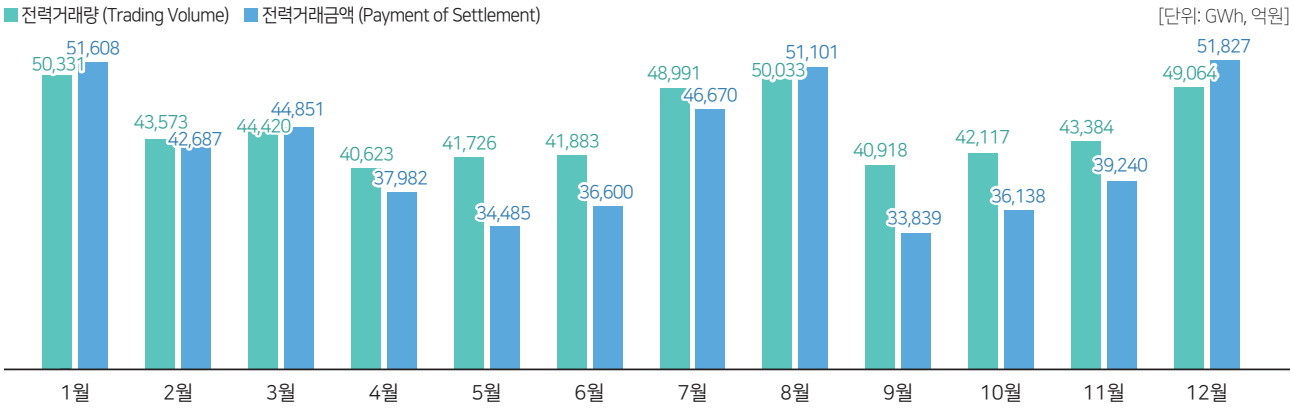
1. 2018년 전력시장 통계 개요·Summary of Power Market Statistics in 2018 50
2. 2018년 연간 전력거래 정산항목·Yearly Statistics of Settlement Items in 2018 52
3. 2018년 월간 전력거래 정산항목·Monthly Statistics of Settlement Items in 2018 54
4. 2018년 전력시장가격·System Marginal Price in 2018 78
5. 2018년 전력시장가격 결정횟수·Number of Setting System Marginal Price in 2018 84
6. 2018년 전력수요예측 내역·Electric Power Demand Forecasting in 2018 88
7. 2018년 제약발전전력량·Constrained-On Electric Power Trading Volume in 2018 92
8. 2018년 제약비발전전력량·Constrained-Off Electric Power in 2018 96
9. 2018년 계통운영 보조서비스 정산·Ancillary Service Payment in 2018 98

1. 2018년 전력시장 통계 개요

Summary of Power Market Statistic in 2018

2018년 월간 전력거래량 및 전력거래금액

(Trading Volume & Payment of Settlement by Month in 2018)

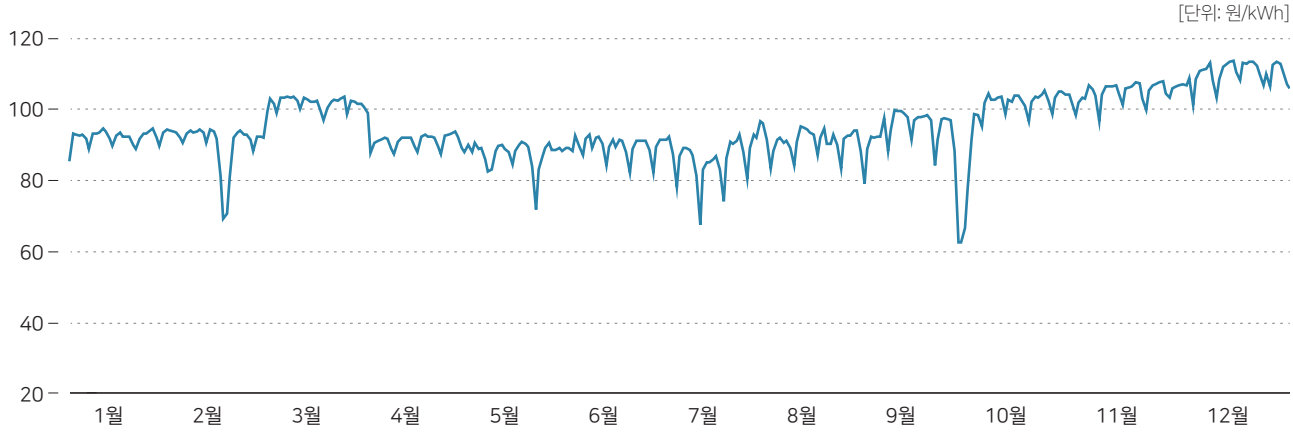


[단위: GWh, 억원] [Unit: GWh, One Hundred Million Won]

2018년	1월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월	합 계
전력거래량 Trading Volume	50,331	43,573	44,420	40,623	41,726	41,883	48,991	50,033	40,918	42,117	43,384	49,064	537,064
전력거래금액 Payment of Settlement	51,608	42,687	44,851	37,982	34,485	36,600	46,670	51,101	33,839	36,138	39,240	51,827	507,029

2018년 전력시장가격

(System Marginal Price by Month in 2018)



[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

2018년	1월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월	평 균
통합SMP Total Average System Marginal Price	92.23	90.75	101.47	90.91	87.64	89.79	87.27	91.02	92.87	102.36	105.11	109.95	95.16

2018년 전력수요예측 및 육지SMP

[단위: MWh, 원/kWh]

월별	전력수요예측	육지SMP
1월	68,040	91.80
2월	65,927	90.30
3월	60,473	101.15
4월	56,116	90.54
5월	56,109	87.22
6월	57,802	89.29
7월	64,041	86.58
8월	67,597	90.28
9월	57,132	92.14
10월	56,469	101.82
11월	59,981	104.59
12월	65,286	109.34
평균	**61,248**	**94.64**

[Unit: MWh, Won/kWh]

시간대별	전력수요예측	육지SMP
1시	56,994	92.75
2시	54,658	90.78
3시	53,352	88.69
4시	52,771	87.23
5시	53,037	87.51
6시	54,065	89.08
7시	56,207	91.66
8시	59,277	94.06
9시	63,742	96.03
10시	65,437	96.84
11시	65,910	97.04
12시	65,397	96.52
13시	62,521	94.08
14시	64,703	96.21
15시	65,554	96.94
16시	65,598	97.13
17시	66,301	97.91
18시	66,095	98.02
19시	65,708	97.77
20시	65,190	97.33
21시	63,851	96.32
22시	62,114	95.21
23시	60,834	94.64
24시	60,623	95.41
평균	**61,248**	**94.64**

요일별	전력수요예측	육지SMP
일요일	53,348	89.17
월요일	61,666	94.19
화요일	63,604	95.63
수요일	63,844	95.77
목요일	64,106	96.28
금요일	64,044	96.40
토요일	58,112	94.06
평균	**61,248**	**94.64**

평휴일별	전력수요예측	육지SMP
평일	64,066	96.08
휴일	55,730	91.72
공휴일	52,558	82.95
평균	**61,248**	**94.64**

1) 전력수요예측은 가격결정발전계획 수립을 위한 시간대별 육지 전력수요예측량을 말함
2) 평일 : 토요일, 일요일, 법정공휴일, 임시공휴일을 제외
3) 휴일 : 토요일 및 일요일(해당 요일의 법정공휴일 및 임시공휴일 포함)
4) 공휴일 : 법정공휴일 및 임시공휴일

2. 2018년 연간 전력거래 정산항목

Yearly Statistics of Settlement Items in 2018

❷-1. 2018년 연간 전력거래량 정산항목 Yearly Electric Power Trading Volume of Settlement Items in 2018

[단위: MW, GWh] [Unit: MW, GWh]

회원사 Members	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
회원사 A	128,824	4,010	6	27,183	128,979	128,428	128,427	132,135	132,135
회원사 B	64,233	2,032	2,318	10,374	71,527	70,834	70,823	64,220	64,219
회원사 C	43,959	5,428	3,364	9,836	65,037	64,465	64,369	45,628	45,628
회원사 D	51,132	5,664	8,140	11,332	84,985	84,178	84,134	49,291	49,290
회원사 E	54,493	6,811	5,189	11,294	84,167	83,449	83,422	55,607	55,607
회원사 F	55,751	5,081	9,788	11,195	80,031	79,086	79,055	50,767	50,767
기타 Others	109,699	21,213	19,422	34,449	182,963	180,420	180,105	139,418	139,418
총 계 Total	**508,092**	**50,239**	**48,226**	**115,663**	**697,687**	**690,861**	**690,334**	**537,065**	**537,064**

연료원 Fuel Type	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
원자력 Nuclear	127,686	104	-	21,850	127,708	127,195	127,194	127,078	127,078
유연탄 Flaming Coal	239,535	559	19,677	36,763	240,317	237,551	237,435	226,928	226,927
무연탄 Anthracite	2,639	41	170	600	2,717	2,636	2,630	2,423	2,423
LNG Liquefied Natural Gas	131,596	41,958	27,339	36,961	292,822	289,567	289,172	144,067	144,067
유류 Oil	3,855	3,586	1,034	4,122	31,210	31,043	31,033	6,562	6,562
양수 Pumped Storage	5	3,782	6	4,700	137	122	123	3,899	3,899
연료전지 Fuel Cell	-	-	-	345	-	-	-	1,726	1,726
IGCC	-	-	-	346	-	-	-	1,285	1,285
태양광 Photovoltaic	-	-	-	2,626	-	-	-	3,064	3,064
풍력 Wind Power	-	-	-	1,423	-	-	-	2,456	2,456
수력 Hydro	2,777	209	-	1,789	2,777	2,747	2,747	3,330	3,330
해양에너지 Ocean	-	-	-	255	-	-	-	485	485
바이오가스 Biogas	-	-	-	84	-	-	-	358	358
매립가스 Land Fill Gas	-	-	-	66	-	-	-	239	239
바이오기타 Bio etc.	-	-	-	378	-	-	-	2,190	2,190
부생가스 Off-Gas	-	-	-	3,010	-	-	-	9,775	9,775
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	-	-	-	266	-	-	-	702	702
기타 Others	-	-	-	77	-	-	-	499	499
총 계 Total	**508,092**	**50,239**	**48,226**	**115,663**	**697,687**	**690,861**	**690,334**	**537,065**	**537,064**

기저/일반 Base/General	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
기 저 Baseload	369,860	704	19,847	57,258	370,741	367,382	367,259	346,744	346,744
일 반 General	138,232	49,535	28,379	58,405	326,946	323,479	323,075	190,320	190,320
총 계 Total	**508,092**	**50,239**	**48,226**	**115,663**	**697,687**	**690,861**	**690,334**	**537,065**	**537,064**

1) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

2) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

❷-2. 2018년 연간 전력거래금액 정산항목 Yearly Payment of Settlement Items in 2018

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: One Hundred Million Won, Won/kWh]

연료원 Fuel Type	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
원자력 Nuclear	68,052	55	10,803	-	-	78,910	62.10
유연탄 Flaming Coal	161,729	320	20,053	98	3,438	185,638	81.81
무연탄 Anthracite	2,237	24	208	-	67	2,535	104.64
LNG Liquefied Natural Gas	101,079	43,569	26,182	217	3,318	174,365	121.03
유류 Oil	3,668	4,548	3,174	11	373	11,774	179.43
양수 Pumped Storage	118	3,874	838	57	1	4,887	125.37
연료전지 Fuel Cell	1,629	-	-	-	1	1,630	94.48
IGCC	1,217	-	-	-	2	1,219	94.86
태양광 Photovoltaic	3,001	-	-	-	-	3,001	97.93
풍력 Wind Power	2,598	-	-	-	-	2,598	105.77
수력 Hydro	3,022	215	269	45	-	3,551	106.66
해양에너지 Ocean	453	-	-	-	-	453	93.35
바이오가스 Biogas	337	-	-	-	-	337	94.12
매립가스 Land Fill Gas	227	-	-	-	-	227	95.18
바이오기타 Bio etc.	2,064	-	-	-	1	2,065	94.29
부생가스 Off-Gas	9,197	-	-	-	316	9,512	97.32
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	660	-	-	-	-	660	93.99
기타 Others	470	-	-	-	1	471	94.29
RPS의무이행비용 정산금	-	-	-	-	20,571	20,571	-
배출권거래비용 정산금	-	-	-	-	2,624	2,624	-
총 계 Total	**361,757**	**52,604**	**61,528**	**428**	**30,712**	**507,029**	**90.09**

기저/일반 Base/General	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
기 저 Baseload	222,918	399	31,064	98	5,858	260,337	74.40
일 반 General	138,840	52,205	30,463	330	24,854	246,692	118.67
총 계 Total	**361,757**	**52,604**	**61,528**	**428**	**30,712**	**507,029**	**90.09**

1) 제약발전정산금(CON)에는 시장가격으로 정산되는 금액도 포함됨. 시장가격을 초과하는 순제약발전 산정금액은 부록 참조

2) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외

3) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

4) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3. 2018년 월간 전력거래 정산항목

Monthly Statistics of Settlement Items in 2018

❸-1. 2018년 1월 전력거래 정산항목 Staticstics of Settlement Items in January 2018

3.1.1. 2018년 1월 전력거래량 정산항목 Electric Power Trading Volume Items in January 2018

[단위: MW, GWh] [Unit: MW, GWh]

회원사 Members	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
회원사 A	9,440	301	-	27,857	9,448	9,433	9,433	9,721	9,721
회원사 B	6,369	408	196	10,348	6,969	6,954	6,954	6,656	6,656
회원사 C	4,895	730	373	9,553	6,806	6,770	6,752	5,208	5,208
회원사 D	5,354	343	1,137	11,310	7,864	7,838	7,837	4,687	4,687
회원사 E	4,946	805	335	11,269	8,197	8,131	8,128	5,365	5,365
회원사 F	5,961	704	1,256	11,185	7,803	7,700	7,698	5,425	5,425
기타 Others	11,230	2,072	2,377	31,766	16,936	16,723	16,673	13,270	13,270
총 계 Total	**48,197**	**5,364**	**5,676**	**113,288**	**64,024**	**63,549**	**63,475**	**50,331**	**50,331**

연료원 Fuel Type	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
원자력 Nuclear	9,374	5	-	22,529	9,375	9,366	9,365	9,357	9,357
유연탄 Flaming Coal	23,535	16	2,031	36,500	23,535	23,411	23,391	22,237	22,237
무연탄 Anthracite	135	-	11	600	135	135	135	125	125
LNG Liquefied Natural Gas	13,418	4,801	3,163	35,129	28,051	27,719	27,666	14,796	14,796
유류 Oil	1,573	244	471	3,950	2,760	2,756	2,754	1,339	1,339
양수 Pumped Storage	6	295	-	4,700	13	7	7	302	302
연료전지 Fuel Cell	-	-	-	252	-	-	-	134	134
IGCC	-	-	-	346	-	-	-	165	165
태양광 Photovoltaic	-	-	-	2,112	-	-	-	171	171
풍력 Wind Power	-	-	-	1,266	-	-	-	300	300
수력 Hydro	155	1	-	1,785	155	155	155	185	185
해양에너지 Ocean	-	-	-	255	-	-	-	42	42
바이오가스 Biogas	-	-	-	83	-	-	-	36	36
매립가스 Land Fill Gas	-	-	-	67	-	-	-	22	22
바이오기타 Bio etc.	-	-	-	378	-	-	-	196	196
부생가스 Off-Gas	-	-	-	3,010	-	-	-	834	834
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	-	-	-	244	-	-	-	51	51
기타 Others	-	-	-	82	-	-	-	39	39
총 계 Total	**48,197**	**5,364**	**5,676**	**113,288**	**64,024**	**63,549**	**63,475**	**50,331**	**50,331**

기저/일반 Base/General	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
기 저 Baseload	33,045	22	2,042	57,843	33,045	32,912	32,892	30,850	30,850
일 반 General	15,152	5,342	3,634	55,445	30,979	30,637	30,583	19,481	19,481
총 계 Total	**48,197**	**5,364**	**5,676**	**113,288**	**64,024**	**63,549**	**63,475**	**50,331**	**50,331**

1) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

2) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3.1.2. 2018년 1월 전력거래금액 정산항목 Payment of Settlement Items in January 2018

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: One Hundred Million Won, Won/kWh]

연료원 Fuel Type	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
원자력 Nuclear	5,066	3	1,303	-	-	6,372	68.10
유연탄 Flaming Coal	16,702	9	3,197	9	513	20,431	91.88
무연탄 Anthracite	116	-	18	-	4	138	110.41
LNG Liquefied Natural Gas	9,525	4,698	4,082	13	336	18,654	126.08
유류 Oil	1,108	279	459	1	60	1,909	142.57
양수 Pumped Storage	7	295	124	5	-	430	142.25
연료전지 Fuel Cell	122	-	-	-	-	122	91.49
IGCC	151	-	-	-	-	151	91.56
태양광 Photovoltaic	161	-	-	-	-	161	93.70
풍력 Wind Power	305	-	-	-	-	305	101.88
수력 Hydro	179	1	28	6	-	214	115.18
해양에너지 Ocean	39	-	-	-	-	39	91.42
바이오가스 Biogas	33	-	-	-	-	33	91.74
매립가스 Land Fill Gas	20	-	-	-	-	20	91.89
바이오기타 Bio etc.	180	-	-	-	-	180	91.88
부생가스 Off-Gas	762	-	-	-	121	883	105.90
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	47	-	-	-	-	47	91.45
기타 Others	36	-	-	-	-	36	91.52
RPS의무이행비용 정산금	-	-	-	-	1,483	1,483	-
배출권거래비용 정산금	-	-	-	-	-	-	-
총 계 Total	**34,560**	**5,285**	**9,212**	**34**	**2,518**	**51,608**	**99.59**

기저/일반 Base/General	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
기 저 Baseload	21,090	12	4,518	9	516	26,146	84.75
일 반 General	13,470	5,272	4,694	25	2,002	25,462	123.09
총 계 Total	**34,560**	**5,285**	**9,212**	**34**	**2,518**	**51,608**	**99.59**

1) 제약발전정산금(CON)에는 시장가격으로 정산되는 금액도 포함됨. 시장가격을 초과하는 순제약발전 산정금액은 부록 참조

2) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외

3) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

4) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3-2. 2018년 2월 전력거래 정산항목 Staticstics of Settlement Items in February 2018

3.2.1. 2018년 2월 전력거래량 정산항목 Electric Power Trading Volume Items in February 2018

[단위: MW, GWh] [Unit: MW, GWh]

회원사 Members	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
회원사 A	8,440	269	-	27,857	8,442	8,431	8,431	8,691	8,691
회원사 B	5,739	338	152	10,348	6,283	6,265	6,264	5,992	5,992
회원사 C	4,102	649	281	9,553	6,186	6,176	6,173	4,496	4,496
회원사 D	4,596	343	1,061	11,310	7,345	7,229	7,223	3,876	3,876
회원사 E	4,693	580	412	11,269	7,481	7,453	7,448	4,837	4,837
회원사 F	4,666	902	1,030	11,191	6,974	6,889	6,883	4,541	4,541
기타 Others	9,947	1,596	2,496	32,126	14,640	14,505	14,489	11,141	11,141
총 계 Total	**42,184**	**4,675**	**5,432**	**113,654**	**57,352**	**56,948**	**56,912**	**43,573**	**43,573**

연료원 Fuel Type	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
원자력 Nuclear	8,379	5	-	22,529	8,380	8,370	8,370	8,364	8,364
유연탄 Flaming Coal	21,531	31	2,139	36,500	21,602	21,463	21,454	20,007	20,007
무연탄 Anthracite	140	1	8	600	141	122	121	112	112
LNG Liquefied Natural Gas	11,795	3,715	3,248	35,450	24,625	24,394	24,370	12,094	12,094
유류 Oil	193	658	37	3,950	2,456	2,452	2,450	829	829
양수 Pumped Storage	4	264	-	4,700	5	5	5	269	269
연료전지 Fuel Cell	-	-	-	257	-	-	-	120	120
IGCC	-	-	-	346	-	-	-	109	109
태양광 Photovoltaic	-	-	-	2,136	-	-	-	207	207
풍력 Wind Power	-	-	-	1,282	-	-	-	258	258
수력 Hydro	142	1	-	1,785	142	142	142	168	168
해양에너지 Ocean	-	-	-	255	-	-	-	37	37
바이오가스 Biogas	-	-	-	83	-	-	-	30	30
매립가스 Land Fill Gas	-	-	-	67	-	-	-	21	21
바이오기타 Bio etc.	-	-	-	378	-	-	-	154	154
부생가스 Off-Gas	-	-	-	3,010	-	-	-	715	715
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	-	-	-	244	-	-	-	45	45
기타 Others	-	-	-	82	-	-	-	34	34
총 계 Total	**42,184**	**4,675**	**5,432**	**113,654**	**57,352**	**56,948**	**56,912**	**43,573**	**43,573**

기저/일반 Base/General	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
기 저 Baseload	30,050	37	2,147	57,843	30,123	29,956	29,946	27,755	27,755
일 반 General	12,134	4,639	3,285	55,811	27,228	26,993	26,966	15,818	15,818
총 계 Total	**42,184**	**4,675**	**5,432**	**113,654**	**57,352**	**56,948**	**56,912**	**43,573**	**43,573**

1) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

2) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3.2.2. 2018년 2월 전력거래금액 정산항목 Payment of Settlement Items in February 2018

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: One Hundred Million Won, Won/kWh]

연료원 Fuel Type	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
원자력 Nuclear	4,422	3	932	-	-	5,357	64.05
유연탄 Flaming Coal	14,743	19	2,371	8	513	17,653	88.23
무연탄 Anthracite	102	-	13	-	3	119	105.69
LNG Liquefied Natural Gas	7,976	3,567	2,950	14	323	14,829	122.62
유류 Oil	221	697	333	1	16	1,268	152.83
양수 Pumped Storage	5	263	92	5	-	364	135.63
연료전지 Fuel Cell	107	-	-	-	-	107	89.41
IGCC	97	-	-	-	-	97	88.73
태양광 Photovoltaic	186	-	-	-	-	186	90.08
풍력 Wind Power	255	-	-	-	-	255	98.71
수력 Hydro	160	1	21	4	-	186	110.87
해양에너지 Ocean	32	-	-	-	-	32	88.50
바이오가스 Biogas	27	-	-	-	-	27	89.70
매립가스 Land Fill Gas	19	-	-	-	-	19	89.58
바이오기타 Bio etc.	139	-	-	-	-	139	90.15
부생가스 Off-Gas	637	-	-	-	94	731	102.17
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	40	-	-	-	-	40	89.50
기타 Others	30	-	-	-	-	30	89.14
RPS의무이행비용 정산금	-	-	-	-	1,247	1,247	-
배출권거래비용 정산금	-	-	-	-	-	-	-
총 계 Total	**29,197**	**4,551**	**6,711**	**32**	**2,196**	**42,687**	**95.10**

기저/일반 Base/General	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
기 저 Baseload	18,614	22	3,316	8	515	22,475	80.97
일 반 General	10,583	4,529	3,395	24	1,681	20,212	119.90
총 계 Total	**29,197**	**4,551**	**6,711**	**32**	**2,196**	**42,687**	**95.10**

1) 제약발전정산금(CON)에는 시장가격으로 정산되는 금액도 포함됨. 시장가격을 초과하는 순제약발전 산정금액은 부록 참조

2) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외

3) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

4) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3-3. 2018년 3월 전력거래 정산항목 Staticstics of Settlement Items in March 2018

3.3.1. 2018년 3월 전력거래량 정산항목 Electric Power Trading Volume Items in March 2018

[단위: MW, GWh] [Unit: MW, GWh]

회원사 Members	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
회원사 A	8,903	304	-	27,857	8,908	8,851	8,851	9,143	9,143
회원사 B	4,898	169	151	10,348	5,492	5,449	5,440	4,948	4,948
회원사 C	3,567	513	310	9,553	5,409	5,398	5,393	3,773	3,773
회원사 D	5,145	290	1,093	11,310	7,932	7,922	7,917	4,462	4,462
회원사 E	4,993	643	385	11,269	7,663	7,583	7,575	5,161	5,161
회원사 F	4,682	511	518	11,191	6,504	6,376	6,372	4,643	4,643
기타 Others	10,628	1,358	1,922	32,328	16,227	16,063	16,052	12,290	12,290
총 계 Total	**42,815**	**3,789**	**4,378**	**113,856**	**58,134**	**57,642**	**57,600**	**44,420**	**44,420**

연료원 Fuel Type	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
원자력 Nuclear	8,856	6	-	22,529	8,859	8,799	8,799	8,794	8,794
유연탄 Flaming Coal	19,918	16	1,493	36,500	19,920	19,751	19,732	18,919	18,919
무연탄 Anthracite	99	-	1	600	99	84	83	83	83
LNG Liquefied Natural Gas	13,230	3,127	2,763	35,611	26,435	26,226	26,206	13,430	13,430
유류 Oil	584	342	122	3,950	2,692	2,651	2,650	817	817
양수 Pumped Storage	8	291	-	4,700	10	8	8	299	299
연료전지 Fuel Cell	-	-	-	257	-	-	-	134	134
IGCC	-	-	-	346	-	-	-	135	135
태양광 Photovoltaic	-	-	-	2,179	-	-	-	262	262
풍력 Wind Power	-	-	-	1,282	-	-	-	243	243
수력 Hydro	119	8	-	1,785	119	122	122	162	162
해양에너지 Ocean	-	-	-	255	-	-	-	43	43
바이오가스 Biogas	-	-	-	83	-	-	-	22	22
매립가스 Land Fill Gas	-	-	-	67	-	-	-	24	24
바이오기타 Bio etc.	-	-	-	378	-	-	-	202	202
부생가스 Off-Gas	-	-	-	3,010	-	-	-	754	754
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	-	-	-	244	-	-	-	55	55
기타 Others	-	-	-	78	-	-	-	42	42
총 계 Total	**42,815**	**3,789**	**4,378**	**113,856**	**58,134**	**57,642**	**57,600**	**44,420**	**44,420**

기저/일반 Base/General	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
기 저 Baseload	28,874	22	1,493	57,843	28,878	28,635	28,614	27,114	27,114
일 반 General	13,941	3,767	2,885	56,012	29,256	29,007	28,986	17,306	17,306
총 계 Total	**42,815**	**3,789**	**4,378**	**113,856**	**58,134**	**57,642**	**57,600**	**44,420**	**44,420**

1) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

2) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3.3.2. 2018년 3월 전력거래금액 정산항목 Payment of Settlement Items in March 2018

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: One Hundred Million Won, Won/kWh]

연료원 Fuel Type	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
원자력 Nuclear	5,225	3	710	-	-	5,938	67.53
유연탄 Flaming Coal	15,411	9	1,565	9	446	17,440	92.18
무연탄 Anthracite	84	-	6	-	-	91	108.98
LNG Liquefied Natural Gas	10,740	3,404	2,245	21	291	16,702	124.37
유류 Oil	549	405	257	1	29	1,241	151.85
양수 Pumped Storage	9	314	67	3	-	392	131.41
연료전지 Fuel Cell	135	-	-	-	-	135	100.93
IGCC	136	-	-	-	-	136	100.91
태양광 Photovoltaic	269	-	-	-	-	269	102.59
풍력 Wind Power	260	-	-	-	-	260	106.96
수력 Hydro	160	9	14	1	-	184	114.10
해양에너지 Ocean	44	-	-	-	-	44	100.71
바이오가스 Biogas	22	-	-	-	-	22	101.24
매립가스 Land Fill Gas	24	-	-	-	-	24	101.11
바이오기타 Bio etc.	204	-	-	-	-	204	101.22
부생가스 Off-Gas	761	-	-	-	-108	652	86.50
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	56	-	-	-	-	56	100.86
기타 Others	42	-	-	-	-	42	100.97
RPS의무이행비용 정산금	-	-	-	-	1,017	1,017	-
배출권거래비용 정산금	-	-	-	-	-	-	-
총 계 Total	**34,131**	**4,145**	**4,865**	**35**	**1,676**	**44,851**	**98.68**

기저/일반 Base/General	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
기 저 Baseload	20,031	13	2,282	9	446	22,780	84.02
일 반 General	14,099	4,133	2,583	26	1,230	22,071	121.66
총 계 Total	**34,131**	**4,145**	**4,865**	**35**	**1,676**	**44,851**	**98.68**

1) 제약발전정산금(CON)에는 시장가격으로 정산되는 금액도 포함됨. 시장가격을 초과하는 순제약발전 산정금액은 부록 참조

2) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외

3) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

4) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3-4. 2018년 4월 전력거래 정산항목 Staticstics of Settlement Items in April 2018

3.4.1. 2018년 4월 전력거래량 정산항목 Electric Power Trading Volume Items in April 2018

[단위: MW, GWh] [Unit: MW, GWh]

회원사 Members	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
회원사 A	9,081	292	-	27,857	9,084	9,064	9,064	9,334	9,334
회원사 B	3,876	51	73	10,348	4,443	4,363	4,362	3,831	3,831
회원사 C	3,370	393	287	9,648	4,632	4,601	4,597	3,462	3,462
회원사 D	4,277	344	625	11,310	6,755	6,719	6,716	4,155	4,155
회원사 E	4,333	426	302	11,291	6,144	6,092	6,091	4,427	4,427
회원사 F	3,982	156	451	11,191	5,799	5,745	5,743	3,685	3,685
기타 Others	9,032	1,407	1,150	32,343	13,827	13,699	13,688	11,730	11,730
총 계 Total	**37,951**	**3,070**	**2,889**	**113,988**	**50,683**	**50,283**	**50,259**	**40,623**	**40,623**

연료원 Fuel Type	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
원자력 Nuclear	9,008	5	-	22,529	9,009	8,984	8,984	8,976	8,976
유연탄 Flaming Coal	16,757	19	996	36,500	16,757	16,568	16,566	16,332	16,332
무연탄 Anthracite	121	-	5	600	121	119	119	114	114
LNG Liquefied Natural Gas	11,775	2,644	1,853	35,611	22,381	22,195	22,175	12,532	12,532
유류 Oil	129	112	35	4,044	2,251	2,246	2,246	219	219
양수 Pumped Storage	5	271	-	4,700	8	7	7	278	278
연료전지 Fuel Cell	-	-	-	277	-	-	-	133	133
IGCC	-	-	-	346	-	-	-	171	171
태양광 Photovoltaic	-	-	-	2,199	-	-	-	284	284
풍력 Wind Power	-	-	-	1,282	-	-	-	242	242
수력 Hydro	157	20	-	1,785	157	162	162	217	217
해양에너지 Ocean	-	-	-	255	-	-	-	41	41
바이오가스 Biogas	-	-	-	83	-	-	-	35	35
매립가스 Land Fill Gas	-	-	-	67	-	-	-	17	17
바이오기타 Bio etc.	-	-	-	378	-	-	-	171	171
부생가스 Off-Gas	-	-	-	3,010	-	-	-	758	758
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	-	-	-	244	-	-	-	61	61
기타 Others	-	-	-	77	-	-	-	40	40
총 계 Total	**37,951**	**3,070**	**2,889**	**113,988**	**50,683**	**50,283**	**50,259**	**40,623**	**40,623**

기저/일반 Base/General	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
기 저 Baseload	25,885	24	1,001	57,843	25,886	25,671	25,669	24,661	24,660
일 반 General	12,066	3,046	1,888	56,144	24,797	24,611	24,590	15,962	15,962
총 계 Total	**37,951**	**3,070**	**2,889**	**113,988**	**50,683**	**50,283**	**50,259**	**40,623**	**40,623**

1) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

2) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3.4.2. 2018년 4월 전력거래금액 정산항목 Payment of Settlement Items in April 2018

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: One Hundred Million Won, Won/kWh]

연료원 Fuel Type	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
원자력 Nuclear	4,804	3	362	-	-	5,168	57.58
유연탄 Flaming Coal	12,235	12	651	7	250	13,154	80.54
무연탄 Anthracite	103	-	5	-	2	109	96.22
LNG Liquefied Natural Gas	9,184	2,581	933	22	271	12,990	103.66
유류 Oil	134	150	109	1	13	407	185.72
양수 Pumped Storage	7	261	29	2	-	301	108.10
연료전지 Fuel Cell	120	-	-	-	-	120	90.30
IGCC	154	-	-	-	-	155	90.39
태양광 Photovoltaic	264	-	-	-	-	264	92.93
풍력 Wind Power	234	-	-	-	-	234	96.69
수력 Hydro	184	20	7	1	-	212	97.60
해양에너지 Ocean	37	-	-	-	-	37	90.06
바이오가스 Biogas	32	-	-	-	-	32	90.47
매립가스 Land Fill Gas	16	-	-	-	-	16	90.62
바이오기타 Bio etc.	155	-	-	-	-	155	90.79
부생가스 Off-Gas	684	-	-	-	-36	648	85.47
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	55	-	-	-	-	55	90.23
기타 Others	36	-	-	-	-	37	90.26
RPS의무이행비용 정산금	-	-	-	-	1,263	1,263	-
배출권거래비용 정산금	-	-	-	-	2,624	2,624	-
총 계 Total	**28,440**	**3,027**	**2,096**	**33**	**4,387**	**37,982**	**83.93**

기저/일반 Base/General	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
기 저 Baseload	16,454	14	1,017	7	2,615	20,108	71.95
일 반 General	11,985	3,012	1,078	25	1,773	17,874	102.43
총 계 Total	**28,440**	**3,027**	**2,096**	**33**	**4,387**	**37,982**	**83.93**

1) 제약발전정산금(CON)에는 시장가격으로 정산되는 금액도 포함됨. 시장가격을 초과하는 순제약발전 산정금액은 부록 참조

2) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외

3) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

4) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3-5. 2018년 5월 전력거래 정산항목 Staticstics of Settlement Items in May 2018

3.5.1. 2018년 5월 전력거래량 정산항목 Electric Power Trading Volume Items in May 2018

[단위: MW, GWh] [Unit: MW, GWh]

회원사 Members	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
회원사 A	11,134	335	-	27,857	11,139	11,033	11,033	11,340	11,340
회원사 B	4,584	28	143	10,366	5,191	5,090	5,090	4,393	4,393
회원사 C	3,278	196	254	9,648	4,436	4,404	4,401	3,210	3,210
회원사 D	4,204	431	599	11,313	6,962	6,941	6,928	4,070	4,070
회원사 E	3,792	640	296	11,292	6,243	6,213	6,213	4,133	4,133
회원사 F	3,543	287	507	11,191	5,409	5,357	5,355	3,311	3,311
기타 Others	8,834	1,482	1,150	32,563	13,809	13,302	13,239	11,271	11,271
총 계 Total	**39,370**	**3,398**	**2,949**	**114,228**	**53,188**	**52,339**	**52,258**	**41,727**	**41,726**

연료원 Fuel Type	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
원자력 Nuclear	10,945	8	-	22,529	10,950	10,850	10,850	10,842	10,842
유연탄 Flaming Coal	17,130	15	1,180	36,670	17,137	16,939	16,928	16,581	16,581
무연탄 Anthracite	134	-	11	600	134	134	134	123	123
LNG Liquefied Natural Gas	10,575	2,860	1,724	35,611	22,124	21,597	21,526	11,331	11,331
유류 Oil	170	177	34	4,044	2,427	2,408	2,408	330	330
양수 Pumped Storage	3	310	-	4,700	3	3	3	314	314
연료전지 Fuel Cell	-	-	-	294	-	-	-	146	146
IGCC	-	-	-	346	-	-	-	50	50
태양광 Photovoltaic	-	-	-	2,252	-	-	-	278	278
풍력 Wind Power	-	-	-	1,282	-	-	-	209	209
수력 Hydro	413	27	-	1,785	413	408	408	468	468
해양에너지 Ocean	-	-	-	255	-	-	-	42	42
바이오가스 Biogas	-	-	-	83	-	-	-	38	38
매립가스 Land Fill Gas	-	-	-	67	-	-	-	24	24
바이오기타 Bio etc.	-	-	-	378	-	-	-	120	120
부생가스 Off-Gas	-	-	-	3,010	-	-	-	735	735
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	-	-	-	244	-	-	-	52	52
기타 Others	-	-	-	77	-	-	-	43	43
총 계 Total	**39,370**	**3,398**	**2,949**	**114,228**	**53,188**	**52,339**	**52,258**	**41,727**	**41,726**

기저/일반 Base/General	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
기 저 Baseload	28,210	24	1,190	57,843	28,221	27,923	27,913	26,712	26,712
일 반 General	11,160	3,374	1,758	56,385	24,967	24,417	24,345	15,014	15,014
총 계 Total	**39,370**	**3,398**	**2,949**	**114,228**	**53,188**	**52,339**	**52,258**	**41,727**	**41,726**

1) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

2) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3.5.2. 2018년 5월 전력거래금액 정산항목 Payment of Settlement Items in May 2018

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: One Hundred Million Won, Won/kWh]

연료원 Fuel Type	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
원자력 Nuclear	5,594	4	404	-	-	6,002	55.36
유연탄 Flaming Coal	12,228	9	616	7	249	13,109	79.06
무연탄 Anthracite	107	-	5	-	3	115	93.55
LNG Liquefied Natural Gas	7,665	2,727	840	25	239	11,496	101.45
유류 Oil	195	226	107	1	16	545	165.27
양수 Pumped Storage	3	297	29	3	-	333	106.01
연료전지 Fuel Cell	127	-	-	-	-	127	86.78
IGCC	43	-	-	-	-	43	86.87
태양광 Photovoltaic	251	-	-	-	-	251	90.20
풍력 Wind Power	199	-	-	-	-	199	94.96
수력 Hydro	398	27	15	1	-	442	94.30
해양에너지 Ocean	36	-	-	-	-	36	86.16
바이오가스 Biogas	33	-	-	-	-	33	87.17
매립가스 Land Fill Gas	21	-	-	-	-	21	87.26
바이오기타 Bio etc.	105	-	-	-	-	105	87.67
부생가스 Off-Gas	637	-	-	-	-17	619	84.28
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	45	-	-	-	-	45	86.57
기타 Others	37	-	-	-	-	37	86.80
RPS의무이행비용 정산금	-	-	-	-	926	926	-
배출권거래비용 정산금	-	-	-	-	-	-	-
총 계 Total	**27,725**	**3,291**	**2,015**	**38**	**1,417**	**34,485**	**80.42**

기저/일반 Base/General	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
기 저 Baseload	17,207	13	1,024	7	251	18,502	69.26
일 반 General	10,518	3,278	990	30	1,166	15,982	100.28
총 계 Total	**27,725**	**3,291**	**2,015**	**38**	**1,417**	**34,485**	**80.42**

1) 제약발전정산금(CON)에는 시장가격으로 정산되는 금액도 포함됨. 시장가격을 초과하는 순제약발전 산정금액은 부록 참조

2) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외

3) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

4) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3-6. 2018년 6월 전력거래 정산항목 Staticstics of Settlement Items in June 2018

3.6.1. 2018년 6월 전력거래량 정산항목 Electric Power Trading Volume Items in June 2018

[단위: MW, GWh] [Unit: MW, GWh]

회원사 Members	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
회원사 A	11,008	343	1	27,178	11,015	10,962	10,962	11,264	11,264
회원사 B	4,066	14	110	10,366	4,623	4,614	4,614	4,048	4,048
회원사 C	3,237	360	210	9,742	4,601	4,520	4,496	3,334	3,334
회원사 D	4,073	424	499	11,313	6,778	6,706	6,705	3,947	3,947
회원사 E	3,942	715	323	11,292	6,277	6,190	6,186	4,274	4,274
회원사 F	4,221	206	691	11,191	6,187	6,060	6,055	3,632	3,632
기타 Others	8,825	1,490	1,272	32,613	14,563	14,420	14,401	11,383	11,383
총 계 Total	**39,372**	**3,552**	**3,106**	**113,694**	**54,045**	**53,471**	**53,419**	**41,883**	**41,883**

연료원 Fuel Type	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
원자력 Nuclear	10,837	19	-	21,850	10,838	10,792	10,792	10,782	10,782
유연탄 Flaming Coal	17,460	28	1,305	36,670	17,463	17,217	17,192	16,721	16,721
무연탄 Anthracite	216	-	13	600	216	199	196	183	183
LNG Liquefied Natural Gas	10,353	3,003	1,762	35,611	22,836	22,610	22,587	11,445	11,445
유류 Oil	133	173	25	4,138	2,315	2,282	2,280	303	303
양수 Pumped Storage	5	313	1	4,700	10	8	8	320	320
연료전지 Fuel Cell	-	-	-	294	-	-	-	141	141
IGCC	-	-	-	346	-	-	-	-	-
태양광 Photovoltaic	-	-	-	2,302	-	-	-	292	292
풍력 Wind Power	-	-	-	1,282	-	-	-	103	103
수력 Hydro	368	16	-	1,785	368	365	365	406	406
해양에너지 Ocean	-	-	-	255	-	-	-	38	38
바이오가스 Biogas	-	-	-	83	-	-	-	26	26
매립가스 Land Fill Gas	-	-	-	67	-	-	-	23	23
바이오기타 Bio etc.	-	-	-	378	-	-	-	215	215
부생가스 Off-Gas	-	-	-	3,010	-	-	-	783	783
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	-	-	-	244	-	-	-	64	64
기타 Others	-	-	-	77	-	-	-	37	37
총 계 Total	**39,372**	**3,552**	**3,106**	**113,694**	**54,045**	**53,471**	**53,419**	**41,883**	**41,883**

기저/일반 Base/General	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
기 저 Baseload	28,512	47	1,318	57,165	28,516	28,207	28,180	26,852	26,851
일 반 General	10,859	3,505	1,788	56,529	25,529	25,264	25,239	15,031	15,031
총 계 Total	**39,372**	**3,552**	**3,106**	**113,694**	**54,045**	**53,471**	**53,419**	**41,883**	**41,883**

1) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

2) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3.6.2. 2018년 6월 전력거래금액 정산항목 Payment of Settlement Items in June 2018

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: One Hundred Million Won, Won/kWh]

연료원 Fuel Type	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
원자력 Nuclear	5,708	10	756	-	-	6,474	60.04
유연탄 Flaming Coal	12,489	14	1,177	8	291	13,979	83.60
무연탄 Anthracite	160	-	13	-	4	176	96.25
LNG Liquefied Natural Gas	7,856	2,955	1,662	24	217	12,714	111.09
유류 Oil	163	225	186	1	31	606	199.73
양수 Pumped Storage	7	304	55	3	-	369	115.11
연료전지 Fuel Cell	125	-	-	-	-	125	88.77
IGCC	-	-	-	-	-	-	-
태양광 Photovoltaic	273	-	-	-	-	273	93.44
풍력 Wind Power	101	-	-	-	-	101	97.87
수력 Hydro	358	16	31	1	-	406	99.99
해양에너지 Ocean	33	-	-	-	-	33	87.75
바이오가스 Biogas	23	-	-	-	-	23	89.38
매립가스 Land Fill Gas	21	-	-	-	-	21	89.19
바이오기타 Bio etc.	191	-	-	-	-	191	89.08
부생가스 Off-Gas	694	-	-	-	119	814	103.94
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	57	-	-	-	-	57	88.55
기타 Others	33	-	-	-	-	33	89.10
RPS의무이행비용 정산금	-	-	-	-	206	206	-
배출권거래비용 정산금	-	-	-	-	-	-	-
총 계 Total	**28,293**	**3,523**	**3,879**	**37**	**868**	**36,600**	**86.90**

기저/일반 Base/General	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
기 저 Baseload	17,617	24	1,945	8	294	19,887	74.06
일 반 General	10,676	3,499	1,934	30	574	16,713	109.82
총 계 Total	**28,293**	**3,523**	**3,879**	**37**	**868**	**36,600**	**86.90**

1) 제약발전정산금(CON)에는 시장가격으로 정산되는 금액도 포함됨. 시장가격을 초과하는 순제약발전 산정금액은 부록 참조

2) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외

3) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

4) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3-7. 2018년 7월 전력거래 정산항목 Staticstics of Settlement Items in July 2018

3.7.1. 2018년 7월 전력거래량 정산항목 Electric Power Trading Volume Items in July 2018

[단위: MW, GWh] [Unit: MW, GWh]

회원사 Members	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
회원사 A	12,675	407	-	27,178	12,702	12,637	12,638	12,999	12,999
회원사 B	6,132	147	232	10,366	6,854	6,700	6,700	5,980	5,980
회원사 C	4,362	448	311	9,835	6,071	5,945	5,922	4,356	4,356
회원사 D	4,296	768	636	11,313	7,345	7,303	7,301	4,399	4,399
회원사 E	4,813	670	419	11,292	7,310	7,265	7,263	5,038	5,038
회원사 F	5,070	511	1,144	11,191	7,365	7,309	7,308	4,402	4,402
기타 Others	7,904	2,569	1,071	32,697	15,131	14,989	14,934	11,817	11,817
총 계 Total	**45,253**	**5,520**	**3,813**	**113,872**	**62,778**	**62,148**	**62,065**	**48,991**	**48,991**

연료원 Fuel Type	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
원자력 Nuclear	12,499	8	-	21,850	12,501	12,434	12,434	12,420	12,420
유연탄 Flaming Coal	22,602	160	2,237	36,763	22,857	22,443	22,425	20,888	20,888
무연탄 Anthracite	353	24	19	600	382	381	381	356	356
LNG Liquefied Natural Gas	9,266	4,454	1,517	35,611	23,891	23,749	23,683	12,075	12,075
유류 Oil	196	454	39	4,122	2,785	2,775	2,774	620	620
양수 Pumped Storage	-5	375	-	4,700	20	20	21	396	396
연료전지 Fuel Cell	-	-	-	294	-	-	-	144	144
IGCC	-	-	-	346	-	-	-	-	-
태양광 Photovoltaic	-	-	-	2,400	-	-	-	316	316
풍력 Wind Power	-	-	-	1,282	-	-	-	132	132
수력 Hydro	342	45	-	1,785	342	346	346	408	408
해양에너지 Ocean	-	-	-	255	-	-	-	39	39
바이오가스 Biogas	-	-	-	83	-	-	-	19	19
매립가스 Land Fill Gas	-	-	-	67	-	-	-	7	7
바이오기타 Bio etc.	-	-	-	378	-	-	-	203	203
부생가스 Off-Gas	-	-	-	3,010	-	-	-	856	856
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	-	-	-	248	-	-	-	67	67
기타 Others	-	-	-	77	-	-	-	45	45
총 계 Total	**45,253**	**5,520**	**3,813**	**113,872**	**62,778**	**62,148**	**62,065**	**48,991**	**48,991**

기저/일반 Base/General	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
기 저 Baseload	35,454	191	2,256	57,258	35,740	35,258	35,240	32,809	32,809
일 반 General	9,799	5,329	1,557	56,614	27,038	26,891	26,825	16,182	16,182
총 계 Total	**45,253**	**5,520**	**3,813**	**113,872**	**62,778**	**62,148**	**62,065**	**48,991**	**48,991**

1) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

2) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3.7.2. 2018년 7월 전력거래금액 정산항목 Payment of Settlement Items in July 2018

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: One Hundred Million Won, Won/kWh]

연료원 Fuel Type	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
원자력 Nuclear	6,328	4	1,507	-	-	7,839	63.12
유연탄 Flaming Coal	15,230	89	2,507	8	414	18,248	87.36
무연탄 Anthracite	284	14	41	-	8	347	97.60
LNG Liquefied Natural Gas	7,216	4,389	2,918	14	230	14,768	122.30
유류 Oil	256	575	391	1	35	1,257	202.64
양수 Pumped Storage	19	367	111	7	-	504	127.25
연료전지 Fuel Cell	122	-	-	-	-	122	84.84
IGCC	-	-	-	-	-	-	-
태양광 Photovoltaic	300	-	-	-	-	300	94.98
풍력 Wind Power	129	-	-	-	-	129	97.92
수력 Hydro	325	42	46	6	-	420	102.78
해양에너지 Ocean	32	-	-	-	-	32	82.66
바이오가스 Biogas	17	-	-	-	-	17	87.44
매립가스 Land Fill Gas	6	-	-	-	-	6	85.64
바이오기타 Bio etc.	173	-	-	-	-	173	85.30
부생가스 Off-Gas	725	-	-	-	186	911	106.41
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	57	-	-	-	-	57	84.72
기타 Others	38	-	-	-	-	38	84.98
RPS의무이행비용 정산금	-	-	-	-	1,502	1,502	-
배출권거래비용 정산금	-	-	-	-	-	-	-
총 계 Total	**31,257**	**5,481**	**7,520**	**37**	**2,376**	**46,670**	**92.20**

기저/일반 Base/General	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
기 저 Baseload	21,118	107	4,054	8	421	25,709	78.36
일 반 General	10,140	5,373	3,466	29	1,954	20,962	120.26
총 계 Total	**31,257**	**5,481**	**7,520**	**37**	**2,376**	**46,670**	**92.20**

1) 제약발전정산금(CON)에는 시장가격으로 정산되는 금액도 포함됨. 시장가격을 초과하는 순제약발전 산정금액은 부록 참조

2) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외

3) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

4) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3-8. 2018년 8월 전력거래 정산항목 Staticstics of Settlement Items in August 2018

3.8.1. 2018년 8월 전력거래량 정산항목 Electric Power Trading Volume Items in August 2018

[단위: MW, GWh] [Unit: MW, GWh]

회원사 Members	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
회원사 A	12,300	441	-	27,178	12,324	12,223	12,223	12,625	12,625
회원사 B	6,369	117	279	10,366	7,039	7,015	7,014	6,281	6,281
회원사 C	4,771	445	359	9,835	6,717	6,684	6,679	4,863	4,863
회원사 D	4,586	906	771	11,313	7,468	7,443	7,433	4,881	4,881
회원사 E	5,686	545	967	11,292	8,041	8,025	8,024	5,264	5,264
회원사 F	5,601	359	1,328	11,191	7,746	7,740	7,740	4,646	4,646
기타 Others	8,635	1,857	1,387	32,751	14,388	14,275	14,266	11,473	11,473
총 계 Total	**47,947**	**4,671**	**5,091**	**113,926**	**63,723**	**63,405**	**63,380**	**50,034**	**50,033**

연료원 Fuel Type	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
원자력 Nuclear	12,202	17	-	21,850	12,202	12,129	12,129	12,115	12,115
유연탄 Flaming Coal	24,041	27	2,768	36,763	24,099	24,025	24,021	22,006	22,006
무연탄 Anthracite	393	5	24	600	399	400	400	374	374
LNG Liquefied Natural Gas	10,864	3,701	2,238	35,611	23,979	23,846	23,825	12,221	12,221
유류 Oil	218	488	61	4,122	2,792	2,777	2,777	678	678
양수 Pumped Storage	-6	410	-	4,700	17	17	17	428	428
연료전지 Fuel Cell	-	-	-	294	-	-	-	140	140
IGCC	-	-	-	346	-	-	-	158	158
태양광 Photovoltaic	-	-	-	2,451	-	-	-	291	291
풍력 Wind Power	-	-	-	1,285	-	-	-	142	142
수력 Hydro	235	23	-	1,785	235	212	212	268	268
해양에너지 Ocean	-	-	-	255	-	-	-	41	41
바이오가스 Biogas	-	-	-	83	-	-	-	34	34
매립가스 Land Fill Gas	-	-	-	67	-	-	-	13	13
바이오기타 Bio etc.	-	-	-	378	-	-	-	211	211
부생가스 Off-Gas	-	-	-	3,010	-	-	-	813	813
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	-	-	-	248	-	-	-	59	59
기타 Others	-	-	-	77	-	-	-	42	42
총 계 Total	**47,947**	**4,671**	**5,091**	**113,926**	**63,723**	**63,405**	**63,380**	**50,034**	**50,033**

기저/일반 Base/General	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
기 저 Baseload	36,637	49	2,792	57,258	36,700	36,553	36,549	33,702	33,702
일 반 General	11,311	4,622	2,300	56,668	27,023	26,852	26,831	16,331	16,331
총 계 Total	**47,947**	**4,671**	**5,091**	**113,926**	**63,723**	**63,405**	**63,380**	**50,034**	**50,033**

1) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

2) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3.8.2. 2018년 8월 전력거래금액 정산항목 Payment of Settlement Items in August 2018

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: One Hundred Million Won, Won/kWh]

연료원 Fuel Type	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
원자력 Nuclear	6,033	9	1,437	-	-	7,479	61.73
유연탄 Flaming Coal	14,689	17	2,645	10	335	17,696	80.41
무연탄 Anthracite	328	3	42	-	9	382	102.05
LNG Liquefied Natural Gas	8,191	3,773	2,942	13	289	15,208	124.45
유류 Oil	257	588	382	1	89	1,318	194.30
양수 Pumped Storage	17	407	110	10	-	545	127.32
연료전지 Fuel Cell	125	-	-	-	-	125	89.19
IGCC	141	-	-	-	-	141	89.31
태양광 Photovoltaic	285	-	-	-	-	285	98.08
풍력 Wind Power	152	-	-	-	-	152	107.12
수력 Hydro	231	23	31	9	-	294	109.81
해양에너지 Ocean	36	-	-	-	-	36	87.81
바이오가스 Biogas	30	-	-	-	-	30	89.74
매립가스 Land Fill Gas	12	-	-	-	-	12	90.48
바이오기타 Bio etc.	190	-	-	-	-	190	89.82
부생가스 Off-Gas	725	-	-	-	145	870	107.02
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	52	-	-	-	-	52	88.99
기타 Others	37	-	-	-	-	37	89.17
RPS의무이행비용 정산금	-	-	-	-	6,249	6,249	-
배출권거래비용 정산금	-	-	-	-	-	-	-
총 계 Total	**31,532**	**4,820**	**7,590**	**42**	**7,117**	**51,101**	**89.64**

기저/일반 Base/General	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
기 저 Baseload	20,343	28	4,125	10	344	24,849	73.73
일 반 General	11,189	4,792	3,465	32	6,774	26,252	122.49
총 계 Total	**31,532**	**4,820**	**7,590**	**42**	**7,117**	**51,101**	**89.64**

1) 제약발전정산금(CON)에는 시장가격으로 정산되는 금액도 포함됨. 시장가격을 초과하는 순제약발전 산정금액은 부록 참조

2) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외

3) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

4) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3-9. 2018년 9월 전력거래 정산항목 Staticstics of Settlement Items in September 2018

3.9.1. 2018년 9월 전력거래량 정산항목 Electric Power Trading Volume Items in September 2018

[단위: MW, GWh] [Unit: MW, GWh]

회원사 Members	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
회원사 A	10,699	384	-	27,178	10,718	10,628	10,628	10,985	10,985
회원사 B	5,636	85	254	10,366	6,298	6,269	6,269	5,509	5,509
회원사 C	3,387	286	292	9,835	5,211	5,216	5,212	3,391	3,391
회원사 D	3,777	436	609	11,313	6,931	6,855	6,853	3,685	3,685
회원사 E	4,442	396	438	11,292	7,089	7,076	7,076	4,383	4,383
회원사 F	4,240	212	794	11,194	6,534	6,513	6,507	3,649	3,649
기타 Others	6,614	1,384	1,111	33,792	14,677	14,580	14,572	9,316	9,316
총 계 Total	**38,796**	**3,184**	**3,497**	**114,970**	**57,458**	**57,138**	**57,117**	**40,918**	**40,918**

연료원 Fuel Type	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
원자력 Nuclear	10,621	6	-	21,850	10,628	10,542	10,542	10,529	10,529
유연탄 Flaming Coal	19,881	177	1,830	36,763	20,261	20,138	20,136	18,814	18,814
무연탄 Anthracite	332	12	31	600	372	371	371	310	310
LNG Liquefied Natural Gas	7,506	2,521	1,581	36,511	23,328	23,231	23,212	8,372	8,372
유류 Oil	186	77	55	4,122	2,587	2,580	2,580	215	215
양수 Pumped Storage	-	363	-	4,700	11	9	9	373	373
연료전지 Fuel Cell	-	-	-	294	-	-	-	136	136
IGCC	-	-	-	346	-	-	-	163	163
태양광 Photovoltaic	-	-	-	2,484	-	-	-	256	256
풍력 Wind Power	-	-	-	1,399	-	-	-	158	158
수력 Hydro	271	27	-	1,782	271	266	266	335	335
해양에너지 Ocean	-	-	-	255	-	-	-	40	40
바이오가스 Biogas	-	-	-	83	-	-	-	35	35
매립가스 Land Fill Gas	-	-	-	67	-	-	-	21	21
바이오기타 Bio etc.	-	-	-	378	-	-	-	181	181
부생가스 Off-Gas	-	-	-	3,010	-	-	-	877	877
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	-	-	-	248	-	-	-	60	60
기타 Others	-	-	-	77	-	-	-	42	42
총 계 Total	**38,796**	**3,184**	**3,497**	**114,970**	**57,458**	**57,138**	**57,117**	**40,918**	**40,918**

기저/일반 Base/General	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
기 저 Baseload	30,834	195	1,861	57,258	31,260	31,051	31,049	28,857	28,857
일 반 General	7,962	2,989	1,637	57,713	26,197	26,087	26,068	12,062	12,062
총 계 Total	**38,796**	**3,184**	**3,497**	**114,970**	**57,458**	**57,138**	**57,117**	**40,918**	**40,918**

1) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

2) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3.9.2. 2018년 9월 전력거래금액 정산항목 Payment of Settlement Items in September 2018

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: One Hundred Million Won, Won/kWh]

연료원 Fuel Type	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
원자력 Nuclear	5,097	3	741	-	-	5,842	55.48
유연탄 Flaming Coal	11,693	103	1,325	8	136	13,265	70.51
무연탄 Anthracite	281	7	23	-	11	321	103.46
LNG Liquefied Natural Gas	5,820	2,703	1,683	17	197	10,421	124.48
유류 Oil	223	128	215	1	21	587	272.74
양수 Pumped Storage	10	360	57	5	-	431	115.56
연료전지 Fuel Cell	123	-	-	-	-	123	90.33
IGCC	147	-	-	-	-	147	90.29
태양광 Photovoltaic	246	-	-	-	-	246	96.05
풍력 Wind Power	168	-	-	-	-	168	106.54
수력 Hydro	294	28	20	6	-	348	103.89
해양에너지 Ocean	36	-	-	-	-	36	89.10
바이오가스 Biogas	32	-	-	-	-	32	91.10
매립가스 Land Fill Gas	19	-	-	-	-	19	90.73
바이오기타 Bio etc.	162	-	-	-	-	162	89.25
부생가스 Off-Gas	792	-	-	-	-61	731	83.39
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	54	-	-	-	-	54	90.48
기타 Others	38	-	-	-	-	38	90.58
RPS의무이행비용 정산금	-	-	-	-	867	867	-
배출권거래비용 정산금	-	-	-	-	-	-	-
총 계 Total	**25,235**	**3,332**	**4,064**	**36**	**1,172**	**33,839**	**80.58**

기저/일반 Base/General	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
기 저 Baseload	16,349	113	2,090	8	145	18,705	64.82
일 반 General	8,886	3,219	1,975	28	1,026	15,135	118.29
총 계 Total	**25,235**	**3,332**	**4,064**	**36**	**1,172**	**33,839**	**80.58**

1) 제약발전정산금(CON)에는 시장가격으로 정산되는 금액도 포함됨. 시장가격을 초과하는 순제약발전 산정금액은 부록 참조

2) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외

3) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

4) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3-10. 2018년 10월 전력거래 정산항목 Staticstics of Settlement Items in October 2018

3.10.1. 2018년 10월 전력거래량 정산항목 Electric Power Trading Volume Items in October 2018

[단위: MW, GWh] [Unit: MW, GWh]

회원사 Members	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
회원사 A	11,579	287	1	27,178	11,596	11,569	11,569	11,840	11,840
회원사 B	5,154	145	259	10,374	5,706	5,673	5,673	5,096	5,095
회원사 C	2,786	347	192	9,835	4,452	4,448	4,446	2,951	2,951
회원사 D	3,011	600	262	11,313	5,668	5,641	5,641	3,423	3,423
회원사 E	3,957	452	409	11,291	6,003	5,929	5,929	3,966	3,966
회원사 F	3,907	304	365	11,194	5,782	5,741	5,740	3,831	3,831
기타 Others	9,055	1,251	1,610	33,886	14,260	13,812	13,764	11,010	11,010
총 계 Total	**39,448**	**3,387**	**3,099**	**115,071**	**53,468**	**52,814**	**52,763**	**42,118**	**42,117**

연료원 Fuel Type	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
원자력 Nuclear	11,526	7	-	21,850	11,529	11,509	11,509	11,498	11,498
유연탄 Flaming Coal	16,734	17	845	36,763	16,734	16,623	16,621	16,618	16,618
무연탄 Anthracite	295	-	14	600	295	270	269	255	255
LNG Liquefied Natural Gas	10,518	2,731	2,177	36,511	21,957	21,489	21,440	10,769	10,769
유류 Oil	189	344	61	4,122	2,753	2,744	2,744	482	482
양수 Pumped Storage	-1	276	1	4,700	14	12	12	287	287
연료전지 Fuel Cell	-	-	-	327	-	-	-	153	153
IGCC	-	-	-	346	-	-	-	79	79
태양광 Photovoltaic	-	-	-	2,518	-	-	-	287	287
풍력 Wind Power	-	-	-	1,416	-	-	-	221	221
수력 Hydro	187	12	-	1,786	187	167	167	222	222
해양에너지 Ocean	-	-	-	255	-	-	-	41	41
바이오가스 Biogas	-	-	-	84	-	-	-	30	30
매립가스 Land Fill Gas	-	-	-	66	-	-	-	22	22
바이오기타 Bio etc.	-	-	-	378	-	-	-	147	147
부생가스 Off-Gas	-	-	-	3,010	-	-	-	895	895
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	-	-	-	260	-	-	-	62	62
기타 Others	-	-	-	77	-	-	-	47	47
총 계 Total	**39,448**	**3,387**	**3,099**	**115,069**	**53,468**	**52,814**	**52,763**	**42,118**	**42,117**

기저/일반 Base/General	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
기 저 Baseload	28,555	24	859	57,258	28,558	28,401	28,400	27,530	27,529
일 반 General	10,894	3,363	2,239	57,814	24,910	24,412	24,363	14,588	14,588
총 계 Total	**39,448**	**3,387**	**3,099**	**115,071**	**53,468**	**52,814**	**52,763**	**42,118**	**42,117**

1) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

2) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3.10.2. 2018년 10월 전력거래금액 정산항목 Payment of Settlement Items in October 2018

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: One Hundred Million Won, Won/kWh]

연료원 Fuel Type	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
원자력 Nuclear	6,252	4	438	-	-	6,693	58.21
유연탄 Flaming Coal	11,076	10	573	7	83	11,749	70.70
무연탄 Anthracite	258	-	9	-	6	273	107.26
LNG Liquefied Natural Gas	8,439	3,073	817	22	256	12,607	117.07
유류 Oil	217	474	123	1	25	841	174.50
양수 Pumped Storage	12	296	22	4	-	334	116.32
연료전지 Fuel Cell	155	-	-	-	-	155	101.60
IGCC	80	-	-	-	-	80	101.37
태양광 Photovoltaic	303	-	-	-	-	303	105.55
풍력 Wind Power	250	-	-	-	-	250	113.28
수력 Hydro	220	14	7	2	-	242	109.00
해양에너지 Ocean	42	-	-	-	-	42	101.58
바이오가스 Biogas	30	-	-	-	-	30	101.82
매립가스 Land Fill Gas	23	-	-	-	-	23	102.07
바이오기타 Bio etc.	149	-	-	-	-	149	101.54
부생가스 Off-Gas	909	-	-	-	-137	772	86.25
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	63	-	-	-	-	63	101.52
기타 Others	48	-	-	-	-	48	101.64
RPS의무이행비용 정산금	-	-	-	-	1,481	1,481	-
배출권거래비용 정산금	-	-	-	-	-	-	-
총 계 Total	**28,527**	**3,871**	**1,989**	**36**	**1,715**	**36,138**	**82.29**

기저/일반 Base/General	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
기 저 Baseload	16,730	14	1,020	7	88	17,860	64.87
일 반 General	11,797	3,857	969	29	1,626	18,278	115.15
총 계 Total	**28,527**	**3,871**	**1,989**	**36**	**1,715**	**36,138**	**82.29**

1) 제약발전정산금(CON)에는 시장가격으로 정산되는 금액도 포함됨. 시장가격을 초과하는 순제약발전 산정금액은 부록 참조

2) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외

3) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

4) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3-11. 2018년 11월 전력거래 정산항목 Staticstics of Settlement Items in November 2018

3.11.1. 2018년 11월 전력거래량 정산항목 Electric Power Trading Volume Items in November 2018

[단위: MW, GWh] [Unit: MW, GWh]

회원사 Members	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
회원사 A	11,639	308	3	27,178	11,670	11,675	11,675	11,944	11,944
회원사 B	5,272	148	228	10,374	5,830	5,727	5,727	5,195	5,195
회원사 C	2,820	310	302	9,835	4,464	4,411	4,410	2,815	2,815
회원사 D	3,726	413	378	11,331	6,676	6,588	6,586	3,896	3,896
회원사 E	3,933	431	341	11,293	6,068	5,897	5,897	3,877	3,877
회원사 F	4,411	346	521	11,194	6,228	6,144	6,142	4,194	4,194
기타 Others	8,958	2,170	1,971	34,390	16,234	16,015	16,003	11,463	11,463
총 계 Total	**40,760**	**4,128**	**3,744**	**115,595**	**57,170**	**56,457**	**56,440**	**43,384**	**43,384**

연료원 Fuel Type	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
원자력 Nuclear	11,587	13	-	21,850	11,587	11,582	11,582	11,572	11,572
유연탄 Flaming Coal	18,123	7	1,091	36,763	18,129	17,768	17,766	17,444	17,444
무연탄 Anthracite	229	-	17	600	229	229	229	212	212
LNG Liquefied Natural Gas	10,516	3,651	2,591	36,961	24,507	24,150	24,134	11,417	11,417
유류 Oil	140	153	42	4,122	2,522	2,521	2,521	261	261
양수 Pumped Storage	-8	279	3	4,700	23	22	22	298	298
연료전지 Fuel Cell	-	-	-	345	-	-	-	167	167
IGCC	-	-	-	346	-	-	-	184	184
태양광 Photovoltaic	-	-	-	2,569	-	-	-	221	221
풍력 Wind Power	-	-	-	1,419	-	-	-	143	143
수력 Hydro	173	24	-	1,786	173	185	185	230	230
해양에너지 Ocean	-	-	-	255	-	-	-	40	40
바이오가스 Biogas	-	-	-	84	-	-	-	17	17
매립가스 Land Fill Gas	-	-	-	66	-	-	-	19	19
바이오기타 Bio etc.	-	-	-	378	-	-	-	199	199
부생가스 Off-Gas	-	-	-	3,010	-	-	-	854	854
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	-	-	-	263	-	-	-	63	63
기타 Others	-	-	-	77	-	-	-	45	45
총 계 Total	**40,760**	**4,128**	**3,744**	**115,593**	**57,170**	**56,457**	**56,440**	**43,384**	**43,384**

기저/일반 Base/General	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
기 저 Baseload	29,939	20	1,108	57,258	29,946	29,579	29,577	28,460	28,460
일 반 General	10,821	4,108	2,637	58,338	27,224	26,878	26,862	14,924	14,924
총 계 Total	**40,760**	**4,128**	**3,744**	**115,595**	**57,170**	**56,457**	**56,440**	**43,384**	**43,384**

1) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

2) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3.11.2. 2018년 11월 전력거래금액 정산항목 Payment of Settlement Items in November 2018

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: One Hundred Million Won, Won/kWh]

연료원 Fuel Type	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
원자력 Nuclear	6,488	7	749	-	-	7,244	62.60
유연탄 Flaming Coal	11,689	3	1,050	7	103	12,853	73.68
무연탄 Anthracite	220	-	13	-	9	242	113.80
LNG Liquefied Natural Gas	8,373	4,109	1,577	18	313	14,390	126.03
유류 Oil	171	242	193	1	16	622	238.32
양수 Pumped Storage	20	310	42	2	1	375	126.09
연료전지 Fuel Cell	174	-	-	-	-	174	104.30
IGCC	192	-	-	-	-	192	104.37
태양광 Photovoltaic	240	-	-	-	-	240	108.63
풍력 Wind Power	165	-	-	-	-	165	115.77
수력 Hydro	222	28	14	1	-	265	115.13
해양에너지 Ocean	42	-	-	-	-	42	104.60
바이오가스 Biogas	17	-	-	-	-	17	104.95
매립가스 Land Fill Gas	20	-	-	-	-	20	104.93
바이오기타 Bio etc.	208	-	-	-	-	208	104.30
부생가스 Off-Gas	892	-	-	-	32	924	108.12
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	66	-	-	-	-	66	104.17
기타 Others	47	-	-	-	-	47	104.46
RPS의무이행비용 정산금	-	-	-	-	1,157	1,157	-
배출권거래비용 정산금	-	-	-	-	-	-	-
총 계 Total	**29,244**	**4,698**	**3,638**	**30**	**1,631**	**39,240**	**87.78**

기저/일반 Base/General	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
기 저 Baseload	17,596	10	1,812	7	111	19,537	68.65
일 반 General	11,648	4,687	1,826	22	1,520	19,703	124.27
총 계 Total	**29,244**	**4,698**	**3,638**	**30**	**1,631**	**39,240**	**87.78**

1) 제약발전정산금(CON)에는 시장가격으로 정산되는 금액도 포함됨. 시장가격을 초과하는 순제약발전 산정금액은 부록 참조

2) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외

3) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

4) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

❸-12. 2018년 12월 전력거래 정산항목 Staticstics of Settlement Items in December 2018

3.12.1. 2018년 12월 전력거래량 정산항목 Electric Power Trading Volume Items in December 2018

[단위: MW, GWh] [Unit: MW, GWh]

회원사 Members	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
회원사 A	11,926	340	-	27,183	11,933	11,923	11,923	12,249	12,249
회원사 B	6,137	381	242	10,374	6,797	6,716	6,716	6,292	6,292
회원사 C	3,383	752	193	9,836	6,051	5,891	5,887	3,771	3,771
회원사 D	4,089	363	468	11,332	7,260	6,994	6,992	3,810	3,810
회원사 E	4,963	507	560	11,294	7,652	7,594	7,594	4,881	4,881
회원사 F	5,466	582	1,184	11,195	7,699	7,511	7,511	4,808	4,808
기타 Others	10,036	2,577	1,904	34,449	18,270	18,037	18,025	13,253	13,253
총 계 Total	**45,999**	**5,502**	**4,551**	**115,663**	**65,664**	**64,666**	**64,648**	**49,064**	**49,064**

연료원 Fuel Type	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
원자력 Nuclear	11,850	3	-	21,850	11,850	11,838	11,838	11,829	11,829
유연탄 Flaming Coal	21,822	47	1,763	36,763	21,824	21,206	21,202	20,361	20,361
무연탄 Anthracite	193	-	16	600	193	192	192	176	176
LNG Liquefied Natural Gas	11,779	4,749	2,721	36,961	28,708	28,362	28,347	13,586	13,586
유류 Oil	144	364	51	4,122	2,872	2,849	2,849	467	467
양수 Pumped Storage	-5	333	-	4,700	2	2	2	335	335
연료전지 Fuel Cell	-	-	-	345	-	-	-	179	179
IGCC	-	-	-	346	-	-	-	71	71
태양광 Photovoltaic	-	-	-	2,626	-	-	-	199	199
풍력 Wind Power	-	-	-	1,423	-	-	-	306	306
수력 Hydro	215	6	-	1,789	215	217	217	260	260
해양에너지 Ocean	-	-	-	255	-	-	-	40	40
바이오가스 Biogas	-	-	-	84	-	-	-	36	36
매립가스 Land Fill Gas	-	-	-	66	-	-	-	24	24
바이오기타 Bio etc.	-	-	-	378	-	-	-	190	190
부생가스 Off-Gas	-	-	-	3,010	-	-	-	899	899
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	-	-	-	266	-	-	-	63	63
기타 Others	-	-	-	77	-	-	-	45	45
총 계 Total	**45,999**	**5,502**	**4,551**	**115,661**	**65,664**	**64,666**	**64,648**	**49,064**	**49,064**

기저/일반 Base/General	가격결정 발전계획량 PSE	제약 발전량 CON_Q	제약 비발전량 COFF_Q	시장참여 설비용량 Capacity	초기 입찰량 A	변경 입찰량 RA	조정 입찰량 ARA	발전 계량값 MGO	전력 거래량 AMGO
기 저 Baseload	33,866	50	1,779	57,258	33,867	33,236	33,232	31,443	31,443
일 반 General	12,133	5,452	2,772	58,405	31,796	31,430	31,416	17,621	17,621
총 계 Total	**45,999**	**5,502**	**4,551**	**115,663**	**65,664**	**64,666**	**64,648**	**49,064**	**49,064**

1) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

2) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

3.12.2. 2018년 12월 전력거래금액 정산항목 Payment of Settlement Items in December 2018

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: One Hundred Million Won, Won/kWh]

연료원 Fuel Type	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
원자력 Nuclear	7,034	2	1,465	-	-	8,501	71.87
유연탄 Flaming Coal	13,544	26	2,376	9	105	16,060	78.88
무연탄 Anthracite	194	-	21	-	8	223	126.71
LNG Liquefied Natural Gas	10,093	5,591	3,534	14	354	19,585	144.16
유류 Oil	172	557	420	1	22	1,173	251.18
양수 Pumped Storage	3	399	100	8	-	510	152.08
연료전지 Fuel Cell	195	-	-	-	-	195	108.93
IGCC	76	-	-	-	-	76	107.89
태양광 Photovoltaic	223	-	-	-	-	223	112.14
풍력 Wind Power	380	-	-	-	-	380	124.17
수력 Hydro	290	7	35	7	-	339	130.40
해양에너지 Ocean	43	-	-	-	-	43	108.81
바이오가스 Biogas	39	-	-	-	-	39	109.47
매립가스 Land Fill Gas	27	-	-	-	-	27	109.36
바이오기타 Bio etc.	207	-	-	-	-	207	109.30
부생가스 Off-Gas	979	-	-	-	-23	957	106.37
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	68	-	-	-	-	68	108.73
기타 Others	49	-	-	-	-	49	108.95
RPS의무이행비용 정산금	-	-	-	-	3,173	3,173	-
배출권거래비용 정산금	-	-	-	-	-	-	-
총 계 Total	**33,617**	**6,582**	**7,950**	**38**	**3,640**	**51,827**	**99.17**

기저/일반 Base/General	전력량정산금		용량정산금 TPCP	계통운영 보조서비스 정산금 ASP	기타정산금 Others	전력거래 정산금 TOTAL	정산단가 UPS
	계획발전 정산금 SEP	제약발전 정산금 CON					
기 저 Baseload	19,769	28	3,862	9	112	23,780	75.63
일 반 General	13,848	6,554	4,088	29	3,528	28,048	141.17
총 계 Total	**33,617**	**6,582**	**7,950**	**38**	**3,640**	**51,827**	**99.17**

1) 제약발전정산금(CON)에는 시장가격으로 정산되는 금액도 포함됨. 시장가격을 초과하는 순제약발전 산정금액은 부록 참조

2) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외

3) 기저는 원자력 및 석탄으로 구성된 전원, 기저 이외는 일반으로 구분

4) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

4. 2018년 전력시장가격
System Marginal Price in 2018

4-1. 2018년 일별 전력시장가격 Average System Marginal Price by Day in 2018

4.1.1. 2018년 일별 통합SMP Total Average System Marginal Price by Day in 2018

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

기 간	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	Day
1일	85.25	93.62	99.16	87.56	87.83	92.47	78.20	91.76	97.22	101.62	106.23	108.34	1st
2일	92.96	93.40	102.68	90.37	90.46	89.58	86.80	90.46	88.22	104.15	105.17	101.07	2nd
3일	92.74	91.91	101.17	90.95	88.75	87.09	89.07	91.12	93.73	102.26	103.57	108.06	3rd
4일	92.57	90.51	98.82	91.41	88.99	91.57	89.02	89.16	99.57	102.27	96.46	110.45	4th
5일	92.83	93.05	102.98	91.86	85.86	92.75	88.32	84.26	99.20	103.01	103.79	110.68	5th
6일	91.53	93.91	103.03	91.66	82.57	88.98	87.16	90.62	99.32	103.30	106.06	110.85	6th
7일	88.80	93.41	103.22	88.84	83.15	91.79	81.46	94.93	98.79	98.50	106.09	112.48	7th
8일	93.10	93.53	102.97	87.33	88.29	92.27	67.60	94.63	97.62	102.27	106.20	107.91	8th
9일	93.05	94.01	103.19	90.72	89.64	90.12	83.07	94.25	91.36	101.72	106.26	102.92	9th
10일	93.35	93.42	101.97	91.86	89.76	84.18	84.95	93.39	96.73	103.46	103.96	108.11	10th
11일	94.34	90.55	99.68	91.84	88.87	89.36	85.14	92.65	97.45	103.62	101.09	111.44	11th
12일	93.62	94.11	102.94	91.80	87.90	91.19	85.78	86.95	97.40	102.48	105.54	112.12	12th
13일	91.57	93.50	102.49	91.84	84.34	89.42	86.71	91.82	97.91	100.64	105.84	112.86	13th
14일	89.66	91.51	101.94	89.44	88.11	91.19	82.96	94.44	98.09	96.34	105.97	113.22	14th
15일	92.52	81.34	101.87	87.93	89.87	91.02	74.27	90.18	96.58	101.71	107.33	109.97	15th
16일	93.27	69.55	102.08	92.06	90.75	87.74	86.09	90.20	84.08	103.33	106.80	107.80	16th
17일	92.25	70.94	98.87	92.75	90.04	82.32	90.64	92.80	91.42	103.07	102.60	112.72	17th
18일	92.15	80.80	96.82	92.21	89.43	88.73	90.11	89.89	97.12	103.87	99.51	112.37	18th
19일	92.19	91.95	100.21	92.07	83.84	91.01	91.03	83.35	97.20	105.05	104.99	112.87	19th
20일	89.93	93.33	101.81	91.85	72.09	90.97	92.60	91.53	96.85	102.18	106.28	112.79	20th
21일	88.63	93.75	102.41	89.21	82.93	90.96	87.81	92.31	96.56	98.52	106.63	111.88	21st
22일	91.66	92.76	102.11	87.33	86.75	90.88	80.63	92.46	88.15	103.02	107.19	109.58	22nd
23일	93.08	92.65	102.79	92.40	89.12	88.45	88.88	93.95	62.96	104.58	107.62	106.30	23rd
24일	92.94	91.43	103.23	92.83	90.52	82.19	92.82	93.87	62.75	104.61	104.16	109.45	24th
25일	93.83	88.20	98.37	92.96	88.52	89.25	91.98	88.20	66.73	103.84	102.81	106.02	25th
26일	94.47	92.10	102.15	93.60	88.57	91.31	96.43	79.16	77.69	103.87	105.62	112.05	26th
27일	91.78	92.03	101.73	92.09	89.02	91.25	95.82	88.71	91.38	101.56	106.15	112.86	27th
28일	89.56	91.83	101.23	89.11	88.21	91.28	91.36	92.19	98.29	98.06	106.25	112.38	28th
29일	93.22		101.18	87.87	88.98	92.10	83.37	91.80	97.97	101.54	106.50	110.02	29th
30일	94.27		100.30	89.97	89.04	87.40	88.27	92.22	94.98	102.84	106.25	106.66	30th
31일	93.76		98.64		88.21		91.22	92.15		102.77		105.49	31st
가중평균	92.23	90.75	101.47	90.91	87.64	89.79	87.27	91.02	92.87	102.36	105.11	109.95	Weighted Average

1) SMP(계통한계가격)는 전력량에 대해 전력거래 시간대별로 적용되는 전력시장가격

2) 통합SMP는 전력시장 이외 요금산정(PPA 등) 및 발전차액 지원금 산정에 적용 (산업부 고시 제2014-246호)

4.1.2. 2018년 일별 육지SMP Main Land Average System Marginal Price by Day in 2018

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

기 간	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	Day
1일	84.88	93.21	98.78	87.07	87.44	91.99	77.39	90.99	96.56	100.97	105.65	107.74	1st
2일	92.57	92.96	102.33	89.97	90.12	89.11	86.16	89.67	87.36	103.61	104.64	100.45	2nd
3일	92.34	91.45	100.83	90.58	88.38	86.57	88.55	90.34	92.95	101.71	102.97	107.47	3rd
4일	92.14	90.02	98.49	91.06	88.63	91.09	88.50	88.32	98.84	101.81	95.76	109.88	4th
5일	92.42	92.55	102.67	91.52	85.44	92.33	87.90	83.41	98.48	102.50	103.18	110.12	5th
6일	91.14	93.41	102.72	91.29	82.14	88.55	86.64	89.85	98.65	102.76	105.51	110.26	6th
7일	88.42	92.98	102.92	88.34	82.68	91.29	80.80	94.28	98.18	97.93	105.60	111.86	7th
8일	92.71	93.12	102.72	86.79	87.88	91.82	66.92	93.87	96.88	101.74	105.73	107.30	8th
9일	92.61	93.69	102.83	90.33	89.25	89.62	82.56	93.46	90.53	101.18	105.73	102.23	9th
10일	92.90	93.04	101.64	91.52	89.40	83.57	84.23	92.65	95.98	102.97	103.34	107.42	10th
11일	93.89	90.12	99.40	91.54	88.50	88.83	84.43	91.90	96.88	103.10	100.58	110.88	11th
12일	93.15	93.63	102.71	91.50	87.51	90.71	85.06	86.14	96.85	101.93	104.97	111.53	12th
13일	91.16	93.10	102.28	91.50	83.92	88.93	86.02	91.00	97.33	100.17	105.29	112.26	13th
14일	89.23	91.05	101.71	89.14	87.71	90.66	82.16	93.70	97.58	95.75	105.40	112.62	14th
15일	92.17	80.72	101.58	87.56	89.51	90.60	73.39	89.35	95.96	101.17	106.86	109.30	15th
16일	92.88	68.88	101.79	91.70	90.42	87.26	85.35	89.47	83.38	102.81	106.37	107.18	16th
17일	91.88	70.23	98.35	92.38	89.70	81.69	89.92	92.10	90.90	102.50	102.05	112.20	17th
18일	91.72	80.11	96.40	91.84	89.03	88.22	89.43	89.12	96.47	103.29	98.99	111.77	18th
19일	91.71	91.47	99.91	91.66	83.36	90.54	90.34	82.57	96.54	104.51	104.50	112.34	19th
20일	89.40	93.02	101.51	91.51	71.70	90.50	91.87	90.80	96.15	101.63	105.79	112.26	20th
21일	88.11	93.34	102.06	88.78	82.43	90.42	87.08	91.67	95.89	97.88	106.18	111.31	21st
22일	91.19	92.33	101.73	86.90	86.29	90.37	79.79	91.88	87.27	102.43	106.72	109.04	22nd
23일	92.63	92.29	102.48	92.04	88.65	87.97	88.08	93.37	61.72	104.02	107.11	105.61	23rd
24일	92.47	91.06	102.94	92.47	89.98	81.59	92.12	93.19	61.59	104.07	103.71	108.86	24th
25일	93.36	87.74	98.04	92.59	88.07	88.72	91.29	87.59	65.57	103.32	102.29	105.35	25th
26일	94.01	91.68	101.86	93.24	88.16	90.81	95.78	78.30	76.71	103.31	105.17	111.48	26th
27일	91.31	91.65	101.49	91.73	88.53	90.75	95.16	87.96	90.62	100.98	105.71	112.25	27th
28일	89.11	91.46	100.95	88.71	87.78	90.82	90.67	91.51	97.51	97.44	105.74	111.68	28th
29일	92.79		100.83	87.43	88.53	91.65	82.56	91.09	97.21	100.97	105.99	109.37	29th
30일	93.85		99.96	89.59	88.56	86.92	87.53	91.52	94.22	102.38	105.71	105.89	30th
31일	93.37		98.23		87.79		90.47	91.45		102.28		104.80	31st
가중평균	**91.80**	**90.30**	**101.15**	**90.54**	**87.22**	**89.29**	**86.58**	**90.28**	**92.14**	**101.82**	**104.59**	**109.34**	Weighted Average

1) SMP(계통한계가격)는 전력량에 대해 전력거래 시간대별로 적용되는 전력시장가격

2) 통합SMP는 전력시장 이외 요금산정(PPA 등) 및 발전차액 지원금 산정에 적용 (산업부 고시 제2014-246호)

4.1.3. 2018년 일별 제주SMP Jeju Average System Marginal Price by Day in 2018

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

기 간	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	Day
1일	117.67	132.71	134.24	129.73	124.66	144.78	153.22	162.28	159.37	162.93	168.74	169.49	1st
2일	132.24	134.19	138.56	128.90	124.41	134.85	148.69	162.43	160.98	160.02	161.82	161.04	2nd
3일	132.51	131.39	133.78	128.96	125.97	134.25	143.05	161.79	164.31	156.42	163.33	173.87	3rd
4일	135.64	131.89	128.29	128.51	125.36	141.64	142.34	162.27	167.35	149.29	165.42	175.42	4th
5일	133.32	137.96	135.75	128.94	125.65	140.21	132.74	157.76	165.95	156.58	168.12	170.85	5th
6일	129.52	140.06	134.07	128.48	120.98	134.70	139.86	166.06	163.21	156.50	168.46	174.03	6th
7일	125.42	132.76	132.96	130.96	124.83	145.34	145.15	159.01	160.74	151.21	161.39	178.78	7th
8일	133.42	132.91	128.11	132.52	128.58	140.51	130.17	166.09	163.10	156.00	160.19	168.40	8th
9일	135.69	126.95	137.74	130.04	128.99	141.16	132.78	166.85	160.60	156.04	163.48	168.12	9th
10일	136.18	130.10	130.04	127.17	127.54	142.21	153.14	163.26	164.46	155.69	166.77	176.10	10th
11일	137.71	127.00	124.04	123.60	127.95	144.93	153.37	159.61	153.44	163.67	152.12	170.77	11th
12일	136.30	138.91	124.43	122.15	124.47	142.29	157.29	156.64	154.31	163.03	165.63	175.20	12th
13일	131.08	132.89	123.89	127.18	122.69	140.60	154.04	166.37	159.42	147.91	162.92	174.66	13th
14일	130.96	132.90	125.30	118.10	129.57	144.33	157.14	164.43	152.80	152.53	164.99	173.60	14th
15일	127.00	129.99	132.88	118.32	128.76	135.96	148.33	163.58	156.98	159.02	159.40	173.94	15th
16일	133.29	121.13	131.00	126.70	128.50	135.25	154.81	159.37	149.37	158.66	154.59	166.51	16th
17일	131.10	126.44	143.32	128.95	127.86	139.19	159.18	159.15	142.54	164.75	156.76	166.48	17th
18일	134.18	130.39	133.31	129.06	131.27	140.62	155.71	157.84	161.28	165.93	148.43	172.24	18th
19일	140.18	133.35	131.33	131.39	126.92	141.52	158.08	150.05	164.38	163.96	154.05	167.02	19th
20일	137.89	125.54	130.42	126.60	105.71	140.43	164.65	160.14	168.13	158.10	156.51	168.83	20th
21일	134.34	134.82	134.24	129.26	130.97	146.03	156.28	156.51	163.15	159.32	154.65	173.92	21st
22일	134.87	134.31	135.83	126.33	133.14	144.27	153.98	151.56	168.32	163.55	156.96	163.91	22nd
23일	135.31	128.36	132.32	130.00	137.10	136.96	164.75	154.32	166.88	162.86	162.23	170.15	23rd
24일	137.35	125.61	129.99	130.20	145.74	137.05	160.71	161.45	159.74	162.01	152.31	170.59	24th
25일	137.66	126.36	127.22	130.26	134.43	143.37	158.57	146.93	163.38	160.86	153.78	169.78	25th
26일	138.26	131.38	129.68	130.28	129.48	141.39	160.80	152.21	165.43	164.69	154.21	172.32	26th
27일	133.84	129.76	125.03	128.72	135.18	142.24	161.61	158.96	164.26	160.75	155.40	174.74	27th
28일	129.54	130.85	129.51	126.08	133.92	139.11	155.69	160.68	172.56	159.61	163.78	180.16	28th
29일	134.22		136.70	126.07	138.52	138.47	154.16	160.84	169.26	162.77	162.10	171.66	29th
30일	134.35		133.94	125.65	140.81	135.26	157.47	159.08	162.18	155.85	164.16	175.13	30th
31일	131.13		135.34		132.31		161.64	157.16		157.79		170.41	31st
가중평균	**133.46**	**131.32**	**131.77**	**127.67**	**129.14**	**140.34**	**153.18**	**159.70**	**161.67**	**159.01**	**160.08**	**171.66**	Weighted Average

1) SMP(계통한계가격)는 전력량에 대해 전력거래 시간대별로 적용되는 전력시장가격

2) 통합SMP는 전력시장 이외 요금산정(PPA 등) 및 발전차액 지원금 산정에 적용 (산업부 고시 제2014-246호)

④-2. 2018년 시간대별 전력시장가격 Average System Marginal Price by Hour in 2018

4.2.1. 2018년 시간대별 통합SMP Total Average System Marginal Price by Hour in 2018

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

기 간	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	가중평균 Weighed Average	Hour
1시	91.65	91.51	100.80	88.52	84.65	86.86	81.23	87.41	89.29	100.63	104.17	109.58	93.24	1 Hour
2시	90.96	90.36	100.58	87.81	82.90	85.23	75.66	83.76	85.91	99.10	102.17	108.04	91.27	2 Hour
3시	89.37	88.53	99.44	87.29	81.72	83.76	70.14	79.06	83.23	98.51	100.92	105.52	89.16	3 Hour
4시	88.00	86.13	98.08	86.81	81.39	82.50	67.94	76.57	80.98	98.24	100.37	102.90	87.69	4 Hour
5시	88.39	86.21	99.28	87.65	82.21	82.36	67.82	74.93	81.02	98.29	100.65	103.83	87.97	5 Hour
6시	89.65	88.31	100.10	88.46	84.16	83.70	68.60	76.86	82.96	99.43	102.45	106.23	89.56	6 Hour
7시	90.02	89.32	100.18	89.21	86.63	86.21	77.13	83.75	87.45	100.80	103.99	107.98	92.14	7 Hour
8시	91.61	91.03	102.22	91.13	86.98	87.03	84.47	87.59	90.56	102.03	106.27	110.92	94.54	8 Hour
9시	93.87	92.08	103.81	92.57	88.16	90.02	88.18	90.97	92.67	103.17	107.33	113.11	96.52	9 Hour
10시	95.73	92.73	103.81	92.60	88.65	91.18	90.56	93.16	94.22	103.08	107.02	113.67	97.34	10 Hour
11시	95.33	92.82	103.46	92.36	88.98	91.89	92.19	94.65	95.47	103.11	106.45	112.50	97.52	11 Hour
12시	93.61	91.34	102.94	92.04	88.81	91.85	92.45	94.92	95.78	102.88	105.68	111.15	96.98	12 Hour
13시	90.35	88.53	99.36	88.85	86.32	89.96	91.13	94.41	94.33	100.78	102.69	107.08	94.51	13 Hour
14시	91.98	89.68	101.05	91.43	88.93	92.77	93.88	96.24	96.24	102.84	105.02	109.62	96.66	14 Hour
15시	93.00	90.27	101.40	91.85	89.83	93.29	94.89	96.88	96.90	103.35	106.10	110.49	97.38	15 Hour
16시	92.74	90.36	101.41	91.97	89.85	93.39	94.95	96.95	97.00	104.06	106.66	111.34	97.59	16 Hour
17시	94.58	91.79	102.03	92.47	90.64	94.08	95.40	97.10	97.37	104.83	107.36	112.67	98.42	17 Hour
18시	94.87	91.91	102.28	92.77	90.80	93.54	95.33	97.10	97.66	105.24	107.89	113.17	98.63	18 Hour
19시	93.88	92.98	102.72	92.89	90.35	92.97	94.08	96.41	98.11	105.35	107.99	112.88	98.44	19 Hour
20시	92.76	92.18	102.88	93.10	91.25	92.76	93.08	95.58	98.06	105.08	107.60	112.17	98.04	20 Hour
21시	91.52	91.13	101.95	92.69	90.06	92.15	92.27	94.53	97.22	104.23	106.27	110.50	97.03	21 Hour
22시	90.40	90.17	100.82	91.79	89.18	90.57	90.81	93.09	96.23	103.32	105.17	109.09	95.88	22 Hour
23시	90.30	90.94	100.75	91.51	88.25	89.46	88.80	91.73	95.08	102.63	104.51	108.90	95.26	23 Hour
24시	95.74	95.56	101.91	91.25	87.31	88.79	86.55	90.51	93.73	102.22	104.74	111.17	95.99	24 Hour
가중평균	92.23	90.75	101.47	90.91	87.64	89.79	87.27	91.02	92.87	102.36	105.11	109.95	95.16	Weighted Average

1) SMP(계통한계가격)는 전력량에 대해 전력거래 시간대별로 적용되는 전력시장가격

2) 통합SMP는 전력시장 이외 요금산정(PPA 등) 및 발전차액 지원금 산정에 적용 (산업부 고시 제2014-246호)

4.2.2. 2018년 시간대별 육지SMP Main Land Average System Marginal Price by Hour in 2018

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

기 간	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	가중평균 Weighed Average	Hour
1시	91.25	91.09	100.50	88.10	84.21	86.38	80.62	86.82	88.62	100.13	103.68	109.00	92.75	1 Hour
2시	90.58	89.98	100.31	87.41	82.45	84.75	75.04	83.12	85.23	98.59	101.67	107.47	90.78	2 Hour
3시	89.01	88.14	99.17	86.91	81.30	83.27	69.52	78.40	82.62	98.03	100.46	104.96	88.69	3 Hour
4시	87.64	85.73	97.81	86.45	81.01	82.04	67.26	75.90	80.39	97.80	99.93	102.33	87.23	4 Hour
5시	88.04	85.81	99.01	87.28	81.81	81.91	67.18	74.27	80.46	97.84	100.21	103.29	87.51	5 Hour
6시	89.29	87.91	99.83	88.07	83.77	83.25	67.97	76.20	82.29	98.94	101.97	105.67	89.08	6 Hour
7시	89.63	88.92	99.86	88.81	86.24	85.75	76.50	83.13	86.81	100.30	103.50	107.43	91.66	7 Hour
8시	91.18	90.60	101.90	90.80	86.62	86.56	83.89	87.01	89.91	101.52	105.71	110.34	94.06	8 Hour
9시	93.31	91.60	103.56	92.28	87.82	89.55	87.59	90.36	92.01	102.66	106.82	112.48	96.03	9 Hour
10시	95.28	92.31	103.56	92.30	88.28	90.68	89.89	92.42	93.48	102.62	106.55	113.09	96.84	10 Hour
11시	94.98	92.46	103.24	92.07	88.62	91.43	91.51	93.86	94.70	102.63	105.99	111.98	97.04	11 Hour
12시	93.29	91.03	102.73	91.77	88.45	91.40	91.80	94.16	95.03	102.39	105.24	110.68	96.52	12 Hour
13시	90.04	88.22	99.17	88.63	86.01	89.52	90.48	93.68	93.58	100.32	102.32	106.65	94.08	13 Hour
14시	91.68	89.36	100.83	91.17	88.64	92.32	93.25	95.54	95.51	102.36	104.58	109.12	96.21	14 Hour
15시	92.71	89.95	101.18	91.58	89.52	92.85	94.29	96.17	96.19	102.88	105.66	109.98	96.94	15 Hour
16시	92.43	90.04	101.18	91.68	89.53	92.96	94.32	96.26	96.27	103.57	106.20	110.81	97.13	16 Hour
17시	94.21	91.44	101.78	92.16	90.27	93.60	94.69	96.35	96.62	104.31	106.84	112.01	97.91	17 Hour
18시	94.28	91.39	101.93	92.39	90.35	93.00	94.58	96.24	96.86	104.55	107.31	112.41	98.02	18 Hour
19시	93.22	92.31	102.28	92.45	89.90	92.43	93.27	95.52	97.26	104.62	107.32	112.10	97.77	19 Hour
20시	92.12	91.52	102.37	92.57	90.69	92.17	92.23	94.63	97.15	104.34	106.93	111.38	97.33	20 Hour
21시	90.93	90.47	101.43	92.12	89.46	91.53	91.40	93.60	96.35	103.51	105.62	109.73	96.32	21 Hour
22시	89.86	89.57	100.34	91.24	88.62	89.96	89.94	92.27	95.42	102.63	104.51	108.33	95.21	22 Hour
23시	89.76	90.36	100.26	90.97	87.72	88.84	88.06	91.01	94.35	102.03	103.87	108.17	94.64	23 Hour
24시	95.27	95.00	101.44	90.73	86.82	88.28	85.90	89.84	93.01	101.65	104.15	110.49	95.41	24 Hour
가중평균	**91.80**	**90.30**	**101.15**	**90.54**	**87.22**	**89.29**	**86.58**	**90.28**	**92.14**	**101.82**	**104.59**	**109.34**	**94.64**	**Weighted Average**

1) SMP(계통한계가격)는 전력량에 대해 전력거래 시간대별로 적용되는 전력시장가격

2) 통합SMP는 전력시장 이외 요금산정(PPA 등) 및 발전차액 지원금 산정에 적용 (산업부 고시 제2014-246호)

4.2.3. 2018년 시간대별 제주SMP Jeju Average System Marginal Price by Hour in 2018

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

기 간	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	가중평균 Weighed Average	Hour
1시	128.67	127.86	128.21	126.19	126.60	134.49	139.35	142.66	153.53	153.73	155.71	166.93	139.86	1 Hour
2시	126.34	124.29	125.47	125.08	125.88	134.22	137.43	146.31	152.96	153.53	155.17	165.17	138.79	2 Hour
3시	123.51	123.32	123.89	122.53	122.08	134.55	132.37	143.93	144.95	150.18	150.69	162.42	135.72	3 Hour
4시	122.23	121.21	123.53	120.56	119.31	130.83	136.90	142.48	141.12	147.21	148.45	160.97	134.14	4 Hour
5시	121.71	121.42	124.01	122.49	121.22	129.45	133.37	141.02	138.80	147.54	149.09	159.96	133.74	5 Hour
6시	124.56	124.00	125.54	125.28	123.46	131.14	133.15	142.46	150.77	152.52	154.34	163.31	137.02	6 Hour
7시	126.11	125.07	130.05	126.06	124.86	134.21	139.90	144.89	151.42	154.32	156.69	163.80	139.29	7 Hour
8시	131.45	128.92	132.77	124.16	124.01	134.85	141.59	144.53	154.29	156.49	165.93	169.68	142.19	8 Hour
9시	147.84	136.70	129.38	122.99	124.25	138.17	145.31	149.94	155.62	156.42	164.15	179.03	146.21	9 Hour
10시	140.69	132.80	129.72	124.30	127.66	142.48	154.18	162.38	163.99	151.43	158.91	175.18	147.55	10 Hour
11시	130.55	128.06	125.82	121.91	126.93	138.48	156.87	167.27	166.90	153.60	156.27	167.74	145.82	11 Hour
12시	126.92	122.68	124.40	120.00	126.83	138.31	154.12	165.66	164.44	153.38	152.97	161.56	143.50	12 Hour
13시	121.67	119.02	118.64	111.95	117.91	134.13	151.30	159.95	161.73	147.05	143.05	151.67	137.74	13 Hour
14시	122.72	121.57	124.21	118.09	119.19	138.95	152.92	160.66	163.40	152.23	152.10	162.59	141.78	14 Hour
15시	122.77	121.80	124.22	120.63	122.78	138.68	153.18	163.21	162.45	153.12	155.01	165.43	142.99	15 Hour
16시	124.98	123.01	125.75	123.16	124.07	139.27	155.55	161.49	165.25	155.19	157.67	167.21	144.55	16 Hour
17시	131.96	126.38	127.85	124.65	131.01	144.19	163.85	167.78	167.46	159.18	163.84	181.60	150.25	17 Hour
18시	150.05	139.00	137.18	131.67	137.81	148.25	166.30	175.19	171.27	175.49	167.39	187.40	158.27	18 Hour
19시	152.72	151.15	143.85	135.75	135.94	147.90	170.00	176.90	174.91	178.77	174.19	187.49	161.58	19 Hour
20시	149.28	147.68	147.08	141.56	145.74	150.66	171.89	180.72	179.65	178.15	172.30	185.86	162.86	20 Hour
21시	143.56	145.98	146.55	143.78	146.23	153.01	171.60	176.98	174.77	174.59	170.35	182.84	160.97	21 Hour
22시	138.67	141.46	142.61	140.35	141.93	149.45	170.06	166.37	168.68	171.70	169.67	180.31	156.69	22 Hour
23시	138.68	140.75	143.80	139.38	138.67	149.39	157.18	156.63	161.36	163.78	168.85	179.04	152.86	23 Hour
24시	139.22	144.11	144.69	138.27	134.01	139.98	148.62	152.59	161.83	161.33	165.62	177.64	150.47	24 Hour
가중평균	**133.46**	**131.32**	**131.77**	**127.67**	**129.14**	**140.34**	**153.18**	**159.70**	**161.67**	**159.01**	**160.08**	**171.66**	**146.69**	**Weighted Average**

1) SMP(계통한계가격)는 전력량에 대해 전력거래 시간대별로 적용되는 전력시장가격

2) 통합SMP는 전력시장 이외 요금산정(PPA 등) 및 발전차액 지원금 산정에 적용 (산업부 고시 제2014-246호)

5. 2018년 전력시장가격 결정횟수

Number of Setting System Marginal Price in 2018

❺-1. 2018년 월별 전력시장가격 결정횟수

[단위: 횟수] [Unit: Number of Times]

회원사	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	합계 Total	Member
한수원	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	KHNP
남동발전	200	174	36	-	18	9	69	51	27	-	-	45	629	KOEN
중부발전	54	58	60	23	39	36	46	84	56	41	50	16	563	KOMIPO
서부발전	172	64	51	50	63	43	62	56	51	26	38	52	728	WP
남부발전	81	93	89	130	128	78	91	121	90	113	48	117	1,179	KOSPO
동서발전	13	2	165	45	36	29	74	25	96	58	27	52	622	EWP
기타	224	281	343	472	460	525	402	407	400	506	557	462	5,039	Others
합 계	**744**	**672**	**744**	**720**	**744**	**720**	**744**	**744**	**720**	**744**	**720**	**744**	**8,760**	**Total**

[단위: 횟수] [Unit: Number of Times]

연료원	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	합계 Total	Fuel Type
원자력	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Nuclear
유연탄	-	19	-	-	24	9	105	37	89	-	-	-	283	Flaming Coal
무연탄	-	-	-	-	-	-	24	15	19	-	-	-	58	Anthracite
LNG	586	653	616	720	720	711	615	692	612	744	720	744	8,133	Liquefied Natural Gas
유 류	158	-	128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	286	Oil
합 계	**744**	**672**	**744**	**720**	**744**	**720**	**744**	**744**	**720**	**744**	**720**	**744**	**8,760**	**Total**

[단위: 횟수] [Unit: Number of Times]

기저/일반	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	합계 Total	Base/ General
기 저	-	19	-	-	24	9	129	52	108	-	-	-	341	Baseload
일 반	744	653	744	720	720	711	615	692	612	744	720	744	8,419	General
합 계	**744**	**672**	**744**	**720**	**744**	**720**	**744**	**744**	**720**	**744**	**720**	**744**	**8,760**	**Total**

1) SMP(계통한계가격)는 전력량에 대해 전력거래 시간대별로 적용되는 전력시장가격

2) 통합SMP는 전력시장 이외 요금산정(PPA 등) 및 발전차액 지원금 산정에 적용 (산업부 고시 제2014-246호)

Number of Setting System Marginal Price by Month in 2018

[단위: 횟수] [Unit: Number of Times]

발전기	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	합계 Total
분당복합2CC	200	172	36	-	-	-	-	-	2	-	-	45	455
동탄열병합1CC	4	10	6	22	41	40	35	32	71	50	30	19	360
하남열병합1CC	25	9	28	68	10	26	14	16	4	29	33	41	303
화성열병합 CC#1	12	4	13	34	36	40	25	31	15	28	-	8	246
춘천열병합CC	-	4	5	23	36	56	19	11	25	2	33	15	229
포천복합 2CC	4	16	24	18	24	45	21	21	6	24	14	9	226
포스코에너지복합5CC	14	18	26	10	28	21	8	10	18	27	29	12	221
안동복합CC	9	6	17	12	27	36	22	35	15	12	13	16	220
포천복합 1CC	14	11	36	17	6	18	16	14	18	29	19	18	216
GS당진복합1CC	6	9	14	33	22	15	10	34	3	30	24	10	210
신인천복합CC#2	12	18	17	56	-	1	15	21	7	34	7	17	205
GS당진복합 3CC	8	22	16	29	25	27	18	5	9	16	20	9	204
포스코에너지복합6CC	7	14	29	25	13	9	5	6	19	33	33	10	203
양주열병합CC	25	14	11	18	27	12	6	29	3	35	1	14	195
세종천연가스CC	1	23	13	2	9	18	8	16	33	20	21	16	180
부산복합4CC	6	12	7	8	22	10	14	14	19	19	18	27	176
동두천복합2CC	6	7	9	7	20	9	11	14	21	10	29	27	170
GS당진복합 2CC	12	9	15	13	5	4	8	4	24	37	24	14	169
동탄열병합2CC	3	12	13	17	8	17	11	9	9	25	27	17	168
군산복합화력1CC	14	13	29	10	14	9	6	12	6	18	22	14	167
울산복합CC#4	1	1	2	14	15	18	18	13	33	19	10	10	154
동두천복합1CC	1	12	9	22	4	3	10	9	7	27	33	15	152
오성복합CC	14	2	24	18	15	17	5	1	6	1	32	16	151
울산복합CC#3	-	-	27	22	-	-	7	3	13	35	15	26	148
율촌복합 2호기 CC	19	12	6	10	15	18	12	1	6	22	3	21	145
인천복합1CC	23	10	26	7	2	4	7	21	13	12	20	-	145
신인천복합CC#1	14	17	17	-	19	20	14	17	3	8	7	7	143
명품오산열병합1CC	5	3	5	18	14	26	7	13	12	9	11	10	133
부산복합2CC	8	11	5	36	14	4	8	9	10	-	-	22	127
안산복합 CC	7	18	17	13	-	13	12	3	2	7	24	10	126
아산배방열병합CC	2	-	-	-	-	1	1	-	-	12	62	48	126
인천복합2CC	22	8	21	8	12	8	-	16	10	9	9	-	123
GS당진복합 4CC	2	7	-	1	8	5	2	19	19	14	13	22	112
부산복합3CC	10	8	15	7	13	-	-	1	29	8	3	14	108
울산복합CC#2	-	-	14	9	15	11	19	8	4	4	2	16	102
포스코복합7CC	2	1	-	2	17	11	11	11	21	7	12	6	101
영남파워1CC	7	3	-	1	11	15	4	26	13	7	10	4	101
율촌복합 1호기 CC	-	-	4	18	14	22	12	10	-	1	-	17	98
여수화력#1	-	1	-	-	2	8	51	32	3	-	-	-	97
파주문산복합2CC	-	7	-	-	2	15	29	19	17	-	1	6	96
서인천복합1CC#6	4	12	4	-	13	28	12	5	-	8	-	8	94
평택복합2CC	2	8	12	16	11	-	1	8	8	-	16	8	90
포천천연복합1CC	-	2	3	3	8	8	9	2	9	12	6	27	89
파주열병합1CC	13	7	-	20	8	4	13	14	7	-	-	-	86
포스코복합8CC	5	2	14	5	10	7	11	6	5	4	9	6	84
위례열병합CC	1	9	-	-	4	8	24	14	8	-	-	7	75
신인천복합CC#3	13	4	4	-	15	1	3	5	4	21	-	2	72
부산복합1CC	3	6	7	7	14	5	5	2	3	11	-	5	68
포스코복합9CC	-	8	4	7	18	-	2	1	6	5	11	5	67
울산#6	8	-	59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	67
기타	176	90	81	34	78	27	163	121	122	3	14	48	957
합 계	**744**	**672**	**744**	**720**	**744**	**720**	**744**	**744**	**720**	**744**	**720**	**744**	**8,760**

❺-2. 2018년 시간대별 전력시장가격 결정횟수

[단위: 횟수]

회원사	1시 1 Hour	2시 2 Hour	3시 3 Hour	4시 4 Hour	5시 5 Hour	6시 6 Hour	7시 7 Hour	8시 8 Hour	9시 9 Hour	10시 10 Hour	11시 11 Hour	12시 12 Hour
한수원	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
남동발전	23	27	37	27	27	38	39	21	10	39	39	13
중부발전	25	21	21	6	14	7	13	14	20	11	18	28
서부발전	16	21	44	50	49	24	24	20	39	23	20	23
남부발전	71	59	19	10	11	50	60	51	58	45	56	66
동서발전	23	25	44	50	51	42	24	18	27	27	24	16
기타	207	212	200	222	213	204	205	241	211	220	208	219
합 계	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**

[단위: 횟수]

연료원	1시 1 Hour	2시 2 Hour	3시 3 Hour	4시 4 Hour	5시 5 Hour	6시 6 Hour	7시 7 Hour	8시 8 Hour	9시 9 Hour	10시 10 Hour	11시 11 Hour	12시 12 Hour
원자력	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
유연탄	11	18	34	34	35	33	22	14	12	11	6	8
무연탄	1	5	6	12	10	9	3	2	1	-	-	-
LNG	332	314	287	275	277	289	311	347	352	353	359	355
유 류	21	28	38	44	43	34	29	2	-	1	-	2
합 계	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**

[단위: 횟수]

기저/일반	1시 1 Hour	2시 2 Hour	3시 3 Hour	4시 4 Hour	5시 5 Hour	6시 6 Hour	7시 7 Hour	8시 8 Hour	9시 9 Hour	10시 10 Hour	11시 11 Hour	12시 12 Hour
기 저	12	23	40	46	45	42	25	16	13	11	6	8
일 반	353	342	325	319	320	323	340	349	352	354	359	357
합 계	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**

1) SMP(계통한계가격)는 전력량에 대해 전력거래 시간대별로 적용되는 전력시장가격

2) 통합SMP는 전력시장 이외 요금산정(PPA 등) 및 발전차액 지원금 산정에 적용 (산업부 고시 제2014-246호)

Number of Setting System Marginal Price by Hour in 2018

[Unit: Number of Times]

13시 13 Hour	14시 14 Hour	15시 15 Hour	16시 16 Hour	17시 17 Hour	18시 18 Hour	19시 19 Hour	20시 20 Hour	21시 21 Hour	22시 22 Hour	23시 23 Hour	24시 24 Hour	합계 Total	Member
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	KHNP
4	7	22	13	48	42	29	17	23	9	3	72	629	KOEN
29	29	33	30	35	35	24	35	36	33	36	10	563	KOMIPO
15	44	43	45	43	36	34	27	21	23	20	24	728	WP
15	52	68	75	74	68	64	61	50	38	29	29	1,179	KOSPO
12	18	26	25	26	22	23	19	24	20	21	15	622	EWP
290	215	173	177	139	162	191	206	211	242	256	215	5,039	Others
365	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**8,760**	**Total**

[Unit: Number of Times]

13시 13 Hour	14시 14 Hour	15시 15 Hour	16시 16 Hour	17시 17 Hour	18시 18 Hour	19시 19 Hour	20시 20 Hour	21시 21 Hour	22시 22 Hour	23시 23 Hour	24시 24 Hour	합계 Total	Fuel Type
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Nuclear
7	7	7	7	6	3	1	-	-	2	2	3	283	Flaming Coal
-	1	1	1	1	1	-	-	-	-	2	2	58	Anthracite
346	354	354	353	358	361	364	365	365	354	349	359	8,133	Liquefied Natural Gas
12	3	3	4	-	-	-	-	-	9	12	1	286	Oil
365	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**8,760**	**Total**

[Unit: Number of Times]

13시 13 Hour	14시 14 Hour	15시 15 Hour	16시 16 Hour	17시 17 Hour	18시 18 Hour	19시 19 Hour	20시 20 Hour	21시 21 Hour	22시 22 Hour	23시 23 Hour	24시 24 Hour	합계 Total	Base/ General
7	8	8	8	7	4	1	-	-	2	4	5	341	Baseload
358	357	357	357	358	361	364	365	365	363	361	360	8,419	General
365	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**8,760**	**Total**

6. 2018년 전력수요예측 내역

Electric Power Demand Forecasting in 2018

6-1. 2018년 일별 전력수요예측 Electric Power Demand Forecasting by Day in 2018

6.1.1. 2018년 일별 육지 전력수요예측 Main Land Electric Power Demand Forecasting by Day in 2018

[단위: MWh] [Unit: MWh]

기 간	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	Day
1일	55,864	72,823	59,844	49,273	52,654	60,074	52,159	68,669	60,437	55,881	60,508	59,173	1st
2일	71,455	72,145	66,119	56,350	57,820	54,763	61,719	68,415	54,322	59,075	59,935	54,275	2nd
3일	70,107	65,103	59,002	58,490	57,775	49,454	63,908	69,049	63,949	55,001	55,089	63,115	3rd
4일	70,113	61,580	53,424	60,267	58,813	58,478	63,967	65,176	65,847	56,463	50,730	64,439	4th
5일	69,871	71,313	64,250	60,784	51,890	60,509	63,443	61,439	64,930	57,549	58,630	65,900	5th
6일	64,766	73,340	66,310	60,135	47,237	55,460	62,130	71,086	63,795	54,725	60,676	65,227	6th
7일	59,434	73,030	66,714	53,723	51,408	58,730	55,616	74,165	64,477	49,562	61,166	68,149	7th
8일	68,834	73,372	66,097	49,016	56,967	60,297	50,965	73,228	58,050	56,605	60,922	61,277	8th
9일	70,609	73,270	65,418	58,297	57,842	55,852	60,127	72,667	51,490	53,897	61,224	56,340	9th
10일	71,818	67,518	58,578	58,883	58,098	49,815	63,135	71,936	60,435	58,934	55,895	64,980	10th
11일	73,089	63,046	53,771	58,764	57,955	58,481	63,298	65,173	60,752	60,474	51,700	68,227	11th
12일	72,013	73,126	62,652	58,944	53,765	59,215	64,060	59,938	61,425	58,638	60,107	70,209	12th
13일	65,846	72,432	63,759	58,958	48,991	56,706	65,348	70,417	62,120	53,367	61,257	71,140	13th
14일	60,421	66,688	62,452	53,488	58,769	58,875	58,954	73,058	62,565	48,553	60,567	71,890	14th
15일	68,133	53,766	62,508	49,024	59,949	59,256	53,268	65,604	57,229	56,360	64,655	65,600	15th
16일	71,490	48,384	62,082	56,989	62,208	52,794	64,128	71,189	51,452	58,535	61,808	60,845	16th
17일	70,003	49,446	54,716	58,696	61,342	48,986	66,755	70,506	59,562	58,760	55,884	69,299	17th
18일	69,659	53,480	50,980	58,425	60,168	57,921	68,394	63,737	61,392	58,962	51,566	70,441	18th
19일	68,670	66,059	58,825	58,372	51,157	59,797	69,379	59,173	61,722	58,882	59,789	69,710	19th
20일	60,564	71,077	62,568	57,626	47,211	60,424	70,572	70,654	61,866	53,665	61,890	69,100	20th
21일	56,015	71,916	63,688	52,244	53,420	60,400	64,234	69,469	60,176	49,091	62,762	68,366	21st
22일	65,985	68,934	62,689	48,299	54,200	60,523	58,038	69,860	51,230	56,957	63,926	62,376	22nd
23일	70,316	67,555	63,685	57,793	59,137	55,971	68,758	69,965	44,705	58,478	64,728	58,630	23rd
24일	71,878	61,479	56,998	60,015	60,808	50,580	71,950	70,368	41,111	58,726	58,889	66,845	24th
25일	72,801	56,124	51,961	59,235	58,932	59,872	71,688	61,642	42,270	59,215	53,646	59,276	25th
26일	74,021	65,256	61,033	59,428	54,275	62,204	73,974	55,450	46,300	59,027	62,486	69,200	26th
27일	66,541	66,918	61,647	58,656	49,298	62,973	73,816	66,730	55,733	54,806	63,724	72,923	27th
28일	61,440	66,777	60,655	52,181	58,858	63,756	65,605	67,690	58,280	50,264	64,877	71,829	28th
29일	71,435		60,161	47,623	59,776	63,900	59,912	66,735	55,810	58,363	65,183	64,824	29th
30일	73,638		59,359	53,500	59,984	57,993	66,616	66,383	50,547	60,832	65,211	59,549	30th
31일	72,399		52,712		58,671		69,366	65,941		60,896		60,702	31st
평균	68,040	65,927	60,473	56,116	56,109	57,802	64,041	67,597	57,132	56,469	59,981	65,286	Average

1) 전력수요예측량은 가격결정발전계획 수립을 위한 시간대별 전력수요 예측량을 의미함 (전력시장운영규칙 제2.3.5조)

6.1.2. 2018년 일별 제주 전력수요예측 Jeju Electric Power Demand Forecasting by Day in 2018

[단위: MWh] [Unit: MWh]

기 간	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	Day
1일	636	757	644	569	555	555	566	752	646	590	563	582	1st
2일	716	772	652	588	580	567	644	752	640	570	561	558	2nd
3일	693	764	623	568	575	546	618	760	709	553	553	569	3rd
4일	704	736	593	558	575	564	629	745	711	554	520	561	4th
5일	700	788	620	566	548	541	598	715	700	551	553	612	5th
6일	659	805	682	603	525	520	608	730	668	558	537	615	6th
7일	616	786	673	636	584	549	576	751	640	530	534	634	7th
8일	666	757	658	584	575	570	551	772	659	554	528	619	8th
9일	725	717	690	578	566	548	615	783	618	532	564	598	9th
10일	753	698	689	572	560	527	669	760	669	553	555	654	10th
11일	765	729	621	569	558	560	661	731	619	526	525	644	11th
12일	778	770	665	573	569	564	644	692	600	533	572	662	12th
13일	692	739	624	571	525	544	668	775	588	537	589	697	13th
14일	642	729	607	549	565	579	638	763	590	505	588	706	14th
15일	692	688	583	597	555	548	632	738	588	535	578	692	15th
16일	702	629	631	590	555	535	693	748	556	549	559	647	16th
17일	673	633	643	604	554	548	699	744	605	540	562	672	17th
18일	708	737	595	596	570	567	710	713	621	547	551	705	18th
19일	693	758	580	599	564	561	717	690	611	548	590	694	19th
20일	665	694	658	574	543	576	720	759	609	531	598	654	20th
21일	635	726	687	560	559	591	687	693	599	518	596	634	21st
22일	711	716	694	539	529	585	667	682	562	556	599	624	22nd
23일	734	683	674	561	572	562	725	681	533	556	609	636	23rd
24일	751	667	614	572	593	558	738	711	489	549	553	643	24th
25일	774	685	593	582	576	587	737	646	509	548	550	624	25th
26일	775	703	642	576	537	617	743	646	521	544	580	658	26th
27일	738	661	615	573	523	619	750	711	584	535	576	718	27th
28일	698	628	600	569	546	610	704	673	612	511	586	733	28th
29일	745		593	544	549	625	684	686	599	542	596	685	29th
30일	774		595	570	549	578	718	701	566	531	602	672	30th
31일	759		588		550		743	701		537		640	31st
평균	**709**	**720**	**633**	**576**	**557**	**567**	**669**	**723**	**607**	**543**	**568**	**646**	Average

1) 전력수요예측량은 가격결정발전계획 수립을 위한 시간대별 전력수요 예측량을 의미함 (전력시장운영규칙 제2.3.5조)

6-2. 2018년 시간대별 전력수요예측 Electric Power Demand Forecasting by Hour in 2018

6.2.1. 2018년 시간대별 육지 전력수요예측 Main Land Electric Power Demand Forecasting by Hour in 2018

[단위: MWh] [Unit: MWh]

기 간	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	평균 Average	Hour
1시	64,508	63,813	57,797	52,948	51,935	52,381	56,615	59,826	52,529	52,699	56,753	62,357	56,994	1 Hour
2시	61,821	61,383	55,148	50,806	49,867	50,311	54,032	57,254	50,608	50,826	54,520	59,570	54,658	2 Hour
3시	60,218	59,891	53,815	49,801	48,822	49,124	52,430	55,601	49,457	49,893	53,422	58,007	53,352	3 Hour
4시	59,554	59,202	53,438	49,525	48,449	48,511	51,543	54,549	48,811	49,469	53,090	57,373	52,771	4 Hour
5시	59,904	59,425	54,091	50,093	48,808	48,571	51,374	54,282	48,842	49,828	53,689	57,804	53,037	5 Hour
6시	61,009	60,399	55,536	51,448	49,795	49,222	51,868	54,773	49,617	51,054	55,128	59,195	54,065	6 Hour
7시	63,199	62,258	57,651	53,451	52,000	51,510	54,489	57,086	51,284	52,921	57,351	61,507	56,207	7 Hour
8시	66,532	65,170	60,503	55,759	54,445	54,572	58,653	61,387	54,105	55,424	60,136	64,801	59,277	8 Hour
9시	72,164	69,835	64,527	58,793	58,005	59,018	64,747	67,817	58,028	58,500	63,651	69,913	63,742	9 Hour
10시	74,328	71,192	65,492	59,495	59,333	61,189	68,408	71,938	60,063	59,141	63,788	70,881	65,437	10 Hour
11시	74,729	71,312	65,295	59,232	59,683	62,301	70,285	74,130	61,186	59,184	63,132	70,406	65,910	11 Hour
12시	73,505	70,155	64,049	58,438	59,182	62,398	70,949	75,052	61,353	58,684	61,942	68,960	65,397	12 Hour
13시	69,237	66,352	60,346	55,532	56,529	60,055	68,874	73,294	59,583	56,296	58,880	65,132	62,521	13 Hour
14시	71,112	67,847	62,080	57,577	58,951	62,829	71,649	75,786	61,630	58,443	61,301	67,036	64,703	14 Hour
15시	71,640	68,168	62,460	58,361	60,041	63,979	72,793	76,868	62,496	59,430	62,320	67,862	65,554	15 Hour
16시	71,619	67,969	62,287	58,390	60,077	63,980	72,726	76,867	62,471	59,689	62,609	68,236	65,598	16 Hour
17시	72,724	68,813	62,837	58,989	60,537	64,412	73,106	77,245	62,710	60,616	63,818	69,554	66,301	17 Hour
18시	73,066	68,938	62,729	58,857	59,984	63,527	72,214	76,414	62,118	60,791	64,180	70,094	66,095	18 Hour
19시	72,196	69,174	63,343	59,132	59,685	62,582	70,846	74,941	61,869	61,425	64,073	69,075	65,708	19 Hour
20시	70,252	67,915	63,331	59,885	60,227	62,344	70,174	74,391	62,107	60,905	62,962	67,623	65,190	20 Hour
21시	68,306	66,246	61,852	58,825	59,525	61,586	69,046	72,719	60,406	59,204	61,895	66,420	63,851	21 Hour
22시	66,636	64,966	60,721	57,660	58,051	59,494	66,205	69,730	58,425	57,820	60,645	64,894	62,114	22 Hour
23시	66,602	65,166	60,666	57,067	56,823	57,246	62,965	66,283	56,317	56,700	59,792	64,381	60,834	23 Hour
24시	68,087	66,658	61,351	56,719	55,859	56,108	61,001	64,099	55,165	56,317	60,466	65,776	60,623	24 Hour
평균	**68,040**	**65,927**	**60,473**	**56,116**	**56,109**	**57,802**	**64,041**	**67,597**	**57,132**	**56,469**	**59,981**	**65,286**	**61,248**	**Average**

1) 전력수요예측량은 가격결정발전계획 수립을 위한 시간대별 전력수요 예측량을 의미함 (전력시장운영규칙 제2.3.5조)

6.2.2. 2018년 시간대별 제주 전력수요예측 Jeju Electric Power Demand Forecasting by Hour in 2018

[단위: MWh] [Unit: MWh]

기 간	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	평균 Average	Hour
1시	692	730	642	588	549	523	588	632	544	505	543	626	596	1 Hour
2시	657	696	604	554	520	492	549	591	512	477	513	595	563	2 Hour
3시	634	673	581	536	501	472	522	564	490	459	495	573	541	3 Hour
4시	620	663	572	528	493	463	506	548	479	451	487	563	530	4 Hour
5시	625	664	577	534	495	462	503	541	478	453	491	564	532	5 Hour
6시	643	680	596	552	505	472	509	549	490	468	509	582	546	6 Hour
7시	672	703	624	572	519	497	543	579	513	492	536	609	571	7 Hour
8시	706	730	639	561	525	531	595	632	555	522	561	638	599	8 Hour
9시	749	750	641	561	550	572	666	709	606	551	579	668	633	9 Hour
10시	743	736	637	565	567	598	717	768	641	563	578	664	648	10 Hour
11시	725	724	637	565	572	609	745	802	661	571	578	659	654	11 Hour
12시	708	706	622	556	566	609	751	813	667	568	568	647	648	12 Hour
13시	679	676	596	538	552	598	745	809	664	555	550	626	633	13 Hour
14시	685	678	600	546	562	611	761	823	673	567	562	635	642	14 Hour
15시	683	675	598	546	562	611	759	823	674	567	563	638	642	15 Hour
16시	687	674	597	546	561	610	758	823	672	569	568	647	643	16 Hour
17시	718	694	605	557	569	612	761	830	673	577	586	672	655	17 Hour
18시	775	748	632	573	578	617	764	835	678	593	624	713	677	18 Hour
19시	804	798	683	605	586	615	754	824	681	611	647	728	694	19 Hour
20시	796	803	724	655	618	626	755	825	693	615	645	722	706	20 Hour
21시	775	789	716	665	630	634	757	819	680	602	635	709	701	21 Hour
22시	751	766	698	654	616	613	727	783	651	583	615	690	679	22 Hour
23시	743	759	688	643	600	587	683	733	616	562	601	677	657	23 Hour
24시	739	760	685	631	583	565	645	688	585	545	588	669	640	24 Hour
평균	**709**	**720**	**633**	**576**	**557**	**567**	**669**	**723**	**607**	**543**	**568**	**646**	**626**	Average

1) 전력수요예측량은 가격결정발전계획 수립을 위한 시간대별 전력수요 예측량을 의미함 (전력시장운영규칙 제2.3.5조)

7. 2018년 제약발전전력량

Constrained-On Electric Power Trading Volume in 2018

7-1. 2018년 일별 제약발전전력량 Constrained-On Electric Power Trading Volume by Day in 2018

7.1.1. 발전사업자 요구 제약발전전력량 (GSCON_Q) Generator-Self Constrained On Electric Power Trading Volume

[단위: MWh] [Unit: MWh]

기 간	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	Day
1일	100,091	73,794	72,265	17,804	32,608	9,202	16,082	10,360	6,717	15,062	38,176	92,341	1st
2일	73,713	78,029	68,132	18,989	28,949	14,089	13,737	12,007	6,526	6,826	39,676	82,056	2nd
3일	77,190	116,164	50,333	27,577	24,137	17,363	10,636	16,711	10,502	5,869	44,040	86,979	3rd
4일	80,960	126,696	51,768	38,071	22,092	10,471	17,793	3,497	7,788	13,392	48,465	81,638	4th
5일	80,621	109,634	55,713	33,159	23,065	14,935	17,656	3,243	9,509	7,677	42,814	91,448	5th
6일	81,214	104,207	56,202	43,213	28,053	13,193	26,035	5,895	11,388	6,935	23,408	91,165	6th
7일	87,381	109,360	46,165	46,446	25,864	9,068	16,280	4,668	10,680	8,818	30,659	94,974	7th
8일	77,435	98,070	45,082	58,724	19,911	20,667	22,088	5,212	2,370	15,542	39,623	118,727	8th
9일	77,874	96,108	46,248	49,546	11,140	10,371	16,812	4,500	1,025	8,345	48,237	119,329	9th
10일	76,319	83,233	60,205	33,937	9,648	18,754	20,779	5,908	9,502	17,954	62,945	105,836	10th
11일	82,990	91,752	53,707	35,229	23,142	12,631	21,514	5,421	4,765	18,786	52,028	99,225	11th
12일	90,107	79,448	58,168	32,479	18,587	6,197	21,267	6,218	9,554	34,379	51,963	97,583	12th
13일	95,037	96,297	46,743	31,716	26,559	8,720	15,368	8,451	5,164	21,209	49,564	76,648	13th
14일	97,207	89,207	34,301	35,196	16,342	7,009	15,549	4,794	7,261	22,265	59,669	86,684	14th
15일	81,445	93,539	32,933	42,614	13,315	10,922	13,023	1,745	8,387	31,070	61,540	109,781	15th
16일	70,826	84,504	47,217	36,404	8,598	10,177	16,448	4,414	4,462	25,379	77,640	101,122	16th
17일	73,906	93,894	58,722	21,924	12,694	9,234	12,136	5,084	10,209	28,035	89,781	89,061	17th
18일	72,333	97,534	42,581	23,286	13,677	9,840	10,742	4,424	3,611	29,276	71,186	84,464	18th
19일	72,552	85,318	54,251	31,505	21,920	12,048	7,647	1,527	11,918	24,333	79,641	79,967	19th
20일	79,501	62,690	56,354	29,915	9,872	5,651	9,237	5,519	8,488	24,534	82,865	73,491	20th
21일	94,023	60,104	70,000	23,571	24,467	12,097	11,510	10,613	11,615	28,656	79,816	76,149	21st
22일	88,358	70,337	55,681	23,662	20,908	10,571	7,188	6,845	12,206	24,777	76,938	82,001	22nd
23일	84,468	72,108	51,502	25,488	9,987	4,023	11,235	4,271	12,073	27,264	87,582	81,123	23rd
24일	86,523	70,238	53,425	20,200	12,044	8,465	11,361	4,948	19,106	20,372	77,489	88,209	24th
25일	93,672	76,612	40,903	20,539	17,452	18,449	7,878	4,547	14,207	20,367	97,189	118,012	25th
26일	94,498	76,118	40,784	16,122	21,542	12,750	7,833	1,528	12,746	24,787	86,445	88,103	26th
27일	100,253	70,359	27,676	28,153	11,546	11,370	8,102	5,876	10,504	19,603	85,537	102,379	27th
28일	101,931	71,544	23,170	26,545	18,113	17,429	6,229	6,727	6,132	35,490	101,189	105,298	28th
29일	94,044		28,229	37,197	12,825	13,685	5,220	11,419	3,550	44,687	103,693	123,647	29th
30일	81,885		19,799	39,105	9,364	14,770	11,507	8,553	6,980	27,959	100,565	139,958	30th
31일	85,416		22,197		8,470		8,274	9,166		28,088		124,714	31st
합 계 Total	**2,633,775**	**2,436,898**	**1,470,460**	**948,314**	**556,892**	**354,150**	**417,167**	**194,092**	**258,944**	**667,735**	**1,990,364**	**2,992,109**	**14,920,898**

7.1.2. 계통운영자 요구 제약발전전력량 (SCON_Q) System Constrained On Electric Power Trading Volume

[단위: MWh] [Unit: MWh]

기 간	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	Day
1일	70,712	94,263	104,905	67,229	78,967	78,887	132,518	174,669	80,870	109,660	85,903	64,002	1st
2일	58,759	88,503	82,188	72,720	102,348	65,992	128,859	186,997	99,545	73,225	86,410	88,263	2nd
3일	81,232	44,116	85,568	69,629	73,899	99,396	182,978	160,672	114,115	79,848	80,546	84,922	3rd
4일	100,074	54,910	89,619	70,429	45,841	130,311	147,571	163,780	82,820	126,385	108,838	79,364	4th
5일	88,396	107,980	73,018	93,197	54,752	100,175	140,934	175,585	78,806	128,128	95,303	67,297	5th
6일	50,086	109,742	66,383	78,685	100,331	116,609	142,324	155,118	98,453	90,828	92,778	88,184	6th
7일	70,201	106,180	78,977	90,224	113,839	142,522	156,062	148,492	80,315	103,966	95,232	99,463	7th
8일	90,442	102,589	100,472	75,481	127,150	95,332	164,761	154,756	67,270	93,697	89,030	77,585	8th
9일	82,982	74,162	93,644	65,410	101,824	60,369	127,256	160,378	86,693	125,922	59,992	99,741	9th
10일	85,582	29,572	63,678	62,641	109,594	80,393	130,789	171,036	81,141	74,886	50,277	139,879	10th
11일	92,861	40,405	76,878	55,114	108,703	97,970	160,572	140,729	97,787	59,741	64,908	149,352	11th
12일	104,845	83,323	68,265	59,432	118,501	100,663	174,866	164,269	90,265	76,278	65,681	106,311	12th
13일	72,926	81,311	53,582	66,881	101,001	89,028	177,740	174,399	111,590	81,071	51,922	83,976	13th
14일	80,366	66,886	55,524	83,613	62,744	92,717	178,250	168,105	105,152	107,629	62,636	84,349	14th
15일	90,525	73,295	70,518	58,989	95,283	90,453	221,775	213,990	91,481	81,957	38,280	40,387	15th
16일	70,291	105,242	77,790	78,181	94,266	93,263	216,606	165,671	129,404	84,484	56,162	49,997	16th
17일	72,344	100,101	65,163	69,801	129,383	121,776	192,802	126,846	104,829	62,445	31,657	82,551	17th
18일	75,629	68,392	98,473	64,293	116,959	129,109	169,144	81,177	101,347	70,393	81,354	83,520	18th
19일	86,195	65,159	136,507	68,406	95,976	128,673	161,875	88,507	87,742	72,709	70,030	60,743	19th
20일	76,150	71,559	65,550	75,857	100,073	128,785	142,339	97,705	79,234	89,457	71,268	81,143	20th
21일	74,605	79,960	106,803	49,565	92,598	129,569	149,612	133,258	85,500	100,679	81,116	95,799	21st
22일	111,276	97,103	79,626	81,975	69,378	137,935	199,855	182,315	102,162	87,936	69,357	59,750	22nd
23일	105,536	91,561	58,263	99,768	67,119	96,478	178,705	159,869	109,101	86,252	82,629	62,343	23rd
24일	125,266	65,054	68,566	91,570	42,875	134,242	174,875	121,398	127,856	67,929	65,805	81,095	24th
25일	122,576	76,392	59,779	72,037	58,237	125,785	178,877	93,094	136,462	68,473	60,960	82,095	25th
26일	114,045	88,652	53,509	58,698	73,623	120,421	133,322	115,846	138,919	113,638	80,534	65,523	26th
27일	93,925	76,292	53,428	52,652	102,602	111,203	144,976	92,790	103,482	79,609	59,919	69,070	27th
28일	86,431	95,890	52,486	49,092	96,844	109,318	162,648	112,361	93,515	94,642	54,941	77,030	28th
29일	96,668		61,981	59,089	105,216	102,938	191,542	121,160	71,155	80,383	76,111	43,168	29th
30일	99,514		47,381	80,908	99,780	87,240	182,741	145,843	87,725	75,269	67,596	45,704	30th
31일	99,412		69,632		101,570		155,979	126,115		72,195		117,102	31st
합 계 Total	**2,729,849**	**2,238,597**	**2,318,158**	**2,121,565**	**2,841,277**	**3,197,553**	**5,103,152**	**4,476,933**	**2,924,736**	**2,719,714**	**2,137,174**	**2,509,709**	**35,318,418**

7-2. 2018년 시간대별 제약발전전력량 Constrained-On Electric Power Trading Volume by Hour in 2018

7.2.1. 발전사업자 요구 제약발전전력량 (GSCON_Q) Generator-Self Constrained On Electric Power Trading Volume

[단위: MWh] [Unit: MWh]

기 간	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	Hour
1시	109,317	106,015	60,270	39,990	24,875	15,767	14,161	4,546	4,828	19,687	76,164	122,755	1 Hour
2시	117,229	109,321	63,789	46,715	25,199	16,709	14,600	3,676	5,252	20,184	82,801	129,432	2 Hour
3시	127,883	113,183	68,650	48,379	26,448	17,312	14,945	4,308	5,741	21,825	86,387	131,810	3 Hour
4시	134,301	116,471	69,254	49,131	27,068	16,458	12,442	4,428	6,277	23,169	86,512	133,544	4 Hour
5시	130,229	116,664	65,998	47,365	26,437	16,430	12,744	4,579	6,384	22,210	85,040	131,760	5 Hour
6시	124,885	115,630	65,260	42,552	25,075	16,592	12,618	4,256	5,837	21,601	80,607	129,221	6 Hour
7시	111,773	109,208	60,514	39,956	23,648	15,494	12,257	4,102	4,904	20,497	73,824	129,724	7 Hour
8시	108,431	104,045	56,758	39,138	21,351	15,192	14,234	5,590	6,019	20,274	70,046	125,050	8 Hour
9시	104,555	86,946	54,875	35,676	20,670	10,655	13,373	5,800	6,102	21,134	69,271	114,028	9 Hour
10시	94,768	84,751	55,372	35,351	21,377	11,322	13,488	5,247	7,295	25,423	72,294	115,143	10 Hour
11시	94,733	84,327	58,642	35,880	21,470	10,796	15,970	7,104	7,902	30,689	77,760	116,707	11 Hour
12시	98,300	86,173	60,748	37,502	22,206	11,806	18,988	8,090	9,156	31,532	83,057	118,251	12 Hour
13시	116,892	100,997	68,232	50,066	29,032	13,806	19,516	7,602	12,005	38,374	98,554	131,318	13 Hour
14시	104,238	94,373	62,521	38,484	23,035	15,070	17,340	8,871	13,294	32,691	87,944	122,262	14 Hour
15시	100,392	92,973	61,229	37,954	22,580	14,150	18,252	11,395	15,493	33,425	86,020	122,310	15 Hour
16시	100,406	93,033	61,751	38,741	21,654	16,112	18,610	12,595	17,245	34,079	86,150	120,704	16 Hour
17시	96,498	89,780	57,887	37,988	21,779	16,693	19,968	12,929	18,289	34,388	88,038	117,690	17 Hour
18시	95,912	91,175	58,758	36,325	23,143	16,042	21,722	12,579	19,353	32,870	87,434	117,151	18 Hour
19시	103,551	93,489	59,068	33,030	21,691	14,685	22,445	12,607	19,008	32,606	88,099	121,333	19 Hour
20시	110,700	101,716	60,328	32,844	20,644	14,522	22,544	11,829	15,860	33,645	88,049	125,315	20 Hour
21시	113,110	111,301	61,480	34,129	20,960	14,610	23,496	11,366	13,655	31,782	86,848	127,368	21 Hour
22시	115,273	113,521	61,372	36,588	22,610	14,688	23,054	11,038	14,114	31,200	86,191	130,981	22 Hour
23시	113,616	114,034	60,812	37,631	22,135	15,333	21,304	10,176	13,400	29,408	84,620	131,133	23 Hour
24시	106,781	107,771	56,892	36,899	21,805	13,905	19,097	9,379	11,534	25,040	78,654	127,118	24 Hour
합 계 Total	**2,633,775**	**2,436,898**	**1,470,460**	**948,314**	**556,892**	**354,150**	**417,167**	**194,092**	**258,944**	**667,735**	**1,990,364**	**2,992,109**	**14,920,898**

7.2.2. 계통운영자 요구 제약발전전력량 (SCON_Q) System Constrained On Electric Power Trading Volume

[단위: MWh] [Unit: MWh]

기 간	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	Hour
1시	107,381	91,295	87,387	77,182	107,418	116,919	194,856	182,049	120,030	115,513	73,867	88,557	1 Hour
2시	100,566	87,936	88,058	71,157	112,062	125,700	199,668	188,237	121,793	117,087	81,448	98,076	2 Hour
3시	111,538	92,273	94,728	83,697	125,903	142,605	210,440	200,923	135,681	127,389	88,294	110,332	3 Hour
4시	113,395	94,452	95,265	84,690	128,437	148,742	219,325	206,402	144,723	130,849	89,465	112,576	4 Hour
5시	118,952	98,748	101,484	88,973	132,132	151,075	218,871	208,195	149,312	138,717	95,884	120,791	5 Hour
6시	129,009	105,444	106,261	95,345	135,342	162,911	231,616	220,115	156,965	138,682	106,056	133,914	6 Hour
7시	159,502	124,568	122,554	98,934	133,829	165,107	246,657	237,394	165,474	141,701	118,066	140,128	7 Hour
8시	160,361	119,231	112,001	91,528	134,260	163,410	249,558	228,828	153,438	125,756	112,697	133,675	8 Hour
9시	131,890	110,653	100,816	80,929	111,644	135,738	219,232	190,558	120,906	112,561	104,182	114,058	9 Hour
10시	126,804	106,385	104,410	92,233	112,368	126,592	203,158	186,240	107,032	110,131	104,173	117,076	10 Hour
11시	121,018	101,080	98,801	89,653	116,349	128,064	201,420	176,297	99,622	99,255	90,496	104,008	11 Hour
12시	113,380	93,040	99,174	88,929	117,621	135,557	215,519	185,694	102,166	98,657	81,700	103,042	12 Hour
13시	99,895	77,607	85,391	83,466	113,365	131,251	209,570	173,469	101,626	95,869	76,286	99,659	13 Hour
14시	94,366	78,404	89,652	86,371	117,470	133,730	207,153	169,145	98,739	94,467	74,945	99,781	14 Hour
15시	102,494	83,056	94,951	90,966	123,776	138,297	214,067	175,534	109,363	97,503	82,448	101,534	15 Hour
16시	99,322	81,627	91,041	86,749	123,949	134,372	216,107	179,294	113,344	94,122	84,530	98,461	16 Hour
17시	110,674	88,568	95,139	90,119	126,256	135,642	221,179	183,844	116,582	100,428	85,415	105,802	17 Hour
18시	110,566	86,571	92,535	90,554	117,632	129,406	218,359	179,990	114,319	110,089	91,708	103,861	18 Hour
19시	111,816	90,830	98,240	91,547	113,133	127,467	212,642	172,152	115,089	124,376	91,760	104,815	19 Hour
20시	99,634	86,676	104,453	101,322	111,616	119,072	204,798	170,474	118,014	115,661	86,326	90,962	20 Hour
21시	92,106	77,903	90,983	94,938	112,375	116,852	205,075	173,964	113,821	103,412	81,246	82,099	21 Hour
22시	93,559	76,162	84,540	85,146	104,045	110,456	202,544	165,665	109,313	99,409	73,267	75,385	22 Hour
23시	94,481	77,178	80,560	85,071	102,965	109,486	195,188	161,109	118,695	104,771	69,374	70,022	23 Hour
24시	127,141	108,911	99,736	92,067	107,330	109,101	186,151	161,361	118,691	123,307	93,541	101,094	24 Hour
합 계 Total	**2,729,849**	**2,238,597**	**2,318,158**	**2,121,565**	**2,841,277**	**3,197,553**	**5,103,152**	**4,476,933**	**2,924,736**	**2,719,714**	**2,137,174**	**2,509,709**	**35,318,418**

8. 2018년 제약비발전전력량

Constrained-Off Electric Power in 2018

8-1. 2018년 일별 제약비발전전력량 Constrained-Off Electric Power by Day in 2018

[단위: MWh] [Unit: MWh]

기 간	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	Day
1일	224,921	203,681	156,513	102,097	86,818	97,608	110,549	188,631	142,300	111,682	99,219	161,983	1st
2일	258,009	187,698	174,175	100,063	102,469	96,779	107,852	199,677	119,352	113,156	94,037	146,943	2nd
3일	188,379	181,033	179,975	95,686	96,496	76,259	119,888	202,930	108,089	90,071	92,874	156,269	3rd
4일	161,131	191,997	164,460	94,776	114,611	96,973	115,221	204,263	127,934	79,890	100,545	145,977	4th
5일	184,715	170,009	160,711	95,893	96,778	94,717	112,727	154,390	133,843	83,081	84,452	144,423	5th
6일	215,784	169,003	179,087	95,845	74,985	80,000	125,991	153,810	101,214	110,126	88,993	143,001	6th
7일	177,626	174,820	126,439	84,042	64,487	98,276	152,453	159,857	145,225	111,356	88,069	139,284	7th
8일	181,469	195,957	125,786	93,015	78,625	112,107	144,327	152,867	153,927	106,043	99,570	128,416	8th
9일	175,849	219,264	143,981	104,296	89,635	110,409	145,813	155,146	120,826	62,708	137,972	112,443	9th
10일	174,745	234,540	155,340	94,535	97,346	107,236	136,419	157,935	120,459	100,797	160,950	123,672	10th
11일	174,854	204,375	151,350	117,931	101,014	127,974	110,570	156,777	103,144	121,229	113,167	108,208	11th
12일	155,637	195,297	167,749	105,514	95,980	111,182	103,522	144,377	112,314	98,630	155,563	114,420	12th
13일	179,839	212,517	179,136	99,024	98,458	106,439	105,423	139,006	103,647	106,353	118,553	125,246	13th
14일	203,567	206,130	171,317	70,455	122,842	109,007	103,574	138,894	109,772	98,186	114,171	137,048	14th
15일	204,749	198,393	133,177	82,294	102,845	116,145	82,844	117,905	95,353	80,165	176,699	173,961	15th
16일	199,775	181,471	127,106	92,712	110,442	95,298	95,765	163,220	83,705	83,244	134,867	126,126	16th
17일	192,405	193,136	106,671	94,229	101,767	85,113	112,088	243,949	94,623	91,811	137,874	143,911	17th
18일	188,810	173,491	104,141	104,025	109,446	99,061	115,784	221,398	104,717	94,188	112,298	141,852	18th
19일	187,775	201,740	103,400	108,794	79,081	99,012	124,438	181,995	108,493	107,126	109,631	159,357	19th
20일	163,314	219,741	106,570	107,585	80,154	104,016	129,128	198,054	105,806	126,264	124,692	126,965	20th
21일	146,409	231,152	104,572	87,924	75,074	114,170	130,956	150,647	122,227	94,018	105,713	123,561	21st
22일	169,350	192,544	124,478	81,536	91,042	107,749	112,080	137,067	128,495	71,474	133,525	136,352	22nd
23일	157,240	193,569	146,511	103,178	110,291	111,846	113,458	157,447	107,748	78,610	152,470	218,415	23rd
24일	153,711	182,195	158,125	102,315	120,125	100,077	111,501	211,258	127,273	90,453	129,129	195,004	24th
25일	158,888	165,334	120,906	102,960	103,888	94,945	125,137	155,004	119,710	85,902	144,819	113,719	25th
26일	175,945	189,003	164,917	110,477	113,359	98,391	126,137	142,892	127,113	89,492	151,639	174,246	26th
27일	171,540	185,797	141,016	104,547	88,254	104,746	128,429	173,782	141,973	145,280	131,468	192,999	27th
28일	197,667	178,233	143,139	90,805	81,113	101,513	128,121	142,114	90,407	135,837	155,448	146,056	28th
29일	173,952		131,913	83,881	79,238	127,376	131,738	132,701	114,355	119,288	133,148	180,965	29th
30일	189,986		115,295	78,457	87,693	121,342	168,090	120,201	123,400	108,050	162,742	161,604	30th
31일	188,118		110,162		94,212		183,275	133,003		104,015		148,814	31st
합 계 Total	5,676,160	5,432,119	4,378,120	2,888,891	2,948,567	3,105,765	3,813,299	5,091,199	3,497,443	3,098,525	3,744,296	4,551,240	48,225,623

⑧-2. 2018년 시간대별 제약비발전전력량 Constrained-Off Electric Power by Hour in 2018

[단위: MWh] [Unit: MWh]

기 간	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	Hour
1시	248,906	243,579	185,994	125,442	126,354	129,555	156,333	207,258	144,664	122,450	140,397	193,303	1 Hour
2시	225,214	233,608	164,064	107,624	104,687	113,395	136,010	187,267	122,583	105,738	138,639	179,223	2 Hour
3시	211,197	218,270	140,943	93,621	93,058	99,456	118,634	166,238	106,410	100,812	127,295	159,966	3 Hour
4시	197,033	203,996	130,884	87,127	89,123	95,894	112,249	154,773	97,192	94,313	124,006	151,406	4 Hour
5시	198,757	208,068	140,852	88,836	92,908	96,092	111,247	148,988	92,854	94,144	126,140	157,855	5 Hour
6시	215,126	217,024	154,602	101,073	106,621	107,702	120,545	156,401	98,098	99,471	142,636	173,297	6 Hour
7시	245,630	236,264	177,773	118,182	123,552	121,388	141,016	176,939	115,274	116,749	163,045	192,435	7 Hour
8시	278,758	253,916	190,577	137,656	149,469	153,070	173,577	204,230	136,599	124,870	174,340	219,750	8 Hour
9시	277,213	248,035	195,563	127,915	137,047	149,764	191,512	227,930	144,013	126,067	152,572	203,239	9 Hour
10시	246,845	221,351	192,961	123,765	130,289	135,104	171,252	235,886	150,349	134,559	152,313	190,112	10 Hour
11시	238,051	219,722	204,230	127,717	129,188	128,906	168,750	227,407	152,651	141,271	163,417	194,943	11 Hour
12시	247,086	224,226	212,462	131,102	132,265	129,836	169,229	220,033	155,845	150,444	156,445	196,531	12 Hour
13시	215,923	203,130	174,107	123,813	123,850	131,543	174,582	231,783	163,080	140,077	136,049	176,790	13 Hour
14시	226,261	204,794	197,154	123,024	128,384	133,817	171,182	230,076	167,139	155,741	156,742	187,283	14 Hour
15시	225,642	210,574	198,608	120,666	127,639	136,729	172,523	232,104	175,836	156,786	164,517	194,226	15 Hour
16시	234,041	219,373	202,670	126,880	128,994	140,393	178,255	241,486	182,448	157,067	174,009	204,483	16 Hour
17시	238,728	225,418	203,121	123,564	129,081	139,133	174,584	236,995	177,705	145,049	174,347	197,489	17 Hour
18시	249,341	239,504	204,700	134,079	135,732	145,485	177,362	242,734	179,203	138,744	174,307	198,748	18 Hour
19시	250,787	238,418	203,796	134,200	134,299	146,487	177,584	242,611	166,972	131,773	177,349	207,680	19 Hour
20시	247,976	234,896	195,209	121,775	125,392	141,194	167,343	229,335	158,242	141,837	179,832	202,770	20 Hour
21시	241,131	231,105	180,795	124,423	122,315	133,836	163,726	232,259	157,997	134,982	172,244	198,133	21 Hour
22시	235,942	227,517	171,797	125,136	121,575	133,947	167,355	230,080	151,973	127,603	165,574	195,336	22 Hour
23시	236,724	228,783	169,219	126,871	126,198	135,587	161,790	219,608	153,381	126,604	152,419	184,715	23 Hour
24시	243,845	240,546	186,041	134,400	130,545	127,452	156,660	208,776	146,934	131,372	155,663	191,528	24 Hour
합 계 Total	5,676,160	5,432,119	4,378,120	2,888,891	2,948,567	3,105,765	3,813,299	5,091,199	3,497,443	3,098,525	3,744,296	4,551,240	48,225,623

9. 2018년 계통운영 보조서비스 정산

Ancillary Service Payment in 2018

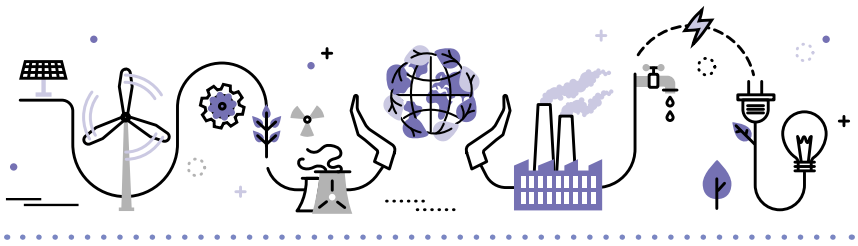
⑨-1. 2018년 계통운영 보조서비스 정산항목 Ancillary Service Payment Items in 2018

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

연료원 Fuel Type	계통운영 보조서비스 정산금 Ancillary Service Payment						불이행 위약금 Penalty Payment		
	주파수추종 서비스정산금 GFP	자동발전제어 서비스정산금 AGCP	20분 이내 대기·대체 예비력정산금 SRP	120분 이내 대기·대체 예비력정산금 RRP	자체기동 정산금 BSP	보조서비스 정산금 ASP	20분 이내 대기·대체예비력 불이행위약금 SRPP	120분 이내 대기·대체예비력 불이행위약금 RRPP	자체기동 불이행위약금 BSPP
원자력 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-
유연탄 Flaming Coal	8,622	1,199	-	1	-	9,822	-	-	-
무연탄 Anthracite	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LNG Liquefied Natural Gas	11,234	2,779	-	7,718	-	21,731	-	-	-
유류 Oil	616	66	1	323	72	1,079	-	-	-
양수 Pumped Storage	1,345	199	2,112	524	1,518	5,697	-	-	-
연료전지 Fuel Cell	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IGCC	-	-	-	-	-	-	-	-	-
태양광 Photovoltaic	-	-	-	-	-	-	-	-	-
풍력 Wind Power	-	-	-	-	-	-	-	-	-
수력 Hydro	459	150	3,174	489	236	4,508	-	-	-
해양에너지 Ocean	-	-	-	-	-	-	-	-	-
바이오가스 Biogas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
매립가스 Land Fill Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
바이오기타 Bio etc.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
부생가스 Off-Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	-	-	-	-	-	-	-	-	-
기타 Others	-	-	-	-	-	-	-	-	-
합 계 Total	**22,275**	**4,393**	**5,287**	**9,054**	**1,827**	**42,837**	**-**	**-**	**-**

기저/일반 Base/General	계통운영 보조서비스 정산금 Ancillary Service Payment						불이행 위약금 Penalty Payment		
	주파수추종 서비스정산금 GFP	자동발전제어 서비스정산금 AGCP	20분 이내 대기·대체 예비력정산금 SRP	120분 이내 대기·대체 예비력정산금 RRP	자체기동 정산금 BSP	보조서비스 정산금 ASP	20분 이내 대기·대체예비력 불이행위약금 SRPP	120분 이내 대기·대체예비력 불이행위약금 RRPP	자체기동 불이행위약금 BSPP
기 저 Baseload	8,622	1,199	-	1	-	9,822	-	-	-
일 반 General	13,654	3,194	5,287	9,053	1,827	33,015	-	-	-
합 계 Total	**22,275**	**4,393**	**5,287**	**9,054**	**1,827**	**42,837**	**-**	**-**	**-**

Ⅳ



신재생에너지 통계

Renewable Energy Statistics

1. 신재생에너지 전력시장 참여 설비용량
Renewable Energy Electric Power Market Registration Generation Capacity 100

2. 신재생에너지 전력거래량·Renewable Energy Electric Power Trading Volume 102

3. 신재생에너지 전력거래금액·Renewable Energy Payment of Settlement 104

4. 신재생에너지 정산단가·Renewable Energy Unit Price of Settlement 106

5. 2018 지역별 신재생에너지 전력거래 내역·Renewable Energy Electric Power Trade by Region in 2018 108

6. 2018 월간 지역별 신재생에너지 전력거래 내역·
Monthly Statistics of Renewable Energy Electric Power Trade by Region in 2018 110

1. 신재생에너지 전력시장 참여 설비용량

Renewable Energy Electric Power Market Registration Generation Capacity

[단위: MW]

기간	신에너지 Advanced Energy				재생에너지 Renewable Energy									
	연료전지 Fuel Cell		IGCC Integrated Gasification Combined Cycle		태양에너지 Solar Energy		풍력에너지 Wind Power Energy		폐기물에너지 Waste Energy					
									부생가스 Off-Gas		폐가스 Waste Gas		폐기물 Waste	
		비율 %		비율 %	태양광 Photovoltaic	비율 %	풍력 Wind Power	비율 %		비율 %		비율 %		비율 %
2001	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0
2002	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0
2003	-	0.0	-	0.0	-	0.0	6	0.2	2,549	75.3	-	0.0	8	0.2
2004	-	0.0	-	0.0	0	0.0	54	1.6	2,549	74.0	-	0.0	9	0.3
2005	-	0.0	-	0.0	1	0.0	86	2.5	2,549	73.1	-	0.0	10	0.3
2006	0	0.0	-	0.0	7	0.2	164	3.7	2,549	57.8	-	0.0	24	0.5
2007	0	0.0	-	0.0	35	0.8	195	4.2	2,668	58.0	-	0.0	28	0.6
2008	8	0.2	-	0.0	260	5.2	300	6.0	2,668	53.8	-	0.0	33	0.7
2009	22	0.4	-	0.0	344	6.4	347	6.5	2,868	53.6	-	0.0	56	1.0
2010	36	0.6	-	0.0	349	6.0	378	6.5	3,300	56.5	-	0.0	72	1.2
2011	56	0.9	-	0.0	359	5.7	422	6.7	3,300	52.6	-	0.0	78	1.2
2012	59	0.9	-	0.0	467	7.2	487	7.5	3,300	50.7	-	0.0	115	1.8
2013	126	1.7	-	0.0	744	9.8	578	7.6	3,858	50.7	-	0.0	159	2.1
2014	165	2.0	-	0.0	1,051	12.8	641	7.8	4,017	48.9	-	0.0	177	2.1
2015	171	1.8	381	4.1	1,340	14.5	847	9.2	4,017	43.4	17	0.2	190	2.1
2016	215	2.4	381	4.3	1,613	18.3	1,048	11.9	3,010	34.1	17	0.2	160	1.8
2017	252	2.4	346	3.9	2,044	18.3	1,234	12.2	3,010	34.1	-	0.0	242	1.9
2018	345	3.3	346	3.3	2,626	24.8	1,423	13.4	3,010	28.4	-	0.0	266	2.5
2018.1	252	2.6	346	3.5	2,112	21.6	1,266	12.9	3,010	30.7	-	0.0	244	2.5
2	257	2.6	346	3.5	2,136	21.7	1,282	13.0	3,010	30.6	-	0.0	244	2.5
3	257	2.6	346	3.5	2,179	22.0	1,282	13.0	3,010	30.4	-	0.0	244	2.5
4	277	2.8	346	3.5	2,199	22.1	1,282	12.9	3,010	30.3	-	0.0	244	2.5
5	294	2.9	346	3.5	2,252	22.5	1,282	12.8	3,010	30.1	-	0.0	244	2.4
6	294	2.9	346	3.4	2,302	22.9	1,282	12.8	3,010	30.0	-	0.0	244	2.4
7	294	2.9	346	3.4	2,400	23.6	1,282	12.6	3,010	29.7	-	0.0	248	2.4
8	294	2.9	346	3.4	2,451	24.0	1,285	12.6	3,010	29.5	-	0.0	248	2.4
9	294	2.8	346	3.3	2,484	24.0	1,399	13.5	3,010	29.1	-	0.0	248	2.4
10	327	3.1	346	3.3	2,518	24.1	1,416	13.6	3,010	28.8	-	0.0	260	2.5
11	345	3.3	346	3.3	2,569	24.4	1,419	13.5	3,010	28.6	-	0.0	263	2.5
12	345	3.3	346	3.3	2,626	24.8	1,423	13.4	3,010	28.4	-	0.0	266	2.5

1) 전력시장에 등록된 해당 기간의 말일 기준 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않으므로 우리나라의 전체 신재생에너지 설비용량을 의미하지 않음

2) 2016년 5월 신재생에너지 중 자가용 폐기물(부생가스) 발전기(1,007MW)가 시장등록을 폐지

3) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

[Unit: MW]

재생에너지 Renewable Energy										신재생에너지 합계 Renewable Energy Total	증감률 Change	Term
수력에너지 Hydroenergy		해양에너지 Marine Energy		바이오에너지 Bio Energy								
				바이오가스 Biogas		매립가스 Land Fill Gas		바이오기타 Bio etc.				
수력 Hydro	비율 %	해양에너지 Ocean	비율 %		비율 %		비율 %		비율 %			
535	100.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	535	-	2001
535	100.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	535	0.0	2002
799	23.6	-	0.0	-	0.0	23	0.7	-	0.0	3,386	533.4	2003
804	23.3	-	0.0	-	0.0	26	0.8	2	0.1	3,445	1.7	2004
808	23.2	-	0.0	-	0.0	29	0.8	2	0.1	3,486	1.2	2005
1,583	35.9	-	0.0	-	0.0	79	1.8	2	0.0	4,410	26.5	2006
1,592	34.6	-	0.0	2	0.0	79	1.7	2	0.0	4,601	4.3	2007
1,602	32.3	-	0.0	6	0.1	81	1.6	3	0.1	4,961	7.8	2008
1,615	30.2	1	0.0	7	0.1	83	1.5	3	0.1	5,347	7.8	2009
1,621	27.7	1	0.0	10	0.2	75	1.3	4	0.1	5,847	9.3	2010
1,712	27.3	255	4.1	10	0.2	75	1.2	4	0.1	6,272	7.3	2011
1,738	26.7	255	3.9	10	0.2	73	1.1	9	0.1	6,513	3.9	2012
1,746	22.9	255	3.4	61	0.8	71	0.9	12	0.2	7,611	16.9	2013
1,759	21.4	255	3.1	67	0.8	69	0.8	19	0.2	8,219	8.0	2014
1,762	19.1	255	2.8	71	0.8	69	0.7	129	1.4	9,247	12.5	2015
1,782	20.2	255	2.9	81	0.9	69	0.8	205	2.3	8,834	-4.5	2016
1,785	20.2	255	2.9	83	0.9	69	0.8	378	2.3	9,697	9.8	2017
1,789	16.9	255	2.4	86	0.8	66	0.6	378	3.6	10,591	9.2	2018
1,785	18.2	255	2.6	83	0.8	67	0.7	378	3.9	9,798	11.0	2018.1
1,785	18.1	255	2.6	83	0.8	67	0.7	378	3.8	9,843	11.4	2
1,785	18.1	255	2.6	83	0.8	67	0.7	378	3.8	9,887	10.8	3
1,785	18.0	255	2.6	83	0.8	67	0.7	378	3.8	9,927	9.2	4
1,785	17.9	255	2.6	83	0.8	67	0.7	378	3.8	9,998	9.4	5
1,785	17.8	255	2.5	83	0.8	67	0.7	378	3.8	10,048	9.5	6
1,785	17.6	255	2.5	83	0.8	67	0.7	378	3.7	10,149	10.2	7
1,785	17.5	255	2.5	83	0.8	67	0.7	378	3.7	10,203	10.3	8
1,782	17.2	255	2.5	83	0.8	67	0.7	378	3.7	10,348	10.6	9
1,786	17.1	255	2.4	86	0.8	66	0.6	378	3.6	10,449	11.1	10
1,786	17.0	255	2.4	86	0.8	66	0.6	378	3.6	10,523	10.9	11
1,789	16.9	255	2.4	86	0.8	66	0.6	378	3.6	10,591	9.2	12

2. 신재생에너지 전력거래량

Renewable Energy Electric Power Trading Volume

[단위: MWh]

기간	신에너지 Advanced Energy				재생에너지 Renewable Energy									
	연료전지 Fuel Cell		IGCC Integrated Gasification Combined Cycle		태양에너지 Solar Energy		풍력에너지 Wind Power Energy		폐기물에너지 Waste Energy					
									부생가스 Off-Gas		폐가스 Waste Gas		폐기물 Waste	
		비율 %		비율 %	태양광 Photovoltaic	비율 %	풍력 Wind Power	비율 %		비율 %		비율 %		비율 %
2001	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0
2002	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0
2003	-	0.0	-	0.0	-	0.0	4,188	0.1	470,233	15.6	-	0.0	1,436	0.0
2004	-	0.0	-	0.0	13	0.0	20,067	0.6	562,559	18.1	-	0.0	4,338	0.1
2005	-	0.0	-	0.0	422	0.0	104,685	3.8	371,135	13.5	-	0.0	7,104	0.3
2006	290	0.0	-	0.0	3,755	0.1	218,839	5.5	481,973	12.1	-	0.0	12,584	0.3
2007	1,960	0.0	-	0.0	19,176	0.4	362,198	7.2	738,353	14.6	-	0.0	29,320	0.6
2008	13,312	0.3	-	0.0	181,624	3.8	421,361	8.9	670,591	14.1	-	0.0	28,425	0.6
2009	81,498	1.6	-	0.0	389,836	7.5	678,104	13.1	792,273	15.3	-	0.0	56,033	1.1
2010	191,982	2.3	-	0.0	443,041	5.4	811,800	9.9	2,607,207	31.9	-	0.0	71,281	0.9
2011	282,463	2.3	-	0.0	461,364	3.8	857,645	7.0	5,568,052	45.5	-	0.0	90,658	0.7
2012	374,347	3.0	-	0.0	508,044	4.1	908,447	7.4	5,647,994	46.0	-	0.0	102,605	0.8
2013	564,026	4.0	-	0.0	747,800	5.3	1,143,549	8.2	6,154,092	44.0	-	0.0	237,473	1.7
2014	919,720	5.6	-	0.0	1,125,144	6.8	1,135,210	6.9	9,121,904	55.3	-	0.0	422,848	2.6
2015	1,067,840	6.1	2,641	0.0	1,533,222	8.7	1,332,252	7.6	9,453,745	53.6	57,204	0.3	537,761	3.1
2016	1,120,558	5.8	298,468	1.5	1,806,952	9.3	1,673,879	8.6	9,271,571	47.9	66,595	0.3	421,117	2.2
2017	1,443,611	6.4	961,604	4.3	2,461,897	10.9	2,161,585	9.6	9,468,612	41.9	-	0.0	498,126	2.2
2018	1,725,550	6.7	1,284,959	5.0	3,064,369	12.0	2,456,371	9.6	9,774,544	38.2	-	0.0	702,288	2.7
2018.1	133,683	6.3	165,032	7.7	171,434	8.0	299,728	14.0	833,573	39.0	-	0.0	51,344	2.4
2	119,524	6.4	109,158	5.9	206,814	11.1	257,933	13.8	715,255	38.4	-	0.0	45,155	2.4
3	133,754	6.6	135,221	6.6	262,214	12.9	243,144	11.9	754,106	37.0	-	0.0	55,496	2.7
4	132,902	6.2	171,184	8.0	284,476	13.3	242,346	11.4	758,006	35.6	-	0.0	60,578	2.8
5	146,451	6.8	49,972	2.3	278,123	12.9	209,459	9.7	734,798	34.0	-	0.0	51,734	2.4
6	140,546	6.7	-	0.0	292,210	14.0	103,087	4.9	782,799	37.4	-	0.0	64,241	3.1
7	143,696	6.6	-	0.0	315,558	14.4	131,836	6.0	856,412	39.1	-	0.0	66,982	3.1
8	139,843	6.4	157,673	7.3	290,861	13.4	141,935	6.5	813,315	37.5	-	0.0	58,920	2.7
9	136,305	6.0	162,833	7.2	256,093	11.3	157,681	7.0	877,157	38.8	-	0.0	59,843	2.6
10	152,899	7.1	79,194	3.7	287,208	13.3	220,886	10.2	895,155	41.4	-	0.0	61,810	2.9
11	166,521	7.8	184,111	8.6	220,650	10.3	142,530	6.7	854,474	40.0	-	0.0	63,496	3.0
12	179,425	7.9	70,581	3.1	198,731	8.8	305,807	13.5	899,494	39.7	-	0.0	62,692	2.8

1) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 발전량을 의미하지 않음

2) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

[Unit: MWh]

재생에너지 Renewable Energy										신재생에너지 합계 Renewable Energy Total	증감률 Change	Term
수력에너지 Hydroenergy		해양에너지 Marine Energy		바이오에너지 Bio Energy								
				바이오가스 Biogas		매립가스 Land Fill Gas		바이오기타 Bio etc.				
수력 Hydro	비율 %	해양에너지 Ocean	비율 %		비율 %		비율 %		비율 %			
879,809	100.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	879,809	-	2001
1,162,520	100.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	1,162,520	32.1	2002
2,438,155	81.1	-	0.0	-	0.0	92,151	3.1	-	0.0	3,006,163	158.6	2003
2,382,333	76.7	-	0.0	-	0.0	138,513	4.5	-	0.0	3,107,823	3.4	2004
2,126,593	77.6	-	0.0	-	0.0	129,580	4.7	120	0.0	2,739,638	-11.8	2005
3,104,969	78.1	-	0.0	-	0.0	154,335	3.9	7	0.0	3,976,751	45.2	2006
3,591,263	71.1	-	0.0	208	0.0	307,289	6.1	1,551	0.0	5,051,318	27.0	2007
3,007,483	63.5	-	0.0	788	0.0	412,980	8.7	3,308	0.1	4,739,872	-6.2	2008
2,763,043	53.2	0	0.0	7,494	0.1	417,728	8.0	6,814	0.1	5,192,824	9.6	2009
3,626,327	44.3	3	0.0	16,355	0.2	399,321	4.9	9,873	0.1	8,177,192	57.5	2010
4,483,786	36.6	52,307	0.4	30,526	0.2	400,268	3.3	10,008	0.1	12,237,079	49.6	2011
3,853,570	31.4	465,924	3.8	35,249	0.3	382,291	3.1	10,308	0.1	12,288,780	0.4	2012
4,216,147	30.1	483,777	3.5	121,904	0.9	295,597	2.1	32,532	0.2	13,996,897	13.9	2013
2,705,957	16.4	492,172	3.0	282,947	1.7	246,385	1.5	38,880	0.2	16,491,168	17.8	2014
2,106,966	12.0	496,354	2.8	302,455	1.7	246,513	1.4	489,786	2.8	17,626,738	6.9	2015
2,756,905	14.2	495,456	2.6	320,953	1.7	237,925	1.2	882,786	4.6	19,353,164	9.8	2016
2,772,598	12.3	489,466	2.2	371,805	1.6	253,135	1.1	1,722,148	7.6	22,604,588	16.8	2017
3,329,545	13.0	485,353	1.9	357,578	1.4	238,615	0.9	2,190,478	8.6	25,609,650	13.3	2018
185,473	8.7	42,464	2.0	35,924	1.7	21,610	1.0	196,212	9.2	2,136,476	18.6	2018.1
168,095	9.0	36,725	2.0	30,350	1.6	20,884	1.1	154,435	8.3	1,864,327	14.1	2
161,532	7.9	43,358	2.1	21,806	1.1	24,107	1.2	201,972	9.9	2,036,709	14.6	3
216,717	10.2	41,283	1.9	35,010	1.6	17,339	0.8	171,140	8.0	2,130,982	17.9	4
468,380	21.7	41,926	1.9	38,180	1.8	24,167	1.1	120,161	5.6	2,163,351	14.1	5
406,004	19.4	38,129	1.8	26,137	1.2	23,215	1.1	214,849	10.3	2,091,217	19.9	6
408,206	18.6	38,629	1.8	19,206	0.9	7,421	0.3	203,288	9.3	2,191,232	16.5	7
267,781	12.3	41,201	1.9	33,531	1.5	12,990	0.6	211,478	9.7	2,169,528	-5.2	8
335,232	14.8	40,418	1.8	34,959	1.5	21,399	0.9	181,053	8.0	2,262,971	13.9	9
222,294	10.3	41,483	1.9	29,847	1.4	22,497	1.0	147,172	6.8	2,160,443	18.5	10
229,951	10.8	40,003	1.9	16,588	0.8	18,707	0.9	199,082	9.3	2,136,113	11.2	11
259,880	11.5	39,735	1.8	36,040	1.6	24,280	1.1	189,635	8.4	2,266,299	10.8	12

3. 신재생에너지 전력거래금액

Renewable Energy Payment of Settlement

[단위: 백만원]

기간	신에너지 Advanced Energy				재생에너지 Renewable Energy									
	연료전지 Fuel Cell		IGCC Integrated Gasification Combined Cycle		태양에너지 Solar Energy		풍력에너지 Wind Power Energy		폐기물에너지 Waste Energy					
									부생가스 Off-Gas		폐가스 Waste Gas		폐기물 Waste	
		비율 %		비율 %	태양광 Photovoltaic	비율 %	풍력 Wind Power	비율 %		비율 %		비율 %		비율 %
2001	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0
2002	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0
2003	-	0.0	-	0.0	-	0.0	216	0.1	25,737	15.1	-	0.0	71	0.0
2004	-	0.0	-	0.0	1	0.0	1,117	0.6	33,550	17.6	-	0.0	233	0.1
2005	-	0.0	-	0.0	27	0.0	6,611	3.5	24,206	12.7	-	0.0	435	0.2
2006	25	0.0	-	0.0	309	0.1	17,295	5.2	40,896	12.3	-	0.0	966	0.3
2007	161	0.0	-	0.0	1,663	0.4	30,306	6.6	63,801	13.9	-	0.0	2,376	0.5
2008	1,955	0.3	-	0.0	24,860	4.0	53,400	8.5	88,488	14.1	-	0.0	3,482	0.6
2009	8,311	1.5	-	0.0	40,436	7.3	73,124	13.2	81,823	14.7	-	0.0	5,361	1.0
2010	21,917	2.3	-	0.0	55,350	5.8	100,943	10.5	240,203	25.0	-	0.0	8,095	0.8
2011	35,158	2.5	-	0.0	60,292	4.3	122,711	8.8	493,111	35.5	-	0.0	11,167	0.8
2012	58,799	3.5	-	0.0	86,654	5.2	158,607	9.5	528,242	31.6	-	0.0	16,038	1.0
2013	83,672	4.5	-	0.0	118,062	6.3	186,094	10.0	599,619	32.1	-	0.0	35,249	1.9
2014	128,882	6.4	-	0.0	163,477	8.1	173,881	8.6	931,715	46.0	-	0.0	59,236	2.9
2015	107,081	6.0	259	0.0	156,389	8.8	145,768	8.2	927,110	52.0	5,404	0.3	53,263	3.0
2016	85,675	5.0	22,716	1.3	138,797	8.1	138,597	8.1	901,921	52.9	5,056	0.3	31,926	1.9
2017	115,954	5.7	76,996	3.8	207,223	10.1	197,116	9.6	921,392	45.0	-	0.0	40,238	2.0
2018	163,029	6.5	121,897	4.8	300,089	11.9	259,819	10.3	951,245	37.7	-	0.0	66,006	2.6
2018.1	12,231	5.7	15,110	7.0	16,063	7.5	30,535	14.2	88,273	41.0	-	0.0	4,696	2.2
2	10,687	5.9	9,685	5.3	18,630	10.2	25,459	14.0	73,080	40.2	-	0.0	4,041	2.2
3	13,500	6.8	13,646	6.9	26,900	13.5	26,006	13.1	65,227	32.8	-	0.0	5,597	2.8
4	12,001	6.2	15,473	8.0	26,436	13.7	23,432	12.2	64,785	33.6	-	0.0	5,466	2.8
5	12,709	6.6	4,341	2.3	25,086	13.1	19,889	10.3	61,928	32.2	-	0.0	4,479	2.3
6	12,477	6.1	-	0.0	27,305	13.4	10,089	4.9	81,363	39.8	-	0.0	5,689	2.8
7	12,192	5.6	-	0.0	29,972	13.8	12,909	6.0	91,127	42.1	-	0.0	5,675	2.6
8	12,473	5.7	14,082	6.4	28,529	13.0	15,204	6.9	87,045	39.8	-	0.0	5,243	2.4
9	12,313	6.0	14,702	7.1	24,598	11.9	16,799	8.1	73,143	35.4	-	0.0	5,415	2.6
10	15,534	7.4	8,028	3.8	30,315	14.4	25,021	11.9	77,209	36.6	-	0.0	6,275	3.0
11	17,368	7.5	19,215	8.3	23,970	10.4	16,501	7.1	92,387	40.0	-	0.0	6,614	2.9
12	19,545	7.7	7,615	3.0	22,286	8.7	37,973	14.9	95,679	37.5	-	0.0	6,817	2.7

1) 전력거래금액에서 연료원별 구분 시 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 별도 분류, 전력거래금액에는 REC거래대금은 포함되지 않음

2) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

[Unit: One Million Won]

재생에너지 Renewable Energy										신재생에너지 합계 Renewable Energy Total	증감률 Change	Term
수력에너지 Hydroenergy		해양에너지 Marine Energy		바이오에너지 Bio Energy								
				바이오가스 Biogas		매립가스 Land Fill Gas		바이오기타 Bio etc.				
수력 Hydro	비율 %	해양에너지 Ocean	비율 %		비율 %		비율 %		비율 %			
50,429	100.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	50,429	-	2001
63,029	100.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	63,029	25.0	2002
140,021	82.1	-	0.0	-	0.0	4,410	2.6	-	0.0	170,456	170.4	2003
147,727	77.7	-	0.0	-	0.0	7,554	4.0	-	0.0	190,182	11.6	2004
151,555	79.5	-	0.0	-	0.0	7,735	4.1	6	0.0	190,576	0.2	2005
260,719	78.5	-	0.0	-	0.0	12,128	3.6	1	0.0	332,337	74.4	2006
336,150	73.0	-	0.0	17	0.0	25,873	5.6	121	0.0	460,469	38.6	2007
403,930	64.5	-	0.0	108	0.0	50,086	8.0	416	0.1	626,725	36.1	2008
301,865	54.3	0	0.0	773	0.1	43,514	7.8	639	0.1	555,846	-11.3	2009
484,003	50.4	0	0.0	1,906	0.2	45,956	4.8	1,138	0.1	959,512	72.6	2010
605,610	43.6	7,012	0.5	3,827	0.3	49,780	3.6	1,244	0.1	1,389,913	44.9	2011
684,708	40.9	72,054	4.3	5,603	0.3	60,174	3.6	1,625	0.1	1,672,505	20.3	2012
706,628	37.8	71,262	3.8	18,295	1.0	44,661	2.4	4,841	0.3	1,868,383	11.7	2013
421,539	20.8	68,117	3.4	39,732	2.0	34,687	1.7	5,470	0.3	2,026,737	8.5	2014
238,810	13.4	49,117	2.8	30,142	1.7	24,442	1.4	44,880	2.5	1,782,664	-12.0	2015
232,092	13.6	37,501	2.2	24,206	1.4	18,117	1.1	67,617	4.0	1,704,222	-4.4	2016
259,792	12.7	39,033	1.9	30,001	1.5	20,483	1.0	137,950	6.7	2,046,178	20.1	2017
355,130	14.1	45,309	1.8	33,655	1.3	22,711	0.9	206,536	8.2	2,525,427	23.4	2018
21,363	9.9	3,882	1.8	3,296	1.5	1,986	0.9	18,027	8.4	215,461	27.3	2018.1
18,636	10.2	3,250	1.8	2,722	1.5	1,871	1.0	13,922	7.7	181,985	14.8	2
18,430	9.3	4,366	2.2	2,208	1.1	2,437	1.2	20,444	10.3	198,761	15.4	3
21,151	11.0	3,718	1.9	3,167	1.6	1,571	0.8	15,537	8.1	192,738	24.8	4
44,167	23.0	3,612	1.9	3,328	1.7	2,109	1.1	10,535	5.5	192,183	15.3	5
40,598	19.9	3,346	1.6	2,336	1.1	2,071	1.0	19,138	9.4	204,412	27.9	6
41,955	19.4	3,193	1.5	1,679	0.8	635	0.3	17,341	8.0	216,679	29.0	7
29,406	13.4	3,618	1.7	3,009	1.4	1,175	0.5	18,996	8.7	218,780	8.5	8
34,829	16.9	3,601	1.7	3,185	1.5	1,941	0.9	16,159	7.8	206,684	21.1	9
24,231	11.5	4,214	2.0	3,039	1.4	2,296	1.1	14,944	7.1	211,105	35.4	10
26,475	11.5	4,185	1.8	1,741	0.8	1,963	0.8	20,765	9.0	231,184	34.5	11
33,890	13.3	4,323	1.7	3,945	1.5	2,655	1.0	20,727	8.1	255,455	29.5	12

4. 신재생에너지 정산단가

Renewable Energy Unit Price of Settlement

[단위: 원/kWh]

기간	신에너지 Advanced Energy		재생에너지 Renewable Energy				
	연료전지 Fuel Cell	IGCC Integrated Gasification Combined Cycle	태양에너지 Solar Energy	풍력에너지 Wind Power Energy	폐기물에너지 Waste Energy		
			태양광 Photovoltaic	풍력 Wind Power	부생가스 Off-Gas	폐가스 Waste Gas	폐기물 Waste
2001	-	-	-	-	-	-	-
2002	-	-	-	-	-	-	-
2003	-	-	-	51.67	54.73	-	49.52
2004	-	-	58.54	55.65	59.64	-	53.73
2005	-	-	63.37	63.15	65.22	-	61.27
2006	84.73	-	82.36	79.03	84.85	-	76.75
2007	82.00	-	86.73	83.67	86.41	-	81.05
2008	146.88	-	136.88	126.73	131.95	-	122.49
2009	101.97	-	103.73	107.84	103.28	-	95.67
2010	114.16	-	124.93	124.34	92.13	-	113.56
2011	124.47	-	130.68	143.08	88.56	-	123.18
2012	157.07	-	170.56	174.59	93.53	-	156.30
2013	148.35	-	157.88	162.73	97.43	-	148.43
2014	140.13	-	145.29	153.17	102.14	-	140.09
2015	100.28	97.88	102.00	109.41	98.07	94.46	99.05
2016	76.46	76.11	76.81	82.80	97.28	75.91	75.81
2017	80.32	80.07	84.17	91.19	97.31	-	80.78
2018	94.48	94.86	97.93	105.77	97.32	-	93.99
2018.1	91.49	91.56	93.70	101.88	105.90	-	91.45
2	89.41	88.73	90.08	98.71	102.17	-	89.50
3	100.93	100.91	102.59	106.96	86.50	-	100.86
4	90.30	90.39	92.93	96.69	85.47	-	90.23
5	86.78	86.87	90.20	94.96	84.28	-	86.57
6	88.77	-	93.44	97.87	103.94	-	88.55
7	84.84	-	94.98	97.92	106.41	-	84.72
8	89.19	89.31	98.08	107.12	107.02	-	88.99
9	90.33	90.29	96.05	106.54	83.39	-	90.48
10	101.60	101.37	105.55	113.28	86.25	-	101.52
11	104.30	104.37	108.63	115.77	108.12	-	104.17
12	108.93	107.89	112.14	124.17	106.37	-	108.73

1) 정산단가는 전력거래량 1kWh 당 발전사업자에게 사후적으로 정산된 거래금액임. 단, 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용정산금 및 배출권거래비용정산금은 제외

2) 신재생에너지 정산단가는 SMP 정산분만 해당하며, REC거래대금은 포함되지 않음

3) 폐기물에너지 중 부생가스는 정부승인차액계약 운영기준에 의해 전력시장에서 정산함

4) IGCC(석탄가스화복합발전) : 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지

[Unit: Won/kWh]

재생에너지 Renewable Energy					신재생에너지 합계 Renewable Energy Total	증감률 Change	Term
수력에너지 Hydroenergy	해양에너지 Marine Energy	바이오에너지 Bio Energy					
수력 Hydro	해양에너지 Ocean	바이오가스 Biogas	매립가스 Land Fill Gas	바이오기타 Bio etc.			
57.32	-	-	-	-	57.32	-	2001
54.22	-	-	-	-	54.22	-5.4	2002
57.43	-	-	47.85	-	56.70	4.6	2003
62.01	-	-	54.54	-	61.19	7.9	2004
71.27	-	-	59.69	53.53	69.56	13.7	2005
83.97	-	-	78.58	84.84	83.57	20.1	2006
93.60	-	80.68	84.20	78.29	91.16	9.1	2007
134.31	-	136.84	121.28	125.64	132.22	45.0	2008
109.25	120.43	103.20	104.17	93.85	107.04	-19.0	2009
133.47	117.57	116.56	115.08	115.31	117.34	9.6	2010
135.07	134.05	125.37	124.37	124.33	113.58	-3.2	2011
177.68	154.65	158.95	157.40	157.66	136.10	19.8	2012
167.60	147.30	150.08	151.09	148.82	133.49	-1.9	2013
155.78	138.40	140.42	140.78	140.68	122.90	-7.9	2014
113.34	98.96	99.66	99.15	91.63	101.13	-17.7	2015
84.19	75.69	75.42	76.15	76.60	88.06	-12.9	2016
93.70	79.75	80.69	80.92	80.10	90.52	2.8	2017
106.66	93.35	94.12	95.18	94.29	98.61	8.9	2018
115.18	91.42	91.74	91.89	91.88	100.85	7.4	2018.1
110.87	88.50	89.70	89.58	90.15	97.61	0.5	2
114.10	100.71	101.24	101.11	101.22	97.59	0.7	3
97.60	90.06	90.47	90.62	90.79	90.45	5.9	4
94.30	86.16	87.17	87.26	87.67	88.84	1.0	5
99.99	87.75	89.38	89.19	89.08	97.75	6.7	6
102.78	82.66	87.44	85.64	85.30	98.88	10.7	7
109.81	87.81	89.74	90.48	89.82	100.84	14.4	8
103.89	89.10	91.10	90.73	89.25	91.33	6.3	9
109.00	101.58	101.82	102.07	101.54	97.71	14.3	10
115.13	104.60	104.95	104.93	104.30	108.23	21.0	11
130.40	108.81	109.47	109.36	109.30	112.72	16.8	12

5. 2018 지역별 신재생에너지 전력거래 내역

Renewable Energy Electric Power Trade by Region in 2018

[단위: MW, MWh, 백만원]

구 분		경기 Gyeonggi	강원 Gangwon	경남 Gyeongnam	경북 Gyeongbuk	전남 Jeonnam	전북 Jeonbuk	충남 Chungnam	충북 Chungbuk	제주 Jeju
전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)	연료전지	151	-	-	2	25	5	11	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	346	-	-
	태양광	126	217	205	327	701	212	342	129	168
	풍력	5	328	49	390	311	20	2	-	267
	수력	276	518	137	178	39	78	34	511	0
	해양에너지	254	-	-	-	1	-	-	-	-
	바이오가스	8	30	1	1	0	17	2	1	3
	매립가스	-	-	2	2	4	1	-	1	1
	바이오기타	50	125	1	-	-	44	139	-	3
	부생가스	-	-	-	282	1,881	-	800	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	38	13	12	26	24	9	6	50	1
	합 계	**908**	**1,230**	**407**	**1,209**	**2,987**	**385**	**1,681**	**692**	**444**
전력거래량 (PPA 제외)	연료전지	694,194	-	-	6,743	121,687	-	66,446	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	1,284,959	-	-
	태양광	148,993	239,230	234,991	386,116	877,058	210,896	420,475	135,016	170,659
	풍력	5,266	689,553	76,611	732,685	349,435	20,623	2,972	-	533,618
	수력	698,904	950,634	186,816	224,637	76,276	217,298	73,848	851,746	1,949
	해양에너지	485,353	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	30,905	159,737	6,065	6,013	329	90,766	2,426	3,943	2,897
	매립가스	-	-	-	-	6,302	-	-	1,653	2,548
	바이오기타	205,713	749,930	3,284	-	-	308,241	844,055	-	15,942
	부생가스	-	-	-	1,866,582	2,881,533	-	4,886,452	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	61,211	58,750	16,470	41,353	2,973	30,551	16,977	197,657	14
	합 계	**2,330,539**	**2,847,834**	**524,238**	**3,264,129**	**4,315,593**	**878,375**	**7,598,609**	**1,190,015**	**727,627**
전력거래 정산금 (REC 제외)	연료전지	65,663	-	-	634	11,652	-	6,246	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	121,897	-	-
	태양광	14,159	22,763	22,391	36,785	83,519	20,167	39,996	12,840	24,554
	풍력	505	65,057	7,210	69,289	33,589	1,972	281	-	77,554
	수력	74,280	103,739	19,465	23,242	7,888	21,967	6,943	92,853	278
	해양에너지	45,309	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	2,928	14,800	568	568	32	8,593	233	372	423
	매립가스	-	-	-	-	590	-	-	154	373
	바이오기타	19,533	70,719	305	-	-	28,861	78,877	-	2,247
	부생가스	-	-	-	182,781	274,418	-	480,815	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	5,743	5,519	1,554	3,934	278	2,862	1,601	18,559	2
	합 계	**228,120**	**282,597**	**51,493**	**317,234**	**411,968**	**84,422**	**736,890**	**124,779**	**105,433**

1) 전력시장 참여 설비용량은 전력시장에 등록된 2017년 말일 기준의 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 설비용량을 의미하지 않음
2) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 발전량을 의미하지 않음
3) 전력거래금액에는 REC거래대금 및 발전차액지원금은 포함되지 않음

[Unit: MW, MWh, One Million Won]

서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total	구 분	
42	57	-	-	11	-	3	38	345	연료전지	전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	346	IGCC	
13	27	12	41	31	7	13	54	2,626	태양광	
-	49	-	-	-	-	2	1	1,423	풍력	
-	13	-	2	4	-	0	-	1,789	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	255	해양에너지	
6	12	-	-	5	-	-	-	86	바이오가스	
-	50	-	2	-	-	-	3	66	매립가스	
1	9	-	-	-	5	-	2	378	바이오기타	
-	30	-	-	-	-	16	-	3,010	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
23	5	4	1	6	3	6	40	266	폐기물	
86	**251**	**16**	**46**	**56**	**16**	**40**	**137**	**10,591**	**합 계**	
316,023	205,693	-	-	39,392	-	14,623	260,749	1,725,550	연료전지	전력거래량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	1,284,959	IGCC	
17,619	32,853	13,624	47,845	37,357	8,246	16,716	66,675	3,064,369	태양광	
-	42,745	-	-	-	-	2,462	401	2,456,371	풍력	
-	34,599	-	7,931	4,031	-	877	-	3,329,545	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	485,353	해양에너지	
32,090	5,905	-	-	16,503	-	-	-	357,578	바이오가스	
-	213,783	-	2,901	-	-	-	11,427	238,615	매립가스	
3	42,752	-	-	-	20,557	-	-	2,190,478	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	139,977	-	9,774,544	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
94,238	19,102	32	5,980	472	14,391	11,179	130,937	702,288	폐기물	
459,973	**597,432**	**13,656**	**64,658**	**97,755**	**43,194**	**185,834**	**470,189**	**25,609,650**	**합 계**	
29,693	19,566	-	-	3,700	-	1,378	24,497	163,029	연료전지	전력거래 정산금 (REC 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	121,897	IGCC	
1,671	3,124	1,289	4,556	3,556	785	1,592	6,340	300,089	태양광	
-	4,095	-	-	-	-	230	37	259,819	풍력	
-	3,278	-	746	365	-	86	-	355,130	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	45,309	해양에너지	
3,018	542	-	-	1,578	-	-	-	33,655	바이오가스	
-	20,249	-	266	-	-	-	1,078	22,711	매립가스	
0	4,040	-	-	-	1,953	-	-	206,536	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	13,231	-	951,245	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
8,950	1,790	3	544	42	1,351	1,055	12,220	66,006	폐기물	
43,331	**56,684**	**1,292**	**6,112**	**9,242**	**4,088**	**17,571**	**44,172**	**2,525,427**	**합 계**	

6. 2018 월간 지역별 신재생에너지 전력거래 내역

Monthly Statistics of Renewable Energy Electric Power Trade by Region in 2018

6-1. 2018년 1월 신재생에너지 전력거래 내역

[단위: MW, MWh, 백만원]

구 분		경기 Gyeonggi	강원 Gangwon	경남 Gyeongnam	경북 Gyeongbuk	전남 Jeonnam	전북 Jeonbuk	충남 Chungnam	충북 Chungbuk	제주 Jeju
전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)	연료전지	106	-	-	2	15	5	11	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	346	-	-
	태양광	108	151	167	257	620	129	291	93	122
	풍력	5	323	48	337	206	20	2	-	273
	수력	276	518	137	178	39	75	34	511	0
	해양에너지	254	-	-	-	1	-	-	-	-
	바이오가스	8	30	1	1	-	17	1	0	3
	매립가스	-	-	2	2	4	1	-	1	1
	바이오기타	50	125	1	-	-	44	139	-	3
	부생가스	-	-	-	282	1,881	-	800	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	35	13	9	13	24	9	6	50	1
	합 계	**841**	**1,160**	**365**	**1,073**	**2,791**	**299**	**1,630**	**655**	**405**
전력거래량 (PPA 제외)	연료전지	53,843	-	-	540	9,662	-	6,276	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	165,032	-	-
	태양광	7,824	12,423	16,011	24,361	50,514	8,955	21,562	6,354	8,248
	풍력	549	73,900	8,309	99,579	37,296	1,966	244	-	72,344
	수력	35,634	71,834	13,849	12,340	3,804	7,970	5,939	29,324	210
	해양에너지	42,464	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	3,030	18,616	462	432	-	9,255	154	338	241
	매립가스	-	-	-	-	592	-	-	162	201
	바이오기타	6,519	68,014	361	-	-	26,740	88,732	-	1,647
	부생가스	-	-	-	196,333	249,261	-	373,131	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	4,860	5,562	1,083	3,034	239	2,447	1,541	10,416	1
	합 계	**154,723**	**250,349**	**40,075**	**336,619**	**351,367**	**57,334**	**662,610**	**46,595**	**82,892**
전력거래 정산금 (REC 제외)	연료전지	4,926	-	-	49	885	-	574	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	15,110	-	-
	태양광	722	1,145	1,478	2,249	4,641	824	1,987	585	1,030
	풍력	51	6,772	763	9,135	3,435	182	23	-	9,664
	수력	4,108	8,501	1,542	1,317	410	870	544	3,626	28
	해양에너지	3,882	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	277	1,703	42	40	-	846	14	31	32
	매립가스	-	-	-	-	54	-	-	15	27
	바이오기타	601	6,226	33	-	-	2,445	8,119	-	218
	부생가스	-	-	-	21,159	25,135	-	40,622	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	444	510	99	277	22	224	141	953	0
	합 계	**15,010**	**24,858**	**3,957**	**34,226**	**34,582**	**5,390**	**67,134**	**5,209**	**10,998**

1) 전력시장 참여 설비용량은 전력시장에 등록된 2017년 말일 기준의 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 설비용량을 의미하지 않음
2) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 발전량을 의미하지 않음
3) 전력거래금액에는 REC거래대금 및 발전차액지원금은 포함되지 않음

Renewable Energy Electric Power Trade by Region in January 2018

[Unit: MW, MWh, One Million Won]

서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total	구 분	
42	19	-	-	11	-	3	38	252	연료전지	전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	346	IGCC	
13	26	12	31	26	4	12	50	2,112	태양광	
-	49	-	-	-	-	2	1	1,266	풍력	
-	13	-	2	4	-	0	-	1,785	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	255	해양에너지	
6	10	-	-	5	-	-	-	83	바이오가스	
-	50	-	2	-	-	-	4	67	매립가스	
1	9	-	-	-	5	-	2	378	바이오기타	
-	30	-	-	-	-	16	-	3,010	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
23	5	-	1	6	3	6	40	244	폐기물	
85	**209**	**12**	**36**	**51**	**12**	**39**	**135**	**9,798**	**합 계**	
28,283	8,759	-	-	3,564	-	1,547	21,208	133,683	연료전지	전력거래량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	165,032	IGCC	
1,147	2,161	716	2,251	2,686	283	1,215	4,722	171,434	태양광	
-	5,514	-	-	-	-	-	26	299,728	풍력	
-	3,785	-	699	85	-	-	-	185,473	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	42,464	해양에너지	
1,694	-	-	-	1,702	-	-	-	35,924	바이오가스	
-	19,478	-	229	-	-	-	947	21,610	매립가스	
1	4,178	-	-	-	20	-	-	196,212	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	14,848	-	833,573	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
5,813	1,995	-	709	14	1,219	879	11,532	51,344	폐기물	
36,938	**45,870**	**716**	**3,889**	**8,051**	**1,522**	**18,489**	**38,435**	**2,136,476**	**합 계**	
2,587	802	-	-	326	-	142	1,940	12,231	연료전지	전력거래 정산금 (REC 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	15,110	IGCC	
106	200	66	207	248	26	112	436	16,063	태양광	
-	510	-	-	-	-	-	2	30,535	풍력	
-	346	-	64	8	-	-	-	21,363	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	3,882	해양에너지	
155	-	-	-	156	-	-	-	3,296	바이오가스	
-	1,783	-	21	-	-	-	87	1,986	매립가스	
0	383	-	-	-	2	-	-	18,027	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	1,356	-	88,273	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
532	182	-	65	1	111	80	1,056	4,696	폐기물	
3,379	**4,205**	**66**	**357**	**739**	**139**	**1,691**	**3,521**	**215,461**	**합 계**	

❻-2. 2018년 2월 신재생에너지 전력거래 내역

[단위: MW, MWh, 백만원]

구 분		경기 Gyeonggi	강원 Gangwon	경남 Gyeongnam	경북 Gyeongbuk	전남 Jeonnam	전북 Jeonbuk	충남 Chungnam	충북 Chungbuk	제주 Jeju
전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)	연료전지	111	-	-	2	15	5	11	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	346	-	-
	태양광	110	159	170	260	620	130	292	93	124
	풍력	5	323	48	337	227	20	2	-	269
	수력	276	518	137	178	39	75	34	511	0
	해양에너지	254	-	-	-	1	-	-	-	-
	바이오가스	8	30	1	1	-	17	1	0	3
	매립가스	-	-	2	2	4	1	-	1	1
	바이오기타	50	125	1	-	-	44	139	-	3
	부생가스	-	-	-	282	1,881	-	800	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	35	13	9	13	24	9	6	50	1
	합 계	**849**	**1,168**	**368**	**1,076**	**2,811**	**300**	**1,631**	**655**	**401**
전력거래량 (PPA 제외)	연료전지	48,455	-	-	533	8,784	-	5,270	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	109,158	-	-
	태양광	10,632	16,968	17,093	28,300	56,368	11,463	29,871	9,035	10,046
	풍력	621	71,493	6,946	78,110	35,971	2,661	344	-	56,606
	수력	32,679	68,152	10,317	11,145	3,109	7,288	5,479	25,775	186
	해양에너지	36,725	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	2,518	14,068	492	360	-	7,984	191	270	250
	매립가스	-	-	-	-	526	-	-	144	138
	바이오기타	6,479	63,624	322	-	-	21,408	56,445	-	1,133
	부생가스	-	-	-	155,366	200,875	-	346,606	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	4,071	3,801	664	2,684	187	2,208	1,296	10,730	0
	합 계	**142,180**	**238,106**	**35,834**	**276,498**	**305,820**	**53,011**	**554,660**	**45,954**	**68,361**
전력거래 정산금 (REC 제외)	연료전지	4,333	-	-	48	786	-	470	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	9,685	-	-
	태양광	934	1,493	1,523	2,508	4,988	1,011	2,629	794	1,238
	풍력	56	6,396	623	7,005	3,190	239	31	-	7,449
	수력	3,630	7,720	1,099	1,155	334	762	491	3,066	24
	해양에너지	3,250	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	228	1,255	44	33	-	713	17	24	33
	매립가스	-	-	-	-	47	-	-	13	18
	바이오기타	590	5,694	29	-	-	1,903	5,109	-	148
	부생가스	-	-	-	16,068	19,527	-	36,376	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	363	342	59	239	17	197	116	966	0
	합 계	**13,385**	**22,901**	**3,377**	**27,055**	**28,889**	**4,824**	**54,926**	**4,863**	**8,909**

1) 전력시장 참여 설비용량은 전력시장에 등록된 2017년 말일 기준의 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 설비용량을 의미하지 않음
2) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 발전량을 의미하지 않음
3) 전력거래금액에는 REC거래대금 및 발전차액지원금은 포함되지 않음

Renewable Energy Electric Power Trade by Region in February 2018

[Unit: MW, MWh, One Million Won]

서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total	구 분	
42	19	-	-	11	-	3	38	257	연료전지	전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	346	IGCC	
13	26	12	32	26	6	12	50	2,136	태양광	
-	49	-	-	-	-	2	1	1,282	풍력	
-	13	-	2	4	-	0	-	1,785	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	255	해양에너지	
6	10	-	-	5	-	-	-	83	바이오가스	
-	50	-	2	-	-	-	4	67	매립가스	
1	9	-	-	-	5	-	2	378	바이오기타	
-	30	-	-	-	-	16	-	3,010	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
23	5	-	1	6	3	6	40	244	폐기물	
85	**209**	**12**	**37**	**51**	**14**	**39**	**135**	**9,843**	**합 계**	
25,550	7,197	-	-	3,152	-	1,395	19,189	119,524	연료전지	전력거래량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	109,158	IGCC	
1,359	2,597	989	2,409	2,760	401	1,336	5,185	206,814	태양광	
-	4,968	-	-	-	-	178	33	257,933	풍력	
-	3,381	-	583	3	-	-	-	168,095	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	36,725	해양에너지	
2,533	-	-	-	1,683	-	-	-	30,350	바이오가스	
-	19,050	-	203	-	-	-	822	20,884	매립가스	
2	3,126	-	-	-	1,896	-	-	154,435	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	12,408	-	715,255	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
5,884	1,802	-	578	14	1,032	613	9,591	45,155	폐기물	
35,329	**42,121**	**989**	**3,773**	**7,612**	**3,329**	**15,930**	**34,821**	**1,864,327**	**합 계**	
2,285	643	-	-	282	-	125	1,715	10,687	연료전지	전력거래 정산금 (REC 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	9,685	IGCC	
119	231	87	212	245	35	119	463	18,630	태양광	
-	450	-	-	-	-	16	3	25,459	풍력	
-	302	-	52	0	-	-	-	18,636	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	3,250	해양에너지	
225	-	-	-	150	-	-	-	2,722	바이오가스	
-	1,701	-	18	-	-	-	74	1,871	매립가스	
0	281	-	-	-	169	-	-	13,922	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	1,108	-	73,080	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
527	161	-	52	1	94	55	854	4,041	폐기물	
3,157	**3,768**	**87**	**334**	**678**	**298**	**1,423**	**3,108**	**181,985**	**합 계**	

6-3. 2018년 3월 신재생에너지 전력거래 내역

[단위: MW, MWh, 백만원]

구 분		경기 Gyeonggi	강원 Gangwon	경남 Gyeongnam	경북 Gyeongbuk	전남 Jeonnam	전북 Jeonbuk	충남 Chungnam	충북 Chungbuk	제주 Jeju
전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)	연료전지	111	-	-	2	15	5	11	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	346	-	-
	태양광	113	162	177	263	637	131	294	97	125
	풍력	5	323	48	337	227	20	2	-	269
	수력	276	518	137	178	39	75	34	511	0
	해양에너지	254	-	-	-	1	-	-	-	-
	바이오가스	8	30	1	1	-	17	2	0	3
	매립가스	-	-	2	2	4	1	-	1	1
	바이오기타	50	125	1	-	-	44	139	-	3
	부생가스	-	-	-	282	1,881	-	800	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	35	13	9	13	24	9	6	50	1
	합 계	**852**	**1,171**	**375**	**1,079**	**2,828**	**302**	**1,633**	**659**	**403**
전력거래량 (PPA 제외)	연료전지	56,617	-	-	567	9,790	-	5,985	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	135,221	-	-
	태양광	13,147	19,823	20,770	32,729	77,260	15,337	36,213	11,230	14,680
	풍력	480	76,144	6,821	81,607	23,120	1,990	339	-	48,457
	수력	41,404	46,793	6,587	11,795	4,966	8,804	5,791	31,357	164
	해양에너지	43,358	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	3,592	3,795	537	626	-	8,460	230	306	296
	매립가스	-	-	-	-	602	-	-	163	145
	바이오기타	8,890	67,219	368	-	-	28,595	89,271	-	2,172
	부생가스	-	-	-	124,511	237,506	-	379,519	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	4,739	6,726	721	2,815	311	2,455	1,400	11,336	0
	합 계	**172,226**	**220,500**	**35,804**	**254,651**	**353,556**	**65,643**	**653,969**	**54,392**	**65,912**
전력거래 정산금 (REC 제외)	연료전지	5,714	-	-	57	989	-	604	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	13,646	-	-
	태양광	1,333	2,007	2,102	3,308	7,833	1,554	3,674	1,136	1,824
	풍력	49	7,677	689	8,236	2,336	202	34	-	6,361
	수력	4,724	5,458	713	1,268	550	964	585	3,757	21
	해양에너지	4,366	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	362	381	54	63	-	853	23	31	39
	매립가스	-	-	-	-	61	-	-	16	19
	바이오기타	887	6,789	37	-	-	2,886	9,008	-	285
	부생가스	-	-	-	10,608	20,855	-	32,493	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	478	679	73	284	31	248	141	1,143	0
	합 계	**17,913**	**22,991**	**3,668**	**23,825**	**32,655**	**6,707**	**60,208**	**6,083**	**8,548**

1) 전력시장 참여 설비용량은 전력시장에 등록된 2017년 말일 기준의 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 설비용량을 의미하지 않음
2) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 발전량을 의미하지 않음
3) 전력거래금액에는 REC거래대금 및 발전차액지원금은 포함되지 않음

Renewable Energy Electric Power Trade by Region in March 2018

[Unit: MW, MWh, One Million Won]

서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total	구 분	
42	19	-	-	11	-	3	38	257	연료전지	전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	346	IGCC	
13	26	12	34	26	6	12	50	2,179	태양광	
-	49	-	-	-	-	2	1	1,282	풍력	
-	13	-	2	4	-	0	-	1,785	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	255	해양에너지	
6	10	-	-	5	-	-	-	83	바이오가스	
-	50	-	2	-	-	-	4	67	매립가스	
1	9	-	-	-	5	-	2	378	바이오기타	
-	30	-	-	-	-	16	-	3,010	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
23	5	-	1	6	3	6	40	244	폐기물	
85	**209**	**12**	**39**	**51**	**14**	**39**	**135**	**9,887**	**합 계**	
27,869	7,006	-	-	2,784	-	1,535	21,600	133,754	연료전지	전력거래량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	135,221	IGCC	
1,533	3,010	1,221	3,916	3,248	647	1,475	5,974	262,214	태양광	
-	3,877	-	-	-	-	257	51	243,144	풍력	
-	3,223	-	648	-	-	-	-	161,532	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	43,358	해양에너지	
2,041	1	-	-	1,923	-	-	-	21,806	바이오가스	
-	21,882	-	223	-	-	-	1,092	24,107	매립가스	
-	3,784	-	-	-	1,673	-	-	201,972	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	12,570	-	754,106	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
9,114	1,890	-	508	17	1,112	1,560	10,792	55,496	폐기물	
40,558	**44,673**	**1,221**	**5,295**	**7,972**	**3,432**	**17,396**	**39,509**	**2,036,709**	**합 계**	
2,812	708	-	-	281	-	155	2,179	13,500	연료전지	전력거래 정산금 (REC 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	13,646	IGCC	
156	306	124	396	328	65	149	604	26,900	태양광	
-	393	-	-	-	-	26	5	26,006	풍력	
-	325	-	65	-	-	-	-	18,430	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	4,366	해양에너지	
206	0	-	-	194	-	-	-	2,208	바이오가스	
-	2,209	-	22	-	-	-	110	2,437	매립가스	
-	382	-	-	-	169	-	-	20,444	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	1,270	-	65,227	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
920	190	-	52	2	112	157	1,087	5,597	폐기물	
4,094	**4,513**	**124**	**536**	**805**	**347**	**1,758**	**3,986**	**198,761**	**합 계**	

6-4. 2018년 4월 신재생에너지 전력거래 내역

[단위: MW, MWh, 백만원]

구 분		경기 Gyeonggi	강원 Gangwon	경남 Gyeongnam	경북 Gyeongbuk	전남 Jeonnam	전북 Jeonbuk	충남 Chungnam	충북 Chungbuk	제주 Jeju
전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)	연료전지	111	-	-	2	15	5	11	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	346	-	-
	태양광	113	165	178	265	643	133	296	100	128
	풍력	5	323	48	337	227	20	2	-	269
	수력	276	518	137	178	39	75	34	511	0
	해양에너지	254	-	-	-	1	-	-	-	-
	바이오가스	8	30	1	1	-	17	2	0	3
	매립가스	-	-	2	2	4	1	-	1	1
	바이오기타	50	125	1	-	-	44	139	-	3
	부생가스	-	-	-	282	1,881	-	800	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	35	13	9	13	24	9	6	50	1
	합 계	**852**	**1,174**	**376**	**1,082**	**2,834**	**303**	**1,635**	**661**	**405**
전력거래량 (PPA 제외)	연료전지	54,551	-	-	580	9,179	-	5,370	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	171,184	-	-
	태양광	13,582	22,447	22,131	35,718	83,928	16,830	38,231	12,492	16,420
	풍력	556	75,111	8,099	74,112	32,467	2,084	347	-	44,792
	수력	60,151	42,859	15,187	15,621	5,669	10,403	5,243	58,101	193
	해양에너지	41,283	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	2,846	17,950	467	478	-	9,113	434	323	205
	매립가스	-	-	-	-	550	-	-	158	203
	바이오기타	14,717	52,151	340	-	-	22,127	73,976	-	2,126
	부생가스	-	-	-	145,036	224,698	-	375,708	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	4,927	4,118	882	3,669	281	2,411	1,459	21,370	0
	합 계	**192,613**	**214,636**	**47,106**	**275,214**	**356,772**	**62,968**	**671,951**	**92,443**	**63,939**
전력거래 정산금 (REC 제외)	연료전지	4,924	-	-	52	830	-	484	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	15,473	-	-
	태양광	1,241	2,051	2,017	3,259	7,649	1,536	3,490	1,140	1,981
	풍력	50	6,752	729	6,667	2,918	187	31	-	5,666
	수력	5,909	4,232	1,392	1,463	537	993	474	5,830	25
	해양에너지	3,718	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	256	1,620	42	43	-	822	39	29	26
	매립가스	-	-	-	-	50	-	-	14	26
	바이오기타	1,330	4,711	31	-	-	1,993	6,687	-	270
	부생가스	-	-	-	12,355	19,170	-	32,125	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	444	372	80	331	25	217	131	1,929	0
	합 계	**17,872**	**19,736**	**4,291**	**24,171**	**31,179**	**5,750**	**58,936**	**8,943**	**7,994**

1) 전력시장 참여 설비용량은 전력시장에 등록된 2017년 말일 기준의 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 설비용량을 의미하지 않음
2) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 발전량을 의미하지 않음
3) 전력거래금액에는 REC거래대금 및 발전차액지원금은 포함되지 않음

Renewable Energy Electric Power Trade by Region in April 2018

[Unit: MW, MWh, One Million Won]

서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total	구 분	
42	39	-	-	11	-	3	38	277	연료전지	전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	346	IGCC	
13	26	12	34	26	6	12	50	2,199	태양광	
-	49	-	-	-	-	2	1	1,282	풍력	
-	13	-	2	4	-	0	-	1,785	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	255	해양에너지	
6	10	-	-	5	-	-	-	83	바이오가스	
-	50	-	2	-	-	-	4	67	매립가스	
1	9	-	-	-	5	-	2	378	바이오기타	
-	30	-	-	-	-	16	-	3,010	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
23	5	-	1	6	3	6	40	244	폐기물	
85	**229**	**12**	**39**	**51**	**14**	**39**	**135**	**9,927**	**합 계**	
26,755	10,022	-	-	3,336	-	1,427	21,683	132,902	연료전지	전력거래량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	171,184	IGCC	
1,606	3,144	1,365	4,360	3,456	723	1,644	6,398	284,476	태양광	
-	4,367	-	-	-	-	365	47	242,346	풍력	
-	2,539	-	676	-	-	74	-	216,717	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	41,283	해양에너지	
1,243	249	-	-	1,703	-	-	-	35,010	바이오가스	
-	15,000	-	266	-	-	-	1,162	17,339	매립가스	
-	3,830	-	-	-	1,873	-	-	171,140	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	12,565	-	758,006	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
5,806	1,875	-	694	15	1,185	1,668	10,218	60,578	폐기물	
35,410	**41,025**	**1,365**	**5,997**	**8,510**	**3,781**	**17,742**	**39,509**	**2,130,982**	**합 계**	
2,418	906	-	-	301	-	129	1,957	12,001	연료전지	전력거래 정산금 (REC 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	15,473	IGCC	
147	288	125	398	315	66	150	583	26,436	태양광	
-	395	-	-	-	-	33	4	23,432	풍력	
-	229	-	61	-	-	7	-	21,151	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	3,718	해양에너지	
112	23	-	-	154	-	-	-	3,167	바이오가스	
-	1,353	-	24	-	-	-	105	1,571	매립가스	
-	346	-	-	-	169	-	-	15,537	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	1,134	-	64,785	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
523	169	-	63	1	107	151	924	5,466	폐기물	
3,200	**3,708**	**125**	**545**	**772**	**342**	**1,604**	**3,572**	**192,738**	**합 계**	

❻-5. 2018년 5월 신재생에너지 전력거래 내역

[단위: MW, MWh, 백만원]

구 분		경기 Gyeonggi	강원 Gangwon	경남 Gyeongnam	경북 Gyeongbuk	전남 Jeonnam	전북 Jeonbuk	충남 Chungnam	충북 Chungbuk	제주 Jeju
전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)	연료전지	128	-	-	2	15	5	11	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	346	-	-
	태양광	115	172	180	276	645	143	303	103	132
	풍력	5	323	49	337	227	20	2	-	269
	수력	276	518	137	178	39	75	34	511	0
	해양에너지	254	-	-	-	1	-	-	-	-
	바이오가스	8	30	1	1	-	17	2	0	3
	매립가스	-	-	2	2	4	1	-	1	1
	바이오기타	50	125	1	-	-	44	139	-	3
	부생가스	-	-	-	282	1,881	-	800	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	35	13	9	13	24	9	6	50	1
	합 계	**870**	**1,181**	**379**	**1,093**	**2,836**	**314**	**1,643**	**665**	**409**
전력거래량 (PPA 제외)	연료전지	55,628	-	-	600	9,642	-	4,980	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	49,972	-	-
	태양광	14,194	22,828	21,506	35,494	78,311	17,182	38,923	12,910	14,173
	풍력	386	59,893	7,665	62,589	27,540	2,074	341	-	44,567
	수력	92,746	129,333	16,875	24,715	6,840	30,889	5,391	157,282	190
	해양에너지	41,926	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	2,797	18,529	573	603	-	8,516	342	309	284
	매립가스	-	-	-	-	559	-	-	153	261
	바이오기타	7,089	11,542	301	-	-	28,013	66,069	-	1,772
	부생가스	-	-	-	131,823	173,777	-	417,308	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	3,604	5,517	1,704	3,292	263	2,787	950	21,968	0
	합 계	**218,369**	**247,642**	**48,625**	**259,115**	**296,932**	**89,461**	**584,274**	**192,623**	**61,247**
전력거래 정산금 (REC 제외)	연료전지	4,827	-	-	52	838	-	432	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	4,341	-	-
	태양광	1,253	2,013	1,898	3,136	6,913	1,522	3,441	1,140	1,776
	풍력	34	5,179	656	5,389	2,397	181	29	-	5,640
	수력	8,685	12,244	1,520	2,261	629	2,863	468	15,116	24
	해양에너지	3,612	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	242	1,607	50	52	-	744	30	27	37
	매립가스	-	-	-	-	49	-	-	13	33
	바이오기타	623	1,012	26	-	-	2,430	5,751	-	226
	부생가스	-	-	-	11,112	14,583	-	35,204	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	312	478	148	286	23	241	82	1,903	0
	합 계	**19,588**	**22,533**	**4,298**	**22,288**	**25,431**	**7,981**	**49,779**	**18,200**	**7,736**

1) 전력시장 참여 설비용량은 전력시장에 등록된 2017년 말일 기준의 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 설비용량을 의미하지 않음
2) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 발전량을 의미하지 않음
3) 전력거래금액에는 REC거래대금 및 발전차액지원금은 포함되지 않음

Renewable Energy Electric Power Trade by Region in May 2018

[Unit: MW, MWh, One Million Won]

서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total	구 분	
42	39	-	-	11	-	3	38	294	연료전지	전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	346	IGCC	
13	26	12	36	27	6	12	50	2,252	태양광	
-	49	-	-	-	-	2	1	1,282	풍력	
-	13	-	2	4	-	0	-	1,785	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	255	해양에너지	
6	10	-	-	5	-	-	-	83	바이오가스	
-	50	-	2	-	-	-	4	67	매립가스	
1	9	-	-	-	5	-	2	378	바이오기타	
-	30	-	-	-	-	16	-	3,010	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
23	5	-	1	6	3	6	40	244	폐기물	
86	**229**	**12**	**41**	**52**	**14**	**39**	**135**	**9,998**	**합 계**	
27,456	22,208	-	-	3,502	-	735	21,701	146,451	연료전지	전력거래량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	49,972	IGCC	
1,710	3,158	1,454	4,303	3,511	750	1,526	6,187	278,123	태양광	
-	4,106	-	-	-	-	244	54	209,459	풍력	
-	1,893	-	723	1,346	-	157	-	468,380	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	41,926	해양에너지	
3,152	1,307	-	-	1,769	-	-	-	38,180	바이오가스	
-	21,896	-	298	-	-	-	1,001	24,167	매립가스	
-	3,637	-	-	-	1,739	-	-	120,161	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	11,891	-	734,798	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
-	271	-	602	2	1,190	835	8,750	51,734	폐기물	
32,318	**58,476**	**1,454**	**5,926**	**10,130**	**3,679**	**15,388**	**37,692**	**2,163,351**	**합 계**	
2,385	1,926	-	-	304	-	64	1,882	12,709	연료전지	전력거래 정산금 (REC 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	4,341	IGCC	
151	279	128	380	310	66	135	545	25,086	태양광	
-	359	-	-	-	-	21	5	19,889	풍력	
-	164	-	63	116	-	14	-	44,167	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	3,612	해양에너지	
273	114	-	-	153	-	-	-	3,328	바이오가스	
-	1,901	-	26	-	-	-	87	2,109	매립가스	
-	316	-	-	-	151	-	-	10,535	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	1,030	-	61,928	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
-	23	-	52	0	103	72	755	4,479	폐기물	
2,809	**5,081**	**128**	**520**	**884**	**320**	**1,335**	**3,273**	**192,183**	**합 계**	

6-6. 2018년 6월 신재생에너지 전력거래 내역

[단위: MW, MWh, 백만원]

구 분		경기 Gyeonggi	강원 Gangwon	경남 Gyeongnam	경북 Gyeongbuk	전남 Jeonnam	전북 Jeonbuk	충남 Chungnam	충북 Chungbuk	제주 Jeju
전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)	연료전지	128	-	-	2	15	5	11	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	346	-	-
	태양광	116	179	185	284	651	152	309	105	133
	풍력	5	323	49	337	227	20	2	-	269
	수력	276	518	137	178	39	75	34	511	0
	해양에너지	254	-	-	-	1	-	-	-	-
	바이오가스	8	30	1	1	-	17	2	0	3
	매립가스	-	-	2	2	4	1	-	1	1
	바이오기타	50	125	1	-	-	44	139	-	3
	부생가스	-	-	-	282	1,881	-	800	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	35	13	9	13	24	9	6	50	1
	합 계	**871**	**1,188**	**384**	**1,100**	**2,842**	**322**	**1,648**	**667**	**410**
전력거래량 (PPA 제외)	연료전지	55,979	-	-	573	8,880	-	5,911	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	태양광	14,617	24,871	21,553	35,607	84,152	19,389	40,152	13,586	15,372
	풍력	159	31,503	4,035	33,311	11,913	683	118	-	19,742
	수력	92,416	158,100	16,217	24,743	5,989	29,001	5,149	70,708	221
	해양에너지	38,129	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	2,096	13,204	556	517	-	3,392	91	322	248
	매립가스	-	-	-	-	537	-	-	135	219
	바이오기타	27,233	74,263	292	-	-	24,040	83,630	-	1,612
	부생가스	-	-	-	107,502	234,131	-	431,000	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	6,401	5,795	1,623	3,195	297	2,599	1,552	20,366	0
	합 계	**237,030**	**307,736**	**44,276**	**205,447**	**345,898**	**79,104**	**567,603**	**105,117**	**37,416**
전력거래 정산금 (REC 제외)	연료전지	4,967	-	-	51	789	-	524	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	태양광	1,331	2,262	1,958	3,239	7,649	1,763	3,653	1,235	2,131
	풍력	14	2,762	355	2,916	1,068	62	11	-	2,755
	수력	9,252	15,752	1,579	2,457	591	2,807	459	7,362	31
	해양에너지	3,346	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	186	1,175	49	46	-	302	8	29	35
	매립가스	-	-	-	-	48	-	-	12	31
	바이오기타	2,414	6,592	26	-	-	2,132	7,413	-	225
	부생가스	-	-	-	11,448	22,885	-	46,129	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	566	514	144	283	26	231	138	1,807	0
	합 계	**22,076**	**29,057**	**4,111**	**20,440**	**33,057**	**7,297**	**58,335**	**10,445**	**5,207**

1) 전력시장 참여 설비용량은 전력시장에 등록된 2017년 말일 기준의 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 설비용량을 의미하지 않음
2) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 발전량을 의미하지 않음
3) 전력거래금액에는 REC거래대금 및 발전차액지원금은 포함되지 않음

Renewable Energy Electric Power Trade by Region in June 2018

[Unit: MW, MWh, One Million Won]

서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total	구 분	
42	39	-	-	11	-	3	38	294	연료전지	전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	346	IGCC	
13	26	12	39	27	7	13	51	2,302	태양광	
-	49	-	-	-	-	2	1	1,282	풍력	
-	13	-	2	4	-	0	-	1,785	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	255	해양에너지	
6	10	-	-	5	-	-	-	83	바이오가스	
-	50	-	2	-	-	-	4	67	매립가스	
1	9	-	-	-	5	-	2	378	바이오기타	
-	30	-	-	-	-	16	-	3,010	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
23	5	-	1	6	3	6	40	244	폐기물	
86	**229**	**12**	**44**	**52**	**16**	**40**	**135**	**10,048**	**합 계**	
25,605	18,686	-	-	2,842	-	1,205	20,866	140,546	연료전지	전력거래량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	IGCC	
1,725	3,143	1,430	4,870	3,467	858	1,502	5,915	292,210	태양광	
-	1,391	-	-	-	-	187	45	103,087	풍력	
-	1,478	-	687	1,218	-	76	-	406,004	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	38,129	해양에너지	
3,085	1,044	-	-	1,583	-	-	-	26,137	바이오가스	
-	21,218	-	293	-	-	-	813	23,215	매립가스	
-	3,779	-	-	-	-	-	-	214,849	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	10,167	-	782,799	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
7,633	1,272	-	646	131	1,327	939	10,466	64,241	폐기물	
38,048	**52,010**	**1,430**	**6,496**	**9,241**	**2,184**	**14,075**	**38,105**	**2,091,217**	**합 계**	
2,274	1,661	-	-	253	-	107	1,851	12,477	연료전지	전력거래 정산금 (REC 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	IGCC	
157	286	130	442	315	78	137	537	27,305	태양광	
-	126	-	-	-	-	17	4	10,089	풍력	
-	131	-	61	108	-	7	-	40,598	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	3,346	해양에너지	
273	93	-	-	140	-	-	-	2,336	바이오가스	
-	1,882	-	26	-	-	-	72	2,071	매립가스	
-	336	-	-	-	-	-	-	19,138	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	901	-	81,363	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
674	112	-	58	11	118	84	924	5,689	폐기물	
3,379	**4,628**	**130**	**587**	**828**	**196**	**1,251**	**3,388**	**204,412**	**합 계**	

6-7. 2018년 7월 신재생에너지 전력거래 내역

[단위: MW, MWh, 백만원]

구 분		경기 Gyeonggi	강원 Gangwon	경남 Gyeongnam	경북 Gyeongbuk	전남 Jeonnam	전북 Jeonbuk	충남 Chungnam	충북 Chungbuk	제주 Jeju
전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)	연료전지	128	-	-	2	15	5	11	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	346	-	-
	태양광	118	184	191	303	667	185	315	112	135
	풍력	5	323	49	337	227	20	2	-	269
	수력	276	518	137	178	39	75	34	511	0
	해양에너지	254	-	-	-	1	-	-	-	-
	바이오가스	8	30	1	1	0	17	2	0	3
	매립가스	-	-	2	2	4	1	-	1	1
	바이오기타	50	125	1	-	-	44	139	-	3
	부생가스	-	-	-	282	1,881	-	800	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	35	13	9	13	24	9	6	50	1
	합 계	**873**	**1,193**	**390**	**1,119**	**2,858**	**355**	**1,654**	**673**	**412**
전력거래량 (PPA 제외)	연료전지	57,525	-	-	428	7,777	-	5,719	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	태양광	14,864	22,592	23,562	38,504	91,932	24,033	44,359	14,079	17,226
	풍력	202	42,056	4,362	36,352	15,278	686	116	-	30,653
	수력	90,660	124,443	19,098	21,988	7,070	31,993	7,666	101,406	134
	해양에너지	38,629	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	1,703	9,612	488	494	14	2,358	52	328	228
	매립가스	-	-	-	-	540	-	-	127	285
	바이오기타	18,519	76,071	311	-	-	27,497	73,210	-	1,793
	부생가스	-	-	-	145,989	239,949	-	462,069	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	5,938	3,484	1,706	2,807	301	2,880	1,355	18,569	0
	합 계	**228,039**	**278,258**	**49,527**	**246,561**	**362,862**	**89,446**	**594,548**	**134,509**	**50,319**
전력거래 정산금 (REC 제외)	연료전지	4,884	-	-	36	662	-	486	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	태양광	1,356	2,064	2,155	3,520	8,415	2,205	4,064	1,283	2,678
	풍력	17	3,447	360	2,988	1,281	59	10	-	4,569
	수력	9,133	12,872	1,821	2,223	712	3,109	655	11,087	20
	해양에너지	3,193	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	142	845	41	42	1	208	5	28	35
	매립가스	-	-	-	-	46	-	-	11	43
	바이오기타	1,615	6,462	26	-	-	2,334	6,133	-	272
	부생가스	-	-	-	15,878	23,804	-	50,741	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	499	301	144	238	26	243	114	1,578	0
	합 계	**20,839**	**25,991**	**4,548**	**24,924**	**34,947**	**8,158**	**62,208**	**13,987**	**7,618**

1) 전력시장 참여 설비용량은 전력시장에 등록된 2017년 말일 기준의 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 설비용량을 의미하지 않음
2) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 발전량을 의미하지 않음
3) 전력거래금액에는 REC거래대금 및 발전차액지원금은 포함되지 않음

Renewable Energy Electric Power Trade by Region in July 2018

[Unit: MW, MWh, One Million Won]

서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total	구 분	
42	39	-	-	11	-	3	38	294	연료전지	전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	346	IGCC	
13	26	12	39	30	7	13	52	2,400	태양광	
-	49	-	-	-	-	2	1	1,282	풍력	
-	13	-	2	4	-	0	-	1,785	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	255	해양에너지	
6	10	-	-	5	-	-	-	83	바이오가스	
-	50	-	2	-	-	-	4	67	매립가스	
1	9	-	-	-	5	-	2	378	바이오기타	
-	30	-	-	-	-	16	-	3,010	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
23	5	4	1	6	3	6	40	248	폐기물	
86	**229**	**16**	**45**	**55**	**16**	**40**	**137**	**10,149**	**합 계**	
25,978	19,689	-	-	3,415	-	854	22,311	143,696	연료전지	전력거래량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	IGCC	
1,677	3,185	1,375	5,317	3,607	997	1,388	6,861	315,558	태양광	
-	1,805	-	-	-	-	283	42	131,836	풍력	
-	2,856	-	652	239	-	2	-	408,206	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	38,629	해양에너지	
2,948	763	-	-	216	-	-	-	19,206	바이오가스	
-	5,377	-	287	-	-	-	804	7,421	매립가스	
-	3,436	-	-	-	2,451	-	-	203,288	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	8,405	-	856,412	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
10,025	1,941	-	601	51	1,221	851	15,251	66,982	폐기물	
40,628	**39,053**	**1,375**	**6,857**	**7,529**	**4,669**	**11,783**	**45,270**	**2,191,232**	**합 계**	
2,205	1,664	-	-	290	-	73	1,892	12,192	연료전지	전력거래 정산금 (REC 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	IGCC	
153	292	125	486	330	91	128	626	29,972	태양광	
-	151	-	-	-	-	24	4	12,909	풍력	
-	245	-	55	20	-	0	-	41,955	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	3,193	해양에너지	
249	65	-	-	19	-	-	-	1,679	바이오가스	
-	443	-	25	-	-	-	68	635	매립가스	
-	292	-	-	-	207	-	-	17,341	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	705	-	91,127	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
849	164	-	51	4	103	72	1,288	5,675	폐기물	
3,456	**3,316**	**125**	**618**	**663**	**401**	**1,002**	**3,878**	**216,679**	**합 계**	

❻-8. 2018년 8월 신재생에너지 전력거래 내역

[단위: MW, MWh, 백만원]

구 분		경기 Gyeonggi	강원 Gangwon	경남 Gyeongnam	경북 Gyeongbuk	전남 Jeonnam	전북 Jeonbuk	충남 Chungnam	충북 Chungbuk	제주 Jeju
전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)	연료전지	128	-	-	2	15	5	11	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	346	-	-
	태양광	121	188	194	314	675	187	320	112	147
	풍력	5	326	49	337	227	20	2	-	269
	수력	276	518	137	178	39	75	34	511	0
	해양에너지	254	-	-	-	1	-	-	-	-
	바이오가스	8	30	1	1	0	17	2	0	3
	매립가스	-	-	2	2	4	1	-	1	1
	바이오기타	50	125	1	-	-	44	139	-	3
	부생가스	-	-	-	282	1,881	-	800	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	35	13	9	13	24	9	6	50	1
	합 계	**877**	**1,199**	**393**	**1,130**	**2,866**	**358**	**1,659**	**673**	**424**
전력거래량 (PPA 제외)	연료전지	54,777	-	-	668	8,042	-	5,238	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	157,673	-	-
	태양광	13,976	21,404	21,113	35,263	83,474	23,084	39,892	12,784	17,008
	풍력	322	39,495	4,937	36,463	20,843	1,356	234	-	36,595
	수력	51,344	56,750	23,297	27,040	6,145	26,897	7,997	64,680	166
	해양에너지	41,201	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	1,618	17,422	509	401	64	9,310	113	323	253
	매립가스	-	-	-	-	457	-	-	130	250
	바이오기타	26,431	73,547	223	-	-	28,644	77,379	-	1,748
	부생가스	-	-	-	113,877	228,015	-	463,604	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	5,321	6,111	1,358	2,959	233	2,341	1,086	12,632	0
	합 계	**194,990**	**214,730**	**51,438**	**216,671**	**347,272**	**91,632**	**753,214**	**90,550**	**56,021**
전력거래 정산금 (REC 제외)	연료전지	4,878	-	-	60	719	-	467	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	14,082	-	-
	태양광	1,314	2,007	1,985	3,314	7,845	2,171	3,759	1,202	2,782
	풍력	30	3,502	443	3,247	1,889	124	21	-	5,794
	수력	5,597	6,533	2,460	2,840	612	2,718	717	7,592	26
	해양에너지	3,618	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	144	1,554	45	36	6	830	10	29	41
	매립가스	-	-	-	-	40	-	-	12	40
	바이오기타	2,356	6,563	20	-	-	2,553	6,916	-	276
	부생가스	-	-	-	12,556	22,760	-	51,035	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	472	544	121	264	21	208	97	1,126	0
	합 계	**18,408**	**20,703**	**5,075**	**22,317**	**33,891**	**8,605**	**77,104**	**9,961**	**8,958**

1) 전력시장 참여 설비용량은 전력시장에 등록된 2017년 말일 기준의 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 설비용량을 의미하지 않음
2) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 발전량을 의미하지 않음
3) 전력거래금액에는 REC거래대금 및 발전차액지원금은 포함되지 않음

Renewable Energy Electric Power Trade by Region in August 2018

[Unit: MW, MWh, One Million Won]

서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total	구 분	
42	39	-	-	11	-	3	38	294	연료전지	전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	346	IGCC	
13	26	12	40	30	7	13	53	2,451	태양광	
-	49	-	-	-	-	2	1	1,285	풍력	
-	13	-	2	4	-	0	-	1,785	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	255	해양에너지	
6	10	-	-	5	-	-	-	83	바이오가스	
-	50	-	2	-	-	-	4	67	매립가스	
1	9	-	-	-	5	-	2	378	바이오기타	
-	30	-	-	-	-	16	-	3,010	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
23	5	4	1	6	3	6	40	248	폐기물	
86	**229**	**16**	**46**	**55**	**16**	**40**	**138**	**10,203**	**합 계**	
25,662	18,090	-	-	3,282	-	1,290	22,794	139,843	연료전지	전력거래량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	157,673	IGCC	
1,562	2,932	1,232	4,877	3,452	875	1,589	6,343	290,861	태양광	
-	1,451	-	-	-	-	208	32	141,935	풍력	
-	2,633	-	586	181	-	65	-	267,781	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	41,201	해양에너지	
3,045	257	-	-	215	-	-	-	33,531	바이오가스	
-	11,000	-	313	-	-	-	841	12,990	매립가스	
-	2,403	-	-	-	1,102	-	-	211,478	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	7,819	-	813,315	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
10,004	2,001	26	564	103	1,077	693	12,411	58,920	폐기물	
40,273	**40,766**	**1,258**	**6,340**	**7,234**	**3,054**	**11,664**	**42,421**	**2,169,528**	**합 계**	
2,293	1,616	-	-	293	-	115	2,033	12,473	연료전지	전력거래 정산금 (REC 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	14,082	IGCC	
147	276	116	459	325	82	149	596	28,529	태양광	
-	132	-	-	-	-	19	3	15,204	풍력	
-	236	-	52	16	-	6	-	29,406	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	3,618	해양에너지	
271	23	-	-	20	-	-	-	3,009	바이오가스	
-	981	-	28	-	-	-	75	1,175	매립가스	
-	215	-	-	-	98	-	-	18,996	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	694	-	87,045	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
891	178	2	50	9	95	62	1,102	5,243	폐기물	
3,601	**3,656**	**118**	**589**	**662**	**276**	**1,046**	**3,809**	**218,780**	**합 계**	

6-9. 2018년 9월 신재생에너지 전력거래 내역

[단위: MW, MWh, 백만원]

구 분		경기 Gyeonggi	강원 Gangwon	경남 Gyeongnam	경북 Gyeongbuk	전남 Jeonnam	전북 Jeonbuk	충남 Chungnam	충북 Chungbuk	제주 Jeju
전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)	연료전지	128	-	-	2	15	5	11	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	346	-	-
	태양광	122	195	194	316	679	191	327	115	152
	풍력	5	326	49	390	288	20	2	-	269
	수력	276	518	137	174	39	75	34	511	0
	해양에너지	254	-	-	-	1	-	-	-	-
	바이오가스	8	30	1	1	0	17	2	0	3
	매립가스	-	-	2	2	4	1	-	1	1
	바이오기타	50	125	1	-	-	44	139	-	3
	부생가스	-	-	-	282	1,881	-	800	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	35	13	9	13	24	9	6	50	1
	합 계	**878**	**1,206**	**393**	**1,182**	**2,931**	**361**	**1,667**	**677**	**429**
전력거래량 (PPA 제외)	연료전지	52,836	-	-	485	7,448	-	4,962	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	162,833	-	-
	태양광	13,740	21,034	16,675	30,301	70,615	21,300	38,322	11,433	13,832
	풍력	408	43,409	6,605	48,534	20,318	1,229	217	-	33,915
	수력	49,540	33,945	20,017	23,444	8,173	30,841	6,880	158,442	200
	해양에너지	40,418	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	2,324	17,837	547	424	86	8,751	89	287	231
	매립가스	-	-	-	-	515	-	-	128	198
	바이오기타	19,432	62,591	278	-	-	24,887	67,922	-	63
	부생가스	-	-	-	177,171	251,329	-	439,105	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	4,706	5,110	1,576	3,133	221	2,809	1,544	14,953	3
	합 계	**183,403**	**183,925**	**45,697**	**283,492**	**358,703**	**89,816**	**721,874**	**185,243**	**48,442**
전력거래 정산금 (REC 제외)	연료전지	4,761	-	-	44	671	-	447	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	14,702	-	-
	태양광	1,265	1,945	1,530	2,794	6,516	1,971	3,523	1,054	2,265
	풍력	37	3,929	604	4,445	1,862	113	20	-	5,510
	수력	5,073	3,710	1,941	2,385	789	3,061	627	16,872	32
	해양에너지	3,601	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	213	1,613	50	38	8	792	9	26	37
	매립가스	-	-	-	-	47	-	-	12	32
	바이오기타	1,724	5,606	25	-	-	2,224	6,034	-	10
	부생가스	-	-	-	14,671	21,319	-	36,294	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	421	458	143	282	20	255	139	1,370	1
	합 계	**17,097**	**17,261**	**4,292**	**24,659**	**31,232**	**8,415**	**61,794**	**19,334**	**7,887**

1) 전력시장 참여 설비용량은 전력시장에 등록된 2017년 말일 기준의 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 설비용량을 의미하지 않음
2) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 발전량을 의미하지 않음
3) 전력거래금액에는 REC거래대금 및 발전차액지원금은 포함되지 않음

Renewable Energy Electric Power Trade by Region in September 2018

[Unit: MW, MWh, One Million Won]

서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total	구 분	
42	39	-	-	11	-	3	38	294	연료전지	전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	346	IGCC	
13	26	12	40	30	7	13	53	2,484	태양광	
-	49	-	-	-	-	2	1	1,399	풍력	
-	13	-	2	4	-	0	-	1,782	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	255	해양에너지	
6	10	-	-	5	-	-	-	83	바이오가스	
-	50	-	2	-	-	-	4	67	매립가스	
1	9	-	-	-	5	-	2	378	바이오기타	
-	30	-	-	-	-	16	-	3,010	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
23	5	4	1	6	3	6	40	248	폐기물	
86	**229**	**16**	**46**	**55**	**16**	**40**	**138**	**10,348**	**합 계**	
25,015	18,620	-	-	3,376	-	1,261	22,302	136,305	연료전지	전력거래량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	162,833	IGCC	
1,571	2,780	1,134	4,335	2,725	818	1,072	4,407	256,093	태양광	
-	2,704	-	-	-	-	298	44	157,681	풍력	
-	2,920	-	623	209	-	-	-	335,232	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	40,418	해양에너지	
2,914	860	-	-	609	-	-	-	34,959	바이오가스	
-	19,163	-	371	-	-	-	1,023	21,399	매립가스	
-	3,327	-	-	-	2,555	-	-	181,053	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	9,552	-	877,157	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
10,265	1,841	2	678	56	1,355	640	10,951	59,843	폐기물	
39,766	**52,216**	**1,136**	**6,007**	**6,974**	**4,727**	**12,823**	**38,727**	**2,262,971**	**합 계**	
2,263	1,692	-	-	306	-	114	2,016	12,313	연료전지	전력거래 정산금 (REC 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	14,702	IGCC	
144	257	105	400	251	75	97	405	24,598	태양광	
-	248	-	-	-	-	27	4	16,799	풍력	
-	262	-	57	19	-	-	-	34,829	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	3,601	해양에너지	
263	78	-	-	59	-	-	-	3,185	바이오가스	
-	1,724	-	34	-	-	-	93	1,941	매립가스	
-	306	-	-	-	230	-	-	16,159	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	859	-	73,143	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
925	165	0	61	5	122	59	990	5,415	폐기물	
3,595	**4,731**	**105**	**552**	**639**	**427**	**1,156**	**3,508**	**206,684**	**합 계**	

6-10. 2018년 10월 신재생에너지 전력거래 내역

[단위: MW, MWh, 백만원]

구 분		경기 Gyeonggi	강원 Gangwon	경남 Gyeongnam	경북 Gyeongbuk	전남 Jeonnam	전북 Jeonbuk	충남 Chungnam	충북 Chungbuk	제주 Jeju
전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)	연료전지	151	-	-	2	25	5	11	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	346	-	-
	태양광	123	198	194	316	684	196	330	125	157
	풍력	5	326	49	390	306	20	2	-	267
	수력	276	518	137	178	39	75	34	511	0
	해양에너지	254	-	-	-	1	-	-	-	-
	바이오가스	8	30	1	1	0	17	2	1	3
	매립가스	-	-	2	2	4	1	-	1	1
	바이오기타	50	125	1	-	-	44	139	-	3
	부생가스	-	-	-	282	1,881	-	800	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	35	13	9	26	24	9	6	50	1
	합 계	**902**	**1,209**	**393**	**1,198**	**2,965**	**366**	**1,670**	**688**	**433**
전력거래량 (PPA 제외)	연료전지	59,991	-	-	589	9,958	-	5,580	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	79,194	-	-
	태양광	13,145	21,412	21,445	35,935	82,265	22,039	38,865	12,370	18,133
	풍력	561	60,360	6,962	58,852	41,710	2,288	293	-	45,236
	수력	43,830	29,464	12,554	18,610	11,966	11,848	5,661	83,647	205
	해양에너지	41,483	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	3,105	10,916	539	521	39	8,356	44	302	206
	매립가스	-	-	-	-	496	-	-	128	220
	바이오기타	24,879	65,934	-	-	-	29,090	20,537	-	210
	부생가스	-	-	-	176,473	262,890	-	442,985	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	5,745	2,488	1,346	3,238	205	2,738	1,651	19,625	2
	합 계	**192,738**	**190,574**	**42,846**	**294,218**	**409,530**	**76,359**	**594,809**	**116,073**	**64,213**
전력거래 정산금 (REC 제외)	연료전지	6,093	-	-	60	1,012	-	566	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	8,028	-	-
	태양광	1,344	2,190	2,193	3,675	8,420	2,255	3,976	1,265	2,789
	풍력	57	6,122	707	5,976	4,237	232	30	-	7,189
	수력	4,758	3,246	1,313	1,981	1,270	1,271	575	9,327	33
	해양에너지	4,214	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	315	1,106	55	53	4	848	4	31	33
	매립가스	-	-	-	-	50	-	-	13	35
	바이오기타	2,520	6,696	-	-	-	2,952	2,081	-	33
	부생가스	-	-	-	14,877	23,427	-	37,605	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	583	253	137	329	21	278	167	1,993	0
	합 계	**19,883**	**19,613**	**4,404**	**26,951**	**38,441**	**7,837**	**53,033**	**12,627**	**10,111**

1) 전력시장 참여 설비용량은 전력시장에 등록된 2017년 말일 기준의 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 설비용량을 의미하지 않음
2) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 발전량을 의미하지 않음
3) 전력거래금액에는 REC거래대금 및 발전차액지원금은 포함되지 않음

Renewable Energy Electric Power Trade by Region in October 2018

[Unit: MW, MWh, One Million Won]

서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total	구 분	
42	39	-	-	11	-	3	38	327	연료전지	전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	346	IGCC	
13	26	12	40	30	7	13	53	2,518	태양광	
-	49	-	-	-	-	2	1	1,416	풍력	
-	13	-	2	4	-	0	-	1,786	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	255	해양에너지	
6	12	-	-	5	-	-	-	86	바이오가스	
-	50	-	2	-	-	-	3	66	매립가스	
1	9	-	-	-	5	-	2	378	바이오기타	
-	30	-	-	-	-	16	-	3,010	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
23	5	4	1	6	3	6	40	260	폐기물	
86	**232**	**16**	**46**	**55**	**16**	**40**	**136**	**10,449**	**합 계**	
26,805	22,423	-	-	3,492	-	1,254	22,807	152,899	연료전지	전력거래량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	79,194	IGCC	
1,581	2,795	1,117	4,652	3,374	785	1,547	5,748	287,208	태양광	
-	4,431	-	-	-	-	175	17	220,886	풍력	
-	3,419	-	660	248	-	180	-	222,294	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	41,483	해양에너지	
3,108	793	-	-	1,918	-	-	-	29,847	바이오가스	
-	20,442	-	247	-	-	-	963	22,497	매립가스	
-	3,804	-	-	-	2,719	-	-	147,172	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	12,807	-	895,155	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
10,533	845	3	400	29	1,289	736	10,936	61,810	폐기물	
42,027	**58,953**	**1,120**	**5,958**	**9,061**	**4,794**	**16,700**	**40,471**	**2,160,443**	**합 계**	
2,725	2,280	-	-	355	-	127	2,315	15,534	연료전지	전력거래 정산금 (REC 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	8,028	IGCC	
161	287	114	475	345	80	158	587	30,315	태양광	
-	452	-	-	-	-	18	2	25,021	풍력	
-	347	-	67	25	-	18	-	24,231	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	4,214	해양에너지	
315	81	-	-	195	-	-	-	3,039	바이오가스	
-	2,075	-	25	-	-	-	98	2,296	매립가스	
-	387	-	-	-	276	-	-	14,944	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	1,300	-	77,209	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
1,069	86	0	41	3	131	75	1,110	6,275	폐기물	
4,271	**5,994**	**114**	**608**	**923**	**487**	**1,696**	**4,112**	**211,105**	**합 계**	

6-11. 2018년 11월 신재생에너지 전력거래 내역

[단위: MW, MWh, 백만원]

구 분		경기 Gyeonggi	강원 Gangwon	경남 Gyeongnam	경북 Gyeongbuk	전남 Jeonnam	전북 Jeonbuk	충남 Chungnam	충북 Chungbuk	제주 Jeju
전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)	연료전지	151	-	-	2	25	5	11	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	346	-	-
	태양광	124	211	196	322	693	204	334	127	163
	풍력	5	328	49	390	306	20	2	-	267
	수력	276	518	137	178	39	75	34	511	0
	해양에너지	254	-	-	-	1	-	-	-	-
	바이오가스	8	30	1	1	0	17	2	1	3
	매립가스	-	-	2	2	4	1	-	1	1
	바이오기타	50	125	1	-	-	44	139	-	3
	부생가스	-	-	-	282	1,881	-	800	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	35	13	12	26	24	9	6	50	1
	합 계	**903**	**1,225**	**397**	**1,205**	**2,974**	**374**	**1,673**	**689**	**439**
전력거래량 (PPA 제외)	연료전지	70,283	-	-	588	15,508	-	5,418	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	184,111	-	-
	태양광	9,426	15,779	16,815	26,829	66,389	16,739	27,462	9,424	15,509
	풍력	284	42,404	3,594	40,436	23,288	1,051	147	-	29,118
	수력	53,727	82,161	14,415	16,995	6,630	9,626	6,020	36,398	11
	해양에너지	40,003	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	2,760	305	438	575	71	6,100	301	404	196
	매립가스	-	-	-	-	442	-	-	114	230
	바이오기타	17,582	69,655	179	-	-	27,031	79,009	-	-
	부생가스	-	-	-	191,771	286,940	-	362,618	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	4,783	4,656	1,471	5,702	205	2,292	1,590	19,994	2
	합 계	**198,849**	**214,960**	**36,912**	**282,898**	**399,474**	**62,839**	**666,675**	**66,335**	**45,066**
전력거래 정산금 (REC 제외)	연료전지	7,328	-	-	61	1,618	-	565	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	19,215	-	-
	태양광	987	1,653	1,765	2,817	6,984	1,761	2,882	988	2,427
	풍력	30	4,438	376	4,217	2,442	110	15	-	4,640
	수력	6,220	9,498	1,676	1,890	731	1,073	627	4,345	2
	해양에너지	4,185	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	288	33	46	60	7	636	32	42	31
	매립가스	-	-	-	-	46	-	-	12	37
	바이오기타	1,832	7,269	19	-	-	2,817	8,242	-	-
	부생가스	-	-	-	20,714	30,195	-	40,107	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	498	487	154	596	21	239	166	2,082	0
	합 계	**21,367**	**23,377**	**4,035**	**30,355**	**42,044**	**6,636**	**71,851**	**7,470**	**7,137**

1) 전력시장 참여 설비용량은 전력시장에 등록된 2017년 말일 기준의 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 설비용량을 의미하지 않음
2) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 발전량을 의미하지 않음
3) 전력거래금액에는 REC거래대금 및 발전차액지원금은 포함되지 않음

Renewable Energy Electric Power Trade by Region in November 2018

[Unit: MW, MWh, One Million Won]

서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total	구 분	
42	57	-	-	11	-	3	38	345	연료전지	전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	346	IGCC	
13	26	12	41	30	7	13	53	2,569	태양광	
-	49	-	-	-	-	2	1	1,419	풍력	
-	13	-	2	4	-	0	-	1,786	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	255	해양에너지	
6	12	-	-	5	-	-	-	86	바이오가스	
-	50	-	2	-	-	-	3	66	매립가스	
1	9	-	-	-	5	-	2	378	바이오기타	
-	30	-	-	-	-	16	-	3,010	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
23	5	4	1	6	3	6	40	263	폐기물	
86	**250**	**16**	**46**	**55**	**16**	**40**	**137**	**10,523**	**합 계**	
25,487	23,229	-	-	3,124	-	1,007	21,876	166,521	연료전지	전력거래량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	184,111	IGCC	
1,023	1,937	793	3,546	2,524	557	1,249	4,648	220,650	태양광	
-	2,103	-	-	-	-	102	3	142,530	풍력	
-	2,919	-	669	259	-	121	-	229,951	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	40,003	해양에너지	
3,090	548	-	-	1,799	-	-	-	16,588	바이오가스	
-	16,710	-	170	-	-	-	1,040	18,707	매립가스	
-	3,558	-	-	-	2,067	-	-	199,082	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	13,145	-	854,474	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
9,718	1,737	1	-	28	1,064	946	9,305	63,496	폐기물	
39,318	**52,742**	**793**	**4,385**	**7,735**	**3,688**	**16,571**	**36,872**	**2,136,113**	**합 계**	
2,661	2,425	-	-	326	-	105	2,280	17,368	연료전지	전력거래 정산금 (REC 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	19,215	IGCC	
107	203	83	372	265	58	131	488	23,970	태양광	
-	221	-	-	-	-	11	0	16,501	풍력	
-	304	-	70	27	-	13	-	26,475	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	4,185	해양에너지	
322	57	-	-	187	-	-	-	1,741	바이오가스	
-	1,742	-	18	-	-	-	108	1,963	매립가스	
-	372	-	-	-	215	-	-	20,765	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	1,370	-	92,387	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
1,013	181	0	-	3	111	99	966	6,614	폐기물	
4,102	**5,506**	**83**	**460**	**808**	**384**	**1,728**	**3,842**	**231,184**	**합 계**	

6-12. 2018년 12월 신재생에너지 전력거래 내역

[단위: MW, MWh, 백만원]

구 분		경기 Gyeonggi	강원 Gangwon	경남 Gyeongnam	경북 Gyeongbuk	전남 Jeonnam	전북 Jeonbuk	충남 Chungnam	충북 Chungbuk	제주 Jeju
전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)	연료전지	151	-	-	2	25	5	11	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	346	-	-
	태양광	126	217	205	327	701	212	342	129	168
	풍력	5	328	49	390	311	20	2	-	267
	수력	276	518	137	178	39	78	34	511	0
	해양에너지	254	-	-	-	1	-	-	-	-
	바이오가스	8	30	1	1	0	17	2	1	3
	매립가스	-	-	2	2	4	1	-	1	1
	바이오기타	50	125	1	-	-	44	139	-	3
	부생가스	-	-	-	282	1,881	-	800	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	38	13	12	26	24	9	6	50	1
	합 계	**908**	**1,230**	**407**	**1,209**	**2,987**	**385**	**1,681**	**692**	**444**
전력거래량 (PPA 제외)	연료전지	73,710	-	-	590	17,017	-	5,738	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	70,581	-	-
	태양광	9,845	17,649	16,318	27,076	51,849	14,543	26,624	9,317	10,010
	풍력	738	73,786	8,275	82,740	59,690	2,556	233	-	71,592
	수력	54,774	106,800	18,401	16,201	5,916	11,739	6,632	34,625	70
	해양에너지	39,735	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	2,516	17,482	457	582	55	9,171	385	431	259
	매립가스	-	-	-	-	485	-	-	111	197
	바이오기타	27,943	65,320	310	-	-	20,169	67,876	-	1,666
	부생가스	-	-	-	200,731	292,163	-	392,799	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	6,117	5,381	2,336	4,823	232	2,584	1,554	15,699	4
	합 계	**215,378**	**286,418**	**46,096**	**332,744**	**427,407**	**60,762**	**572,422**	**60,182**	**83,799**
전력거래 정산금 (REC 제외)	연료전지	8,029	-	-	64	1,853	-	625	-	-
	IGCC	-	-	-	-	-	-	7,615	-	-
	태양광	1,078	1,932	1,786	2,965	5,666	1,594	2,917	1,018	1,635
	풍력	81	8,082	906	9,067	6,535	281	26	-	12,319
	수력	7,192	13,971	2,407	2,002	722	1,475	722	4,872	12
	해양에너지	4,323	-	-	-	-	-	-	-	-
	바이오가스	274	1,909	50	63	6	998	42	47	44
	매립가스	-	-	-	-	53	-	-	12	34
	바이오기타	3,041	7,099	34	-	-	2,192	7,384	-	285
	부생가스	-	-	-	21,334	30,758	-	42,084	-	-
	폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	폐기물	664	583	253	527	25	281	170	1,709	1
	합 계	**24,683**	**33,577**	**5,436**	**36,022**	**45,619**	**6,821**	**61,584**	**7,657**	**14,330**

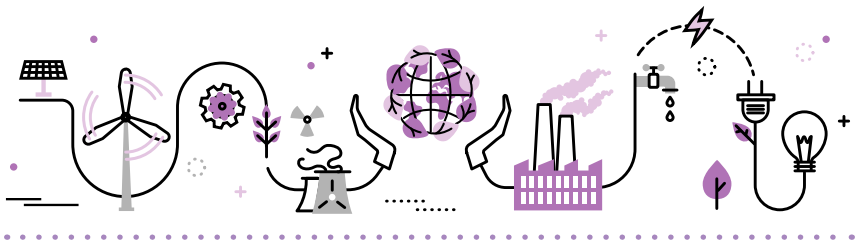
1) 전력시장 참여 설비용량은 전력시장에 등록된 2017년 말일 기준의 설비용량으로, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 설비용량을 의미하지 않음
2) 전력거래량은 송전단 기준이며, 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함하지 않아 우리나라의 전체 신재생에너지 발전량을 의미하지 않음
3) 전력거래금액에는 REC거래대금 및 발전차액지원금은 포함되지 않음

Renewable Energy Electric Power Trade by Region in December 2018

[Unit: MW, MWh, One Million Won]

서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total	구 분	
42	57	-	-	11	-	3	38	345	연료전지	전력시장 참여 설비용량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	346	IGCC	
13	27	12	41	31	7	13	54	2,626	태양광	
-	49	-	-	-	-	2	1	1,423	풍력	
-	13	-	2	4	-	0	-	1,789	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	255	해양에너지	
6	12	-	-	5	-	-	-	86	바이오가스	
-	50	-	2	-	-	-	3	66	매립가스	
1	9	-	-	-	5	-	2	378	바이오기타	
-	30	-	-	-	-	16	-	3,010	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
23	5	4	1	6	3	6	40	266	폐기물	
86	**251**	**16**	**46**	**56**	**16**	**40**	**137**	**10,591**	**합 계**	
25,558	29,764	-	-	3,522	-	1,114	22,411	179,425	연료전지	전력거래량 (PPA 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	70,581	IGCC	
1,124	2,008	797	3,011	2,547	554	1,173	4,286	198,731	태양광	
-	6,028	-	-	-	-	165	5	305,807	풍력	
-	3,554	-	725	242	-	201	-	259,880	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	39,735	해양에너지	
3,236	83	-	-	1,383	-	-	-	36,040	바이오가스	
-	22,567	-	-	-	-	-	919	24,280	매립가스	
-	3,889	-	-	-	2,462	-	-	189,635	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	13,800	-	899,494	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
9,443	1,632	0	-	13	1,320	820	10,734	62,692	폐기물	
39,362	**69,526**	**797**	**3,736**	**7,706**	**4,336**	**17,274**	**38,356**	**2,266,299**	**합 계**	
2,785	3,245	-	-	384	-	121	2,438	19,545	연료전지	전력거래 정산금 (REC 제외)
-	-	-	-	-	-	-	-	7,615	IGCC	
123	220	87	328	279	60	128	469	22,286	태양광	
-	659	-	-	-	-	18	1	37,973	풍력	
-	387	-	79	26	-	22	-	33,890	수력	
-	-	-	-	-	-	-	-	4,323	해양에너지	
352	8	-	-	151	-	-	-	3,945	바이오가스	
-	2,457	-	-	-	-	-	100	2,655	매립가스	
-	425	-	-	-	267	-	-	20,727	바이오기타	
-	-	-	-	-	-	1,503	-	95,679	부생가스	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	폐가스	
1,027	177	0	-	1	144	89	1,166	6,817	폐기물	
4,288	**7,578**	**87**	**407**	**841**	**471**	**1,881**	**4,174**	**255,455**	**합 계**	

V



부록

Appendix

1. 전력시장 회원사 분류표·Summary of Members in Electric Power Market 136

2. 수요입찰 수요조정제도 통계·Statistics of Demand Bidding Market 137

3. 수요관리사업자 현황·Detailed Information of Members in Demand Response Trading Market 138

4. REC거래시장 통계·Statistics of REC Trading Market 140

5. 제약발전정산금 분리(시장가격/순제약)
Constrained-On Energy Payment in 2018 (Market Price Estimated Part / Net Constrained-On Estimated Part) 142

6. 설명자료·Explanations 144

1. 전력시장 회원사 분류표

Summary of Members in Electric Power Market

[단위: 개, MW]

구분			2017년		2018년		증감	
			회원수	용량	회원수	용량	회원수	용량
판매사업자			1	-	1	-	-	-
발전사업자	한전 자회사		6	81,997.8	6	81,213.7	-	△784.1
	일반 발전사		18	19,137.2	20	20,843.5	2	1,706.3
	신재생에너지 발전사	태양광	1,578	1,867.3	2,563	2,456.4	985	589.1
		수력	22	47.9	21	76.4	△1	28.5
		풍력	54	1,086.7	58	1,214.0	4	127.3
		바이오	28	216.3	30	182.9	2	△33.4
		연료전지	10	166.4	11	152.8	1	△13.6
		폐기물	31	99.6	31	132.3	-	32.7
		해양에너지	3	1.0	2	1	△1	-
		(소계)	1,726	3,485.2	2,716	4,215.8	990	730.6
	기타 발전사		6	63.1	5	48.7	△1	△14.4
	집단에너지사업자		29	6,862.8	29	6,916.4	-	53.6
	(발전사업자 소계)		1,785	111,546.0	2,776	113,238.1	991	1,692.1
자가용설비설치자			19	1,606.8	19	1,508.3	-	△98.5
구역전기사업자			11	514.6	12	916.6	1	402
(정회원 합계)			1,816	113,667	2,808	115,663	992	1,996
준회원			-				-	
총 계			**1,816**	**113,667**	**2,808**	**115,663**	**992**	**1,996**

※ 전력시장 회원사 현황은 전력거래소 홈페이지-정보공개-전력시장·전력계통 운영정보-전력시장 정보를 참조하시길 바랍니다.

1) 전력시장에 등록된 회원사의 전력거래 자격별로 구분

2) 각 연도의 말일 기준

2. 수요입찰 수요조정제도 통계

Statistics of Demand Bidding Market

종합 통계

[단위: 개수, MW, MWh, 원/kWh, 억원]

구분	업체수	최대감축 가능용량	시행일수	시행시간	감축 시행량	시장가격[1]	정산단가[2]	정산금액
2010년	90	2,219	10	26.5	13,590	1,072	952	129
2011년	119	3,049	12	21.0	14,483	947	822	119
2012년	158 (9)	3,612 (38)	28 (11)	76.5 (29)	60,073 (1,241)	763 (550)	689 (550)	414 (12)
2013년	159 (13)	3,615 (94)	24 (13)	64.5 (26)	35,874 (2,062)	345 (544)	301 (544)	108 (41)
2014년	159 (13)	3,615 (94)	1 (0)	3 (0)	2,045 (0)	103.6 (0)	51.3 (0)	0.88 (0)

업종별 업체 분류

[단위: 개수, MW, %]

구분	석유화학		시멘트		전기,기계		제철,제련		기타		합계	
	실적	비율	실적	비율	실적	비율	실적	비율	실적	비율	실적	비율
업체수	10 (5)	6.3 (0.6)	22 (0)	13.8 (0.0)	7 (8)	4.4 (1.0)	34 (7)	21.4 (0.9)	86 (775)	54.1 (97.5)	159 (795)	100 (100)
감축용량	78 (8)	2.2 (8.5)	439 (0)	12.1 (0.0)	88 (2)	2.4 (2.1)	2,621 (2)	72.5 (2.1)	388 (82)	10.7 (87.2)	3,614 (94)	100 (100)

시간대별 시행 횟수(시간)

[단위: 시간]

구분	10h	11h	12h	14h	15h	16h	17h	18h	19h	20h	합계
2010년	1.0	2.5	3.5	2.0	5.0	4.5	4.0	2.5	1.5	-	26.5
2011년	8.0	2.0	5.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.5	1.0	0.5	21.0
2012년	9(1)	16(4)	11(4)	2.5	8.5(6)	9(6.5)	7(7)	7.5(0.5)	4.0	1.0	76.5(29)
2013년	4.5(1)	7(1.5)	5(0.5)	3(3)	15(7.5)	12(6)	12(2.5)	4(4)	1(0)	1(0)	64.5(26)
2014년	-	-	-	-	1(1)	1(1)	1(1)	-	-	-	3(3)

월별 시행 횟수(시간)

[단위: 시간]

구분	1월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월
2010년	6.0	-	-	-	-	-	-	15.0	1.5	-	-	4.0
2011년	15.0	-	1.0	-	-	-	-	-	5.0	-	-	-
2012년	5.0	4.0	3.0	-	11.5	7.0	5.5(9)	6.5(9)	-	-	-	34(11)
2013년	6(1)	-	-	7(4)	12(3)	9.5(2)	7(3)	10(13)	-	6(0)	4.5(0)	2.5(0)
2014년	-	-	-	-	-	-	1(3)	-	-	-	-	-

1) 시장가격 : 가중평균 수요자원 시장가격 (가중자료: 전력수요예측량)

2) 정산단가 : 정산금액 / 감축시행량

3) 업종별 업체 분류는 2014년 등록업체 기준임

4) ( )는 지능형수요조정제도(smart-DR) 실적

* 수요관리사업자를 통해 수요자원을 발굴하고, 스마트그리드를 이용한 자동화 설비로 수요관리를 시행하는 제도

5) 2014년 11월 25일부터 수요자원거래시장 개설

3. 수요관리사업자 현황

Detailed Information of Members in Demand Response Trading Market

순번	수요관리사업자	회원구분	가입일	기업구분	비고
1	그리드위즈	정회원	14.11.20	중소기업	
2	그리드파워	정회원	14.11.20	중소기업	
3	매니지온	정회원	14.11.20	중소기업	
4	미래&환경	정회원	17.09.13	중소기업	
5	벽산파워	정회원	14.11.20	중견기업	
6	사룬	정회원	14.11.20	중소기업	
7	새서울산업	정회원	18.06.21	중견기업	
8	서울에너지공사	정회원	17.04.27	기타	
9	솔라커넥트	정회원	18.09.05	중소기업	
10	씨에스위더스	정회원	16.09.23	중소기업	
11	씨엔씨티에너지	정회원	17.08.23	중견기업	
12	아이디알서비스	정회원	14.11.20	중소기업	
13	에너클	정회원	14.11.20	중소기업	
14	에넬엑스코리아	정회원	14.11.20	중소기업	
15	에스케이이엔에스	정회원	18.03.20	대기업	
16	에스케이텔레콤	정회원	16.09.12	대기업	
17	오이씨	정회원	18.03.14	중소기업	
18	우암코퍼레이션	정회원	15.07.10	중소기업	
19	웰라인시스템	정회원	18.03.26	중소기업	
20	이앤에이치	정회원	17.03.15	중소기업	
21	케이티	정회원	14.11.20	대기업	
22	쿠루	정회원	15.07.27	중소기업	
23	파워텍에너지	정회원	14.11.20	중소기업	
24	포스코ICT	정회원	15.04.09	대기업	
25	한국엔텍	정회원	15.04.09	중소기업	
26	가람이에스	준회원	15.02.06	중소기업	
27	공간에너지	준회원	17.01.06	중소기업	
28	굿센	준회원	17.03.30	중소기업	
29	글로비트	준회원	16.09.23	중소기업	
30	대진종합전기	준회원	15.04.06	중소기업	

※ 정회원 25개사, 준회원 37개사 ('18년말 기준)

순번	수요관리사업자	회원구분	가입일	기업구분	비고
31	더베스트이앤씨	준회원	15.04.06	중소기업	
32	반디	준회원	18.10.18	중소기업	
33	삼천리이에스	준회원	14.11.20	대기업	
34	서브원	준회원	15.04.06	대기업	
35	세환그룹	준회원	17.07.06	중소기업	
36	소너리티	준회원	15.10.06	중소기업	
37	신일이앤씨	준회원	17.09.26	중소기업	
38	씨제이텍	준회원	16.09.12	중소기업	
39	에너넷	준회원	17.03.30	중소기업	
40	에너넷파워	준회원	15.09.21	중소기업	
41	에너지절감사업(ESCO)	준회원	17.10.18	중소기업	
42	에버가드	준회원	15.09.23	중소기업	
43	에스디	준회원	16.09.23	중소기업	
44	에스원	준회원	15.04.06	대기업	
45	에스코프로	준회원	15.04.09	중소기업	
46	에타솔라	준회원	15.10.02	중소기업	
47	엘인	준회원	16.12.09	중소기업	
48	예다종합설계감리사무소	준회원	16.09.26	중소기업	
49	인코어드 테크놀로지스	준회원	18.09.06	중소기업	
50	전방재엔지니어링	준회원	17.08.25	중소기업	
51	지에스인스트루먼트	준회원	15.10.02	중소기업	
52	지에스칼텍스 여수공장	준회원	14.11.20	대기업	
53	지에스파워	준회원	15.04.09	대기업	
54	코리아에코	준회원	16.08.05	중소기업	
55	케이디파워	준회원	18.09.06	중소기업	
56	한국가상발전	준회원	15.04.06	중소기업	
57	한국나이스기술단	준회원	15.04.06	중소기업	
58	한국전력정보	준회원	18.05.30	중소기업	
59	한미이앤씨	준회원	18.03.21	중소기업	
60	한화아이씨티	준회원	15.06.16	중소기업	
61	현대일렉트릭앤에너지시스템	준회원	18.10.26	대기업	
62	효성	준회원	15.04.09	대기업	

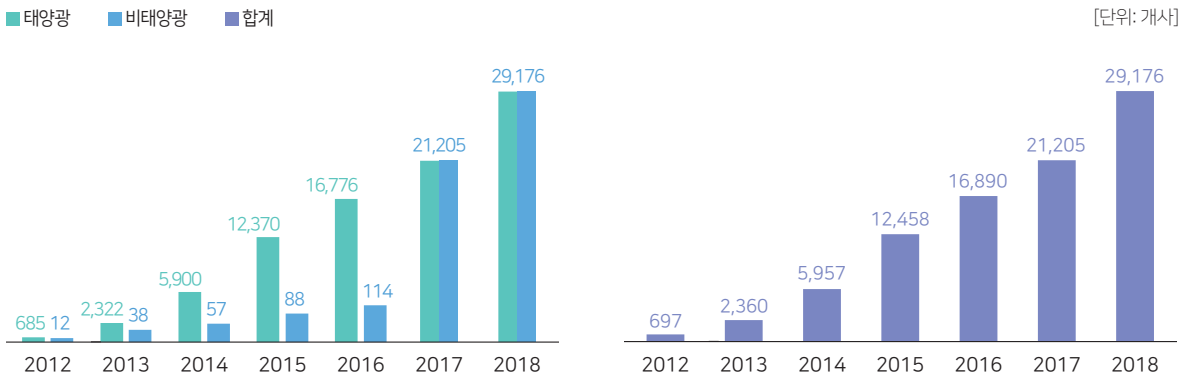
4. REC거래시장 통계

Statistics of REC Trading Market

REC[1]거래 회원사 현황

[단위: 개사]

구분	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
태양광	685	2,322	5,900	12,370	16,776	21,205	29,176
비태양광	12	38	57	88	114		
합 계	**697**	**2,360**	**5,957**	**12,458**	**16,890**	**21,205**	**29,176**

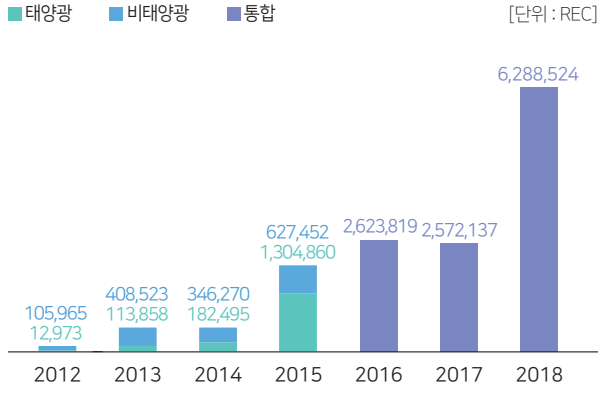


시장별 REC 거래 현황

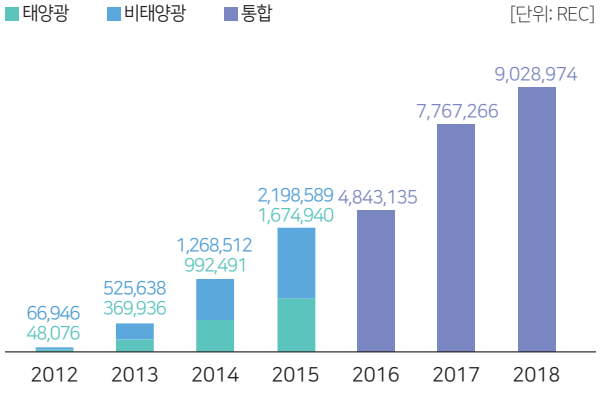
[단위: REC]

구분	현물시장		계약시장		합 계
	태양광	비태양광	태양광	비태양광	
2012년	12,973	105,965	48,076	66,946	233,960
2013년	113,858	408,523	369,936	525,638	1,417,955
2014년	182,495	346,270	992,491	1,268,512	2,789,768
2015년	1,304,860	627,452	1,674,940	2,198,589	5,805,841
2016년	2,623,819		4,843,135		7,466,954
2017년	2,572,137		7,767,266		10,339,403
2018년	6,288,524		9,028,974		15,317,498

현물시장



계약시장



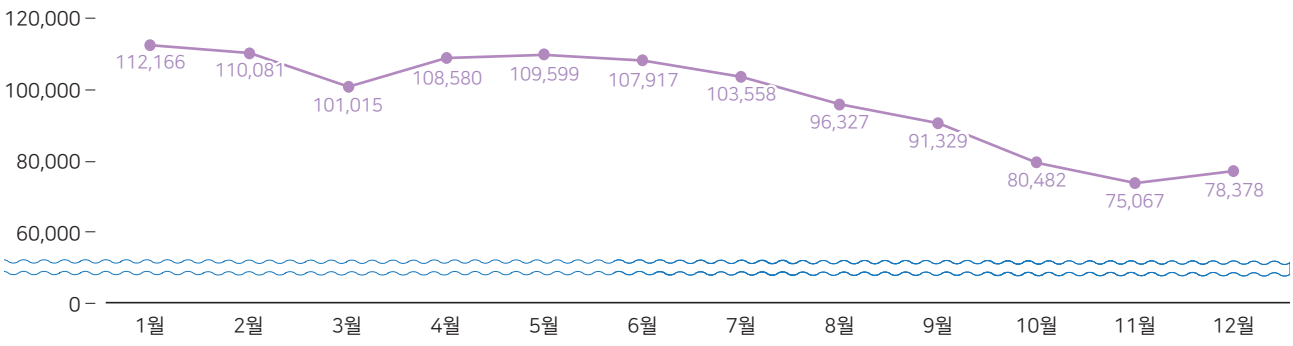
현물시장 평균거래가격 현황

[단위: 원/REC]

구분	2012년		2013년		2014년		2015년		2016년		2017년	2018년
	태양광	비태양광	태양광	비태양광	태양광	비태양광	태양광	비태양광	태양광	비태양광	통합[3]	통합 [3]
1월	-	-	157,806	67,349	195,571	228,303	88,962	89,242	111,005	98,805	159,698	112,166
2월	229,444[2]	42,421[2]	160,587	82,365	167,773	186,517	90,486	94,419	162,421	150,796	145,963	110,081
3월	220,000	미개설	156,444	98,374	-	120,667	89,001	89,833	99,995		130,800	101,015
4월	219,862	48,192	158,770	119,419	129,000	95,000	93,197	95,071	105,856		124,766	108,580
5월	161,000	52,251	156,217	120,937	115,782	86,009	89,525	95,299	122,320		131,175	109,599
6월	159,638	52,357	158,902	116,753	117,367	81,475	92,132	96,341	119,088		130,234	107,917
7월	163,449	54,922	158,638	125,641	116,366	80,601	92,894	98,389	128,028		127,113	103,558
8월	164,482	63,173	164,560	131,106	108,119	81,325	92,645	96,986	139,908		127,046	96,327
9월	166,823	65,909	185,829	147,824	98,275	86,409	92,446	93,334	149,907		127,175	91,329
10월	168,598	71,747	220,152	179,851	91,976	85,355	91,061	94,098	169,074		127,726	80,482
11월	165,889	66,265	220,554	223,026	90,048	87,086	93,228	68,251	147,567		123,483	75,067
12월	157,631	69,137	207,587	241,480	89,054	88,448	95,839	96,565	167,272		102,386	78,378

2018년도 현물시장 평균거래가격

[단위: 원/REC]



1) REC : 신·재생에너지 공급인증서(Renewable Energy Certificate)

2) 2012년 2월부터 현물시장 개설

3) 육지/제주, 태양광/비태양광 구분 없는 전체 통합 평균가격

* 2016년 2월까지 육지/제주 지역구분 없는 태양광/비태양광별 통합 평균가격

* 2016년 3월부터 육지/제주, 태양광/비태양광 구분 없는 전체 통합 평균가격

5. 제약발전정산금 분리(시장가격/순제약)

Constrained-On Energy Payment in 2018 (Market Price Estimated Part / Net Constrained-On Estimated Part)

[단위: 억원]

연료원 Fuel Type	'18년 1월		'18년 2월		'18년 3월		'18년 4월		'18년 5월		'18년 6월	
	제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금	
	시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약
원자력 Nuclear	3	-	3	-	3	-	3	-	4	-	10	-
유연탄 Flaming Coal	9	-	18	1	9	-	12	-	8	-	14	-
무연탄 Anthracite	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LNG Liquefied Natural Gas	4,449	249	3,347	220	3,198	206	2,407	173	2,496	231	2,671	284
유류 Oil	256	24	627	70	378	27	130	20	186	40	192	33
양수 Pumped Storage	295	-	263	-	314	-	261	-	297	-	304	-
연료전지 Fuel Cell	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IGCC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
태양광 Photovoltaic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
풍력 Wind Power	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
수력 Hydro	1	-	1	-	9	-	20	-	27	-	16	-
해양에너지 Ocean	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
바이오가스 Biogas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
매립가스 Land Fill Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
바이오기타 Bio etc.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
부생가스 Off-Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
폐가스 Waste Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
폐기물 Waste	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
기타 Others	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
총 계 Total	**5,012**	**272**	**4,260**	**291**	**3,912**	**233**	**2,833**	**193**	**3,019**	**271**	**3,206**	**317**

기저/일반 Base/General	'18년 1월		'18년 2월		'18년 3월		'18년 4월		'18년 5월		'18년 6월	
	제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금	
	시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약
기 저 Baseload	12	-	21	1	13	-	14	-	13	-	24	-
일 반 General	5,000	272	4,239	290	3,899	233	2,819	193	3,007	271	3,182	316
총 계 Total	**5,012**	**272**	**4,260**	**291**	**3,912**	**233**	**2,833**	**193**	**3,019**	**271**	**3,206**	**317**

1) 제약발전정산금은 발전사업자 자기제약 또는 계통제약 등으로 인해 발생하는 실제 계통운영 결과와 가격결정발전계획의 차이로 발생하며, 시장가격(MP) 산정금액과 시장가격을 초과하는 순제약발전 산정금액으로 구성됨

2) 순제약발전 산정금액은 제약발전정산금 중 발전기의 변동비(열전비를 반영한 무부하비 포함)가 시장가격을 초과하는 부분에 해당하는 금액임

3) 수력/양수는 순제약비용을 0으로 간주

[Unit: One Hundred Million Won]

'18년 7월		'18년 8월		'18년 9월		'18년 10월		'18년 11월		'18년 12월		'18년 연간		'17년 연간	
제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금	
시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약
4	-	9	-	3	-	4	-	7	-	2	-	55	-	109	-
88	1	16	-	98	5	10	-	3	-	26	-	313	8	862	39
14	-	3	-	7	-	-	-	-	-	-	-	24	-	96	1
3,795	594	3,308	465	2,294	410	2,806	266	3,829	280	5,211	379	39,810	3,758	30,856	2,599
485	90	512	76	111	17	396	78	210	32	474	84	3,958	589	2,487	351
367	-	407	-	360	-	296	-	310	-	399	-	3,874	-	3,556	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	-	23	-	28	-	14	-	28	-	7	-	215	-	128	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4,795	**685**	**4,278**	**541**	**2,901**	**431**	**3,527**	**344**	**4,386**	**312**	**6,119**	**463**	**48,249**	**4,355**	**38,094**	**2,990**

'18년 7월		'18년 8월		'18년 9월		'18년 10월		'18년 11월		'18년 12월		'18년 연간		'17년 연간	
제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금		제약발전정산금	
시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약	시장가격	순제약
106	1	28	-	108	5	14	-	10	-	28	-	391	8	1,067	40
4,689	684	4,250	541	2,793	427	3,513	344	4,376	312	6,091	463	47,858	4,348	37,027	2,950
4,795	**685**	**4,278**	**541**	**2,901**	**431**	**3,527**	**344**	**4,386**	**312**	**6,119**	**463**	**48,249**	**4,355**	**38,094**	**2,990**

6. 설명자료
Explanations

⑥-1. 단가

① 정산단가

정산단가 전력거래를 하는 발전사업자(전력공급자)가 전력시장에서 지급 받은 전력거래금액을 전력거래량으로 나눈 사후적인 값인 1kWh 당 정산금액

$$\text{정산단가} = \frac{\text{전력거래금액}}{\text{전력거래량}} \text{ (단위: 원/kWh)}$$

※ 전력거래량은 송전단 기준이며, 전력거래금액에서 RPS의무이행비용 정산금 및 배출권거래비용 정산금은 제외

통계자료 : 전력시장통계(한국전력거래소)

② 구입단가

구입단가 판매사업자인 한국전력공사가 전력시장 또는 발전사업자로부터 전력수급계약(PPA)을 통해 구입한 전력량에 대해 지불한 1kWh 당 구입금액

$$\text{구입단가} = \frac{\text{전력구입금액}}{\text{구입전력량}} \text{ (단위: 원/kWh)}$$

※ 구입단가 산정 시 전력거래수수료, 수요자원 거래금액 등도 포함

통계자료 : 한국전력통계(한국전력공사), 전력통계속보(한국전력공사)

③ 판매단가

판매단가 판매사업자인 한국전력공사가 전기소비자에게 판매한 전력의 판매수입을 전력판매량으로 나눈 1kWh 당 판매금액

$$\text{판매단가} = \frac{\text{전력판매수입}}{\text{전력판매량}} \text{ (단위: 원/kWh)}$$

※ 전력판매수입은 기본요금 및 사용량요금을 포함, 전력산업기반기금 및 부가가치세는 포함하지 않음

통계자료 : 한국전력통계(한국전력공사), 전력통계속보(한국전력공사)

④ 발전원가

발전원가 발전기에서 전력을 생산하기 위해 소요되는 비용으로 통상적으로 고정비와 변동비를 포함하여 1kWh당 전력 생산 원가를 의미

$$\text{발전원가} = \frac{\text{총발전비용}}{\text{발전량}} \text{ (단위: 원/kWh)}$$

※ 실적 발전원가는 발전사의 고유 영업정보에 해당함

통계자료 : 없음

⑤ 발전단가

발전단가 "발전단가"에 대한 공통된 정의는 아직 없습니다. 그러나 발전단가에 대한 의미는 앞서 살펴본 발전원가, 정산단가, 구입단가 등의 개념과 혼용되어 사용되는 경우가 많습니다. 따라서 발전단가라는 용어를 보시면 정확히 어떤 의미로 사용되었는지 유심히 살펴 볼 필요가 있습니다.

통계자료 : 없음

⑥-2. SMP(계통한계가격)

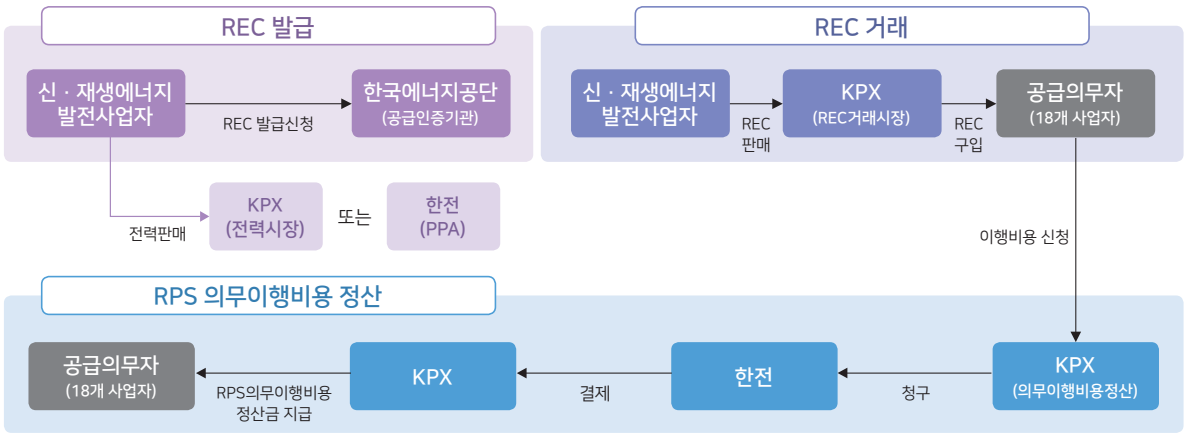
전력시장운영규칙 제1.1.2조(용어의 정의)에 따르면 SMP(계통한계가격, System Marginal Price)는 거래시간별로 적용되는 전력량에 대한 전력시장가격을 말하며, 육지 및 제주 지역으로 구분됩니다.

SMP는 시간대별로 산정되기 때문에 하루에 24개의 SMP가 산출됩니다. SMP의 추이 등을 파악하기 위해서는 시간대별 SMP 값보다는 일 · 월 · 연 평균값을 사용하는 것이 편리합니다. 하지만 단순산술평균 SMP는 SMP의 대푯값으로 사용하기에 부적절하여 전력수요에 대한 가중평균 SMP를 사용합니다.

전력시장에서는 매시간대별 SMP 값으로 매시간대 정산금액을 산정합니다. 즉, 일 · 월 · 연 평균SMP를 실제 정산 등에 사용하지 않습니다. 그러나 산업통상자원부 고시 "소규모 신 · 재생에너지 발전전력 등의 거래에 관한 지침"에 의해 전기판매사업자(한국전력공사)가 전기공급자(PPA계약자)에게 지급하는 요금 및 발전차액지원금 산정 등에 월 평균SMP를 적용합니다.

⑥-3. RPS의무이행비용 정산금

RPS 운영 매커니즘



RPS(Renewable Portfolio Standard)는 설비용량 규모가 500MW 이상인 발전사업자(공급의무자)에게 총 발전량의 일정비율 이상을 신재생에너지로 공급하도록 의무화한 제도입니다. RPS는 신재생에너지의 이용 · 보급 · 촉진 및 신재생에너지 관련 산업 활성화 등을 위해 2012년부터 도입되었습니다.

매년 RPS 비율('18년 기준: 5.0%)을 충족시키기 위해 공급의무자들은 직접 신재생에너지 발전설비를 건설하거나 의무공급량을 REC(신재생에너지공급인증서, Renewable Energy Certificates)를 구매하여 의무 할당량을 채워야합니다. REC는 태양광 등 신재생발전사업자들이 신재생에너지 설비를 이용하여 전기를 생산, 공급하였음을 증명하는 인증서입니다.

그러나 발전사업자(공급의무자)들이 자체건설, REC 구매 등 매년 RPS 비율을 충족시키기 위해서는 많은 비용을 온전히 부담할 수밖에 없습니다. 이러한 비용 부담을 완화시키기 위하여 "신 · 재생에너지 공급의무화제도 관리 및 운영지침"에 의해 발전사업자(공급의무자)가 REC 구매를 위하여 지출한 비용의 일부금액을 보전 받을 수 있으며, 이를 전력시장에서 RPS의무이행비용 정산금으로 지급합니다. RPS의무이행비용 정산금은 발전사업자(공급의무자)가 지급받는 전력시장 정산금이며, 태양광 등 신재생발전사업자가 REC 발급 후 REC거래시장, 자체계약 등으로 받는 REC 판매대금이 아닙니다.

❻-4. 설비용량 산정기준

구 분	전력시장 참여 설비용량	계통운영 설비용량
집계기준	전력시장 가입여부 시장거래(대금정산) 기준	전력계통 운영, 급전가능 여부 계통연계 및 상업운전 기준
포함사항	• 시운전 설비(최초 상업운전개시 전) • 자가용 설비(전력시장 참여분만) • 구역전기 설비(전력시장 참여분만)	• 한전 전력수급계약(PPA) 설비 • 도서지역 설비 * 제외 : 구역전기, 자가용, 시운전
신재생에너지 범위	전력시장 등록 발전기	전력시장 등록 발전기 (자가용 설비 제외) + 한전 전력수급계약(PPA) 발전기
참고자료	전력시장 통계(한국전력거래소)	한국전력통계(한국전력공사) 전력통계 속보(한국전력공사) 발전설비현황(한국전력거래소)

❻-5. 발전단 전력과 송전단 전력

① 발전단 전력(발전량)

발전단 전력 발전기에서 생산된 전력의 총량을 발전단전력(발전량)이라고 하며, 송전단 전력에 대응되는 개념이다.
발전기에서 생산된 전력 중 일부는 전기 생산을 위해서 발전소 자체적으로 소비(발전소 소비전력)하게 된다.

> 발전단 전력 = 송전단 전력 + 발전소 소비 전력

② 송전단 전력(전력거래량)

송전단 전력 발전단 전력에서 발전소 자체적으로 사용되는 소비전력을 차감한 발전전력을 송전단전력(전력거래량)이라고 한다.

> 송전단 전력 = 발전단 전력 - 발전소 소비전력

③ 발전소 소비전력(구. 소내소비전력)

발전소 소비전력 발전소에서 전력을 생산하기 위해 가동되는 각종 모터와 같은 부대설비를 운전하는데 필요한 전력을 발전소 소비전력(구. 소내소비전력)이라고 하며, 통상 발전단 전력의 약 5%정도이다.

> 발전소 소비전력 = 발전단 전력 - 송전단 전력

2018년도 전력시장 통계

발행처 한국전력거래소 시장운영처 시장정산팀
전라남도 나주시 빛가람로 625
www.kpx.or.kr

연락처 Tel. 061-330-8523

발행일 2019년 5월

제 작 전우용사촌(주)