승인번호
제 388004 호

2026. 5

2025년도 전력시장 통계

smart KPX 전기의 미래를 열어가는 전력거래소

메타정보 | Meta-Information

통계명 : 전력시장 통계

통계종류

- 일반통계, 보고통계
- 승인번호 : 제388004호
- 승인일자 : 2007. 12. 24.

법적근거 : 전기사업법 제41조

- 한국전력거래소는 전력거래량, 전력거래가격 및 전력수요 전망 등 전력시장의 운영에 관한 정보를 공개하여야 한다.

대상

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

기간

- 조사주기 : 1년
- 기간 : 조사대상 연도 익년 2월 1일 ~ 2월 말일
- 대상기간 : 조사대상 연도 1월 1일 ~ 12월 31일

공표

- 공표주기 : 매년
- 공표방법 : 책자 발간 및 전력거래소, EPSIS 홈페이지에 파일 게시

자료이용시 유의사항

- 전력시장운영규칙 개정 등에 따라 동일 항목이라도 시기별로 수치 및 내용이 변경 될 수 있습니다.
- 통계수치는 반올림된 값으로, 세부 항목의 합계와 총계가 일치하지 않을 수 있습니다.

발행처

- 한국전력거래소 시장정산팀(Tel. 061-330-8975)

일러두기 | Explanatory Notes

이 책자는 대한민국 전력시장에 관한 통계자료입니다.

This report is statistics about Power Market in Republic of Korea.

통계표 중에서 표시된 기호의 뜻은 다음과 같습니다.

The symbols used in the statistical tables are as follows.

표기 기호	0	—	(공란)
의미	해당 단위 미만인 숫자	해당 숫자 없음(0)	해당 사항 없음

Symbol	0	—	(Null)
Meaning	Data less than the unit	Not traded(0)	Not applicable

통계 수치는 반올림된 값으로, 세부항목의 합계와 총계가 일치하지 않을 수 있습니다.

There may be little difference between the total and sum of details in tables due to being rounded.

전력거래금액은 「전력시장운영규칙」에 따라 최종적으로 정산된 금액을 의미합니다.

Power payment is settled in accordance with 「The Korea Market Operating Rule」

이 책자에 수록되지 않은 과거 자료는 기발행된 책자를 활용하시기 바랍니다.

Please refer to the previous report if you cannot find the past year data in this report.

이 책자는 기발행된 책자의 수정사항이 반영된 통계자료입니다.

This report has reflected some revisions of previous report.

작성 기준 및 주요 용어 | Writing Criteria and Key Terms

1. 작성 대상 기간 : 2001. 4. 2. ~ 2025. 12. 31. (전력시장 설립 시부터 전년도 말일까지)

❶ 2022년까지 통계 수치 : 확정치로 공표되며, 차년도 통계 공표 시 변경되지 않습니다.

❷ 2023년부터 2025년까지 통계 수치 : 잠정치로 공표되며, 차년도 통계 공표 시 변경될 수 있습니다. 주요 변경 원인은 수정정산으로 인한 증감분 반영을 위함이며, 잠정치의 경우 아래첨자 p를 표시하였습니다. 단, 설비용량 및 계통한계가격(SMP) 관련 통계는 전기간 확정치로 공표됩니다.

2. 주요 용어 설명

❶ 기본 용어

구분	설명
설비용량	• 전력시장에 등록된 설비용량으로, 해당 기간의 말일 기준 • 한전 전력수급계약(PPA) 등은 포함되지 않아 우리나라 전체 설비용량을 의미하지 않음
전력거래량	• 전력시장을 통해 거래되는 거래량으로, 소내전력 및 주변압기 손실분 등을 제외한 송전단 기준 발전량 • 한전 전력수급계약 등은 포함되지 않아 우리나라 전체 발전량을 의미하지 않음
전력거래금액	• 전력시장을 통해 거래되는 전력거래량에 대한 정산금
정산단가	• 1kWh당 지급된 거래금액 (전력거래금액÷전력거래량) • 정산단가 산정 시 전력거래금액에서 RPS의무이행비용, 배출권거래비용정산금 및 예측제도정산금을 제외
계통한계가격 (SMP)	• 전력시장에서 거래되는 거래량에 적용되는 일별·시간대별 가격 • 기간별 계통한계가격은 일별·시간대별 SMP를 하루전발전계획 수립을 위한 전력수요예측량으로 가중평균한 값임 • SMP는 육지와 제주를 구분하여 산정하며, 통합 SMP는 육지와 제주 SMP를 해당 지역의 전력수요예측량으로 가중평균한 값을 의미

❷ 전력거래량 관련 상세 용어

구분	설명
발전계획량	• ('22년 8월 이전) 가격결정발전계획에 포함된 각 발전기의 발전량 • ('22년 9월 이후) 실계통기반 하루전 시장 개편에 따른 하루전발전계획에 포함된 각 발전기의 발전량
초기입찰량	• 발전사업자가 입찰한 공급가능용량
변경입찰량	• 입찰 마감 이후 발전사업자가 변경입찰한 변경 공급가능용량
조정입찰량	• 고장정지, 급전지시 불응 및 지연 등을 반영하여 전력거래소가 재산정한 공급가능용량
발전계량값	• 계량설비로부터 취득한 발전기별 발전량 • 전력시장 내 모든 발전기 포함
전력거래량	• 급전지시 불응 및 지연에 대한 조정으로 재산정된 발전계량값 • 전력시장 내 모든 발전기 포함

작성 기준 및 주요 용어 | Writing Criteria and Key Terms

❸ 전력거래금액 관련 상세 용어

구분	설명
에너지정산금	• 에너지(전력) 생산에 관련된 정산금 - 전력량정산금 : 발전한 전력량에 따라 시장가격으로 산정되는 정산금 - 변동비보전정산금 : 전력량정산금으로 변동비를 회수할 수 없는 경우, 변동비 결손액을 보상하는 정산금 - 기대이익정산금 : 발전계획량보다 적게 발전한 전력량에 대한 정산금 - 기타정산금 : 에너지정산금 중 전력량정산금, 변동비보전정산금, 기대이익정산금에 포함되지 않는 정산금 * 기동비, 지역자원시설세정산금 등
용량정산금	• 공급가능용량에 대한 정산금
비상대기예비력 정산금	• 미세먼지 저감 및 온실가스 감축을 위해 가동이 제한되나 비상시 대기예비력으로 활용할 수 있는 석탄발전기에 지급하는 정산금
보조서비스 정산금	• 주파수제어 예비력, 자체기동 서비스 등 보조서비스에 대한 정산금
RPS의무이행비용 정산금	• 발전사업자가 신재생에너지의 공급 의무이행을 위하여 추가적으로 지출한 비용과 관련된 정산금
배출권거래비용 정산금	• 발전사업자가 온실가스 감축목표를 달성하기 위해 지출한 비용과 관련된 정산금
예측제도정산금	• 태양광 및 풍력 등 예측제도 대상자원의 예측발전량 대비 실제발전량이 일정 오차범위 이내인 경우 지급하는 정산금

• (RPS의무이행비용정산금) ① '중간 정산금'과 ② '연간 정산금에서 기지급된 중간 정산금을 뺀 금액'으로 구분됨. T년의 RPS의무이행비용정산금은 T년에 정산된 금액을 기준으로 하며, ③의 산식에 의해 계산됨

① 중간 정산금 : T-1년의 거래실적에 대해 T-1년 4월부터 T년 3월까지 정산됨

② 연간 정산금 : T-1년의 거래실적에 대해 T년에 확정되어 정산됨

③ T년의 RPS의무이행비용정산금 = 'T-1년의 거래실적에 대해 T년 1월부터 3월까지 정산된 중간 정산금' + 'T년의 거래실적에 대해 T년 4월부터 12월까지 정산된 중간 정산금' + ('T-1년의 거래실적에 대해 T년에 정산된 연간 정산금' - 'T-1년의 거래실적에 대해 T-1년 4월부터 T년 3월까지 정산된 중간 정산금')

• (배출권거래비용정산금) T년의 배출권거래비용정산금은 T-2년의 거래실적에 대해 T년에 정산된 정산금을 의미하며, '22년부터 열량단가에 배출권거래비용을 반영함에 따라 '23년까지만 정산금 지급됨

❹ 연료원 구분 기준

구분	상세 연료원
원자력	• 원자력(원자핵 변화의 과정에 있어서 원자핵으로부터 방출되는 모든 종류의 에너지원으로 하는 발전원)
LNG	• LNG(지하에서 자연적으로 생성되는 가연성 가스로서 메탄을 주성분으로 하는 가스(액화한 것을 포함한다)와 혼합물을 에너지원으로 하는 발전원)
석탄	• 유연탄, 무연탄(지질시대의 육생식물이나 수생식물이 수중에 퇴적하여 매몰된 후 가열과 가압작용을 받아 변질하여 생성된 흑갈색의 가연성 암석을 에너지원으로 하는 발전원)
유류	• 중유, 경유, 등유(석유(Petroleum), 石油(돌기름), 탄화수소로 이루어진 광물성 기름으로 지하에서 채굴되며, 정제과정을 거친후에 에너지원으로 사용하는 발전원)
양수	• 양수(고지대에 저수지를 만들고 전력의 비수요기인 밤에 잉여전력을 이용하여 여기에 물을 모터펌프로 퍼올려 놓았다가 수요기에 저수지물을 낙하시켜 위치에너지를 사용하는 발전원)
신재생에너지	• 신에너지 : 연료전지, IGCC • 재생에너지 : 태양광, 풍력, 수력, 해양에너지, 바이오에너지 * IGCC(석탄가스화복합발전)는 석탄을 고온·고압에서 연소시켜 액화·가스화하여 얻은 합성가스를 연료로 발전하는 에너지를 의미함 - 바이오에너지 : 바이오가스, 매립가스, 바이오중유, 바이오매스 * 폐기물에너지(부생가스, 폐가스, 폐기물)는 2019년 9월까지 신재생에너지에 포함되었으나, 「신에너지 및 재생에너지 개발·이용·보급 촉진법」 개정에 따라 2019년 10월부터 신재생에너지에서 제외
기타	• 가스압, LPG 등

• 기타사항 : 신재생에너지 통계에서 폐기물에너지 작성 기준은 아래와 같음

- 설비용량 : 2018년까지 포함되며, 2019년부터 포함되지 않음
- 전력거래량, 전력거래금액 및 정산단가 : 2019년 9월 거래분까지 2019년 통계에 포함되며, 이후 거래량은 포함되지 않음(기타 항목에 포함)

⑤ 양수발전 관련 상세 용어

구분	설명
양수	• 하부 저수지 물을 상부 저수지로 펌핑(양수) 후 상부 저수지 물을 사용하여 전기를 생산함
동력(펌핑)량	• 하부 저수지 물을 상부 저수지로 펌핑(양수)하는 양
동력(펌핑) 정산금	• 펌핑(양수)에 대해 지급하는 대가이며, 해당 정산금은 양수발전기를 보유한 발전사업자가 구매사업자에게 지급함

⑥ 계통운영보조서비스 관련 상세 용어

구분	설명
예비력용량가치 정산금	• 1·2차주파수제어서비스 참여 발전기들이 제공한 예비력에 대한 에너지 기회비용을 지급하는 정산금
1차 주파수제어 서비스 정산금 (GF)	• 발전기의 조속기(Governor Free) 운전 및 전기저장장치의 주파수추종 운전을 통해 주파수 변동 10초 이내에 동작하여 5분 이상 출력을 유지할 수 있는 예비력에 지급하는 정산금
2차 주파수제어 서비스 정산금 (AGC)	• 발전기의 자동발전제어(AGC) 운전을 통해 5분 이내에 동작하여 30분 이상 출력을 유지할 수 있는 예비력에 지급하는 정산금
3차 주파수제어 서비스 정산금	• 정지상태에서 일정 시간 내 목표출력에 도달 가능한 예비력 자원에 관련된 정산금 - 3차예비력정산금 : 정지상태인 발전기가 기동하여 30분 이내에 확보할 수 있는 예비력에 지급하는 정산금 - 속응성자원정산금 : 운영예비력(1·3차예비력 및 주파수제어예비력)과 별도로 정지상태인 발전기가 20분 이내에 동작하여 4시간 이상 출력을 유지할 수 있는 발전력에 지급하는 정산금
마일리지 정산금	• 자동발전제어(AGC) 지시에 신속하고 정확히 이행한 성과를 기반으로, 제어성과에 비례하여 차등 지급되는 인센티브 정산금
자체기동 서비스 정산금	• 외부로부터 기동전력 공급 없이 자체기동 후 타 발전기의 기동전력 또는 부하에 전력을 공급할 수 있는 발전기에 지급하는 정산금

⑦ 기타 용어

구분	설명
기저발전기	• 중앙급전발전기 중 연료원으로 원자력 또는 석탄을 사용하는 발전기
일반발전기	• 기저발전기에 해당하지 않은 발전기
한전 전력수급계약 (PPA)	• 전력시장을 통하지 않고 발전사업자와 한국전력간 전력거래계약을 체결하여 발전설비를 건설하고 계약에서 정한 내용으로 전력을 거래하는 제도
신재생에너지 공급인증서	• 신재생에너지 설비를 이용하여 에너지를 공급하였음을 증명하는 인증서

3. 기타 주의사항 : 과거 자료 소실로 인해 2001년부터 2005년까지 일부 발전사업자의 시장참여 설비용량, 전력거래량, 전력거래금액이 누락되어 있으며, 이에 따라 해당 기간의 정산단가도 실제 정산단가와 일부 차이가 발생하였으니 자료 이용에 참고하여 주시기 바랍니다.

1 주요 통계 도표 | Principal Statistics Chart

① **전력시장참여 설비용량** Market-Registered Generation Capacity 16
② **전력거래량** Electric Energy Trading Volume 17
③ **전력거래금액** Payment in Power Market 18
④ **정산단가** Unit Price of Settlement 19
⑤ **계통한계가격(SMP)** System Marginal Price(Energy market price) 20
⑥ **신재생에너지 전력시장 참여 설비용량**
Renewable Energy Market-Registered Generation Capacity 21
⑦ **신재생에너지 전력거래량** Renewable Energy Trading Volume 22
⑧ **신재생에너지 전력거래금액** Renewable Energy Payment in Power Market 23
⑨ **신재생에너지 정산단가** Unit Price of Renewable Energy 24

2 연간 전력시장 통계 | Power Market Statistics by Year

① **연간 전력시장 통계 개요** Yearly Summary of Power Market 29
② **전력시장 참여 설비용량** Market-Registered Generation Capacity 30
③ **전력거래량** Electric Energy Trading Volume 36
④ **전력거래금액** Payment in Power Market 44
⑤ **정산단가** Unit Price of Settlement 52
⑥ **계통한계가격(SMP)** System Marginal Price(Energy Market Price) 56
⑦ **양수발전 전력거래 내역** Electric Trading Details for PSH Generation 59
⑧ **항목별 전력거래량** Electric Energy Trading Volume by Item 60
⑨ **항목별 전력거래금액** Payment in Power Market by Item 61

3 2025년 전력시장 상세 실적 | Detailed Results Power Market in 2025

① **2025년 전력시장 종합 통계** Summary of Power Market Statistic in 2025 64
② **2025년 항목별 전력거래량** Electric Energy Trading Volume by Item in 2025 67
③ **2025년 항목별 전력거래금액** Payment in Power Market by Item in 2025 80
④ **2025년 계통한계가격** System Marginal Price(Energy Market Price) in 2025 93
⑤ **2025년 계통운영보조서비스정산금** Ancillary Service Payment in 2025 102

4 신재생에너지 통계 | Renewable Energy Statistics

① **신재생에너지 전력시장 참여 설비용량**
Renewable Energy Market-Registered Generation Capacity 118
② **신재생에너지 전력거래량** Renewable Energy Trading Volume 120
③ **신재생에너지 전력거래금액** Renewable Energy Payment in Power Market 122
④ **신재생에너지 정산단가** Unit Price of Renewable Energy 124

5 부록 | Appendix

① **회원 통계** Statistics of Member 128
② **수요자원시장 통계** Statistics of Demand Resource Trading Market 129
③ **REC시장 통계** Statistics of REC Trading Market 132
④ **소규모 전력중개시장 및 직접PPA 통계**
Statistics of Distributed Energy Resources Market and Physical Power Purchase Agreement 133
⑤ **광역정전 예방** Prevention of Power Shortage of Wide Area 134
⑥ **정산 정확도 및 결제 정확도** Settlement Accuracy and Payment Accuracy 135
⑦ **혼동되기 쉬운 용어** Terms that can be confusing 136

1

주요 통계 도표
Principal Statistics Chart

① **전력시장참여 설비용량** Market-Registered Generation Capacity 16

② **전력거래량** Electric Energy Trading Volume 17

③ **전력거래금액** Payment in Power Market 18

④ **정산단가** Unit Price of Settlement 19

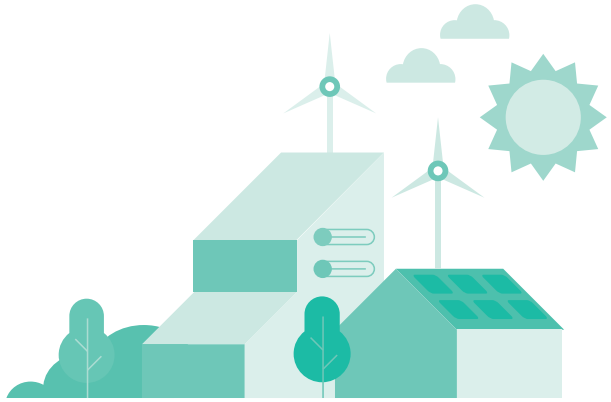
⑤ **계통한계가격(SMP)** System Marginal Price(Energy market price) 20

⑥ **신재생에너지 전력시장 참여 설비용량**
Renewable Energy Market-Registered Generation Capacity 21

⑦ **신재생에너지 전력거래량** Renewable Energy Trading Volume 22

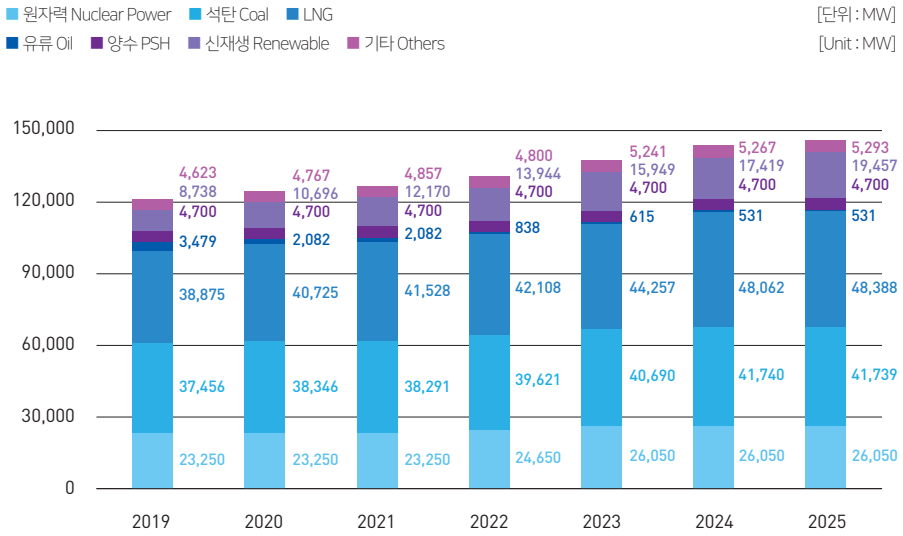
⑧ **신재생에너지 전력거래금액** Renewable Energy Payment in Power Market 23

⑨ **신재생에너지 정산단가** Unit Price of Renewable Energy 24



1 전력시장참여 설비용량

▸Market-Registered Generation Capacity

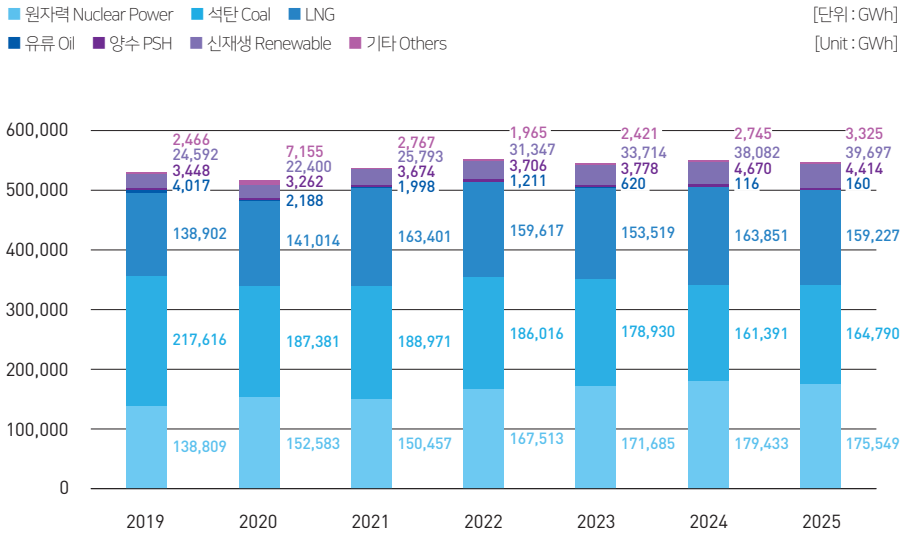


[단위 : MW] [Unit : MW]

구분	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
원자력 Nuclear Power	23,250	23,250	23,250	24,650	26,050	26,050	26,050
석탄 Coal	37,456	38,346	38,291	39,621	40,690	41,740	41,739
LNG	38,875	40,725	41,528	42,108	44,257	48,062	48,388
유류 Oil	3,479	2,082	2,082	838	615	531	531
양수 PSH	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700
신재생 Renewable	8,738	10,696	12,170	13,944	15,949	17,419	19,457
기타 Others	4,623	4,767	4,857	4,800	5,241	5,267	5,293
합 계 Total	**121,122**	**124,566**	**126,878**	**130,661**	**137,501**	**143,769**	**146,157**

2 전력거래량

▸Electric Energy Trading Volume



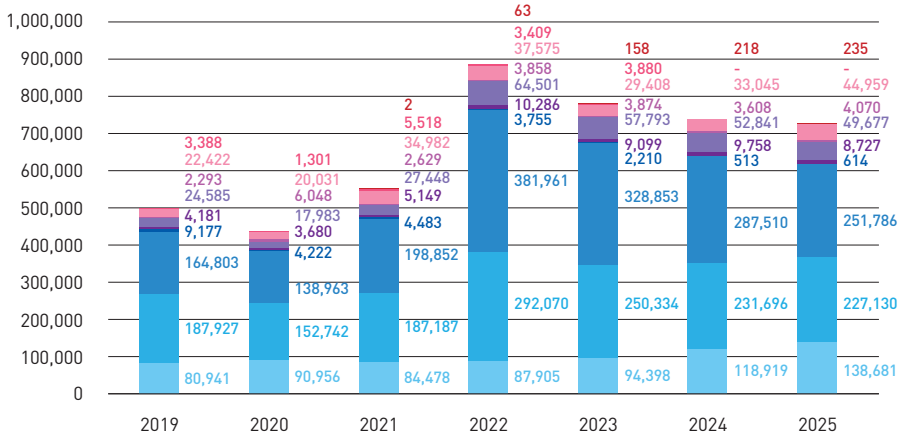
[단위 : GWh] [Unit : GWh]

구분	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
원자력 Nuclear Power	138,809	152,583	150,457	167,513	171,685p)	179,433p)	175,549p)
석탄 Coal	217,616	187,381	188,971	186,016	178,930p)	161,391p)	164,790p)
LNG	138,902	141,014	163,401	159,617	153,519p)	163,851p)	159,227p)
유류 Oil	4,017	2,188	1,998	1,211	620p)	116p)	160p)
양수 PSH	3,448	3,262	3,674	3,706	3,778p)	4,670p)	4,414p)
신재생 Renewable	24,592	22,400	25,793	31,347	33,714p)	38,082p)	39,697p)
기타 Others	2,466	7,155	2,767	1,965	2,421p)	2,745p)	3,325p)
합 계 Total	**529,851**	**515,983**	**537,061**	**551,375**	**544,666p)**	**550,287p)**	**547,163p)**

3 전력거래금액
▸ Payment in Power Market

원자력 Nuclear Power ■ 석탄 Coal ■ LNG ■ 유류 Oil ■ 양수 PSH ■ 신재생 Renewable
■ 기타 Others ■ RPS의무이행비용정산금 ■ 배출권거래비용 정산금 ■ 예측제도 정산금

[단위 : 억원]
[Unit : 100 Million Won]



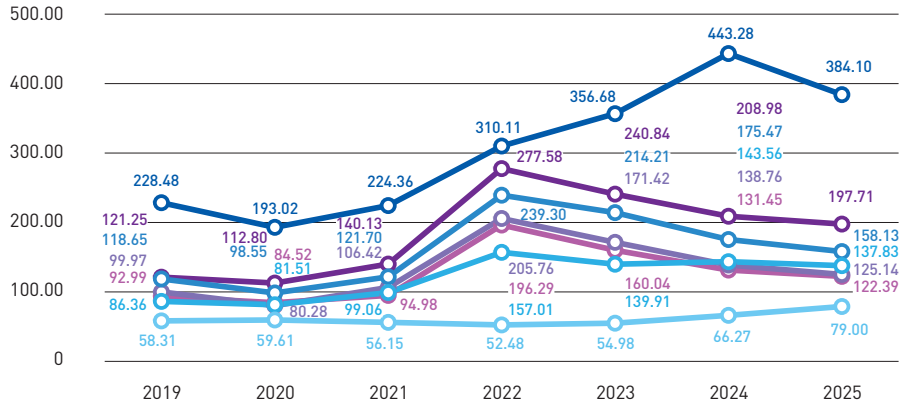
[단위 : 억원] [Unit : 100 Million Won]

구분	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
원자력 Nuclear Power	80,941	90,956	84,478	87,905	94,398p)	118,919p)	138,681p)
석탄 Coal	187,927	152,742	187,187	292,070	250,334p)	231,696p)	227,130p)
LNG	164,803	138,963	198,852	381,961	328,853p)	287,510p)	251,786p)
유류 Oil	9,177	4,222	4,483	3,755	2,210p)	513p)	614p)
양수 PSH	4,181	3,680	5,149	10,286	9,099p)	9,758p)	8,727p)
신재생 Renewable	24,585	17,983	27,448	64,501	57,793p)	52,841p)	49,677p)
기타 Others	2,293	6,048	2,629	3,858	3,874p)	3,608p)	4,070p)
RPS의무이행비용 정산금 Renewable Portfolio Standard Payment	22,422	20,031	34,982	37,575	29,408p)	33,045p)	44,959p)
배출권거래비용 Emission Trading Settlement Payment	3,388	1,301	5,518	3,409	3,880p)	-p)	-p)
예측제도 정산금 Power Demand Fore-casting Payment			2	63	158p)	218p)	235p)
합 계 Total	**499,718**	**435,925**	**550,727**	**885,383**	**780,008p)**	**738,109p)**	**725,879p)**

4 정산단가
▸ Unit Price of Settlement

원자력 Nuclear Power ■ 석탄 Coal ■ LNG
■ 유류 Oil ■ 양수 PSH ■ 신재생 Renewable ■ 기타 Others

[단위 : 원/kWh]
[Unit : Won/kWh]

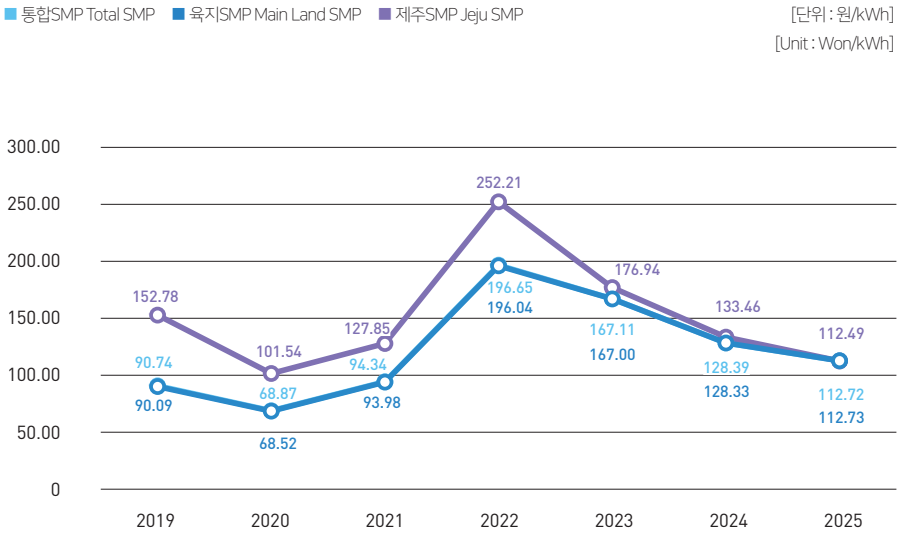


[단위 : 원/kWh] [Unit : Won/kWh]

구분	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
원자력 Nuclear Power	58.31	59.61	56.15	52.48	54.98p)	66.27p)	79.00p)
석탄 Coal	86.36	81.51	99.06	157.01	139.91p)	143.56p)	137.83p)
LNG	118.65	98.55	121.70	239.30	214.21p)	175.47p)	158.13p)
유류 Oil	228.48	193.02	224.36	310.11	356.68p)	443.28p)	384.10p)
양수 PSH	121.25	112.80	140.13	277.58	240.84p)	208.98p)	197.71p)
신재생 Renewable	99.97	80.28	106.42	205.76	171.42p)	138.76p)	125.14p)
기타 Others	92.99	84.52	94.98	196.29	160.04p)	131.45p)	122.39p)
평 균 Average	**89.44**	**80.35**	**95.00**	**153.13**	**137.07p)**	**128.09p)**	**124.40p)**

5 계통한계가격(SMP)

▸System Marginal Price(Energy market price)

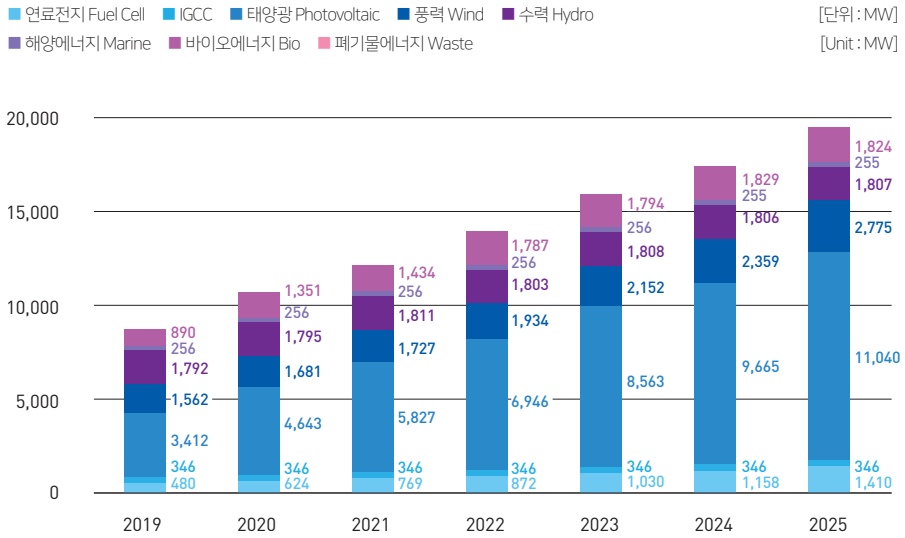


[단위 : 원/kWh] [Unit : Won/kWh]

구분	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
통합SMP Total SMP	90.74	68.87	94.34	196.65	167.11	128.39	112.72
육지SMP Main Land SMP	90.09	68.52	93.98	196.04	167.00	128.33	112.73
제주SMP Jeju SMP	152.78	101.54	127.85	252.21	176.94	133.46	112.49

6 신재생에너지 전력시장 참여 설비용량

▸Renewable Energy Market-Registered Generation Capacity

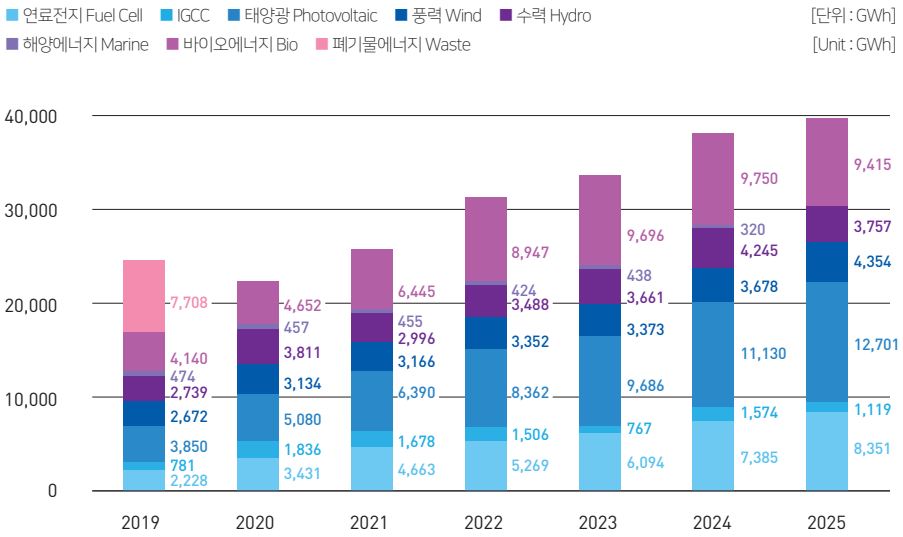


[단위 : MW] [Unit : MW]

구분	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
연료전지 Fuel Cell	480	624	769	872	1,030	1,158	1,410
IGCC	346	346	346	346	346	346	346
태양광 Photovoltaic	3,412	4,643	5,827	6,946	8,563	9,665	11,040
풍력 Wind	1,562	1,681	1,727	1,934	2,152	2,359	2,775
수력 Hydro	1,792	1,795	1,811	1,803	1,808	1,806	1,807
해양에너지 Marine	256	256	256	256	256	255	255
바이오에너지 Bio	890	1,351	1,434	1,787	1,794	1,829	1,824
폐기물에너지 Waste							
합 계 Total	8,738	10,696	12,170	13,944	15,949	17,419	19,457

7 신재생에너지 전력거래량

▸ Renewable Energy Trading Volume

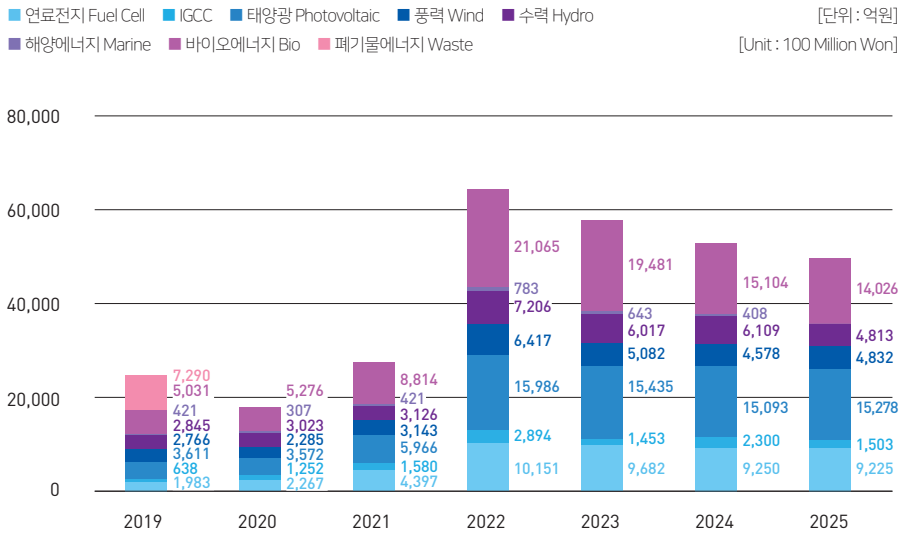


[단위 : GWh] [Unit : GWh]

구분	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
연료전지 Fuel Cell	2,228	3,431	4,663	5,269	6,094p)	7,385p)	8,351p)
IGCC	781	1,836	1,678	1,506	767p)	1,574p)	1,119p)
태양광 Photovoltaic	3,850	5,080	6,390	8,362	9,686p)	11,130p)	12,701p)
풍력 Wind	2,672	3,134	3,166	3,352	3,373p)	3,678p)	4,354p)
수력 Hydro	2,739	3,811	2,996	3,488	3,661p)	4,245p)	3,757p)
해양에너지 Marine	474	457	455	424	438p)	320p)	0p)
바이오에너지 Bio	4,140	4,652	6,445	8,947	9,696p)	9,750p)	9,415p)
폐기물에너지 Waste	7,708						
합 계 Total	24,592	22,400	25,793	31,347	33,714p)	38,082p)	39,697p)

8 신재생에너지 전력거래금액

▸ Renewable Energy Payment in Power Market



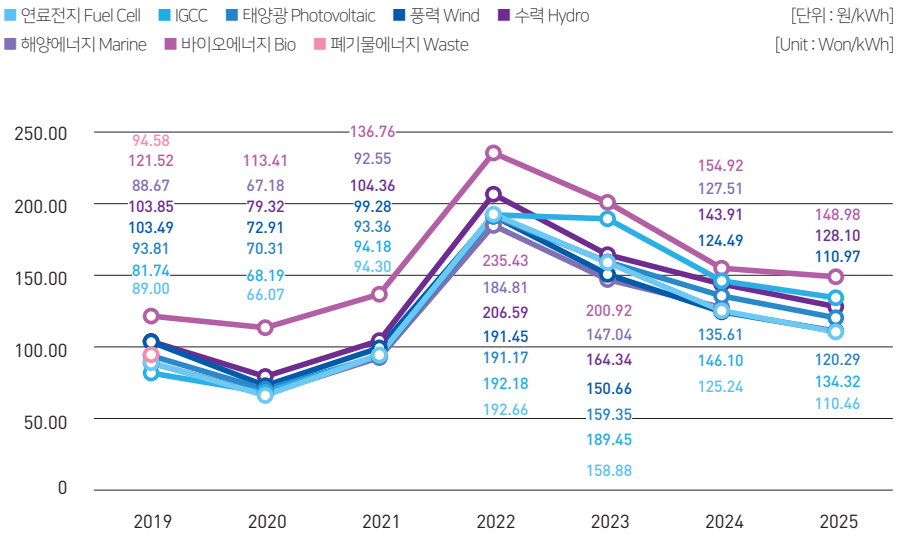
[단위 : 억원] [Unit : 100 Million Won]

구분	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
연료전지 Fuel Cell	1,983	2,267	4,397	10,151	9,682p)	9,250p)	9,225p)
IGCC	638	1,252	1,580	2,894	1,453p)	2,300p)	1,503p)
태양광 Photovoltaic	3,611	3,572	5,966	15,986	15,435p)	15,093p)	15,278p)
풍력 Wind	2,766	2,285	3,143	6,417	5,082p)	4,578p)	4,832p)
수력 Hydro	2,845	3,023	3,126	7,206	6,017p)	6,109p)	4,813p)
해양에너지 Marine	421	307	421	783	643p)	408p)	-p)
바이오에너지 Bio	5,031	5,276	8,814	21,065	19,481p)	15,104p)	14,026p)
폐기물에너지 Waste	7,290						
합 계 Total	24,585	17,983	27,448	64,501	57,793p)	52,841p)	49,677p)

1) RPS의무이행비용, 배출권거래비용정산금 및 예측제도정산금을 제외한 금액임

9 신재생에너지 정산단가

▸Unit Price of Renewable Energy



[단위 : 원/kWh] [Unit : Won/kWh]

구분	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
연료전지 Fuel Cell	89.00	66.07	94.30	192.66	158.88p)	125.24p)	110.46p)
IGCC	81.74	68.19	94.18	192.18	189.45p)	146.10p)	134.32p)
태양광 Photovoltaic	93.81	70.31	93.36	191.17	159.35p)	135.61p)	120.29p)
풍력 Wind	103.49	72.91	99.28	191.45	150.66p)	124.49p)	110.97p)
수력 Hydro	103.85	79.32	104.36	206.59	164.34p)	143.91p)	128.10p)
해양에너지 Marine	88.67	67.18	92.55	184.81	147.04p)	127.51p)	-p)
바이오에너지 Bio	121.52	113.41	136.76	235.43	200.92p)	154.92p)	148.98p)
폐기물에너지 Waste	94.58						
평 균 Average	**99.97**	**80.28**	**106.42**	**205.76**	**171.42p)**	**138.76p)**	**125.14p)**

1) 정산단가 산정 시 RPS의무이행비용, 배출권거래비용정산금 및 예측제도정산금은 거래금액에서 제외

2

연간 전력시장 통계

Power Market Statistics by Year

① **연간 전력시장 통계 개요** Yearly Summary of Power Market 29

② **전력시장 참여 설비용량** Market-Registered Generation Capacity 30

③ **전력거래량** Electric Energy Trading Volume 36

④ **전력거래금액** Payment in Power Market 44

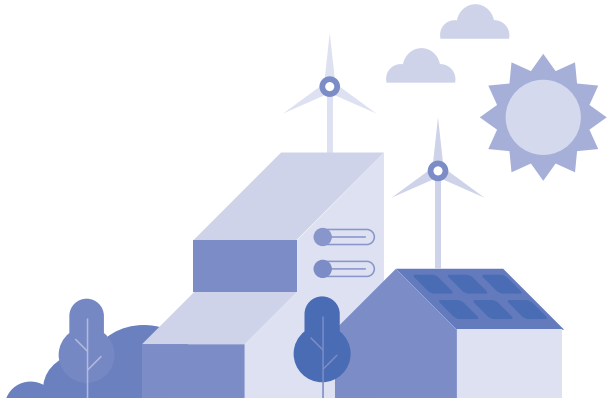
⑤ **정산단가** Unit Price of Settlement 52

⑥ **계통한계가격(SMP)** System Marginal Price(Energy Market Price) 56

⑦ **양수발전 전력거래 내역** Electric Trading Details for PSH Generation 59

⑧ **항목별 전력거래량** Electric Energy Trading Volume by Item 60

⑨ **항목별 전력거래금액** Payment in Power Market by Item 61



1 연간 전력시장 통계 개요

▸Yearly Summary of Power Market

[단위: MW, GWh, 억원, 원/kWh, %]

[Unit : MW, GWh, 100 Million Won, Won/kWh, %]

구분	전력시장 참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity		전력거래량 Electric Energy Trading Volume		전력거래금액 Payment in Power Market		정산단가 Unit Price of Settlement		통합SMP Total System Marginal Price	
	(MW)	증감률(%) Rate of Change(%)	(GWh)	증감률(%) Rate of Change(%)	(억원) (100 Million Won)	증감률(%) Rate of Change(%)	(원/kWh) (Won/kWh)	증감률(%) Rate of Change(%)	(원/kWh) (Won/kWh)	증감률(%) Rate of Change(%)
2001	47,609		198,788		95,117		47.85		49.11	
2002	49,849	4.7	280,734	41.2	132,334	39.1	47.14	- 1.5	47.54	- 3.2
2003	56,889	14.1	299,394	6.6	145,623	10.0	48.64	3.2	50.73	6.7
2004	58,910	3.6	317,901	6.2	156,422	7.4	49.20	1.2	55.97	10.3
2005	61,532	4.5	338,737	6.6	172,626	10.4	50.96	3.6	62.12	11.0
2006	65,336	6.2	354,805	4.7	189,125	9.6	53.30	4.6	79.27	27.6
2007	68,441	4.8	374,384	5.5	211,572	11.9	56.51	6.0	83.84	5.8
2008	71,207	4.0	392,323	4.8	267,999	26.7	68.31	20.9	122.65	46.3
2009	73,288	2.9	405,692	3.4	269,118	0.4	66.34	- 2.9	105.08	- 14.3
2010	77,360	5.6	440,868	8.7	322,243	19.7	73.09	10.2	117.77	12.1
2011	78,826	1.9	462,343	4.9	367,784	14.1	79.55	8.8	126.63	7.5
2012	82,524	4.7	471,795	2.0	425,397	15.7	90.17	13.3	160.83	27.0
2013	87,075	5.5	479,541	1.6	421,099	- 1.0	87.69	- 2.7	152.10	- 5.4
2014	93,663	7.6	490,399	2.3	443,719	5.4	89.48	2.0	142.26	- 6.5
2015	98,798	5.5	495,361	1.0	416,320	- 6.2	82.67	- 7.6	101.76	- 28.5
2016	108,231	9.5	509,234	2.8	417,076	0.2	79.58	- 3.7	77.06	- 24.3
2017	113,665	5.0	520,917	2.3	447,712	7.3	82.98	4.3	81.77	6.1
2018	115,660	1.8	537,061	3.1	507,027	13.2	90.09	8.6	95.16	16.4
2019	121,122	4.7	529,851	- 1.3	499,718	- 1.4	89.44	- 0.7	90.74	- 4.6
2020	124,566	2.8	515,983	- 2.6	435,925	- 12.8	80.35	- 10.2	68.87	- 24.1
2021	126,878	1.9	537,061	4.1	550,727	26.3	95.00	18.2	94.34	37.0
2022	130,661	3.0	551,375	2.7	885,383	60.8	153.13	61.2	196.65	108.4
2023	137,501	5.2	544,666p)	- 1.2p)	780,008p)	- 11.9p)	137.07p)	- 10.5p)	167.11	- 15.0
2024	143,769	4.6	550,287p)	1.0p)	738,109p)	- 5.4p)	128.09p)	- 6.6p)	128.39	- 23.2
2025	146,157	1.7	547,163p)	- 0.6p)	725,879p)	- 1.7p)	124.40p)	- 2.9p)	112.72	- 12.2
2025.1	142,484	3.5	48,860p)	- 3.9p)	67,140p)	- 4.2p)	133.39p)	- 1.5p)	117.13	- 15.2
2	142,624	3.2	45,196p)	2.3p)	63,138p)	16.5p)	131.44p)	11.9p)	116.39	- 2.6
3	142,684	2.9	44,688p)	- 2.0p)	54,361p)	- 6.1p)	120.28p)	- 1.3p)	113.03	- 15.9
4	142,877	2.9	40,396p)	- 0.2p)	57,296p)	10.2p)	126.86p)	2.7p)	124.58	- 1.2
5	142,956	1.8	41,275p)	0.3p)	54,712p)	4.5p)	126.42p)	4.2p)	125.47	- 0.7
6	143,243	0.7	43,231p)	0.3p)	56,199p)	- 0.3p)	125.68p)	- 1.6p)	118.05	- 6.3
7	143,962	1.0	52,117p)	3.3p)	81,593p)	- 1.7p)	134.44p)	- 4.8p)	120.39	- 9.1
8	144,013	0.9	52,399p)	- 2.8p)	71,227p)	- 15.4p)	131.63p)	- 13.9p)	117.40	- 19.5
9	144,832	1.3	46,666p)	-p)	61,334p)	- 7.1p)	123.30p)	- 11.8p)	112.91	- 18.7
10	145,470	1.6	41,741p)	- 2.2p)	49,686p)	1.8p)	107.36p)	0.7p)	101.53	- 13.4
11	145,567	1.3	42,099p)	- 1.4p)	48,981p)	0.9p)	107.47p)	- 1.1p)	94.81	- 15.5
12	146,157	1.7	48,494p)	- 0.7p)	60,212p)	- 6.7p)	119.52p)	- 7.5p)	90.44	- 22.4

1) 계통한계가격(SMP)은 2009년까지는 육지와 제주를 구분하지 않고 산정, 2010년 이후부터 육지와 제주를 구분하여 산정하였으며, 2010년 이후 통합SMP는 육지와 제주SMP를 해당 지역의 전력수요예측량으로 가중평균한 값임

2 전력시장참여 설비용량

▸Market-Registered Generation Capacity

2-1. 지역별 전력시장 참여 설비용량 Market-Registered Generation Capacity by Region

[단위: MW] [Unit: MW]

구분	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	5,203	1,226	7,992	8,717	8,382	754	10,713	65	362
2004	5,213	1,228	8,035	9,757	8,384	690	10,713	69	368
2005	5,214	1,260	8,035	9,856	9,329	691	11,713	69	407
2006	5,215	2,336	8,142	10,596	9,435	702	12,713	571	610
2007	5,750	2,339	8,146	10,603	9,573	707	14,216	571	634
2008	5,708	2,383	8,657	10,720	9,676	806	15,271	572	635
2009	5,068	2,386	9,171	10,749	10,074	1,572	15,487	580	711
2010	5,819	3,240	9,179	10,754	10,308	1,700	15,670	580	724
2011	6,113	3,262	9,186	11,563	10,317	1,701	15,333	580	726
2012	7,202	3,288	9,170	12,600	10,216	1,717	15,331	616	744
2013	8,434	3,371	9,195	13,227	10,961	1,747	16,135	621	714
2014	11,915	3,372	8,832	13,368	11,370	1,834	16,192	641	799
2015	13,647	3,399	8,869	14,454	11,542	2,165	17,743	660	891
2016	16,422	5,084	8,897	13,512	12,180	2,446	21,280	686	958
2017	17,464	7,232	8,944	13,719	12,280	2,595	23,313	707	993
2018	18,617	7,345	8,972	13,180	12,486	2,684	23,464	750	1,221
2019	19,566	7,431	9,005	14,254	12,938	2,809	23,797	790	1,358
2020	19,658	7,661	10,102	14,338	13,590	2,875	24,220	839	1,526
2021	19,746	7,808	10,132	14,451	14,012	3,279	24,805	919	1,552
2022	20,398	10,025	10,244	16,001	13,987	3,447	24,904	1,007	1,601
2023	21,827	11,269	10,441	18,033	14,676	3,514	25,820	980	1,808
2024	21,919	12,422	11,565	18,166	15,076	3,554	26,122	1,883	1,819
2025	20,784	12,488	11,724	19,047	16,013	3,632	26,568	2,616	1,926
2025.1	20,521	12,423	11,596	18,178	15,086	3,555	26,124	1,885	1,870
2	20,528	12,424	11,606	18,263	15,093	3,558	26,130	1,887	1,872
3	20,536	12,430	11,609	18,270	15,102	3,558	26,133	1,890	1,875
4	20,543	12,455	11,618	18,274	15,119	3,571	26,208	1,921	1,879
5	20,546	12,468	11,633	18,283	15,130	3,572	26,220	1,924	1,880
6	20,684	12,471	11,638	18,381	15,141	3,580	26,225	1,933	1,882
7	20,710	12,483	11,654	18,389	15,767	3,589	26,227	1,936	1,890
8	20,713	12,485	11,658	18,399	15,774	3,591	26,237	1,939	1,895
9	20,715	12,488	11,666	18,501	15,790	3,606	26,278	2,560	1,902
10	20,758	12,511	11,698	19,015	15,796	3,613	26,280	2,563	1,905
11	20,777	12,480	11,710	19,028	15,805	3,620	26,287	2,609	1,906
12	20,784	12,488	11,724	19,047	16,013	3,632	26,568	2,616	1,926

[단위: MW] [Unit: MW]

구분	서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total
2001	388	4,100	-	-	-	-	3,000	3,137	47,609
2002	388	4,100	-	-	-	-	3,000	3,587	49,849
2003	446	5,067	88	-	44	-	3,016	4,814	56,889
2004	446	5,822	88	-	116	-	3,016	4,966	58,910
2005	446	6,326	88	-	116	-	3,016	4,966	61,532
2006	446	6,377	90	1	116	-	3,016	4,969	65,336
2007	459	7,250	90	1	118	-	3,016	4,969	68,441
2008	459	8,125	90	1	118	-	3,016	4,970	71,207
2009	461	8,824	90	4	121	-	3,017	4,970	73,288
2010	509	9,436	138	123	139	-	3,019	6,021	77,360
2011	525	10,065	139	124	147	-	3,020	6,027	78,826
2012	527	10,623	141	127	147	7	3,020	7,047	82,524
2013	540	10,549	161	129	157	542	3,508	7,084	87,075
2014	566	12,964	165	133	577	542	3,295	7,097	93,663
2015	567	12,968	174	145	582	544	3,298	7,148	98,798
2016	448	12,981	174	150	588	549	3,315	8,563	108,231
2017	198	12,986	174	153	592	550	5,169	6,597	113,665
2018	198	13,478	178	163	597	553	5,173	6,602	115,660
2019	937	13,543	179	176	602	556	6,577	6,603	121,122
2020	973	14,050	179	180	603	567	6,592	6,612	124,566
2021	972	14,111	193	183	612	571	6,894	6,639	126,878
2022	975	14,128	193	209	621	574	5,692	6,654	130,661
2023	993	14,133	195	215	630	578	5,715	6,675	137,501
2024	995	14,168	198	221	910	1,179	6,877	6,695	143,769
2025	995	14,187	201	235	919	1,184	6,912	6,727	146,157
2025.1	995	14,168	198	221	910	1,179	6,877	6,697	142,484
2	995	14,178	198	224	911	1,182	6,876	6,698	142,624
3	995	14,178	198	224	910	1,182	6,896	6,699	142,684
4	995	14,178	198	226	915	1,182	6,900	6,696	142,877
5	995	14,178	198	226	918	1,182	6,904	6,697	142,956
6	995	14,180	198	227	918	1,183	6,904	6,702	143,243
7	995	14,183	198	227	918	1,183	6,904	6,708	143,962
8	995	14,183	198	227	918	1,183	6,904	6,712	144,013
9	995	14,183	200	227	919	1,183	6,905	6,715	144,832
10	995	14,185	200	227	919	1,183	6,905	6,717	145,470
11	995	14,185	200	227	920	1,184	6,909	6,722	145,567
12	995	14,187	201	235	919	1,184	6,912	6,727	146,157

1) 지역 구분은 전력시장에 등록된 발전기의 소재지 기준으로 분류함
2) 현재 기준 세종시 소재 발전기의 경우, 2011년까지는 당시의 행정구역을 기준으로, 2012년부터는 세종으로 분류함

2-2. 회원사별 전력시장 참여 설비용량 Market-Registered Generation Capacity by Members

[단위: MW, %] [Unit: MW, %]

구분	A 회원사 Member A		B 회원사 Member B		C 회원사 Member C		D 회원사 Member D	
		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)
2001	15,250	32.0	5,565	11.7	6,393	13.4	6,846	14.4
2002	16,250	32.6	5,565	11.2	6,993	14.0	7,346	14.7
2003	17,250	30.3	6,365	11.2	6,953	12.2	7,346	12.9
2004	18,250	31.0	7,165	12.2	6,953	11.8	7,280	12.4
2005	18,250	29.7	7,194	11.7	7,497	12.2	7,280	11.8
2006	18,250	27.9	7,198	11.0	8,500	13.0	8,380	12.8
2007	18,251	26.7	8,071	11.8	8,500	12.4	8,884	13.0
2008	18,256	25.6	8,941	12.6	9,505	13.3	8,885	12.5
2009	18,256	24.9	8,943	12.2	9,399	12.8	9,603	13.1
2010	23,159	29.9	8,353	10.8	8,397	10.9	8,404	10.9
2011	24,019	30.5	8,374	10.6	7,949	10.1	8,404	10.7
2012	26,032	31.5	8,177	9.9	8,506	10.3	8,409	10.2
2013	26,036	29.9	8,205	9.4	8,933	10.3	8,997	10.3
2014	26,036	27.8	9,954	10.6	8,434	9.0	9,305	9.9
2015	27,039	27.4	9,976	10.1	8,444	8.5	9,701	9.8
2016	28,439	26.3	10,330	9.5	9,297	8.6	10,758	9.9
2017	27,857	24.5	10,348	9.1	9,553	8.4	11,790	10.4
2018	27,183	23.5	10,374	9.0	9,836	8.5	11,332	9.8
2019	28,585	23.6	10,374	8.6	10,706	8.8	11,341	9.4
2020	28,598	23.0	10,399	8.3	10,733	8.6	11,384	9.1
2021	28,616	22.6	9,278	7.3	10,755	8.5	11,440	9.0
2022	30,024	23.0	9,278	7.1	10,775	8.2	11,502	8.8
2023	31,452	22.9	9,362	6.8	10,775	7.8	11,871	8.6
2024	31,468	21.9	9,383	6.5	10,798	7.5	11,917	8.3
2025	31,471	21.5	9,362	6.4	10,780	7.4	11,146	7.6
2025.1	31,468	22.1	9,362	6.6	10,777	7.6	10,517	7.4
2	31,468	22.1	9,362	6.6	10,777	7.6	10,517	7.4
3	31,468	22.1	9,362	6.6	10,777	7.6	10,517	7.4
4	31,468	22.0	9,362	6.6	10,777	7.5	10,517	7.4
5	31,468	22.0	9,362	6.5	10,777	7.5	10,517	7.4
6	31,468	22.0	9,362	6.5	10,778	7.5	10,645	7.4
7	31,468	21.9	9,362	6.5	10,780	7.5	10,645	7.4
8	31,468	21.9	9,362	6.5	10,780	7.5	10,645	7.4
9	31,468	21.7	9,362	6.5	10,780	7.4	10,645	7.3
10	31,468	21.6	9,362	6.4	10,780	7.4	11,146	7.7
11	31,468	21.6	9,362	6.4	10,780	7.4	11,146	7.7
12	31,471	21.5	9,362	6.4	10,780	7.4	11,146	7.6

[단위: MW, %] [Unit: MW, %]

구분	E 회원사 Member E		F 회원사 Member F		기타 Others		합계 Total	증감률(%) Rate of Change(%)
		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		
2001	6,055	12.7	7,500	15.8	-	-	47,609	
2002	6,195	12.4	7,500	15.0	-	-	49,849	4.7
2003	7,395	13.0	7,500	13.2	4,080	7.2	56,889	14.1
2004	7,551	12.8	7,500	12.7	4,210	7.1	58,910	3.6
2005	7,551	12.3	8,500	13.8	5,259	8.5	61,532	4.5
2006	7,751	11.9	9,001	13.8	6,255	9.6	65,336	6.2
2007	7,766	11.3	9,501	13.9	7,466	10.9	68,441	4.8
2008	8,267	11.6	9,501	13.3	7,850	11.0	71,207	4.0
2009	8,779	12.0	9,509	13.0	8,798	12.0	73,288	2.9
2010	9,238	11.9	8,809	11.4	10,999	14.2	77,360	5.6
2011	9,239	11.7	8,816	11.2	12,025	15.3	78,826	1.9
2012	9,240	11.2	8,823	10.7	13,337	16.2	82,524	4.7
2013	9,617	11.0	9,348	10.7	15,939	18.3	87,075	5.5
2014	9,217	9.8	9,139	9.8	21,578	23.0	93,663	7.6
2015	9,217	9.3	10,159	10.3	24,261	24.6	98,798	5.5
2016	10,239	9.5	10,999	10.2	28,169	26.0	108,231	9.5
2017	11,265	9.9	11,185	9.8	31,667	27.9	113,665	5.0
2018	11,294	9.8	11,195	9.7	34,447	29.8	115,660	1.8
2019	11,337	9.4	11,192	9.2	37,587	31.0	121,122	4.7
2020	11,488	9.2	11,238	9.0	40,726	32.7	124,566	2.8
2021	11,531	9.1	11,268	8.9	43,991	34.7	126,878	1.9
2022	11,532	8.8	9,563	7.3	47,988	36.7	130,661	3.0
2023	11,562	8.4	9,580	7.0	52,899	38.5	137,501	5.2
2024	12,184	8.5	9,674	6.7	58,344	40.6	143,769	4.6
2025	12,184	8.3	10,265	7.0	60,948	41.7	146,157	1.7
2025.1	12,184	8.6	9,674	6.8	58,500	41.1	142,484	3.5
2	12,184	8.5	9,674	6.8	58,641	41.1	142,624	3.2
3	12,184	8.5	9,674	6.8	58,700	41.1	142,684	2.9
4	12,184	8.5	9,674	6.8	58,894	41.2	142,877	2.9
5	12,184	8.5	9,675	6.8	58,971	41.3	142,956	1.8
6	12,184	8.5	9,675	6.8	59,130	41.3	143,243	0.7
7	12,184	8.5	9,678	6.7	59,844	41.6	143,962	1.0
8	12,184	8.5	9,678	6.7	59,895	41.6	144,013	0.9
9	12,184	8.4	10,250	7.1	60,142	41.5	144,832	1.3
10	12,184	8.4	10,251	7.0	60,279	41.4	145,470	1.6
11	12,184	8.4	10,262	7.0	60,363	41.5	145,567	1.3
12	12,184	8.3	10,265	7.0	60,948	41.7	146,157	1.7

2-3. 연료원별 전력시장 참여 설비용량 Market-Registered Generation Capacity by Fuel Type

[단위: MW, %] [Unit: MW, %]

구분	원자력 Nuclear Power		석탄 Coal		LNG		유류 Oil	
		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)
2001	14,716	30.9	15,531	32.6	9,818	20.6	4,710	9.9
2002	15,716	31.5	15,931	32.0	10,868	21.8	4,500	9.0
2003	16,716	29.4	16,813	29.6	12,253	21.5	5,423	9.5
2004	17,716	30.1	17,620	29.9	12,403	21.1	5,427	9.2
2005	17,716	28.8	18,717	30.4	13,817	22.5	5,497	8.9
2006	17,716	27.1	19,719	30.2	13,895	21.3	5,697	8.7
2007	17,716	25.9	21,603	31.6	14,945	21.8	5,677	8.3
2008	17,716	24.9	24,023	33.7	14,930	21.0	5,677	8.0
2009	17,716	24.2	24,924	34.0	15,695	21.4	5,707	7.8
2010	18,716	24.2	25,050	32.4	18,182	23.5	5,665	7.3
2011	18,716	23.7	25,379	32.2	18,423	23.4	5,337	6.8
2012	20,716	25.1	25,437	30.8	20,058	24.3	5,100	6.2
2013	20,716	23.8	25,496	29.3	23,513	27.0	5,040	5.8
2014	20,716	22.1	27,236	29.1	28,707	30.6	4,100	4.4
2015	21,716	22.0	28,557	28.9	30,482	30.9	4,100	4.1
2016	23,116	21.4	33,754	31.2	33,685	31.1	4,100	3.8
2017	22,529	19.8	37,100	32.6	35,609	31.3	3,950	3.5
2018	21,850	18.9	37,363	32.3	36,961	32.0	4,122	3.6
2019	23,250	19.2	37,456	30.9	38,875	32.1	3,479	2.9
2020	23,250	18.7	38,346	30.8	40,725	32.7	2,082	1.7
2021	23,250	18.3	38,291	30.2	41,528	32.7	2,082	1.6
2022	24,650	18.9	39,621	30.3	42,108	32.2	838	0.6
2023	26,050	18.9	40,690	29.6	44,257	32.2	615	0.4
2024	26,050	18.1	41,740	29.0	48,062	33.4	531	0.4
2025	26,050	17.8	41,739	28.6	48,388	33.1	531	0.4
2025.1	26,050	18.3	41,740	29.3	46,662	32.7	531	0.4
2	26,050	18.3	41,740	29.3	46,662	32.7	531	0.4
3	26,050	18.3	41,740	29.3	46,662	32.7	531	0.4
4	26,050	18.2	41,740	29.2	46,662	32.7	531	0.4
5	26,050	18.2	41,740	29.2	46,662	32.6	531	0.4
6	26,050	18.2	41,740	29.1	45,685	31.9	531	0.4
7	26,050	18.1	41,740	29.0	47,315	32.9	531	0.4
8	26,050	18.1	41,739	29.0	47,315	32.9	531	0.4
9	26,050	18.0	41,739	28.8	47,886	33.1	531	0.4
10	26,050	17.9	41,739	28.7	48,388	33.3	531	0.4
11	26,050	17.9	41,739	28.7	47,283	32.5	531	0.4
12	26,050	17.8	41,739	28.6	48,388	33.1	531	0.4

[단위: MW, %] [Unit: MW, %]

구분	양수 PSH		신재생 Renewable		기타 Others		합계 Total	증감률(%) Rate of Change(%)
		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		
2001	2,300	4.8	535	1.1	-	-	47,609	
2002	2,300	4.6	535	1.1	-	-	49,849	4.7
2003	2,300	4.0	3,386	6.0	-	-	56,889	14.1
2004	2,300	3.9	3,445	5.8	-	-	58,910	3.6
2005	2,300	3.7	3,486	5.7	-	-	61,532	4.5
2006	3,900	6.0	4,410	6.7	-	-	65,336	6.2
2007	3,900	5.7	4,601	6.7	-	-	68,441	4.8
2008	3,900	5.5	4,961	7.0	-	-	71,207	4.0
2009	3,900	5.3	5,347	7.3	-	-	73,288	2.9
2010	3,900	5.0	5,847	7.6	-	-	77,360	5.6
2011	4,700	6.0	6,272	8.0	-	-	78,826	1.9
2012	4,700	5.7	6,513	7.9	-	-	82,524	4.7
2013	4,700	5.4	7,611	8.7	0	0.0	87,075	5.5
2014	4,700	5.0	8,205	8.8	0	0.0	93,663	7.6
2015	4,700	4.8	9,233	9.3	11	0.0	98,798	5.5
2016	4,700	4.3	8,824	8.2	53	0.0	108,231	9.5
2017	4,700	4.1	9,694	8.5	82	0.1	113,665	5.0
2018	4,700	4.1	10,588	9.2	77	0.1	115,660	1.8
2019	4,700	3.9	8,738	7.2	4,623	3.8	121,122	4.7
2020	4,700	3.8	10,696	8.6	4,767	3.8	124,566	2.8
2021	4,700	3.7	12,170	9.6	4,857	3.8	126,878	1.9
2022	4,700	3.6	13,944	10.7	4,800	3.7	130,661	3.0
2023	4,700	3.4	15,949	11.6	5,241	3.8	137,501	5.2
2024	4,700	3.3	17,419	12.1	5,267	3.7	143,769	4.6
2025	4,700	3.2	19,457	13.3	5,293	3.6	146,157	1.7
2025.1	4,700	3.3	17,533	12.3	5,267	3.7	142,484	3.5
2	4,700	3.3	17,674	12.4	5,267	3.7	142,624	3.2
3	4,700	3.3	17,730	12.4	5,271	3.7	142,684	2.9
4	4,700	3.3	17,926	12.5	5,268	3.7	142,877	2.9
5	4,700	3.3	18,005	12.6	5,268	3.7	142,956	1.8
6	4,700	3.3	18,165	12.7	6,372	4.4	143,243	0.7
7	4,700	3.3	18,355	12.7	5,270	3.7	143,962	1.0
8	4,700	3.3	18,404	12.8	5,274	3.7	144,013	0.9
9	4,700	3.2	18,652	12.9	5,274	3.6	144,832	1.3
10	4,700	3.2	18,786	12.9	5,276	3.6	145,470	1.6
11	4,700	3.2	18,879	13.0	6,385	4.4	145,567	1.3
12	4,700	3.2	19,457	13.3	5,293	3.6	146,157	1.7

3 전력거래량
▸ Electric Energy Trading Volume

3-1. 지역별 전력거래량 Electric Energy Trading Volume by Region

[단위: GWh] [Unit: GWh]

구분	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	15,555	5,042	49,655	53,372	50,068	1,473	68,534	133	1,305
2004	12,761	4,670	49,508	58,336	47,873	902	72,506	161	1,426
2005	14,377	4,338	49,492	67,930	53,093	956	72,490	204	1,614
2006	13,971	4,904	48,239	70,582	55,645	768	76,312	973	1,856
2007	15,792	5,330	50,051	69,545	55,147	663	89,280	1,226	2,160
2008	14,534	6,400	50,370	72,728	55,885	997	99,245	895	2,185
2009	14,450	7,071	57,266	68,699	60,630	1,046	99,729	812	2,484
2010	18,286	8,447	59,171	67,365	62,109	4,217	109,793	1,132	2,538
2011	19,871	11,487	58,836	67,752	63,468	7,073	110,354	1,559	2,680
2012	23,567	10,996	59,496	66,408	60,562	7,720	108,544	1,253	2,870
2013	28,692	11,631	59,730	65,007	58,081	7,637	112,811	1,249	2,964
2014	33,053	9,463	56,368	73,023	63,338	7,244	108,894	877	2,775
2015	47,342	7,581	55,843	84,168	61,013	5,944	103,645	727	2,863
2016	53,907	9,891	55,226	77,891	63,504	8,783	104,044	1,019	2,935
2017	58,961	19,803	52,652	79,858	60,694	8,650	122,424	1,096	2,944
2018	71,010	29,474	50,336	72,015	54,295	10,367	120,715	1,349	3,215
2019	72,987	26,995	45,523	75,178	50,263	10,352	114,874	1,165	3,723
2020	70,924	25,593	32,758	80,585	51,713	9,871	105,447	1,551	3,829
2021	80,234	27,891	41,105	75,478	54,381	10,711	102,740	1,314	4,074
2022	83,983	30,959	46,420	82,646	51,583	10,483	99,772	1,701	4,318
2023	85,662p)	33,766p)	41,830p)	87,007p)	58,802p)	10,702p)	98,201p)	2,015p)	4,360p)
2024	86,642p)	23,847p)	41,984p)	91,560p)	63,697p)	10,994p)	95,498p)	2,998p)	4,340p)
2025	83,349p)	26,477p)	45,889p)	97,790p)	64,206p)	10,160p)	96,087p)	5,151p)	4,233p)
2025.1	8,859p)	1,883p)	4,075p)	9,897p)	5,637p)	787p)	7,589p)	393p)	392p)
2	8,431p)	1,500p)	2,939p)	9,085p)	5,213p)	775p)	6,776p)	380p)	393p)
3	8,039p)	1,516p)	2,461p)	8,880p)	6,313p)	774p)	5,474p)	400p)	360p)
4	7,450p)	1,698p)	2,193p)	7,794p)	5,612p)	880p)	4,128p)	458p)	352p)
5	5,668p)	1,649p)	3,028p)	7,959p)	5,006p)	1,000p)	5,705p)	529p)	324p)
6	6,128p)	2,581p)	3,261p)	7,773p)	4,445p)	953p)	7,619p)	431p)	330p)
7	7,125p)	3,500p)	5,323p)	8,091p)	4,409p)	881p)	10,778p)	395p)	374p)
8	6,560p)	3,304p)	5,641p)	7,555p)	5,070p)	861p)	11,814p)	420p)	365p)
9	5,589p)	2,908p)	5,107p)	7,494p)	5,786p)	728p)	10,271p)	370p)	325p)
10	5,980p)	2,224p)	3,763p)	7,251p)	6,117p)	790p)	7,509p)	515p)	310p)
11	6,690p)	1,954p)	3,437p)	7,436p)	5,554p)	905p)	7,880p)	414p)	348p)
12	6,831p)	1,760p)	4,660p)	8,576p)	5,043p)	826p)	10,542p)	447p)	360p)

[단위: GWh] [Unit: GWh]

구분	서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total
2001	615	11,014	-	-	-		6,735	18,282	198,788
2002	849	18,258	-	-	-		8,692	25,710	280,734
2003	855	18,049	180	-	118		7,810	27,246	299,394
2004	781	24,356	255	-	134		9,327	34,905	317,901
2005	866	30,028	204	-	145		8,484	34,514	338,737
2006	1,192	35,506	205	0	138		9,261	35,253	354,805
2007	1,529	39,214	226	1	131		9,520	34,568	374,384
2008	1,125	43,848	202	1	114		7,430	36,363	392,323
2009	820	50,357	188	3	123		7,248	34,765	405,692
2010	1,483	56,290	196	37	146		9,127	40,532	440,868
2011	1,330	61,935	156	37	197		9,937	45,672	462,343
2012	1,908	68,214	192	41	220	8	12,908	46,888	471,795
2013	1,603	73,208	200	449	210	618	12,659	42,790	479,541
2014	770	69,097	156	396	515	2,689	9,768	51,972	490,399
2015	742	65,179	175	356	2,815	2,787	8,741	45,438	495,361
2016	836	62,921	182	381	3,093	2,749	11,444	50,429	509,234
2017	810	59,679	203	413	2,657	2,952	19,553	27,569	520,917
2018	616	59,955	196	422	2,626	3,595	19,902	36,973	537,061
2019	1,776	57,443	174	429	2,835	2,371	27,826	35,938	529,851
2020	4,956	54,608	169	450	2,511	3,425	28,611	38,982	515,983
2021	5,170	58,059	177	461	2,737	3,642	30,244	38,643	537,061
2022	4,183	52,068	257	542	2,370	3,153	32,279	44,657	551,375
2023	4,923p)	46,259p)	239p)	604p)	1,913p)	3,769p)	28,755p)	35,860p)	544,666p)
2024	5,612p)	47,619p)	235p)	607p)	2,566p)	4,948p)	31,648p)	35,491p)	550,287p)
2025	3,357p)	43,548p)	239p)	631p)	3,467p)	4,715p)	32,102p)	25,761p)	547,163p)
2025.1	503p)	3,070p)	42p)	84p)	386p)	619p)	2,177p)	2,468p)	48,860p)
2	428p)	3,725p)	43p)	81p)	377p)	560p)	2,038p)	2,450p)	45,196p)
3	302p)	3,541p)	26p)	64p)	358p)	363p)	3,138p)	2,679p)	44,688p)
4	182p)	3,430p)	15p)	51p)	322p)	352p)	2,781p)	2,698p)	40,396p)
5	211p)	4,109p)	12p)	45p)	193p)	304p)	2,650p)	2,884p)	41,275p)
6	174p)	3,572p)	9p)	40p)	204p)	298p)	2,850p)	2,562p)	43,231p)
7	293p)	4,548p)	9p)	38p)	203p)	380p)	3,056p)	2,715p)	52,117p)
8	235p)	4,499p)	9p)	36p)	330p)	530p)	3,244p)	1,925p)	52,399p)
9	168p)	3,292p)	5p)	33p)	271p)	321p)	2,882p)	1,115p)	46,666p)
10	246p)	3,049p)	6p)	35p)	317p)	257p)	1,969p)	1,404p)	41,741p)
11	291p)	3,144p)	24p)	50p)	213p)	327p)	2,246p)	1,184p)	42,099p)
12	324p)	3,569p)	39p)	73p)	293p)	405p)	3,070p)	1,677p)	48,494p)

1) 지역 구분은 전력시장에 등록된 발전기의 소재지 기준으로 분류함
2) 현재 기준 세종시 소재 발전기의 경우, 2012년 6월까지는 당시의 행정구역을 기준으로, 2012년 7월부터는 세종으로 분류함

3-2. 회원사별 전력거래량 Electric Energy Trading Volume by Members

[단위: GWh, %] [Unit: GWh, %]

구분	A 회원사 Member A		B 회원사 Member B		C 회원사 Member C		D 회원사 Member D	
		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)
2001	81,408	41.0	22,803	11.5	19,885	10.0	25,215	12.7
2002	115,847	41.3	29,661	10.6	30,883	11.0	36,215	12.9
2003	125,865	42.0	30,026	10.0	31,344	10.5	37,095	12.4
2004	126,609	39.8	35,366	11.1	34,009	10.7	36,440	11.5
2005	141,692	41.8	40,945	12.1	36,303	10.7	36,324	10.7
2006	143,249	40.4	41,516	11.7	37,611	10.6	37,046	10.4
2007	137,913	36.8	42,842	11.4	39,900	10.7	46,986	12.6
2008	145,531	37.1	48,798	12.4	41,067	10.5	45,265	11.5
2009	142,302	35.1	57,459	14.2	43,942	10.8	43,980	10.8
2010	143,620	32.6	58,573	13.3	53,196	12.1	51,122	11.6
2011	152,443	33.0	58,039	12.6	51,355	11.1	52,902	11.4
2012	148,515	31.5	60,136	12.7	50,035	10.6	54,126	11.5
2013	138,021	28.8	59,243	12.4	55,660	11.6	55,983	11.7
2014	155,042	31.6	63,923	13.0	50,216	10.2	48,424	9.9
2015	161,466	32.6	67,116	13.5	43,876	8.9	46,136	9.3
2016	158,804	31.2	67,765	13.3	42,925	8.4	48,407	9.5
2017	146,408	28.1	66,727	12.8	50,323	9.7	45,525	8.7
2018	132,135	24.6	64,219	12.0	45,628	8.5	49,290	9.2
2019	143,156	27.0	60,428	11.4	43,391	8.2	44,244	8.4
2020	156,988	30.4	48,763	9.5	46,346	9.0	37,748	7.3
2021	155,146	28.9	43,910	8.2	46,296	8.6	44,560	8.3
2022	172,517	31.3	42,219	7.7	44,919	8.1	41,332	7.5
2023	176,798p	32.5p	38,471p	7.1p	45,157p	8.3p	39,565p	7.3p
2024	185,808p	33.8p	37,305p	6.8p	44,035p	8.0p	35,937p	6.5p
2025	181,670p	33.2p	36,926p	6.7p	36,595p	6.7p	36,030p	6.6p
2025.1	17,520p	35.9p	3,172p	6.5p	3,438p	7.0p	2,529p	5.2p
2	15,880p	35.1p	3,248p	7.2p	2,827p	6.3p	2,662p	5.9p
3	17,522p	39.2p	2,703p	6.0p	2,469p	5.5p	1,849p	4.1p
4	15,698p	38.9p	2,629p	6.5p	1,591p	3.9p	1,743p	4.3p
5	15,713p	38.1p	3,092p	7.5p	2,134p	5.2p	2,365p	5.7p
6	14,853p	34.4p	2,977p	6.9p	2,819p	6.5p	2,799p	6.5p
7	14,979p	28.7p	3,929p	7.5p	4,032p	7.7p	4,136p	7.9p
8	13,800p	26.3p	3,791p	7.2p	4,420p	8.4p	4,238p	8.1p
9	14,064p	30.1p	3,450p	7.4p	3,394p	7.3p	3,606p	7.7p
10	13,632p	32.7p	2,438p	5.8p	2,571p	6.2p	2,868p	6.9p
11	12,882p	30.6p	2,325p	5.5p	2,965p	7.0p	3,121p	7.4p
12	15,127p	31.2p	3,173p	6.5p	3,935p	8.1p	4,114p	8.5p

[단위: GWh, %] [Unit: GWh, %]

구분	E 회원사 Member E		F 회원사 Member F		기타 Others		합계 Total	증감률(%) Rate of Change(%)
		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		
2001	25,122	12.6	24,355	12.3	-	-	198,788	
2002	35,238	12.6	32,891	11.7	-	-	280,734	41.2
2003	37,246	12.4	32,544	10.9	5,273	1.8	299,394	6.6
2004	46,595	14.7	34,247	10.8	4,635	1.5	317,901	6.2
2005	44,677	13.2	34,590	10.2	4,205	1.2	338,737	6.6
2006	46,756	13.2	40,515	11.4	8,112	2.3	354,805	4.7
2007	50,346	13.4	45,743	12.2	10,653	2.8	374,384	5.5
2008	48,662	12.4	48,281	12.3	14,717	3.8	392,323	4.8
2009	52,524	12.9	48,383	11.9	17,102	4.2	405,692	3.4
2010	57,685	13.1	52,199	11.8	24,473	5.6	440,868	8.7
2011	58,085	12.6	51,120	11.1	38,398	8.3	462,343	4.9
2012	61,079	12.9	54,891	11.6	43,014	9.1	471,795	2.0
2013	65,719	13.7	54,098	11.3	50,818	10.6	479,541	1.6
2014	56,727	11.6	48,585	9.9	67,483	13.8	490,399	2.3
2015	46,819	9.5	46,960	9.5	82,988	16.8	495,361	1.0
2016	47,999	9.4	49,292	9.7	94,043	18.5	509,234	2.8
2017	47,724	9.2	48,372	9.3	115,838	22.2	520,917	2.3
2018	55,607	10.4	50,767	9.5	139,415	26.0	537,061	3.1
2019	48,993	9.2	48,207	9.1	141,432	26.7	529,851	- 1.3
2020	41,505	8.0	43,097	8.4	141,536	27.4	515,983	- 2.6
2021	48,709	9.1	41,613	7.7	156,826	29.2	537,061	4.1
2022	49,641	9.0	37,508	6.8	163,239	29.6	551,375	2.7
2023	38,128p	7.0p	34,087p	6.3p	172,460p	31.7p	544,666p	- 1.2p
2024	36,108p	6.6p	33,395p	6.1p	177,698p	32.3p	550,287p	1.0p
2025	36,382p	6.6p	32,695p	6.0p	186,865p	34.2p	547,163p	- 0.6p
2025.1	2,794p	5.7p	2,937p	6.0p	16,470p	33.7p	48,860p	- 3.9p
2	2,454p	5.4p	2,429p	5.4p	15,695p	34.7p	45,196p	2.3p
3	1,957p	4.4p	1,996p	4.5p	16,193p	36.2p	44,688p	- 2.0p
4	2,155p	5.3p	1,639p	4.1p	14,941p	37.0p	40,396p	- 0.2p
5	2,883p	7.0p	1,893p	4.6p	13,196p	32.0p	41,275p	0.3p
6	2,708p	6.3p	2,231p	5.2p	14,845p	34.3p	43,231p	0.3p
7	4,122p	7.9p	3,384p	6.5p	17,535p	33.6p	52,117p	3.3p
8	4,487p	8.6p	3,793p	7.2p	17,870p	34.1p	52,399p	- 2.8p
9	3,999p	8.6p	3,405p	7.3p	14,747p	31.6p	46,666p	- p
10	2,846p	6.8p	2,916p	7.0p	14,470p	34.7p	41,741p	- 2.2p
11	2,702p	6.4p	2,767p	6.6p	15,337p	36.4p	42,099p	- 1.4p
12	3,276p	6.8p	3,303p	6.8p	15,566p	32.1p	48,494p	- 0.7p

3-3. 연료원별 전력거래량 Electric Energy Trading Volume by Fuel Type

[단위: GWh, %] [Unit: GWh, %]

구분	원자력 Nuclear Power		석탄 Coal		LNG		유류 Oil	
		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)
2001	80,528	40.5	83,308	41.9	17,040	8.6	15,504	7.8
2002	114,684	40.9	114,579	40.8	31,396	11.2	16,845	6.0
2003	124,412	41.6	116,754	39.0	34,152	11.4	19,093	6.4
2004	125,142	39.4	122,891	38.7	47,489	14.9	17,745	5.6
2005	140,367	41.4	129,231	38.2	48,281	14.3	16,615	4.9
2006	142,114	40.1	134,480	37.9	57,074	16.1	15,420	4.3
2007	136,599	36.5	149,114	39.8	65,666	17.5	16,556	4.4
2008	144,254	36.8	166,728	42.5	65,155	16.6	8,965	2.3
2009	141,123	34.8	186,138	45.9	57,555	14.2	12,869	3.2
2010	141,894	32.2	191,007	43.3	85,173	19.3	11,841	2.7
2011	147,763	32.0	193,554	41.9	96,005	20.8	9,568	2.1
2012	143,548	30.4	192,623	40.8	105,177	22.3	14,524	3.1
2013	132,465	27.6	194,358	40.5	119,875	25.0	14,757	3.1
2014	149,199	30.4	197,223	40.2	114,847	23.4	7,596	1.5
2015	157,167	31.7	201,070	40.6	106,426	21.5	9,407	1.9
2016	154,310	30.3	206,610	40.6	111,788	22.0	13,308	2.6
2017	141,278	27.1	229,150	44.0	117,636	22.6	5,732	1.1
2018	127,078	23.7	229,350	42.7	144,067	26.8	6,562	1.2
2019	138,809	26.2	217,616	41.1	138,902	26.2	4,017	0.8
2020	152,583	29.6	187,381	36.3	141,014	27.3	2,188	0.4
2021	150,457	28.0	188,971	35.2	163,401	30.4	1,998	0.4
2022	167,513	30.4	186,016	33.7	159,617	28.9	1,211	0.2
2023	171,685p)	31.5p)	178,930p)	32.9p)	153,519p)	28.2p)	620p)	0.1p)
2024	179,433p)	32.6p)	161,391p)	29.3p)	163,851p)	29.8p)	116p)	-p)
2025	175,549p)	32.1p)	164,790p)	30.1p)	159,227p)	29.1p)	160p)	-p)
2025.1	17,015p)	34.8p)	12,709p)	26.0p)	15,345p)	31.4p)	28p)	0.1p)
2	15,430p)	34.1p)	10,950p)	24.2p)	14,954p)	33.1p)	18p)	-p)
3	16,997p)	38.0p)	9,163p)	20.5p)	14,627p)	32.7p)	5p)	-p)
4	15,164p)	37.5p)	7,936p)	19.6p)	13,198p)	32.7p)	4p)	-p)
5	15,112p)	36.6p)	10,199p)	24.7p)	11,771p)	28.5p)	4p)	-p)
6	14,318p)	33.1p)	13,361p)	30.9p)	11,429p)	26.4p)	3p)	-p)
7	14,487p)	27.8p)	19,582p)	37.6p)	13,720p)	26.3p)	6p)	-p)
8	13,354p)	25.5p)	20,208p)	38.6p)	14,853p)	28.3p)	9p)	-p)
9	13,521p)	29.0p)	18,203p)	39.0p)	11,377p)	24.4p)	52p)	0.1p)
10	13,047p)	31.3p)	12,913p)	30.9p)	11,850p)	28.4p)	4p)	-p)
11	12,404p)	29.5p)	12,906p)	30.7p)	12,843p)	30.5p)	4p)	-p)
12	14,701p)	30.3p)	16,660p)	34.4p)	13,261p)	27.3p)	24p)	-p)

[단위: GWh, %] [Unit: GWh, %]

구분	양수 PSH		신재생 Renewable		기타 Others		합계 Total	증감률(%) Rate of Change(%)
		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		
2001	1,528	0.8	880	0.4	-	-	198,788	
2002	2,068	0.7	1,163	0.4	-	-	280,734	41.2
2003	1,978	0.7	3,006	1.0	-	-	299,394	6.6
2004	1,527	0.5	3,108	1.0	-	-	317,901	6.2
2005	1,503	0.4	2,740	0.8	-	-	338,737	6.6
2006	1,741	0.5	3,977	1.1	-	-	354,805	4.7
2007	1,398	0.4	5,051	1.3	-	-	374,384	5.5
2008	2,480	0.6	4,740	1.2	-	-	392,323	4.8
2009	2,814	0.7	5,193	1.3	-	-	405,692	3.4
2010	2,774	0.6	8,177	1.9	-	-	440,868	8.7
2011	3,214	0.7	12,237	2.6	-	-	462,343	4.9
2012	3,634	0.8	12,289	2.6	-	-	471,795	2.0
2013	4,088	0.9	13,997	2.9	-	-	479,541	1.6
2014	5,042	1.0	16,491	3.4	1	0.0	490,399	2.3
2015	3,641	0.7	17,634	3.6	15	0.0	495,361	1.0
2016	3,618	0.7	19,369	3.8	231	0.0	509,234	2.8
2017	4,176	0.8	22,604	4.3	340	0.1	520,917	2.3
2018	3,899	0.7	25,607	4.8	499	0.1	537,061	3.1
2019	3,448	0.7	24,592	4.6	2,466	0.5	529,851	- 1.3
2020	3,262	0.6	22,400	4.3	7,155	1.4	515,983	- 2.6
2021	3,674	0.7	25,793	4.8	2,767	0.5	537,061	4.1
2022	3,706	0.7	31,347	5.7	1,965	0.4	551,375	2.7
2023	3,778p)	0.7p)	33,714p)	6.2p)	2,421p)	0.4p)	544,666p)	- 1.2p)
2024	4,670p)	0.8p)	38,082p)	6.9p)	2,745p)	0.5p)	550,287p)	1.0p)
2025	4,414p)	0.8p)	39,697p)	7.3p)	3,325p)	0.6p)	547,163p)	- 0.6p)
2025.1	417p)	0.9p)	3,130p)	6.4p)	216p)	0.4p)	48,860p)	- 3.9p)
2	370p)	0.8p)	3,248p)	7.2p)	227p)	0.5p)	45,196p)	2.3p)
3	444p)	1.0p)	3,223p)	7.2p)	229p)	0.5p)	44,688p)	- 2.0p)
4	427p)	1.1p)	3,361p)	8.3p)	306p)	0.8p)	40,396p)	- 0.2p)
5	421p)	1.0p)	3,558p)	8.6p)	210p)	0.5p)	41,275p)	0.3p)
6	345p)	0.8p)	3,414p)	7.9p)	361p)	0.8p)	43,231p)	0.3p)
7	347p)	0.7p)	3,519p)	6.8p)	457p)	0.9p)	52,117p)	3.3p)
8	297p)	0.6p)	3,481p)	6.6p)	197p)	0.4p)	52,399p)	- 2.8p)
9	294p)	0.6p)	3,046p)	6.5p)	173p)	0.4p)	46,666p)	- p)
10	348p)	0.8p)	3,311p)	7.9p)	268p)	0.6p)	41,741p)	- 2.2p)
11	370p)	0.9p)	3,160p)	7.5p)	412p)	1.0p)	42,099p)	- 1.4p)
12	334p)	0.7p)	3,245p)	6.7p)	270p)	0.6p)	48,494p)	- 0.7p)

3-4. 시간대별 전력거래량 Electric Energy Trading Volume by Hour

[단위: GWh] [Unit: GWh]

구분	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
2001	8,095	7,719	7,499	7,359	7,291	7,304	7,441	7,671	8,081	8,580	8,730	8,777
2002	11,799	11,208	10,841	10,593	10,506	10,525	10,692	10,971	11,437	12,025	12,198	12,249
2003	12,398	11,849	11,544	11,300	11,229	11,280	11,489	11,766	12,226	12,820	13,000	13,040
2004	13,058	12,516	12,156	11,910	11,844	11,913	12,159	12,485	12,976	13,597	13,798	13,851
2005	13,842	13,310	12,972	12,745	12,679	12,741	12,971	13,311	13,861	14,533	14,734	14,789
2006	14,398	13,823	13,500	13,326	13,340	13,471	13,731	13,999	14,537	15,227	15,458	15,512
2007	15,096	14,462	14,145	14,010	14,102	14,320	14,619	14,873	15,484	16,107	16,382	16,427
2008	15,640	15,047	14,784	14,694	14,795	15,016	15,339	15,648	16,326	16,918	17,243	17,295
2009	16,006	15,444	15,238	15,181	15,283	15,514	15,860	16,189	17,000	17,623	17,946	17,938
2010	17,389	16,844	16,656	16,591	16,670	16,852	17,191	17,547	18,487	19,157	19,484	19,464
2011	18,209	17,726	17,571	17,523	17,597	17,769	18,112	18,511	19,449	20,120	20,402	20,371
2012	18,564	18,164	18,044	18,010	18,093	18,212	18,451	18,834	19,883	20,560	20,823	20,793
2013	18,790	18,424	18,314	18,295	18,379	18,521	18,760	19,159	20,259	20,999	21,200	21,134
2014	19,142	18,887	18,753	18,681	18,762	18,933	19,246	19,643	20,790	21,509	21,710	21,633
2015	19,252	18,787	18,635	18,592	18,692	18,865	19,249	19,863	21,159	21,862	22,047	21,972
2016	19,663	19,106	18,991	18,969	19,068	19,287	19,781	20,521	21,826	22,553	22,764	22,667
2017	20,031	19,467	19,349	19,330	19,474	19,814	20,461	21,249	22,431	23,079	23,252	23,119
2018	20,737	20,165	20,044	20,014	20,136	20,434	21,041	21,818	23,147	23,740	23,837	23,669
2019	20,505	19,894	19,772	19,759	19,879	20,177	20,786	21,589	22,864	23,369	23,312	23,095
2020	19,996	19,409	19,267	19,195	19,295	19,608	20,256	21,044	22,248	22,693	22,533	22,291
2021	20,690	20,169	19,995	19,899	20,009	20,379	21,135	22,063	23,211	23,521	23,284	23,038
2022	21,394	20,878	20,616	20,458	20,553	20,927	21,687	22,651	23,858	24,085	23,747	23,405
2023	21,138$_{p}$	20,426$_{p}$	20,168$_{p}$	20,085$_{p}$	20,168$_{p}$	20,465$_{p}$	21,161$_{p}$	22,138$_{p}$	23,329$_{p}$	23,749$_{p}$	23,597$_{p}$	23,174$_{p}$
2024	21,222$_{p}$	20,450$_{p}$	20,184$_{p}$	20,121$_{p}$	20,222$_{p}$	20,532$_{p}$	21,214$_{p}$	22,231$_{p}$	23,499$_{p}$	23,958$_{p}$	23,830$_{p}$	23,455$_{p}$
2025	21,251$_{p}$	20,434$_{p}$	20,182$_{p}$	20,169$_{p}$	20,246$_{p}$	20,539$_{p}$	21,174$_{p}$	22,226$_{p}$	23,353$_{p}$	23,661$_{p}$	23,390$_{p}$	22,937$_{p}$
2025.1	1,926$_{p}$	1,857$_{p}$	1,841$_{p}$	1,840$_{p}$	1,850$_{p}$	1,884$_{p}$	1,943$_{p}$	2,048$_{p}$	2,186$_{p}$	2,194$_{p}$	2,133$_{p}$	2,068$_{p}$
2	1,781$_{p}$	1,718$_{p}$	1,699$_{p}$	1,697$_{p}$	1,707$_{p}$	1,737$_{p}$	1,804$_{p}$	1,918$_{p}$	2,039$_{p}$	2,034$_{p}$	1,974$_{p}$	1,904$_{p}$
3	1,787$_{p}$	1,720$_{p}$	1,703$_{p}$	1,708$_{p}$	1,723$_{p}$	1,757$_{p}$	1,816$_{p}$	1,903$_{p}$	1,965$_{p}$	1,951$_{p}$	1,896$_{p}$	1,827$_{p}$
4	1,631$_{p}$	1,572$_{p}$	1,565$_{p}$	1,573$_{p}$	1,583$_{p}$	1,606$_{p}$	1,638$_{p}$	1,676$_{p}$	1,698$_{p}$	1,683$_{p}$	1,641$_{p}$	1,594$_{p}$
5	1,645$_{p}$	1,588$_{p}$	1,575$_{p}$	1,576$_{p}$	1,583$_{p}$	1,590$_{p}$	1,612$_{p}$	1,646$_{p}$	1,689$_{p}$	1,710$_{p}$	1,701$_{p}$	1,677$_{p}$
6	1,665$_{p}$	1,603$_{p}$	1,577$_{p}$	1,578$_{p}$	1,579$_{p}$	1,585$_{p}$	1,617$_{p}$	1,678$_{p}$	1,764$_{p}$	1,824$_{p}$	1,840$_{p}$	1,824$_{p}$
7	1,943$_{p}$	1,857$_{p}$	1,812$_{p}$	1,797$_{p}$	1,794$_{p}$	1,812$_{p}$	1,877$_{p}$	1,977$_{p}$	2,120$_{p}$	2,230$_{p}$	2,274$_{p}$	2,277$_{p}$
8	1,960$_{p}$	1,873$_{p}$	1,830$_{p}$	1,815$_{p}$	1,815$_{p}$	1,836$_{p}$	1,894$_{p}$	1,996$_{p}$	2,130$_{p}$	2,243$_{p}$	2,290$_{p}$	2,295$_{p}$
9	1,746$_{p}$	1,681$_{p}$	1,658$_{p}$	1,653$_{p}$	1,654$_{p}$	1,683$_{p}$	1,741$_{p}$	1,838$_{p}$	1,953$_{p}$	2,027$_{p}$	2,045$_{p}$	2,030$_{p}$
10	1,631$_{p}$	1,570$_{p}$	1,557$_{p}$	1,562$_{p}$	1,565$_{p}$	1,586$_{p}$	1,630$_{p}$	1,701$_{p}$	1,750$_{p}$	1,758$_{p}$	1,738$_{p}$	1,710$_{p}$
11	1,666$_{p}$	1,600$_{p}$	1,587$_{p}$	1,591$_{p}$	1,601$_{p}$	1,634$_{p}$	1,695$_{p}$	1,794$_{p}$	1,853$_{p}$	1,804$_{p}$	1,732$_{p}$	1,679$_{p}$
12	1,869$_{p}$	1,797$_{p}$	1,778$_{p}$	1,777$_{p}$	1,791$_{p}$	1,827$_{p}$	1,909$_{p}$	2,051$_{p}$	2,204$_{p}$	2,202$_{p}$	2,126$_{p}$	2,052$_{p}$

[단위: GWh] [Unit: GWh]

구분	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
2001	8,335	8,626	8,752	8,705	8,698	8,666	8,709	8,791	8,764	8,691	8,950	8,555	198,788
2002	11,684	12,002	12,162	12,094	12,089	12,062	12,191	12,273	12,245	12,258	12,458	12,172	280,734
2003	12,500	12,813	12,956	12,877	12,865	12,844	13,003	13,102	13,195	13,033	13,303	12,963	299,394
2004	13,270	13,648	13,803	13,728	13,720	13,702	13,852	13,998	14,069	13,874	14,183	13,791	317,901
2005	14,195	14,559	14,708	14,618	14,610	14,581	14,723	14,907	14,911	14,699	15,067	14,669	338,737
2006	14,797	15,255	15,433	15,338	15,314	15,307	15,461	15,632	15,559	15,325	15,754	15,306	354,805
2007	15,588	16,134	16,333	16,224	16,202	16,174	16,327	16,487	16,361	16,085	16,365	16,077	374,384
2008	16,439	17,010	17,203	17,082	17,058	17,008	17,113	17,231	17,077	16,765	16,887	16,705	392,323
2009	17,025	17,667	17,863	17,739	17,697	17,635	17,713	17,795	17,597	17,256	17,325	17,156	405,692
2010	18,534	19,202	19,393	19,277	19,257	19,211	19,289	19,297	19,058	18,718	18,746	18,556	440,868
2011	19,400	20,097	20,300	20,175	20,170	20,073	20,150	20,180	19,948	19,596	19,540	19,353	462,343
2012	19,865	20,542	20,710	20,579	20,568	20,443	20,499	20,515	20,285	19,911	19,803	19,643	471,795
2013	20,220	20,874	21,060	20,926	20,932	20,845	20,893	20,868	20,626	20,213	20,027	19,824	479,541
2014	20,617	21,335	21,563	21,435	21,467	21,355	21,371	21,335	21,063	20,625	20,387	20,157	490,399
2015	20,930	21,656	21,909	21,800	21,858	21,737	21,715	21,649	21,351	20,860	20,548	20,371	495,361
2016	21,617	22,345	22,596	22,507	22,592	22,467	22,408	22,299	21,941	21,377	21,010	20,879	509,234
2017	22,128	22,817	23,075	23,012	23,138	23,030	22,960	22,820	22,409	21,805	21,384	21,282	520,917
2018	22,782	23,415	23,679	23,665	23,869	23,818	23,740	23,583	23,159	22,531	22,064	21,974	537,061
2019	22,289	22,926	23,226	23,291	23,606	23,599	23,555	23,426	23,002	22,365	21,844	21,719	529,851
2020	21,623	22,142	22,445	22,612	23,051	23,156	23,168	23,033	22,540	21,856	21,334	21,186	515,983
2021	22,493	23,005	23,344	23,606	24,116	24,308	24,349	24,164	23,585	22,772	22,067	21,858	537,061
2022	22,866	23,362	23,725	24,071	24,719	25,015	25,115	24,940	24,360	23,546	22,834	22,561	551,375
2023	22,661$_{p}$	23,218$_{p}$	23,577$_{p}$	23,903$_{p}$	24,422$_{p}$	24,692$_{p}$	24,885$_{p}$	24,759$_{p}$	24,152$_{p}$	23,368$_{p}$	23,000$_{p}$	22,431$_{p}$	544,666$_{p}$
2024	23,068$_{p}$	23,575$_{p}$	23,939$_{p}$	24,334$_{p}$	24,833$_{p}$	25,096$_{p}$	25,313$_{p}$	25,190$_{p}$	24,542$_{p}$	23,704$_{p}$	23,219$_{p}$	22,557$_{p}$	550,287$_{p}$
2025	22,540$_{p}$	23,085$_{p}$	23,421$_{p}$	23,894$_{p}$	24,575$_{p}$	25,052$_{p}$	25,393$_{p}$	25,296$_{p}$	24,654$_{p}$	23,801$_{p}$	23,294$_{p}$	22,597$_{p}$	547,163$_{p}$
2025.1	2,013$_{p}$	2,034$_{p}$	2,053$_{p}$	2,093$_{p}$	2,145$_{p}$	2,191$_{p}$	2,195$_{p}$	2,161$_{p}$	2,101$_{p}$	2,043$_{p}$	2,037$_{p}$	2,024$_{p}$	48,860$_{p}$
2	1,844$_{p}$	1,871$_{p}$	1,880$_{p}$	1,908$_{p}$	1,960$_{p}$	2,010$_{p}$	2,043$_{p}$	2,025$_{p}$	1,965$_{p}$	1,906$_{p}$	1,895$_{p}$	1,878$_{p}$	45,196$_{p}$
3	1,776$_{p}$	1,804$_{p}$	1,814$_{p}$	1,845$_{p}$	1,902$_{p}$	1,958$_{p}$	2,030$_{p}$	2,043$_{p}$	1,995$_{p}$	1,944$_{p}$	1,927$_{p}$	1,895$_{p}$	44,688$_{p}$
4	1,564$_{p}$	1,606$_{p}$	1,632$_{p}$	1,673$_{p}$	1,736$_{p}$	1,793$_{p}$	1,861$_{p}$	1,895$_{p}$	1,856$_{p}$	1,806$_{p}$	1,780$_{p}$	1,732$_{p}$	40,396$_{p}$
5	1,660$_{p}$	1,708$_{p}$	1,741$_{p}$	1,778$_{p}$	1,824$_{p}$	1,852$_{p}$	1,896$_{p}$	1,924$_{p}$	1,900$_{p}$	1,844$_{p}$	1,807$_{p}$	1,749$_{p}$	41,275$_{p}$
6	1,809$_{p}$	1,860$_{p}$	1,890$_{p}$	1,921$_{p}$	1,964$_{p}$	1,991$_{p}$	2,027$_{p}$	2,037$_{p}$	2,007$_{p}$	1,930$_{p}$	1,871$_{p}$	1,790$_{p}$	43,231$_{p}$
7	2,266$_{p}$	2,334$_{p}$	2,368$_{p}$	2,396$_{p}$	2,447$_{p}$	2,476$_{p}$	2,502$_{p}$	2,496$_{p}$	2,437$_{p}$	2,320$_{p}$	2,214$_{p}$	2,092$_{p}$	52,117$_{p}$
8	2,284$_{p}$	2,343$_{p}$	2,371$_{p}$	2,399$_{p}$	2,455$_{p}$	2,488$_{p}$	2,514$_{p}$	2,513$_{p}$	2,434$_{p}$	2,313$_{p}$	2,210$_{p}$	2,096$_{p}$	52,399$_{p}$
9	2,007$_{p}$	2,068$_{p}$	2,104$_{p}$	2,132$_{p}$	2,171$_{p}$	2,184$_{p}$	2,202$_{p}$	2,182$_{p}$	2,102$_{p}$	2,009$_{p}$	1,941$_{p}$	1,856$_{p}$	46,666$_{p}$
10	1,692$_{p}$	1,743$_{p}$	1,780$_{p}$	1,827$_{p}$	1,886$_{p}$	1,930$_{p}$	1,965$_{p}$	1,935$_{p}$	1,883$_{p}$	1,825$_{p}$	1,788$_{p}$	1,732$_{p}$	41,742$_{p}$
11	1,637$_{p}$	1,688$_{p}$	1,733$_{p}$	1,803$_{p}$	1,893$_{p}$	1,951$_{p}$	1,956$_{p}$	1,927$_{p}$	1,877$_{p}$	1,826$_{p}$	1,806$_{p}$	1,766$_{p}$	42,099$_{p}$
12	1,989$_{p}$	2,025$_{p}$	2,055$_{p}$	2,120$_{p}$	2,194$_{p}$	2,229$_{p}$	2,202$_{p}$	2,160$_{p}$	2,097$_{p}$	2,036$_{p}$	2,018$_{p}$	1,988$_{p}$	48,493$_{p}$

1) 시간대별 거래량은 소수점 없이 반올림한 수치로 1시~24시의 합산값이 합계(Total)과 동일하지 않을 수 있습니다.

4 전력거래금액
▸ Payment in Power Market

4-1. 지역별 전력거래금액 Payment in Power Market by Region

[단위: 억원] [Unit: 100 Million Won]

구분	경기 Gyeonggi	강원 Gangwon	경남 Gyeongnam	경북 Gyeongbuk	전남 Jeonnam	전북 Jeonbuk	충남 Chungnam	충북 Chungbuk	제주 Jeju	서울 Seoul	인천 Incheon
2001	8,913	1,916	15,523	15,518	11,351	639	18,553	2	750	545	8,676
2002	10,550	2,059	21,349	19,969	17,723	711	28,703	4	1,070	660	12,497
2003	12,160	2,649	22,073	21,196	20,404	1,010	31,636	102	1,581	720	13,576
2004	10,396	2,598	21,882	22,950	20,044	727	33,852	125	1,697	665	16,207
2005	12,582	2,588	22,590	26,603	22,086	809	35,513	166	2,107	816	20,832
2006	14,869	3,267	19,994	27,346	24,400	785	34,375	821	2,773	1,321	28,418
2007	17,219	4,139	22,036	28,091	25,685	753	42,675	1,165	3,227	1,777	32,761
2008	22,482	7,997	27,660	29,889	28,455	1,580	60,260	1,263	4,779	1,787	44,726
2009	19,540	7,914	34,815	26,546	30,009	1,262	67,621	980	4,463	1,371	44,168
2010	25,965	10,276	37,423	29,903	34,591	5,328	76,638	1,530	5,106	2,310	53,299
2011	31,360	13,765	41,187	29,472	35,668	9,358	82,854	2,120	6,789	2,336	67,535
2012	44,342	15,009	42,174	31,109	38,490	12,164	84,015	2,247	8,083	3,966	86,102
2013	51,324	15,308	38,208	29,868	35,682	11,580	79,459	2,164	7,334	3,224	88,726
2014	54,992	11,570	38,862	46,290	49,101	11,039	80,790	1,393	6,582	1,549	78,030
2015	58,698	8,792	41,659	56,449	47,163	6,908	78,401	842	4,790	1,043	59,828
2016	52,804	8,758	45,074	54,968	48,568	7,470	87,235	892	3,862	886	51,897
2017	65,119	18,188	45,273	50,864	45,803	7,918	109,523	1,057	4,787	779	54,361
2018	85,836	28,380	45,870	51,851	43,948	10,875	108,093	1,467	6,237	1,186	59,303
2019	86,873	26,384	43,576	49,336	40,887	10,374	111,501	1,255	7,893	2,746	58,457
2020	67,014	21,461	27,514	48,876	35,952	7,863	89,572	1,277	6,686	4,007	49,101
2021	95,156	29,432	42,484	44,040	41,287	11,244	104,380	1,422	9,013	5,396	64,459
2022	195,128	52,443	74,263	51,637	57,469	21,302	167,364	3,514	15,558	8,343	107,934
2023	175,419p)	52,693p)	62,059p)	55,336p)	54,089p)	17,955p)	143,262p)	3,337p)	13,819p)	8,397p)	87,116p)
2024	145,472p)	38,781p)	60,611p)	66,507p)	59,569p)	15,502p)	141,419p)	4,023p)	9,972p)	8,206p)	78,200p)
2025	125,838p)	39,887p)	64,887p)	80,843p)	61,235p)	12,736p)	134,295p)	6,315p)	9,686p)	4,808p)	66,027p)
2025.1	13,991p)	3,331p)	6,354p)	8,536p)	5,475p)	1,059p)	12,099p)	479p)	941p)	689p)	5,269p)
2	12,834p)	2,647p)	4,730p)	7,806p)	4,971p)	965p)	10,849p)	485p)	903p)	607p)	5,965p)
3	11,768p)	2,456p)	3,714p)	7,017p)	5,921p)	892p)	8,003p)	510p)	819p)	381p)	5,319p)
4	11,332p)	2,769p)	3,603p)	6,500p)	5,670p)	1,123p)	6,592p)	605p)	763p)	282p)	5,345p)
5	8,643p)	2,570p)	4,868p)	6,641p)	4,968p)	1,366p)	8,867p)	697p)	714p)	319p)	6,226p)
6	9,456p)	3,729p)	4,873p)	6,380p)	4,448p)	1,248p)	11,022p)	548p)	668p)	266p)	5,500p)
7	11,526p)	5,260p)	7,871p)	7,032p)	4,733p)	1,221p)	16,010p)	529p)	874p)	470p)	7,226p)
8	10,639p)	4,893p)	7,974p)	6,409p)	5,254p)	1,161p)	16,611p)	553p)	975p)	387p)	6,986p)
9	9,115p)	4,080p)	6,688p)	5,846p)	5,246p)	938p)	13,858p)	456p)	816p)	279p)	4,984p)
10	8,205p)	2,804p)	4,580p)	4,780p)	4,779p)	898p)	9,056p)	577p)	646p)	340p)	4,087p)
11	8,772p)	2,630p)	4,253p)	5,262p)	4,515p)	964p)	9,242p)	428p)	738p)	367p)	4,047p)
12	9,556p)	2,718p)	5,380p)	8,636p)	5,257p)	901p)	12,086p)	450p)	829p)	422p)	5,073p)

1) 지역 구분은 전력시장에 등록된 발전기의 소재지 기준으로 분류함
2) 현재 기준 세종시 소재 발전기의 경우, 2012년 6월까지는 당시의 행정구역을 기준으로, 2012년 7월부터는 세종으로 분류함
3) 22년 전력시장통계 개정에 따라 2020년 이후 지역별 전력거래금액 산정 시 RPS의무이행비용, 배출권거래비용 및 예측제도 정산금을 별도로 분류함

[단위: 억원] [Unit: 100 Million Won]

구분	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	RPS의무이행 비용정산금 Renewable Portfolio Standard Payment	배출권거래비용 정산금 Emission Trading Settlement Payment	예측제도정산금 Power Demand Forecasting Payment	전국 Total
2001	-	-	-	-	5,485	7,246				95,117
2002	-	-	-	-	6,735	10,303				132,334
2003	125	-	83	-	6,673	11,633				145,623
2004	193	-	99	-	7,749	17,238				156,422
2005	177	-	117	-	8,002	17,639				172,626
2006	211	0	136	-	10,366	20,042				189,125
2007	241	1	135	-	10,790	20,877				211,572
2008	311	2	169	-	11,856	24,783				267,999
2009	315	3	188	-	9,708	20,217				269,118
2010	311	52	193	-	13,574	25,745				322,243
2011	300	53	276	-	15,938	28,774				367,784
2012	451	74	395	12	25,641	31,120				425,397
2013	445	785	378	856	23,464	32,295				421,099
2014	309	696	904	4,309	16,808	40,494				443,719
2015	270	470	3,477	3,239	11,687	32,604				416,320
2016	228	395	2,963	2,551	11,483	37,042				417,076
2017	278	457	2,914	2,972	16,970	20,451				447,712
2018	339	519	3,078	4,026	25,192	30,828				507,027
2019	316	525	3,166	2,756	26,011	27,662				499,718
2020	220	434	2,313	2,937	23,112	26,256	20,031	1,301	-	435,925
2021	260	554	3,113	3,900	26,244	27,843	34,982	5,518	2	550,727
2022	626	1,219	5,470	6,139	36,452	39,475	37,575	3,409	63	885,383
2023	532p)	1,161p)	4,063p)	6,563p)	29,316p)	31,445p)	29,408p)	3,880p)	158p)	780,008p)
2024	423p)	923p)	4,338p)	7,355p)	32,189p)	31,355p)	33,045p)	-p)	218p)	738,109p)
2025	380p)	838p)	5,037p)	6,946p)	35,053p)	25,874p)	44,959p)	-p)	235p)	725,879p)
2025.1	66p)	116p)	603p)	893p)	2,810p)	2,463p)	1,951p)	-p)	16p)	67,140p)
2	65p)	110p)	565p)	820p)	2,579p)	2,503p)	3,713p)	-p)	20p)	63,138p)
3	38p)	82p)	504p)	527p)	3,265p)	2,533p)	591p)	-p)	20p)	54,361p)
4	24p)	71p)	473p)	555p)	2,888p)	2,649p)	6,025p)	-p)	27p)	57,296p)
5	22p)	64p)	286p)	497p)	2,614p)	2,815p)	2,509p)	-p)	22p)	54,712p)
6	18p)	57p)	319p)	515p)	2,893p)	2,392p)	1,849p)	-p)	20p)	56,199p)
7	24p)	59p)	346p)	611p)	3,524p)	2,755p)	11,500p)	-p)	26p)	81,593p)
8	25p)	56p)	502p)	777p)	3,681p)	2,091p)	2,231p)	-p)	21p)	71,227p)
9	7p)	47p)	406p)	512p)	3,024p)	1,237p)	3,782p)	-p)	14p)	61,334p)
10	8p)	40p)	414p)	368p)	1,953p)	1,281p)	4,857p)	-p)	14p)	49,686p)
11	32p)	56p)	251p)	386p)	2,137p)	1,166p)	3,716p)	-p)	20p)	48,981p)
12	52p)	79p)	366p)	484p)	3,684p)	1,990p)	2,235p)	-p)	16p)	60,212p)

4-2. 회원사별 전력거래금액 Payment in Power Market by Members

[단위: 억원, %] [Unit: 100 Million Won, %]

구분	A 회원사 Member A	비율(%) Proportion(%)	B 회원사 Member B	비율(%) Proportion(%)	C 회원사 Member C	비율(%) Proportion(%)	D 회원사 Member D	비율(%) Proportion(%)
2001	32,430	34.1	11,181	11.8	10,167	10.7	14,654	15.4
2002	45,987	34.8	14,391	10.9	15,881	12.0	20,000	15.1
2003	50,274	34.5	14,462	9.9	17,708	12.2	21,114	14.5
2004	50,364	32.2	16,445	10.5	18,853	12.1	20,370	13.0
2005	55,830	32.3	19,977	11.6	22,181	12.8	22,023	12.8
2006	55,172	29.2	19,633	10.4	24,690	13.1	24,046	12.7
2007	55,053	26.0	21,402	10.1	27,930	13.2	30,880	14.6
2008	57,956	21.6	30,968	11.6	35,926	13.4	36,715	13.7
2009	51,457	19.1	37,188	13.8	37,032	13.8	37,949	14.1
2010	58,700	18.2	40,955	12.7	47,642	14.8	47,386	14.7
2011	65,227	17.7	43,083	11.7	49,948	13.6	51,864	14.1
2012	66,920	15.7	45,310	10.7	54,117	12.7	59,350	14.0
2013	62,612	14.9	39,937	9.5	56,402	13.4	57,307	13.6
2014	92,251	20.8	44,168	10.0	49,832	11.2	48,833	11.0
2015	104,959	25.2	49,309	11.8	38,795	9.3	42,036	10.1
2016	111,435	26.7	50,485	12.1	37,327	8.9	43,229	10.4
2017	92,911	20.8	54,033	12.1	46,860	10.5	43,535	9.7
2018	88,899	17.5	57,975	11.4	43,552	8.6	50,214	9.9
2019	88,985	17.8	57,223	11.5	47,864	9.6	47,033	9.4
2020	99,454	22.8	42,747	9.8	43,717	10.0	37,058	8.5
2021	95,582	17.4	52,799	9.6	56,132	10.2	52,368	9.5
2022	106,300	12.0	76,453	8.6	90,039	10.2	84,012	9.5
2023	110,067p)	14.1p)	63,598p)	8.2p)	76,099p)	9.8p)	69,452p)	8.9p)
2024	137,367p)	18.6p)	50,156p)	6.8p)	76,152p)	10.3p)	60,469p)	8.2p)
2025	158,864p)	21.9p)	54,088p)	7.5p)	59,605p)	8.2p)	57,396p)	7.9p)
2025.1	15,530p)	23.1p)	4,514p)	6.7p)	5,674p)	8.5p)	4,399p)	6.6p)
2	13,756p)	21.8p)	4,566p)	7.2p)	4,926p)	7.8p)	6,112p)	9.7p)
3	13,794p)	25.4p)	3,570p)	6.6p)	3,762p)	6.9p)	2,798p)	5.1p)
4	13,442p)	23.5p)	7,614p)	13.3p)	2,666p)	4.7p)	2,860p)	5.0p)
5	14,403p)	26.3p)	4,366p)	8.0p)	3,377p)	6.2p)	3,807p)	7.0p)
6	12,781p)	22.7p)	4,063p)	7.2p)	4,260p)	7.6p)	4,152p)	7.4p)
7	15,364p)	18.8p)	6,485p)	7.9p)	7,320p)	9.0p)	9,194p)	11.3p)
8	12,100p)	17.0p)	5,274p)	7.4p)	7,057p)	9.9p)	6,145p)	8.6p)
9	11,716p)	19.1p)	4,490p)	7.3p)	5,362p)	8.7p)	5,738p)	9.4p)
10	9,754p)	19.6p)	2,891p)	5.8p)	5,959p)	12.0p)	3,659p)	7.4p)
11	9,911p)	20.2p)	2,666p)	5.4p)	4,291p)	8.8p)	3,636p)	7.4p)
12	16,314p)	27.1p)	3,590p)	6.0p)	4,951p)	8.2p)	4,896p)	8.1p)

[단위: 억원, %] [Unit: 100 Million Won, %]

구분	E 회원사 Member E	비율(%) Proportion(%)	F 회원사 Member F	비율(%) Proportion(%)	기타 Others	비율(%) Proportion(%)	합계 Total	증감률(%) Rate of Change(%)
2001	12,955	13.6	13,730	14.4	-	-	95,117	
2002	17,724	13.4	18,351	13.9	-	-	132,334	39.1
2003	20,245	13.9	18,564	12.7	3,257	2.2	145,623	10.0
2004	27,130	17.3	20,048	12.8	3,211	2.1	156,422	7.4
2005	28,130	16.3	21,151	12.3	3,335	1.9	172,626	10.4
2006	32,857	17.4	25,013	13.2	7,714	4.1	189,125	9.6
2007	37,212	17.6	28,615	13.5	10,481	5.0	211,572	11.9
2008	46,298	17.3	38,748	14.5	21,388	8.0	267,999	26.7
2009	46,077	17.1	38,165	14.2	21,249	7.9	269,118	0.4
2010	51,639	16.0	44,352	13.8	31,568	9.8	322,243	19.7
2011	58,978	16.0	46,976	12.8	51,708	14.1	367,784	14.1
2012	69,362	16.3	58,345	13.7	71,993	16.9	425,397	15.7
2013	71,123	16.9	52,641	12.5	81,077	19.3	421,099	- 1.0
2014	62,692	14.1	44,867	10.1	101,076	22.8	443,719	5.4
2015	43,513	10.5	40,665	9.8	97,043	23.3	416,320	- 6.2
2016	43,525	10.4	43,178	10.4	87,897	21.1	417,076	0.2
2017	45,483	10.2	46,272	10.3	118,618	26.5	447,712	7.3
2018	57,021	11.2	51,580	10.2	157,786	31.1	507,027	13.2
2019	51,853	10.4	49,240	9.9	157,521	31.5	499,718	- 1.4
2020	42,074	9.7	42,295	9.7	128,579	29.5	435,925	- 12.8
2021	59,791	10.9	51,293	9.3	182,762	33.2	550,727	26.3
2022	95,273	10.8	72,347	8.2	360,958	40.8	885,383	60.8
2023	76,887p)	9.9p)	57,213p)	7.3p)	326,692p)	41.9p)	780,008p)	- 11.9p)
2024	67,149p)	9.1p)	55,539p)	7.5p)	291,277p)	39.5p)	738,109p)	- 5.4p)
2025	63,479p)	8.7p)	52,390p)	7.2p)	280,057p)	38.6p)	725,879p)	- 1.7p)
2025.1	6,266p)	9.3p)	4,873p)	7.3p)	25,885p)	38.6p)	67,140p)	- 4.2p)
2	5,367p)	8.5p)	3,964p)	6.3p)	24,448p)	38.7p)	63,138p)	16.5p)
3	3,766p)	6.9p)	3,087p)	5.7p)	23,583p)	43.4p)	54,361p)	- 6.1p)
4	3,947p)	6.9p)	2,821p)	4.9p)	23,947p)	41.8p)	57,296p)	10.2p)
5	4,779p)	8.7p)	3,481p)	6.4p)	20,499p)	37.5p)	54,712p)	4.5p)
6	4,919p)	8.8p)	3,812p)	6.8p)	22,212p)	39.5p)	56,199p)	- 0.3p)
7	7,479p)	9.2p)	7,345p)	9.0p)	28,406p)	34.8p)	81,593p)	- 1.7p)
8	7,336p)	10.3p)	6,009p)	8.4p)	27,306p)	38.3p)	71,227p)	- 15.4p)
9	6,198p)	10.1p)	5,147p)	8.4p)	22,684p)	37.0p)	61,334p)	- 7.1p)
10	4,230p)	8.5p)	3,933p)	7.9p)	19,260p)	38.8p)	49,686p)	1.8p)
11	4,055p)	8.3p)	3,630p)	7.4p)	20,792p)	42.4p)	48,981p)	0.9p)
12	5,138p)	8.5p)	4,288p)	7.1p)	21,035p)	34.9p)	60,212p)	- 6.7p)

4-3. 연료원별 전력거래금액 Payment in Power Market by Fuel Type

[단위: 억원, %] [Unit: 100 Million Won, %]

구분	원자력 Nuclear Power		석탄 Coal		LNG		유류 Oil		양수 PSH		신재생 Renewable	
		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)
2001	31,926	33.6	35,209	37.0	14,957	15.7	11,375	12.0	1,147	1.2	504	0.5
2002	45,357	34.3	48,934	37.0	23,734	17.9	11,950	9.0	1,729	1.3	630	0.5
2003	49,452	34.0	49,769	34.2	28,320	19.4	14,517	10.0	1,861	1.3	1,705	1.2
2004	49,456	31.6	51,980	33.2	37,000	23.7	14,432	9.2	1,652	1.1	1,902	1.2
2005	54,887	31.8	56,800	32.9	42,037	24.4	15,368	8.9	1,628	0.9	1,906	1.1
2006	54,190	28.7	52,519	27.8	58,758	31.1	17,953	9.5	2,381	1.3	3,323	1.8
2007	53,827	25.4	62,370	29.5	68,901	32.6	19,587	9.3	2,284	1.1	4,605	2.2
2008	56,291	21.0	89,487	33.4	93,644	34.9	17,430	6.5	4,880	1.8	6,267	2.3
2009	50,181	18.6	115,675	43.0	74,542	27.7	18,949	7.0	4,212	1.6	5,558	2.1
2010	56,207	17.4	119,886	37.2	109,074	33.8	21,860	6.8	5,621	1.7	9,595	3.0
2011	57,803	15.7	132,380	36.0	136,668	37.2	21,608	5.9	5,427	1.5	13,899	3.8
2012	56,736	13.3	130,623	30.7	176,799	41.6	36,740	8.6	7,774	1.8	16,725	3.9
2013	51,700	12.3	116,370	27.6	192,693	45.8	32,716	7.8	8,349	2.0	18,684	4.4
2014	81,606	18.4	126,941	28.6	184,541	41.6	16,805	3.8	8,647	1.9	20,267	4.6
2015	98,535	23.7	139,916	33.6	134,249	32.2	14,137	3.4	4,833	1.2	17,833	4.3
2016	104,789	25.1	153,792	36.9	111,044	26.6	14,571	3.5	3,842	0.9	17,056	4.1
2017	85,723	19.1	180,551	40.3	131,286	29.3	9,483	2.1	4,494	1.0	20,461	4.6
2018	78,910	15.6	188,173	37.1	174,366	34.4	11,774	2.3	4,887	1.0	25,251	5.0
2019	80,941	16.2	187,927	37.6	164,803	33.0	9,177	1.8	4,181	0.8	24,585	4.9
2020	90,956	20.9	152,742	35.0	138,963	31.9	4,222	1.0	3,680	0.8	17,983	4.1
2021	84,478	15.3	187,187	34.0	198,852	36.1	4,483	0.8	5,149	0.9	27,448	5.0
2022	87,905	9.9	292,070	33.0	381,961	43.1	3,755	0.4	10,286	1.2	64,501	7.3
2023	94,398p	12.1p	250,334p	32.1p	328,853p	42.2p	2,210p	0.3p	9,099p	1.2p	57,793p	7.4p
2024	118,919p	16.1p	231,696p	31.4p	287,510p	39.0p	513p	0.1p	9,758p	1.3p	52,841p	7.2p
2025	138,681p	19.1p	227,130p	31.3p	251,786p	34.7p	614p	0.1p	8,727p	1.2p	49,677p	6.8p
2025.1	13,989p	20.8p	19,878p	29.6p	25,979p	38.7p	71p	0.1p	893p	1.3p	4,091p	6.1p
2	12,578p	19.9p	17,186p	27.2p	24,331p	38.5p	51p	0.1p	770p	1.2p	4,208p	6.7p
3	12,869p	23.7p	13,207p	24.3p	22,547p	41.5p	27p	-p	820p	1.5p	4,010p	7.4p
4	12,069p	21.1p	12,429p	21.7p	21,032p	36.7p	16p	-p	751p	1.3p	4,532p	7.9p
5	12,082p	22.1p	15,779p	28.8p	18,521p	33.9p	15p	-p	719p	1.3p	4,799p	8.8p
6	11,332p	20.2p	18,950p	33.7p	18,516p	32.9p	21p	-p	684p	1.2p	4,354p	7.7p
7	12,003p	14.7p	28,388p	34.8p	23,482p	28.8p	39p	-p	802p	1.0p	4,681p	5.7p
8	10,770p	15.1p	28,104p	39.5p	24,441p	34.3p	51p	0.1p	715p	1.0p	4,653p	6.5p
9	9,922p	16.2p	23,702p	38.6p	18,939p	30.9p	228p	0.4p	641p	1.0p	3,909p	6.4p
10	8,154p	16.4p	15,304p	30.8p	16,732p	33.7p	15p	-p	578p	1.2p	3,724p	7.5p
11	8,205p	16.8p	15,184p	31.0p	17,432p	35.6p	22p	-p	631p	1.3p	3,348p	6.8p
12	14,706p	24.4p	19,018p	31.6p	19,832p	32.9p	58p	0.1p	721p	1.2p	3,367p	5.6p

[단위: 억원, %] [Unit: 100 Million Won, %]

구분	기타 Others		RPS의무이행비용 정산금 Renewable Portfolio Standard Payment		배출권거래비용 정산금 Emission Trading Settlement Payment		예측제도정산금 Power Demand Forecasting Payment		합계 Total	증감률(%) Rate of Change(%)
		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		
2001	-	-							95,117	
2002	-	-							132,334	39.1
2003	-	-							145,623	10.0
2004	-	-							156,422	7.4
2005	-	-							172,626	10.4
2006	-	-							189,125	9.6
2007	-	-							211,572	11.9
2008	-	-							267,999	26.7
2009	-	-							269,118	0.4
2010	-	-							322,243	19.7
2011	-	-							367,784	14.1
2012	-	-							425,397	15.7
2013	-	-	587	0.1					421,099	- 1.0
2014	2	0.0	4,909	1.1					443,719	5.4
2015	14	0.0	6,802	1.6					416,320	- 6.2
2016	171	0.0	11,811	2.8					417,076	0.2
2017	272	0.1	14,631	3.3	813	0.2			447,712	7.3
2018	471	0.1	20,571	4.1	2,624	0.5			507,027	13.2
2019	2,293	0.5	22,422	4.5	3,388	0.7			499,718	- 1.4
2020	6,048	1.4	20,031	4.6	1,301	0.3	-	-	435,925	- 12.8
2021	2,629	0.5	34,982	6.4	5,518	1.0	2	-	550,727	26.3
2022	3,858	0.4	37,575	4.2	3,409	0.4	63	-	885,383	41.6
2023	3,874p	0.5p	29,408p	3.8p	3,880p	0.5p	158p	-p	780,008p	- 11.9p
2024	3,608p	0.5p	33,045p	4.5p	-p	-p	218p	-p	738,109p	- 5.4p
2025	4,070p	0.6p	44,959p	6.2p	-p	-p	235p	-p	725,879p	- 1.7p
2025.1	270p	0.4p	1,951p	2.9p	-p	-p	16p	-p	67,140p	- 4.2p
2	280p	0.4p	3,713p	5.9p	-p	-p	20p	-p	63,138p	16.5p
3	269p	0.5p	591p	1.1p	-p	-p	20p	-p	54,361p	- 6.1p
4	415p	0.7p	6,025p	10.5p	-p	-p	27p	-p	57,296p	10.2p
5	265p	0.5p	2,509p	4.6p	-p	-p	22p	-p	54,712p	4.5p
6	473p	0.8p	1,849p	3.3p	-p	-p	20p	-p	56,199p	- 0.3p
7	672p	0.8p	11,500p	14.1p	-p	-p	26p	-p	81,593p	- 1.7p
8	240p	0.3p	2,231p	3.1p	-p	-p	21p	-p	71,227p	- 15.4p
9	197p	0.3p	3,782p	6.2p	-p	-p	14p	-p	61,334p	- 7.1p
10	309p	0.6p	4,857p	9.8p	-p	-p	14p	-p	49,686p	1.8p
11	422p	0.9p	3,716p	7.6p	-p	-p	20p	-p	48,981p	0.9p
12	258p	0.4p	2,235p	3.7p	-p	-p	16p	-p	60,212p	- 6.7p

4-4. 시간대별 전력거래금액 Payment in Power Market by Hour

[단위: 억원] [Unit: 100 Million Won]

구분	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
2001	3,788	3,545	3,391	3,266	3,209	3,237	3,338	3,489	3,756	4,075	4,158	4,184
2002	5,176	4,850	4,616	4,463	4,384	4,413	4,530	4,702	4,979	5,708	5,936	5,827
2003	3,772	3,379	3,165	2,943	2,889	2,942	3,119	3,327	3,689	7,292	8,513	7,982
2004	4,165	3,817	3,582	3,428	3,390	3,438	3,606	3,831	4,116	7,668	8,909	8,397
2005	4,629	4,227	3,991	3,833	3,782	3,825	3,997	4,262	4,620	8,473	9,825	9,294
2006	5,022	4,459	4,167	4,020	4,021	4,146	4,383	4,664	5,156	9,323	10,740	10,184
2007	7,973	6,719	6,330	6,147	6,192	6,417	6,783	7,117	7,687	9,582	9,835	10,165
2008	9,892	8,203	7,625	7,380	7,517	7,901	8,559	9,128	10,262	12,685	13,247	13,757
2009	10,198	8,500	8,002	7,805	8,026	8,441	9,050	9,462	10,459	12,671	13,129	13,550
2010	11,626	9,794	9,393	8,979	9,214	9,682	10,361	10,989	12,553	15,612	16,375	16,835
2011	13,394	11,735	11,305	11,083	11,285	11,696	12,499	13,261	14,882	17,338	17,790	18,450
2012	15,125	13,335	13,018	12,863	13,064	13,443	14,165	15,201	17,736	20,479	20,989	21,276
2013	14,954	13,300	13,021	12,949	13,093	13,411	14,064	14,952	17,282	20,296	20,586	20,689
2014	16,231	14,776	14,393	14,164	14,356	14,726	15,493	16,425	18,356	21,006	21,253	21,342
2015	14,599	13,521	12,905	12,615	12,859	13,421	14,405	15,692	18,262	19,974	20,404	20,194
2016	14,841	13,826	13,338	13,178	13,411	13,897	14,843	15,968	18,261	19,783	20,170	19,991
2017	15,828	14,703	14,269	14,080	14,407	15,011	16,134	17,526	19,867	21,243	21,645	21,426
2018	17,906	16,864	16,460	16,297	16,565	17,202	18,244	19,741	22,544	23,982	24,357	24,054
2019	17,583	16,625	16,226	16,083	16,386	17,025	17,976	19,481	22,480	23,700	23,835	23,482
2020	14,897	14,081	13,734	13,585	13,840	14,425	15,200	16,759	19,798	20,853	20,838	20,441
2021	19,269	18,410	17,998	17,776	18,088	18,906	20,028	21,750	25,032	25,852	25,646	25,049
2022	31,152	29,137	27,943	27,503	28,184	29,827	31,982	35,267	40,241	41,419	40,706	39,405
2023	27,651p)	24,807p)	23,669p)	23,312p)	23,819p)	25,305p)	27,430p)	30,967p)	35,085p)	36,339p)	36,023p)	34,895p)
2024	25,339p)	21,979p)	20,854p)	20,400p)	20,924p)	22,348p)	24,855p)	28,767p)	33,407p)	35,621p)	34,929p)	33,795p)
2025	25,439p)	22,057p)	21,001p)	20,549p)	20,976p)	22,412p)	24,761p)	28,688p)	32,527p)	34,256p)	34,123p)	32,563p)
2025.1	2,359p)	2,027p)	1,925p)	1,876p)	1,934p)	2,102p)	2,368p)	2,818p)	3,226p)	3,529p)	3,356p)	3,175p)
2	2,228p)	1,911p)	1,814p)	1,732p)	1,812p)	1,984p)	2,289p)	2,725p)	3,118p)	3,327p)	3,287p)	2,945p)
3	2,001p)	1,717p)	1,656p)	1,643p)	1,733p)	1,872p)	2,041p)	2,339p)	2,633p)	2,706p)	2,571p)	2,277p)
4	2,177p)	1,889p)	1,811p)	1,822p)	1,899p)	2,115p)	2,232p)	2,354p)	2,505p)	2,511p)	2,545p)	2,388p)
5	2,138p)	1,865p)	1,754p)	1,694p)	1,737p)	1,847p)	1,970p)	2,088p)	2,231p)	2,309p)	2,350p)	2,298p)
6	1,887p)	1,733p)	1,641p)	1,606p)	1,621p)	1,680p)	1,797p)	1,964p)	2,236p)	2,481p)	2,622p)	2,519p)
7	2,764p)	2,414p)	2,271p)	2,181p)	2,176p)	2,271p)	2,526p)	2,944p)	3,441p)	3,632p)	3,753p)	3,812p)
8	2,476p)	2,062p)	1,959p)	1,855p)	1,826p)	1,876p)	2,128p)	2,659p)	2,990p)	3,181p)	3,316p)	3,310p)
9	1,871p)	1,552p)	1,511p)	1,506p)	1,516p)	1,583p)	1,751p)	2,158p)	2,605p)	2,999p)	3,039p)	3,003p)
10	1,783p)	1,560p)	1,498p)	1,492p)	1,509p)	1,629p)	1,765p)	1,936p)	2,078p)	2,184p)	2,193p)	2,100p)
11	1,755p)	1,538p)	1,492p)	1,491p)	1,517p)	1,616p)	1,804p)	2,062p)	2,430p)	2,322p)	2,160p)	1,981p)
12	1,999p)	1,788p)	1,668p)	1,651p)	1,697p)	1,838p)	2,091p)	2,642p)	3,034p)	3,075p)	2,931p)	2,753p)

[단위: 억원] [Unit: 100 Million Won]

구분	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
2001	3,981	4,126	4,175	4,142	4,140	4,142	4,171	4,203	4,183	4,164	4,290	5,965	95,117
2002	5,152	5,702	5,795	5,757	5,756	5,770	6,000	6,020	5,848	5,857	6,059	9,036	132,334
2003	5,494	7,278	7,935	7,874	7,872	7,333	8,014	8,059	7,538	7,442	8,127	9,646	145,623
2004	5,892	7,662	8,347	8,284	8,295	7,757	8,435	8,471	7,960	7,849	8,608	10,513	156,422
2005	6,587	8,499	9,235	9,177	9,182	8,622	9,338	9,392	8,783	8,656	9,496	10,899	172,626
2006	7,145	9,247	10,093	9,975	9,989	9,405	10,140	10,268	9,557	9,379	10,400	13,241	189,125
2007	8,620	9,076	9,992	9,726	9,592	9,513	9,815	9,916	9,866	9,673	9,944	14,894	211,572
2008	11,354	12,375	13,472	13,063	12,916	12,762	13,010	13,140	12,953	12,438	12,616	11,743	267,999
2009	11,309	12,208	13,217	12,857	12,663	12,528	12,841	12,846	12,634	12,295	12,600	11,825	269,118
2010	13,491	15,004	16,489	15,756	15,624	15,422	15,707	15,616	15,068	14,440	14,545	13,667	322,243
2011	15,527	17,128	18,201	17,817	17,644	17,145	17,372	17,358	16,981	16,262	16,295	15,337	367,784
2012	18,198	20,014	21,065	20,664	20,434	19,929	20,189	20,106	19,500	18,546	18,452	17,606	425,397
2013	18,192	19,587	20,684	20,383	20,161	19,894	20,160	20,028	19,553	18,697	18,231	16,932	421,099
2014	18,972	20,227	21,231	20,968	20,819	20,560	20,817	20,712	20,264	19,520	19,143	17,965	443,719
2015	18,035	19,550	20,079	19,809	19,991	19,782	19,966	19,867	18,970	17,662	17,005	16,749	416,320
2016	17,899	19,430	19,930	19,745	19,915	19,752	19,802	19,578	18,675	17,442	16,745	16,657	417,076
2017	19,186	20,857	21,422	21,259	21,517	21,318	21,120	20,809	19,825	18,565	17,861	17,835	447,712
2018	21,687	23,488	24,121	24,042	24,438	24,256	23,992	23,505	22,285	20,900	20,087	20,010	507,027
2019	21,201	22,951	23,626	23,674	24,208	24,059	23,756	23,323	22,054	20,642	19,742	19,598	499,718
2020	18,455	20,011	20,739	20,923	21,613	21,523	21,199	20,929	19,809	18,271	17,125	16,877	435,925
2021	23,026	24,832	25,906	26,394	27,331	27,264	26,681	25,925	24,382	22,697	21,306	21,180	550,727
2022	36,824	39,249	41,026	42,291	44,109	44,555	44,068	42,912	40,465	37,580	35,156	34,380	885,383
2023	33,108p)	34,753p)	36,046p)	37,017p)	37,852p)	38,461p)	38,965p)	38,663p)	36,960p)	34,605p)	32,854p)	31,424p)	780,008p)
2024	31,889p)	33,860p)	35,152p)	36,143p)	36,901p)	37,204p)	37,688p)	37,367p)	35,476p)	32,816p)	31,023p)	29,373p)	738,109p)
2025	30,494p)	32,402p)	33,636p)	35,039p)	35,766p)	36,606p)	37,447p)	37,238p)	35,247p)	32,457p)	31,090p)	29,106p)	725,879p)
2025.1	2,860p)	2,929p)	3,048p)	3,124p)	3,227p)	3,280p)	3,306p)	3,224p)	3,052p)	2,868p)	2,797p)	2,729p)	67,140p)
2	2,638p)	2,710p)	2,808p)	2,893p)	3,005p)	3,037p)	3,097p)	3,032p)	2,886p)	2,679p)	2,624p)	2,558p)	63,138p)
3	2,039p)	2,158p)	2,211p)	2,328p)	2,453p)	2,600p)	2,836p)	2,849p)	2,672p)	2,437p)	2,342p)	2,246p)	54,361p)
4	2,202p)	2,360p)	2,473p)	2,595p)	2,627p)	2,734p)	2,821p)	2,912p)	2,762p)	2,595p)	2,532p)	2,436p)	57,296p)
5	2,210p)	2,380p)	2,479p)	2,551p)	2,605p)	2,680p)	2,759p)	2,802p)	2,728p)	2,531p)	2,425p)	2,282p)	54,712p)
6	2,442p)	2,722p)	2,861p)	2,890p)	2,858p)	2,887p)	2,923p)	2,938p)	2,876p)	2,567p)	2,346p)	2,101p)	56,199p)
7	3,721p)	3,956p)	4,077p)	4,213p)	4,148p)	4,199p)	4,198p)	4,238p)	4,046p)	3,790p)	3,598p)	3,225p)	81,594p)
8	3,285p)	3,431p)	3,522p)	3,596p)	3,619p)	3,666p)	3,731p)	3,730p)	3,574p)	3,337p)	3,184p)	2,915p)	71,227p)
9	2,843p)	2,996p)	3,118p)	3,243p)	3,259p)	3,278p)	3,366p)	3,348p)	3,140p)	2,831p)	2,581p)	2,236p)	61,334p)
10	1,944p)	2,151p)	2,200p)	2,446p)	2,503p)	2,630p)	2,734p)	2,622p)	2,382p)	2,206p)	2,130p)	2,013p)	49,686p)
11	1,771p)	2,016p)	2,126p)	2,329p)	2,493p)	2,600p)	2,630p)	2,515p)	2,324p)	2,092p)	1,992p)	1,927p)	48,981p)
12	2,539p)	2,594p)	2,714p)	2,831p)	2,970p)	3,014p)	3,046p)	3,028p)	2,805p)	2,523p)	2,540p)	2,438p)	60,211p)

1) 시간대별 거래금액은 소수점 없이 반올림한 수치로 1시~24시의 합산값이 합계(Total)과 동일하지 않을 수 있습니다.

5 정산단가
Unit Price of Settlement

5-1. 지역별 정산단가 Unit Price of Settlement by Region

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

구분	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	78.18	52.53	44.45	39.71	40.75	68.60	46.16	76.13	121.22
2004	81.46	55.64	44.20	39.34	41.87	80.56	46.69	77.44	118.95
2005	87.51	59.65	45.64	39.16	41.60	84.53	48.99	81.07	130.57
2006	106.43	66.61	41.45	38.74	43.85	102.15	45.05	84.34	149.40
2007	109.04	77.64	44.03	40.39	46.58	113.55	47.80	95.01	149.39
2008	154.69	124.95	54.91	41.10	50.92	158.49	60.72	141.11	218.73
2009	135.22	111.92	60.79	38.64	49.49	120.58	67.80	120.72	179.68
2010	142.00	121.65	63.24	44.39	55.69	126.35	69.80	135.13	201.16
2011	157.82	119.83	70.00	43.50	56.20	132.31	75.08	135.93	253.33
2012	188.16	136.51	70.89	46.85	63.55	157.57	77.40	179.32	281.66
2013	178.81	131.61	63.70	45.95	61.24	151.54	70.21	173.17	247.46
2014	166.05	122.27	65.69	63.39	76.30	152.11	72.46	158.89	237.19
2015	123.78	115.98	69.03	67.07	75.76	115.90	73.32	115.76	167.33
2016	96.88	88.55	74.26	70.57	72.99	84.77	79.51	87.49	131.61
2017	108.91	91.71	76.83	63.69	72.04	91.10	84.09	96.42	162.62
2018	118.63	95.66	82.57	66.63	80.19	104.57	85.81	108.79	193.79
2019	115.39	96.64	85.96	61.73	79.80	99.74	90.45	107.73	211.70
2020	94.49	83.85	83.99	60.65	69.52	79.66	84.95	82.33	174.61
2021	118.60	105.53	103.35	58.35	75.92	104.97	101.60	108.25	221.22
2022	232.34	169.40	159.98	62.48	111.41	203.20	167.75	206.64	360.30
2023	204.78p)	156.05p)	148.36p)	63.60p)	91.98p)	167.76p)	145.89p)	165.57p)	316.98p)
2024	167.90p)	162.62p)	144.37p)	72.64p)	93.52p)	141.00p)	148.09p)	134.21p)	229.77p)
2025	150.98p)	150.65p)	141.40p)	82.67p)	95.37p)	125.35p)	139.76p)	122.60p)	228.83p)
2025.1	157.94p)	176.84p)	155.94p)	86.25p)	97.11p)	134.56p)	159.42p)	121.96p)	239.98p)
2	152.24p)	176.45p)	160.90p)	85.92p)	95.35p)	124.48p)	160.10p)	127.50p)	229.68p)
3	146.39p)	161.97p)	150.88p)	79.02p)	93.79p)	115.26p)	146.20p)	127.50p)	227.86p)
4	152.11p)	163.01p)	164.27p)	83.40p)	101.03p)	127.68p)	159.68p)	132.24p)	216.59p)
5	152.50p)	155.88p)	160.79p)	83.44p)	99.24p)	136.67p)	155.43p)	131.73p)	220.68p)
6	154.32p)	144.48p)	149.42p)	82.08p)	100.05p)	130.92p)	144.66p)	127.12p)	202.23p)
7	161.77p)	150.29p)	147.85p)	86.91p)	107.37p)	138.61p)	148.54p)	133.93p)	233.28p)
8	162.18p)	148.11p)	141.35p)	84.83p)	103.62p)	134.88p)	140.61p)	131.60p)	267.39p)
9	163.09p)	140.31p)	130.96p)	78.01p)	90.67p)	128.84p)	134.92p)	123.20p)	251.04p)
10	137.19p)	126.11p)	121.71p)	65.91p)	78.12p)	113.73p)	120.59p)	112.18p)	208.57p)
11	131.11p)	134.58p)	123.74p)	70.76p)	81.28p)	106.46p)	117.28p)	103.18p)	212.23p)
12	139.89p)	154.46p)	115.46p)	100.70p)	104.23p)	108.97p)	114.65p)	100.64p)	230.10p)

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

구분	서울 Seoul	인천 Incheon	대전 Daejeon	광주 Gwangju	대구 Daegu	세종 Sejong	울산 Ulsan	부산 Busan	전국 Total
2001	88.59	78.78					81.45	39.63	47.85
2002	77.75	68.45					77.49	40.07	47.14
2003	84.30	75.22	69.88		69.83		85.45	42.70	48.64
2004	85.24	66.54	75.80		74.07		83.07	49.39	49.20
2005	94.23	69.38	86.44		81.15		94.32	51.11	50.96
2006	110.82	80.04	103.33	86.58	98.80		111.93	56.85	53.30
2007	116.25	83.55	106.61	85.29	102.55		113.34	60.39	56.51
2008	158.84	102.00	153.96	126.45	147.93		159.56	68.16	68.31
2009	167.16	87.71	167.85	101.27	152.33		133.93	58.15	66.34
2010	155.82	94.69	159.17	139.79	132.28		148.72	63.52	73.09
2011	175.69	109.04	192.45	144.54	140.10		160.40	63.00	79.55
2012	207.83	126.22	234.62	178.79	179.93	158.24	198.64	66.37	90.17
2013	201.11	121.17	222.35	174.75	174.21	138.53	185.35	75.47	87.69
2014	201.13	112.68	197.52	175.46	153.82	160.27	172.08	77.92	89.48
2015	140.51	91.56	154.03	132.02	120.74	116.22	133.70	71.75	82.67
2016	106.00	82.09	125.42	103.78	90.31	92.80	100.34	73.45	79.58
2017	96.15	89.80	136.83	110.61	101.01	100.68	86.79	74.18	82.98
2018	99.10	96.87	147.21	122.84	117.21	112.00	107.45	76.29	90.09
2019	96.11	99.18	152.48	122.48	111.66	116.24	84.27	71.62	89.44
2020	80.85	89.92	130.18	96.44	92.11	85.75	80.78	67.35	80.35
2021	104.38	111.02	146.85	120.20	113.73	107.09	86.77	72.05	95.00
2022	199.42	207.29	243.33	225.10	230.76	194.72	112.93	88.40	153.13
2023	170.56p)	188.32p)	222.64p)	192.20p)	212.43p)	174.13p)	101.95p)	87.69p)	137.07p)
2024	146.22p)	164.22p)	179.83p)	152.11p)	169.03p)	148.67p)	101.71p)	88.35p)	128.09p)
2025	143.22p)	151.62p)	159.34p)	132.79p)	145.29p)	147.32p)	109.19p)	100.44p)	124.40p)
2025.1	137.07p)	171.62p)	158.71p)	138.19p)	156.21p)	144.26p)	129.07p)	99.79p)	133.39p)
2	141.60p)	160.15p)	151.34p)	135.48p)	150.18p)	146.52p)	126.53p)	102.17p)	131.44p)
3	126.25p)	150.21p)	149.92p)	129.09p)	140.87p)	145.20p)	104.03p)	94.53p)	120.28p)
4	154.52p)	155.84p)	158.17p)	140.01p)	147.18p)	157.88p)	103.85p)	98.19p)	126.86p)
5	150.94p)	151.52p)	189.49p)	141.69p)	148.63p)	163.50p)	98.66p)	97.62p)	126.42p)
6	152.27p)	153.97p)	193.46p)	142.44p)	156.34p)	172.87p)	101.52p)	93.37p)	125.68p)
7	160.51p)	158.88p)	267.13p)	154.35p)	170.37p)	160.88p)	115.33p)	101.45p)	134.44p)
8	164.66p)	155.27p)	281.62p)	152.58p)	152.06p)	146.52p)	113.47p)	108.61p)	131.63p)
9	166.35p)	151.40p)	138.04p)	140.23p)	149.78p)	159.58p)	104.90p)	110.95p)	123.30p)
10	138.33p)	134.02p)	119.90p)	115.29p)	130.70p)	143.47p)	99.17p)	91.24p)	107.36p)
11	125.94p)	128.73p)	130.55p)	112.67p)	117.71p)	118.10p)	95.17p)	98.44p)	107.47p)
12	130.50p)	142.14p)	132.96p)	108.66p)	124.72p)	119.45p)	119.99p)	118.69p)	119.52p)

1) 지역 구분은 전력시장에 등록된 발전기의 소재지 기준으로 분류함
2) 현재 기준 세종시 소재 발전기의 경우, 2012년 6월까지는 당시의 행정구역을 기준으로, 2012년 7월부터는 세종으로 분류함

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

[단위: 원/kWh, %] [Unit: Won/kWh, %]

구분	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	평균 Average	증감률(%) Rate of Change(%)
2001	39.84	49.03	51.13	58.12	51.57	56.37		47.85	
2002	39.70	48.52	51.42	55.23	50.30	55.79		47.14	- 1.5
2003	39.94	48.16	56.50	56.92	54.35	57.04	61.76	48.64	3.2
2004	39.78	46.50	55.44	55.90	58.23	58.54	69.29	49.20	1.2
2005	39.40	48.79	61.10	60.63	62.96	61.15	79.31	50.96	3.6
2006	38.51	47.29	65.65	64.91	70.27	61.74	95.10	53.30	4.6
2007	39.92	49.95	70.00	65.72	73.91	62.55	98.39	56.51	6.0
2008	39.82	63.46	87.48	81.11	95.14	80.26	145.34	68.31	20.9
2009	36.16	64.72	84.27	86.29	87.73	78.88	124.25	66.34	- 2.9
2010	40.87	69.92	89.56	92.69	89.52	84.97	128.99	73.09	10.2
2011	42.79	74.23	97.26	98.04	101.54	91.89	134.67	79.55	8.8
2012	45.06	75.35	108.16	109.65	113.56	106.29	167.37	90.17	13.3
2013	45.30	67.41	101.18	102.13	107.99	97.24	159.35	87.69	- 2.7
2014	59.04	67.88	98.03	99.64	108.85	91.10	148.78	89.48	2.0
2015	64.48	70.60	87.16	89.15	90.75	84.66	116.17	82.67	- 7.6
2016	68.88	71.59	84.43	85.63	86.66	84.63	91.84	79.58	- 3.7
2017	62.23	76.36	87.53	91.61	90.98	91.92	100.63	82.98	4.3
2018	64.35	81.35	92.38	96.41	97.83	94.10	110.97	90.09	8.6
2019	60.12	84.52	101.17	98.65	101.91	96.83	107.91	89.44	- 0.7
2020	60.87	81.02	89.78	92.80	95.14	92.37	87.32	80.35	- 10.2
2021	58.44	98.36	111.84	108.20	113.67	109.30	111.93	95.00	18.2
2022	58.46	166.70	187.65	192.38	185.27	178.25	214.70	153.13	61.2
2023	59.79$_{p}$	145.97$_{p}$	163.62$_{p}$	169.23$_{p}$	188.39$_{p}$	156.53$_{p}$	184.78$_{p}$	137.07$_{p}$	- 10.5$_{p}$
2024	70.58$_{p}$	138.43$_{p}$	155.87$_{p}$	163.33$_{p}$	172.31$_{p}$	152.70$_{p}$	158.43$_{p}$	128.09$_{p}$	- 6.6$_{p}$
2025	82.33$_{p}$	133.83$_{p}$	150.02$_{p}$	143.87$_{p}$	161.36$_{p}$	145.73$_{p}$	143.75$_{p}$	124.40$_{p}$	- 2.9$_{p}$
2025.1	85.64$_{p}$	142.31$_{p}$	165.06$_{p}$	173.91$_{p}$	189.13$_{p}$	159.48$_{p}$	155.52$_{p}$	133.39$_{p}$	- 1.5$_{p}$
2	84.75$_{p}$	140.56$_{p}$	174.22$_{p}$	163.08$_{p}$	184.08$_{p}$	163.15$_{p}$	150.58$_{p}$	131.44$_{p}$	11.9$_{p}$
3	78.71$_{p}$	132.09$_{p}$	152.39$_{p}$	151.32$_{p}$	182.82$_{p}$	154.62$_{p}$	143.05$_{p}$	120.28$_{p}$	- 1.3$_{p}$
4	82.59$_{p}$	143.01$_{p}$	167.60$_{p}$	164.10$_{p}$	174.27$_{p}$	172.05$_{p}$	150.04$_{p}$	126.86$_{p}$	2.7$_{p}$
5	83.01$_{p}$	141.23$_{p}$	158.23$_{p}$	161.00$_{p}$	165.78$_{p}$	167.58$_{p}$	148.80$_{p}$	126.42$_{p}$	4.2$_{p}$
6	82.60$_{p}$	136.51$_{p}$	150.12$_{p}$	148.33$_{p}$	161.18$_{p}$	155.52$_{p}$	146.73$_{p}$	125.68$_{p}$	- 1.6$_{p}$
7	86.82$_{p}$	144.30$_{p}$	157.84$_{p}$	151.01$_{p}$	162.02$_{p}$	157.00$_{p}$	152.80$_{p}$	134.44$_{p}$	- 4.8$_{p}$
8	84.66$_{p}$	139.10$_{p}$	151.50$_{p}$	145.00$_{p}$	157.91$_{p}$	146.70$_{p}$	148.45$_{p}$	131.63$_{p}$	- 13.9$_{p}$
9	77.37$_{p}$	130.14$_{p}$	145.92$_{p}$	135.87$_{p}$	149.31$_{p}$	137.60$_{p}$	146.87$_{p}$	123.30$_{p}$	- 11.8$_{p}$
10	65.96$_{p}$	118.60$_{p}$	132.97$_{p}$	127.56$_{p}$	140.05$_{p}$	122.06$_{p}$	126.53$_{p}$	107.36$_{p}$	0.7$_{p}$
11	69.48$_{p}$	114.64$_{p}$	130.87$_{p}$	116.53$_{p}$	146.28$_{p}$	119.62$_{p}$	122.90$_{p}$	107.47$_{p}$	- 1.1$_{p}$
12	102.64$_{p}$	113.13$_{p}$	125.82$_{p}$	119.00$_{p}$	145.11$_{p}$	121.66$_{p}$	129.94$_{p}$	119.52$_{p}$	- 7.5$_{p}$

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

[단위: 원/kWh, %] [Unit: Won/kWh, %]

구분	원자력 Nuclear Power	석탄 Coal	LNG	유류 Oil	양수 PSH	신재생 Renewable	기타 Others	평균 Average	증감률(%) Rate of Change(%)
2001	39.65	42.26	87.77	73.37	75.06	57.32		47.85	
2002	39.55	42.71	75.60	70.94	83.58	54.22		47.14	- 1.5
2003	39.75	42.63	82.92	76.03	94.08	56.70		48.64	3.2
2004	39.52	42.30	77.91	81.33	108.20	61.19		49.20	1.2
2005	39.10	43.95	87.07	92.50	108.28	69.56		50.96	3.6
2006	38.13	39.05	102.95	116.43	136.80	83.57		53.30	4.6
2007	39.40	41.83	104.93	118.30	163.31	91.16		56.51	6.0
2008	39.02	53.67	143.72	194.43	196.78	132.22		68.31	20.9
2009	35.56	62.15	129.51	147.24	149.70	107.04		66.34	- 2.9
2010	39.61	62.77	128.06	184.60	202.61	117.34		73.09	10.2
2011	39.12	68.39	142.36	225.82	168.83	113.58		79.55	8.8
2012	39.52	67.81	168.10	252.96	213.93	136.10		90.17	13.3
2013	39.03	59.87	160.74	221.70	204.21	133.49	146.08	87.69	- 2.7
2014	54.70	64.36	160.69	221.24	171.50	122.90	142.58	89.48	2.0
2015	62.69	69.59	126.14	150.28	132.75	101.13	95.04	82.67	- 7.6
2016	67.91	74.44	99.33	109.50	106.21	88.06	73.97	79.58	- 3.7
2017	60.68	78.79	111.60	165.44	107.60	90.52	80.01	82.98	4.3
2018	62.10	82.05	121.03	179.43	125.37	98.61	94.29	90.09	8.6
2019	58.31	86.36	118.65	228.48	121.25	99.97	92.99	89.44	- 0.7
2020	59.61	81.51	98.55	193.02	112.80	80.28	84.52	80.35	- 10.2
2021	56.15	99.06	121.70	224.36	140.13	106.42	94.98	95.00	18.2
2022	52.48	157.01	239.30	310.11	277.58	205.76	196.29	153.13	61.2
2023	54.98$_{p}$	139.91$_{p}$	214.21$_{p}$	356.68$_{p}$	240.84$_{p}$	171.42$_{p}$	160.04$_{p}$	137.07$_{p}$	- 10.5$_{p}$
2024	66.27$_{p}$	143.56$_{p}$	175.47$_{p}$	443.28$_{p}$	208.98$_{p}$	138.76$_{p}$	131.45$_{p}$	128.09$_{p}$	- 6.6$_{p}$
2025	79.00$_{p}$	137.83$_{p}$	158.13$_{p}$	384.10$_{p}$	197.71$_{p}$	125.14$_{p}$	122.39$_{p}$	124.40$_{p}$	- 2.9$_{p}$
2025.1	82.22$_{p}$	156.41$_{p}$	169.30$_{p}$	254.20$_{p}$	214.18$_{p}$	130.70$_{p}$	125.19$_{p}$	133.39$_{p}$	- 1.5$_{p}$
2	81.52$_{p}$	156.95$_{p}$	162.71$_{p}$	289.15$_{p}$	208.25$_{p}$	129.57$_{p}$	123.42$_{p}$	131.44$_{p}$	11.9$_{p}$
3	75.71$_{p}$	144.13$_{p}$	154.15$_{p}$	506.98$_{p}$	184.89$_{p}$	124.41$_{p}$	117.69$_{p}$	120.28$_{p}$	- 1.3$_{p}$
4	79.59$_{p}$	156.61$_{p}$	159.37$_{p}$	397.08$_{p}$	176.11$_{p}$	134.84$_{p}$	135.37$_{p}$	126.86$_{p}$	2.7$_{p}$
5	79.95$_{p}$	154.71$_{p}$	157.35$_{p}$	416.33$_{p}$	170.78$_{p}$	134.90$_{p}$	126.12$_{p}$	126.42$_{p}$	4.2$_{p}$
6	79.15$_{p}$	141.83$_{p}$	162.02$_{p}$	637.48$_{p}$	198.31$_{p}$	127.52$_{p}$	131.09$_{p}$	125.68$_{p}$	- 1.6$_{p}$
7	82.86$_{p}$	144.97$_{p}$	171.16$_{p}$	676.72$_{p}$	231.30$_{p}$	133.02$_{p}$	147.17$_{p}$	134.44$_{p}$	- 4.8$_{p}$
8	80.65$_{p}$	139.07$_{p}$	164.55$_{p}$	559.41$_{p}$	240.94$_{p}$	133.67$_{p}$	122.09$_{p}$	131.63$_{p}$	- 13.9$_{p}$
9	73.39$_{p}$	130.21$_{p}$	166.47$_{p}$	440.58$_{p}$	217.82$_{p}$	128.34$_{p}$	113.76$_{p}$	123.30$_{p}$	- 11.8$_{p}$
10	62.50$_{p}$	118.51$_{p}$	141.20$_{p}$	377.42$_{p}$	165.84$_{p}$	112.46$_{p}$	115.22$_{p}$	107.36$_{p}$	0.7$_{p}$
11	66.15$_{p}$	117.65$_{p}$	135.73$_{p}$	588.25$_{p}$	170.32$_{p}$	105.95$_{p}$	102.44$_{p}$	107.47$_{p}$	- 1.1$_{p}$
12	100.04$_{p}$	114.16$_{p}$	149.55$_{p}$	246.68$_{p}$	216.04$_{p}$	103.77$_{p}$	95.36$_{p}$	119.52$_{p}$	- 7.5$_{p}$

6 계통한계가격(SMP)

▸System Marginal Price(Energy Market Price)

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

[단위: 원/kWh] [단위: Won/kWh]

구분	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 Weighted Average
2001				50.91	52.74	51.62	47.88	42.69	44.94	47.22	47.45	56.49	49.11
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
2019	111.28	105.85	112.42	99.44	79.65	78.54	79.76	84.83	79.64	88.21	81.83	84.18	90.74
2020	84.54	81.91	83.35	75.38	70.91	70.92	71.25	63.01	55.94	50.39	49.80	67.14	68.87
2021	70.65	75.44	84.22	76.35	79.10	83.11	87.54	94.07	98.77	107.76	127.06	142.81	94.34
2022	154.42	197.32	192.75	202.11	140.34	129.72	151.85	197.74	233.42	251.65	242.19	267.63	196.65
2023	240.81	253.56	215.90	164.86	143.64	147.13	153.52	147.22	141.19	137.01	120.85	131.12	167.11
2024	138.06	119.53	134.47	126.09	126.36	125.99	132.49	145.86	138.85	117.24	112.22	116.60	128.39
2025	117.13	116.39	113.03	124.58	125.47	118.05	120.39	117.40	112.91	101.53	94.81	90.44	112.72
2025.1H	104.94	106.28	110.76	115.41	123.87	106.63	116.47	117.89	95.57	92.19	90.82	79.93	105.15
2H	94.77	95.80	96.55	100.10	109.31	101.31	104.46	104.44	78.58	79.86	79.24	75.20	93.43
3H	92.84	92.36	93.80	95.24	102.32	96.53	98.61	101.52	77.51	76.13	77.04	73.05	89.89
4H	90.97	86.38	92.05	95.41	97.19	93.67	93.61	95.38	77.54	75.12	76.54	72.45	87.27
5H	91.53	89.22	96.07	99.78	99.80	94.48	93.12	93.00	77.42	75.43	76.72	72.94	88.32
6H	93.87	94.88	101.96	114.79	107.40	97.02	96.23	93.17	78.58	82.25	80.10	73.42	92.68
7H	99.53	103.05	107.68	121.03	114.90	102.13	106.28	103.65	84.17	89.93	90.33	74.99	99.61
8H	113.80	115.86	113.52	127.04	120.94	108.86	113.11	114.99	101.72	98.65	97.05	91.94	109.64
9H	127.06	127.00	119.66	131.91	128.34	117.24	120.43	117.17	112.44	104.92	105.64	102.72	117.80
10H	141.85	139.60	126.11	134.67	131.55	125.26	122.41	120.06	128.75	111.42	103.68	104.29	124.20
11H	138.00	142.05	126.29	142.04	135.26	132.51	125.42	122.75	130.21	114.06	104.39	100.66	126.08
12H	134.00	131.59	117.86	136.45	133.72	128.37	127.59	121.88	129.72	110.12	98.88	97.10	122.45
13H	121.20	123.38	110.46	126.83	129.82	125.59	124.55	120.78	122.93	98.06	84.67	89.46	115.34
14H	122.29	120.33	114.12	131.83	134.34	134.41	130.19	123.64	124.83	108.71	98.13	89.54	119.59
15H	126.46	124.13	112.67	134.81	136.00	135.20	132.80	125.64	126.86	106.65	98.05	92.11	121.23
16H	127.20	125.36	116.01	137.85	136.42	133.22	136.40	126.34	129.05	117.65	101.58	95.27	123.63
17H	128.45	126.42	115.99	130.83	132.69	127.20	131.08	124.74	126.84	111.33	102.60	98.93	121.56
18H	127.45	124.29	117.99	132.14	133.99	126.10	131.20	124.86	126.51	113.90	102.98	98.69	121.74
19H	127.47	124.52	123.02	130.51	134.82	125.74	129.61	126.72	130.27	115.80	105.52	101.12	123.03
20H	125.81	121.85	122.24	132.55	134.51	126.26	131.60	126.95	130.54	114.44	102.79	103.40	122.98
21H	121.00	118.88	119.37	130.21	134.20	124.76	126.50	124.03	126.81	109.62	99.34	97.42	119.55
22H	115.75	113.94	116.09	127.66	131.36	120.88	122.50	120.05	121.81	105.84	96.49	87.90	115.16
23H	112.94	113.38	116.44	126.27	128.91	115.60	120.81	120.68	115.85	104.36	94.73	90.65	113.47
24H	111.07	111.63	114.58	124.33	124.52	109.00	118.16	118.55	105.92	100.57	94.13	87.83	110.09

1) 계통한계가격(SMP)은 2009년까지는 육지와 제주를 구분하지 않고 산정, 2010년 이후부터 육지와 제주를 구분하여 산정하였으며, 2010년 이후 통합SMP는 육지와 제주SMP를 해당 지역의 전력수요예측량으로 가중평균한 값임

6-2. 회원사별 SMP 결정횟수 Number of Main Land System Marginal Price Set by Members

[단위: 횟수, %] [Unit: Number of Times, %]

구분	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
		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)	
2001	6	0.1	928	14.1	828	12.6	1,634	24.8	565	8.6	1,063	16.2	1,552	23.6	6,576
2002	11	0.1	1,021	11.7	927	10.6	2,233	25.5	762	8.7	1,732	19.8	2,074	23.7	8,760
2003	20	0.2	1,055	12.0	1,298	14.8	1,779	20.3	1,437	16.4	1,103	12.6	2,068	23.6	8,760
2004	1	0.0	1,176	13.4	927	10.6	1,571	17.9	1,471	16.7	1,358	15.5	2,280	26.0	8,784
2005	-	-	669	7.6	1,569	17.9	1,894	21.6	2,033	23.2	1,076	12.3	1,519	17.3	8,760
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
2018	-	-	629	7.2	563	6.4	728	8.3	1,179	13.5	622	7.1	5,039	57.5	8,760
2019	-	-	959	10.9	608	6.9	557	6.4	1,056	12.1	506	5.8	5,074	57.9	8,760
2020	-	-	1,195	13.6	708	8.1	1,324	15.1	1,107	12.6	672	7.7	3,778	43.0	8,784
2021	-	-	786	9.0	610	7.0	856	9.8	1,071	12.2	635	7.2	4,802	54.8	8,760
2022	2	0.0	832	9.5	787	9.0	786	9.0	1,365	15.6	240	2.7	4,748	54.2	8,760
2023	-	-	481	5.5	1,131	12.9	493	5.6	714	8.2	204	2.3	5,737	65.5	8,760
2024	5	0.1	466	5.3	1,162	13.2	452	5.1	320	3.6	178	2.0	6,195	70.6	8,778
2025	7	0.1	472	5.4	692	7.9	384	4.4	610	7.0	348	4.0	6,228	71.3	8,741
2025.1	2	0.3	32	4.3	118	15.9	61	8.2	16	2.2	21	2.8	491	66.3	741
2	1	0.1	43	6.4	64	9.5	37	5.5	30	4.5	4	0.6	492	73.3	671
3	1	0.1	58	7.8	120	16.2	19	2.6	20	2.7	32	4.3	489	66.2	739
4	1	0.1	56	7.8	24	3.3	62	8.6	30	4.2	28	3.9	517	72.0	718
5	-	-	46	6.2	17	2.3	47	6.3	77	10.3	11	1.5	546	73.4	744
6	-	-	23	3.2	-	-	25	3.5	18	2.5	21	2.9	633	87.9	720
7	-	-	-	-	81	10.9	30	4.0	98	13.2	27	3.6	508	68.3	744
8	-	-	37	5.0	25	3.4	27	3.6	98	13.2	20	2.7	537	72.2	744
9	-	-	31	4.3	136	18.9	2	0.3	37	5.1	23	3.2	491	68.2	720
10	1	0.1	61	8.2	67	9.0	44	5.9	40	5.4	48	6.5	481	64.8	742
11	-	-	31	4.3	29	4.1	21	2.9	68	9.5	30	4.2	536	75.0	715
12	1	0.1	54	7.3	11	1.5	9	1.2	78	10.5	83	11.2	507	68.2	743

6-3. 연료원별 SMP 결정횟수 Number of Main Land System Marginal Price Set by Fuel Type

[단위: 횟수, %] [Unit: Number of Times, %]

구분	원자력 Nuclear Power		석탄 Coal		LNG		유류 Oil		양수 PSH		신재생 Renewable		기타 Others		합계 Total
		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)	
2001	6	0.1	2,290	34.8	2,640	40.1	1,640	24.9	-	-	-		-	-	6,576
2002	11	0.1	2,282	26.1	5,048	57.6	1,419	16.2	-	-	-		-	-	8,760
2003	20	0.2	2,084	23.8	5,369	61.3	1,287	14.7	-	-	-		-	-	8,760
2004	1	0.0	1,620	18.4	5,792	65.9	1,371	15.6	-	-	-		-	-	8,784
2005	-	-	1,641	18.7	6,256	71.4	863	9.9	-	-	-		-	-	8,760
2006	1	0.0	1,461	16.7	5,715	65.2	1,583	18.1	-	-	-		-	-	8,760
2007	-	-	876	10.0	6,182	70.6	1,702	19.4	-	-	-		-	-	8,760
2008	-	-	887	10.1	6,850	78.0	1,047	11.9	-	-	-		-	-	8,784
2009	-	-	1,477	16.9	6,282	71.7	1,001	11.4	-	-	-		-	-	8,760
2010	-	-	606	6.9	6,970	79.6	1,184	13.5	-	-	-		-	-	8,760
2011	-	-	515	5.9	7,617	87.0	628	7.2	-	-	-		-	-	8,760
2012	-	-	202	2.3	7,641	87.0	941	10.7	-	-	-		-	-	8,784
2013	-	-	88	1.0	7,727	88.2	945	10.8	-	-	-		-	-	8,760
2014	-	-	223	2.5	8,309	94.9	228	2.6	-	-	-		-	-	8,760
2015	-	-	354	4.0	7,898	90.2	508	5.8	-	-	-		-	-	8,760
2016	-	-	216	2.5	7,424	84.5	1,144	13.0	-	-	-		-	-	8,784
2017	-	-	1,121	12.8	7,160	81.7	479	5.5	-	-	-		-	-	8,760
2018	-	-	341	3.9	8,133	92.8	286	3.3	-	-	-		-	-	8,760
2019	-	-	921	10.5	7,818	89.2	21	0.2	-	-	-		-	-	8,760
2020	-	-	2,150	24.5	6,634	75.5	-	-	-	-	-		-	-	8,784
2021	-	-	856	9.8	7,904	90.2	-	-	-	-	-		-	-	8,760
2022	2	0.0	1,008	11.5	7,621	87.0	125	1.4	-	-	4	0.0	-	-	8,760
2023	-	-	1,316	15.0	7,230	82.5	212	2.4	-	-	2	-	-	-	8,760
2024	5	0.1	558	6.4	8,199	93.4	12	0.1	-	-	-	-	4	-	8,778
2025	7	0.1	1,413	16.2	7,292	83.4	6	0.1	-	-	-	-	23	0.3	8,741
2025.1	2	0.3	123	16.6	611	82.5	-	-	-	-	-	-	5	0.7	741
2	1	0.1	70	10.4	595	88.7	-	-	-	-	-	-	5	0.7	671
3	1	0.1	112	15.2	614	83.1	-	-	-	-	-	-	12	1.6	739
4	1	0.1	33	4.6	684	95.3	-	-	-	-	-	-	-	-	718
5	-	-	45	6.0	698	93.8	1	0.1	-	-	-	-	-	-	744
6	-	-	33	4.6	686	95.3	1	0.1	-	-	-	-	-	-	720
7	-	-	29	3.9	715	96.1	-	-	-	-	-	-	-	-	744
8	-	-	74	9.9	670	90.1	-	-	-	-	-	-	-	-	744
9	-	-	216	30.0	502	69.7	2	0.3	-	-	-	-	-	-	720
10	1	0.1	214	28.8	525	70.8	2	0.3	-	-	-	-	-	-	742
11	-	-	182	25.5	533	74.5	-	-	-	-	-	-	-	-	715
12	1	0.1	282	38.0	459	61.8	-	-	-	-	-	-	1	0.1	743

7 양수발전 전력거래 내역

▸Electric Trading Details for PSH Generation

[단위: MW, GWh, 억원,원/kWh, %] [Unit: MW, GWh, 100MillionWon, Won/kWh, %]

구분	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity		전력거래량 Electric Energy Trading Volume		전력거래금액 Payment in Power Market		정산단가 Unit Price of Settlement		동력(펌핑)량 Pumping Power Volume		동력(펌핑)정산금 Payment for Pumping Power	
	(MW)	증감률(%) Rate of-Change(%)	(GWh)	증감률(%) Rate of-Change(%)	(억원) (100MillionWon)	증감률(%) Rate of-Change(%)	(원/kWh) (Won/kWh)	증감률(%) Rate of-Change(%)	(GWh)	증감률(%) Rate of-Change(%)	(억원) (100MillionWon)	증감률(%) Rate of-Change(%)
2001	2,300	-	1,528		1,147	-	75.06		2,014		292	
2002	2,300	-	2,068	35.4	1,729	50.7	83.58	11.4	2,686	33.3	523	79.1
2003	2,300	-	1,978	- 4.4	1,861	7.6	94.08	12.6	2,575	- 4.1	443	- 15.2
2004	2,300	-	1,527	- 22.8	1,652	- 11.2	108.20	15.0	1,994	- 22.6	396	- 10.6
2005	2,300	-	1,503	- 1.6	1,628	- 1.5	108.28	0.1	1,980	- 0.7	456	14.9
2006	3,900	69.6	1,741	15.8	2,381	46.3	136.80	26.3	2,315	16.9	705	54.6
2007	3,900	-	1,398	- 19.7	2,284	- 4.1	163.31	19.4	1,817	- 21.5	728	3.3
2008	3,900	-	2,480	77.4	4,880	113.7	196.78	20.5	3,243	78.5	1,895	160.2
2009	3,900	-	2,814	13.5	4,212	- 13.7	149.70	- 23.9	3,713	14.5	1,982	4.6
2010	3,900	-	2,774	- 1.4	5,621	33.5	202.61	35.3	3,663	- 1.4	2,545	28.4
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
2012	4,700	-	3,634	13.1	7,774	43.2	213.93	26.7	4,789	12.5	5,548	49.6
2013	4,700	-	4,088	12.5	8,349	7.4	204.21	- 4.5	5,408	12.9	6,169	11.2
2014	4,700	-	5,042	23.3	8,647	3.6	171.50	- 16.0	6,644	22.9	7,204	16.8
2015	4,700	-	3,641	- 27.8	4,833	- 44.1	132.75	- 22.6	4,824	- 27.4	3,711	- 48.5
2016	4,700	-	3,618	- 0.6	3,842	- 20.5	106.21	- 20.0	4,716	- 2.2	2,830	- 23.7
2017	4,700	-	4,176	15.4	4,494	17.0	107.60	1.3	5,477	16.1	3,545	25.3
2018	4,700	-	3,899	- 6.7	4,887	8.8	125.37	16.5	5,106	- 6.8	3,945	11.3
2019	4,700	-	3,448	- 11.6	4,181	- 14.5	121.25	- 3.3	4,590	- 10.1	3,407	- 13.6
2020	4,700	-	3,262	- 5.4	3,680	- 12.0	112.80	- 7.0	4,352	- 5.2	2,339	- 31.4
2021	4,700	-	3,674	12.6	5,149	39.9	140.13	24.2	4,857	11.6	3,487	49.1
2022	4,700	-	3,706	0.9	10,286	99.8	277.58	98.1	4,916	1.2	7,007	100.9
2023	4,700	-	3,778p)	1.9p)	9,099p)	- 11.5p)	240.84p)	- 13.2p)	4,925p)	0.2p)	5,444p)	- 22.3p)
2024	4,700	-	4,670p)	23.6p)	9,758p)	7.2p)	208.98p)	- 13.2p)	6,097p)	23.8p)	5,466p)	0.4p)
2025	4,700	-	4,414p)	- 5.5p)	8,727p)	- 10.6p)	197.71p)	- 5.4p)	5,798p)	- 4.9p)	4,546p)	- 16.8p)
2025.1	4,700	-	417p)	11.5p)	893p)	- 12.0p)	214.18p)	- 21.1p)	555p)	12.6p)	423p)	- 13.9p)
2	4,700	-	370p)	5.6p)	770p)	0.9p)	208.25p)	- 4.5p)	485p)	6.1p)	388p)	14.2p)
3	4,700	-	444p)	- 4.4p)	820p)	- 15.4p)	184.89p)	- 11.5p)	579p)	- 5.1p)	438p)	- 19.2p)
4	4,700	-	427p)	0.5p)	751p)	- 4.6p)	176.11p)	- 5.1p)	560p)	0.8p)	483p)	- 0.3p)
5	4,700	-	421p)	- 9.2p)	719p)	- 13.5p)	170.78p)	- 4.7p)	551p)	- 8.5p)	521p)	- 6.6p)
6	4,700	-	345p)	- 0.8p)	684p)	3.5p)	198.31p)	4.3p)	450p)	- 0.1p)	378p)	- 8.1p)
7	4,700	-	347p)	0.8p)	802p)	2.9p)	231.30p)	2.1p)	452p)	1.5p)	421p)	- 7.8p)
8	4,700	-	297p)	- 20.1p)	715p)	- 21.4p)	240.94p)	- 1.7p)	386p)	- 20.0p)	350p)	- 35.2p)
9	4,700	-	294p)	- 16.4p)	641p)	- 15.3p)	217.82p)	1.3p)	388p)	- 14.8p)	311p)	- 33.2p)
10	4,700	-	348p)	- 13.9p)	578p)	- 17.7p)	165.84p)	- 4.4p)	457p)	- 12.8p)	302p)	- 28.8p)
11	4,700	-	370p)	- 0.5p)	631p)	- 8.9p)	170.32p)	- 8.5p)	489p)	- 0.9p)	279p)	- 19.0p)
12	4,700	-	334p)	- 16.8p)	721p)	- 18.9p)	216.04p)	- 2.6p)	444p)	- 15.5p)	252p)	- 38.4p)

1) RPS의무이행비용, 배출권거래비용 및 예측제도정산금을 제외한 금액임

8 항목별 전력거래량

▸Electric Energy Trading Volume by Item

[단위: GWh, MW] [Unit : GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여 설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Power Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
2001	195,482	47,609	261,722	260,460	260,432	198,790	198,788
2002	277,002	49,849	362,860	360,288	360,251	280,737	280,734
2003	293,172	56,889	391,592	388,514	388,459	299,395	299,394
2004	311,853	58,910	408,298	403,885	403,862	317,902	317,901
2005	333,130	61,532	437,543	433,590	433,561	338,737	338,737
2006	352,304	65,336	452,080	448,348	448,307	354,805	354,805
2007	370,178	68,441	464,133	459,649	459,338	374,386	374,384
2008	387,121	71,207	496,922	492,145	491,643	392,325	392,323
2009	399,109	73,288	515,923	512,782	512,123	405,695	405,692
2010	428,427	77,360	522,703	519,224	518,318	440,871	440,868
2011	445,849	78,826	544,981	541,353	540,289	462,345	462,343
2012	452,768	82,524	534,322	531,018	530,438	471,796	471,795
2013	460,488	87,075	543,252	539,702	539,366	479,543	479,541
2014	468,803	93,663	588,146	582,747	581,783	490,403	490,399
2015	475,570	98,798	637,529	629,930	629,701	495,362	495,361
2016	486,302	108,231	645,863	636,764	636,245	509,235	509,234
2017	492,837	113,665	707,554	700,127	699,568	520,924	520,917
2018	508,092	115,660	697,687	690,861	690,334	537,062	537,061
2019	497,797	121,122	717,383	710,382	710,041	529,852	529,851
2020	479,126	124,566	730,285	723,304	722,936	515,984	515,983
2021	501,189	126,878	718,408	710,059	709,850	537,061	537,061
2022	512,458	130,661	740,375	732,159	731,964	551,376	551,375
2023	500,149p)	137,501	761,935p)	751,839p)	751,608p)	544,672p)	544,666p)
2024	498,691p)	143,769	800,880p)	789,244p)	788,725p)	550,494p)	550,287p)
2025	494,350p)	146,157	809,779p)	797,843p)	797,558p)	548,081p)	547,163p)
2025.1	44,473p)	142,484	76,879p)	76,202p)	76,191p)	48,925p)	48,860p)
2	41,422p)	142,624	68,981p)	68,243p)	68,231p)	45,264p)	45,196p)
3	40,146p)	142,684	67,242p)	66,352p)	66,331p)	44,752p)	44,688p)
4	35,466p)	142,877	58,442p)	57,761p)	57,722p)	40,474p)	40,396p)
5	36,460p)	142,956	59,414p)	58,576p)	58,563p)	41,352p)	41,275p)
6	38,725p)	143,243	64,374p)	62,775p)	62,753p)	43,312p)	43,231p)
7	48,136p)	143,962	72,378p)	71,510p)	71,496p)	52,201p)	52,117p)
8	48,033p)	144,013	71,647p)	71,041p)	71,013p)	52,484p)	52,399p)
9	42,771p)	144,832	67,397p)	66,659p)	66,624p)	46,732p)	46,666p)
10	36,766p)	145,470	63,947p)	62,372p)	62,346p)	41,817p)	41,741p)
11	37,896p)	145,567	64,467p)	63,032p)	62,996p)	42,183p)	42,099p)
12	44,056p)	146,157	74,611p)	73,320p)	73,293p)	48,587p)	48,494p)

1) 발전계획량은 2022년 8월 이전은 가격결정발전계획량이며, 2022년 9월 이후는 하루전발전계획량임

9 항목별 전력거래금액

▸Payment in Power Market by Item

[단위: 억원, %] [Unit: 100 Million Won, %]

구분	용량정산금 Capacity Payment		제약비발전정산금 Constrained-Off Energy Payment		차액정산금 Vesting Contract Payment		RPS의무이행비용 정산금 Renewable Portfolio Standard Payment		배출권거래비용 정산금 Emission Trading Settlement Payment		지역자원시설세 정산금 Local Plant Tax Payment	
		증감률(%) Rate of Change(%)		증감률(%) Rate of Change(%)		증감률(%) Rate of Change(%)		증감률(%) Rate of Change(%)		증감률(%) Rate of Change(%)		증감률(%) Rate of Change(%)
2001	43,203		629									
2002	59,980	38.8	1,282	104.0								
2003	64,771	8.0	1,565	22.0								
2004	63,276	-2.3	1,369	-12.5								
2005	67,736	7.0	1,301	-4.9								
2006	63,436	-6.3	2,006	54.2								
2007	36,412	-42.6	3,126	55.8								
2008	38,791	6.5	3,440	10.0								
2009	39,864	2.8	1,896	-44.9								
2010	39,755	-0.3	2,718	43.4								
2011	41,847	5.3	2,444	-10.1								
2012	41,518	-0.8	2,778	13.7								
2013	42,670	2.8	2,792	0.5			587					
2014	44,630	4.6	3,656	31.0			4,909	736.5				
2015	47,519	6.5	4,469	22.2	-305		6,802	38.6				
2016	48,759	2.6	5,271	18.0	-1,962	542.4	11,811	73.6			379	
2017	61,498	26.1	7,072	34.2	-1,630	-16.9	14,631	23.9	813		534	41.0
2018	61,528	0.0	6,127	-13.4	-315	-80.7	20,571	40.6	2,624	222.8	582	9.0

1) 차액정산금은 전기사업법에 따른 정부승인차액계약으로 계통한계가격(SMP)와 계약가격 간의 차이를 보전하는 정산금으로, 음수일 경우 해당 금액의 절대값만큼 발전사업자가 구매사업자로부터 지급받음

[단위: 억원] [Unit: 100 Million Won]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	RPS의무 이행비용 정산금 Renewable Portfolio Standard Payment	배출권 거래 비용 정산금 Emission Trading Settlement Payment	예측 제도 정산금 Power Demand Fore-casting Payment	전력거래 정산금 Total
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Pay-ments							
		제약발전 Con-strained-On Energy Payment	제약비발전 Con-strained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Varialbe Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment								
2019	394,966	5,743	7,129	-	-	1,306	63,997	343	424	22,422	3,388		499,718
2020	329,453	7,978	7,651	-	-	1,935	65,667	1,515	394	20,031	1,301	-	435,925
2021	417,495	9,955	12,521	-	-	1,239	65,970	2,425	621	34,982	5,518	2	550,727
2022	718,364	12,851	13,641	14,321	5,597	4,960	70,938	675	2,988	37,575	3,409	63	885,383
2023	613,946p)	-p)	6p)	30,346p)	10,507p)	8,646p)	74,815p)	220p)	8,075p)	29,408p)	3,880p)	158p)	780,008p)
2024	570,137p)	-p)	1p)	21,581p)	18,096p)	6,875p)	82,274p)	167p)	5,716p)	33,045p)	-p)	218p)	738,109p)
2025	544,579p)	-p)	-p)	19,510p)	18,298p)	6,289p)	83,706p)	166p)	8,137p)	44,959p)	-p)	235p)	725,879p)
2025.1	49,794p)	-p)	-p)	2,073p)	1,890p)	527p)	10,485p)	-p)	404p)	1,951p)	-p)	16p)	67,140p)
2	46,013p)	-p)	-p)	1,823p)	1,923p)	487p)	8,729p)	29p)	403p)	3,713p)	-p)	20p)	63,138p)
3	43,086p)	-p)	-p)	2,015p)	1,725p)	501p)	5,769p)	105p)	547p)	591p)	-p)	20p)	54,361p)
4	42,931p)	-p)	-p)	1,929p)	2,109p)	546p)	3,176p)	-p)	554p)	6,025p)	-p)	27p)	57,296p)
5	44,333p)	-p)	-p)	1,463p)	2,140p)	554p)	3,102p)	-p)	590p)	2,509p)	-p)	22p)	54,712p)
6	44,731p)	-p)	-p)	1,271p)	1,296p)	564p)	5,499p)	-p)	969p)	1,849p)	-p)	20p)	56,199p)
7	55,846p)	-p)	-p)	835p)	1,521p)	523p)	10,316p)	-p)	1,027p)	11,500p)	-p)	26p)	81,593p)
8	55,277p)	-p)	-p)	986p)	1,138p)	542p)	9,944p)	-p)	1,088p)	2,231p)	-p)	21p)	71,227p)
9	46,468p)	-p)	-p)	1,469p)	1,276p)	524p)	7,107p)	-p)	694p)	3,782p)	-p)	14p)	61,334p)
10	36,935p)	-p)	-p)	1,994p)	1,431p)	439p)	3,380p)	-p)	636p)	4,857p)	-p)	14p)	49,686p)
11	35,619p)	-p)	-p)	1,743p)	1,196p)	512p)	5,540p)	-p)	636p)	3,716p)	-p)	20p)	48,981p)
12	43,546p)	-p)	-p)	1,912p)	653p)	571p)	10,659p)	33p)	587p)	2,235p)	-p)	16p)	60,212p)

1) 실계통기반 시장 도입에 따른 정산금 항목 변경에 따라 2022년도 9월 이후 제약발전 및 제약비발전정산금은 변동비보전 및 기대이익정산금으로 대체
- 단, 수력/양수의 경우 기존과 같이 제약발전/제약비발전정산금 항목으로 정산받음

3

2025년 전력시장 상세 실적

Detailed Results Power Market in 2025

① **2025년 전력시장 종합 통계** Summary of Power Market Statistic in 2025 64

② **2025년 항목별 전력거래량** Electric Energy Trading Volume by Item in 2025 67

③ **2025년 항목별 전력거래금액** Payment in Power Market by Item in 2025 80

④ **2025년 계통한계가격** System Marginal Price(Energy Market Price) in 2025 93

⑤ **2025년 계통운영보조서비스정산금** Ancillary Service Payment in 2025 102

1 2025년 전력시장 종합 통계

▸Summary of Power Market Statistic in 2025

1-1. 월간 전력거래량 및 전력거래금액

Electric Energy Trading Volume and Payment in Power Market by Month

[단위 : GWh, 억원] [Unit: GWh, 100 Million Won]

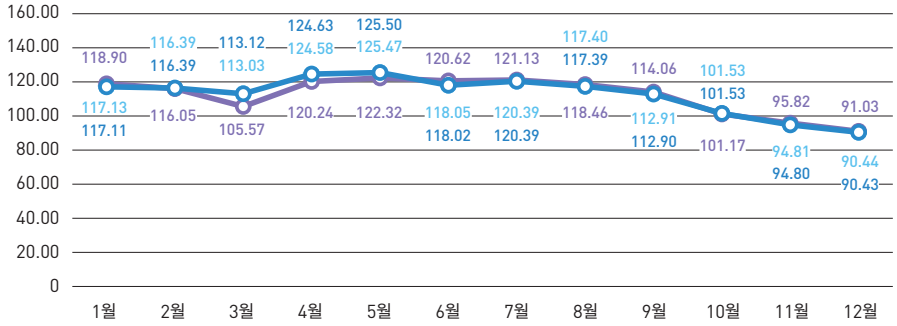
1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	합계 Total
전력거래량(GWh) Electric Energy Trading Volume(GWh)												
48,860p)	45,196p)	44,688p)	40,396p)	41,275p)	43,231p)	52,117p)	52,399p)	46,666p)	41,741p)	42,099p)	48,494p)	547,163p)
전력거래금액(억원) Payment in Power Market(100 Million Won)												
67,140p)	63,138p)	54,361p)	57,296p)	54,712p)	56,199p)	81,593p)	71,227p)	61,334p)	49,686p)	48,981p)	60,212p)	725,879p)

1-2. 전력시장가격 System Marginal Price

1-2-1. 월간 전력시장가격 System Marginal Price by Month

■ 통합SMP(원/kWh) Total SMP(Won/kWh) ■ 육지SMP(원/kWh) Main Land SMP(Won/kWh) [단위: 원/kWh]

■ 제주SMP(원/kWh) Jeju SMP(Won/kWh) [Unit: Won/kWh]



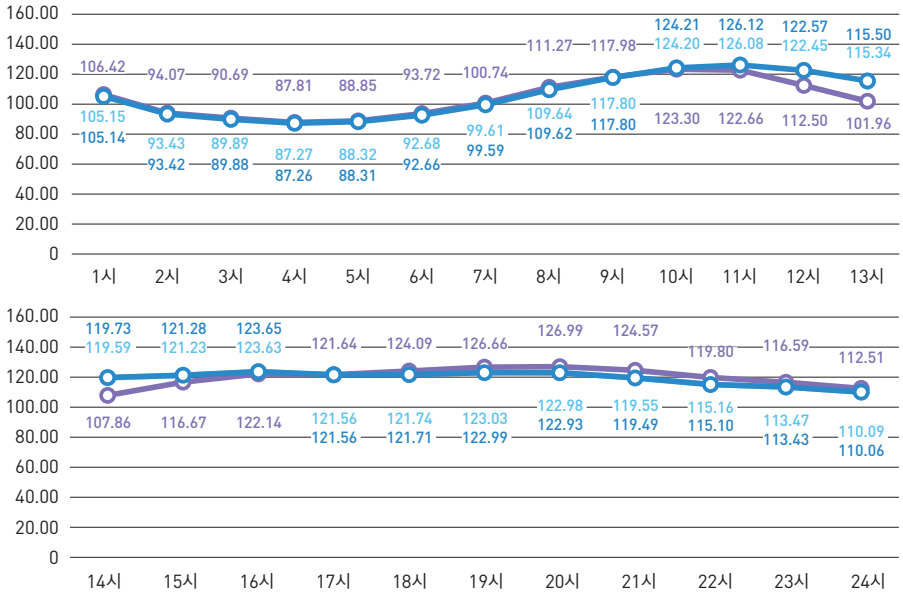
[Unit: Won/kWh]

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(가중평균) Total(Weighted Average)
통합SMP (원/kWh) Total SMP(Won/kWh)												
117.13	116.39	113.03	124.58	125.47	118.05	120.39	117.40	112.91	101.53	94.81	90.44	112.72
육지SMP(원/kWh) Main Land SMP(Won/kWh)												
117.11	116.39	113.12	124.63	125.50	118.02	120.39	117.39	112.90	101.53	94.80	90.43	112.73
제주SMP(원/kWh) Jeju SMP(Won/kWh)												
118.90	116.05	105.57	120.24	122.32	120.62	121.13	118.46	114.06	101.17	95.82	91.03	112.49

1-2-2. 시간대별 전력시장가격 System Marginal Price by Hour

■ 통합SMP(원/kWh) Total SMP(Won/kWh) ■ 육지SMP(원/kWh) Main Land SMP(Won/kWh) [단위: 원/kWh]

■ 제주SMP(원/kWh) Jeju SMP(Won/kWh) [Unit: Won/kWh]



[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

구분	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	13시 13 Hour
통합SMP(원/kWh) Total SMP(Won/kWh)	105.15	93.43	89.89	87.27	88.32	92.68	99.61	109.64	117.80	124.20	126.08	122.45	115.34
육지SMP(원/kWh) Main Land SMP(Won/kWh)	105.14	93.42	89.88	87.26	88.31	92.66	99.59	109.62	117.80	124.21	126.12	122.57	115.50
제주SMP(원/kWh) Jeju SMP(Won/kWh)	106.42	94.07	90.69	87.81	88.85	93.72	100.74	111.27	117.98	123.30	122.66	112.50	101.96

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

구분	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(가중평균) Total(Weighted Average)
통합SMP(원/kWh) Total SMP(Won/kWh)	119.59	121.23	123.63	121.56	121.74	123.03	122.98	119.55	115.16	113.47	110.09	112.72
육지SMP(원/kWh) Main Land SMP(Won/kWh)	119.73	121.28	123.65	121.56	121.71	122.99	122.93	119.49	115.10	113.43	110.06	112.73
제주SMP(원/kWh) Jeju SMP(Won/kWh)	107.86	116.67	122.14	121.64	124.09	126.66	126.99	124.57	119.80	116.59	112.51	112.49

1-2-3. 요일별 전력시장가격 System Marginal Price by Day

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

구분	월요일 Monday	화요일 Tuesday	수요일 Wednesday	목요일 Thursday	금요일 Friday	토요일 Saturday	일요일 Sunday	합계(가중평균) Total (Weighted Average)
통합SMP(원/kWh) Total SMP(Won/kWh)	113.97	116.49	115.69	116.54	117.12	106.99	99.44	112.72
육지SMP(원/kWh) Main Land SMP (Won/kWh)	113.98	116.49	115.69	116.54	117.12	106.98	99.45	112.73
제주SMP(원/kWh) Jeju SMP(Won/kWh)	112.95	116.79	116.06	117.16	117.65	107.53	98.35	112.49

1-2-4. 평휴일별 전력시장가격 System Marginal Price by Weekday, Weekend and Holiday

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

구분	평일 Weekday	휴일 Weekend	공휴일 Holiday	합계(가중평균) Total(Weighted Average)
통합SMP(원/kWh) Total SMP(Won/kWh)	117.04	102.51	96.90	112.72
육지SMP(원/kWh) Main Land SMP(Won/kWh)	117.04	102.51	96.93	112.73
제주SMP(원/kWh) Jeju SMP(Won/kWh)	117.47	101.86	94.44	112.49

1) 평일은 토요일, 일요일, 법정공휴일 및 임시공휴일을 제외한 날을 의미함
2) 휴일은 토요일 및 일요일을 의미함(해당 요일의 법정공휴일 및 임시공휴일 포함)
3) 공휴일은 법정공휴일 및 임시공휴일을 의미함
4) 제주SMP는 하루전에너지가격(하루전SMP)을 의미함

2 2025년 항목별 전력거래량
Electric Energy Trading Volume by Item in 2025

2-1. 연간 항목별 전력거래량 Yearly Electric Energy Trading Volume by Item

2-1-1. 회원사별 연간 항목별 전력거래량 Yearly Electric Energy Trading Volume by Item by Members

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
A 회원사 Member A	175,988pj	31,471	177,726pj	177,468pj	177,466pj	181,670pj	181,670pj
B 회원사 Member B	39,829pj	9,362	49,976pj	48,874pj	48,873pj	36,927pj	36,926pj
C 회원사 Member C	40,777pj	10,780	73,140pj	71,854pj	71,768pj	36,595pj	36,595pj
D 회원사 Member D	38,364pj	11,146	66,390pj	64,369pj	64,342pj	36,030pj	36,030pj
E 회원사 Member E	35,082pj	12,184	90,468pj	89,545pj	89,539pj	36,382pj	36,382pj
F 회원사 Member F	38,059pj	10,265	64,429pj	62,930pj	62,892pj	32,695pj	32,695pj
기타 Others	126,250pj	60,948	287,650pj	282,803pj	282,677pj	187,782pj	186,865pj
합계 Total	**494,350pj**	**146,157**	**809,779pj**	**797,843pj**	**797,558pj**	**548,081pj**	**547,163 pj**

2-1-2. 연료원별 연간 항목별 전력거래량 Yearly Electric Energy Trading Volume by Item by Fuel Type

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
원자력 Nuclear Power	175,988pj	26,050	176,432pj	176,050pj	176,049pj	175,549pj	175,549pj
석탄 Coal	195,795pj	41,739	263,176pj	259,213pj	259,171pj	164,792pj	164,790pj
LNG	117,140pj	48,388	354,870pj	347,365pj	347,128pj	159,228pj	159,227pj
유류 Oil	166pj	531	4,443pj	4,436pj	4,436pj	160pj	160pj
양수 PSH	-pj	4,700	64pj	61pj	61pj	4,414pj	4,414pj
신재생 Renewable	4,088pj	19,457	9,129pj	9,250pj	9,250pj	40,613pj	39,697pj
기타 Others	1,172pj	5,293	1,665pj	1,467pj	1,464pj	3,325pj	3,325pj
합계 Total	**494,350pj**	**146,157**	**809,779pj**	**797,843pj**	**797,558pj**	**548,081pj**	**547,163pj**

2-1-3. 기저·일반별 연간 항목별 전력거래량 Yearly Electric Energy Trading Volume by Item by Baseload and General

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
기저 Baseload	371,784pj	66,059	439,609pj	435,263pj	435,220pj	332,180pj	332,178pj
일반 General	122,566pj	80,099	370,170pj	362,579pj	362,338pj	215,901pj	214,984pj
합계 Total	**494,350pj**	**146,157**	**809,779pj**	**797,843pj**	**797,558pj**	**548,081pj**	**547,163pj**

2-2. 월간 항목별 전력거래량 Monthly Electric Energy Trading Volume by Item

2-2-1. 회원사별 월간 항목별 전력거래량(1월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Members(January)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
A 회원사 Member A	17,040p)	31,468	17,130p)	17,105p)	17,105p)	17,520p)	17,520p)
B 회원사 Member B	3,553p)	9,362	4,137p)	4,051p)	4,051p)	3,172p)	3,172p)
C 회원사 Member C	3,797p)	10,777	7,363p)	7,340p)	7,339p)	3,438p)	3,438p)
D 회원사 Member D	3,088p)	10,517	6,641p)	6,587p)	6,586p)	2,529p)	2,529p)
E 회원사 Member E	3,212p)	12,184	8,953p)	8,908p)	8,907p)	2,794p)	2,794p)
F 회원사 Member F	3,448p)	9,674	5,954p)	5,952p)	5,952p)	2,937p)	2,937p)
기타 Others	10,335p)	58,500	26,701p)	26,259p)	26,250p)	16,534p)	16,470p)
합계 Total	**44,473p)**	**142,484**	**76,879p)**	**76,202p)**	**76,191p)**	**48,925p)**	**48,860p)**

2-2-2. 연료원별 월간 항목별 전력거래량(1월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Fuel Type(January)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
원자력 Nuclear Power	17,040p)	26,050	17,055p)	17,030p)	17,030p)	17,015p)	17,015p)
석탄 Coal	15,840p)	41,740	23,824p)	23,621p)	23,616p)	12,709p)	12,709p)
LNG	11,122p)	46,662	34,730p)	34,278p)	34,271p)	15,345p)	15,345p)
유류 Oil	29p)	531	424p)	424p)	424p)	28p)	28p)
양수 PSH	-p)	4,700	13p)	13p)	13p)	417p)	417p)
신재생 Renewable	423p)	17,533	778p)	782p)	782p)	3,195p)	3,130p)
기타 Others	18p)	5,267	55p)	55p)	55p)	216p)	216p)
합계 Total	**44,473p)**	**142,484**	**76,879p)**	**76,202p)**	**76,191p)**	**48,925p)**	**48,860p)**

2-2-3. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래량(1월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Baseload and General(January)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
기저 Baseload	32,880p)	66,059	40,880p)	40,652p)	40,647p)	29,003p)	29,003p)
일반 General	11,593p)	76,425	35,999p)	35,551p)	35,544p)	19,921p)	19,857p)
합계 Total	**44,473p)**	**142,484**	**76,879p)**	**76,202p)**	**76,191p)**	**48,925p)**	**48,860p)**

2-2-1. 회원사별 월간 항목별 전력거래량(2월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Members(February)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
A 회원사 Member A	15,443p)	31,468	15,514p)	15,511p)	15,511p)	15,880p)	15,880p)
B 회원사 Member B	3,662p)	9,362	4,274p)	4,130p)	4,130p)	3,248p)	3,248p)
C 회원사 Member C	3,669p)	10,777	6,699p)	6,671p)	6,669p)	2,827p)	2,827p)
D 회원사 Member D	3,102p)	10,517	5,682p)	5,649p)	5,648p)	2,662p)	2,662p)
E 회원사 Member E	2,265p)	12,184	7,393p)	7,366p)	7,366p)	2,454p)	2,454p)
F 회원사 Member F	2,977p)	9,674	5,189p)	5,140p)	5,139p)	2,429p)	2,429p)
기타 Others	10,304p)	58,641	24,231p)	23,777p)	23,770p)	15,762p)	15,695p)
합계 Total	**41,422p)**	**142,624**	**68,981p)**	**68,243p)**	**68,231p)**	**45,264p)**	**45,196p)**

2-2-2. 연료원별 월간 항목별 전력거래량(2월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Fuel Type(February)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
원자력 Nuclear Power	15,443p)	26,050	15,458p)	15,454p)	15,454p)	15,430p)	15,430p)
석탄 Coal	14,759p)	41,740	21,393p)	21,156p)	21,154p)	10,950p)	10,950p)
LNG	10,745p)	46,662	30,985p)	30,482p)	30,472p)	14,954p)	14,954p)
유류 Oil	19p)	531	381p)	378p)	378p)	18p)	18p)
양수 PSH	-p)	4,700	4p)	4p)	4p)	370p)	370p)
신재생 Renewable	433p)	17,674	711p)	718p)	718p)	3,315p)	3,248p)
기타 Others	22p)	5,267	51p)	51p)	51p)	227p)	227p)
합계 Total	**41,422p)**	**142,624**	**68,981p)**	**68,243p)**	**68,231p)**	**45,264p)**	**45,196p)**

2-2-3. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래량(2월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Baseload and General(February)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
기저 Baseload	30,202p)	66,059	36,850p)	36,611p)	36,608p)	25,657p)	25,657p)
일반 General	11,219p)	76,566	32,131p)	31,633p)	31,623p)	19,606p)	19,539p)
합계 Total	**41,422p)**	**142,624**	**68,981p)**	**68,243p)**	**68,231p)**	**45,264p)**	**45,196p)**

2-2-1. 회원사별 월간 항목별 전력거래량(3월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Members(March)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
A 회원사 Member A	16,868p)	31,468	17,251p)	17,200p)	17,200p)	17,522p)	17,522p)
B 회원사 Member B	2,938p)	9,362	3,633p)	3,588p)	3,588p)	2,703p)	2,703p)
C 회원사 Member C	2,822p)	10,777	5,566p)	5,518p)	5,516p)	2,469p)	2,469p)
D 회원사 Member D	1,958p)	10,517	4,116p)	3,909p)	3,901p)	1,849p)	1,849p)
E 회원사 Member E	1,977p)	12,184	6,747p)	6,703p)	6,703p)	1,957p)	1,957p)
F 회원사 Member F	2,391p)	9,674	4,803p)	4,741p)	4,740p)	1,996p)	1,996p)
기타 Others	11,192p)	58,700	25,126p)	24,693p)	24,684p)	16,257p)	16,193p)
합계 Total	**40,146p)**	**142,684**	**67,242p)**	**66,352p)**	**66,331p)**	**44,752p)**	**44,688p)**

2-2-2. 연료원별 월간 항목별 전력거래량(3월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Fuel Type(March)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
원자력 Nuclear Power	16,868p)	26,050p)	17,200p)	17,147p)	17,147p)	16,997p)	16,997p)
석탄 Coal	12,117p)	41,740	17,938p)	17,672p)	17,666p)	9,163p)	9,163p)
LNG	10,889p)	46,662	30,994p)	30,403p)	30,387p)	14,627p)	14,627p)
유류 Oil	7p)	531	405p)	405p)	405p)	5p)	5p)
양수 PSH	-p)	4,700	1p)	1p)	1p)	444p)	444p)
신재생 Renewable	258p)	17,730	646p)	667p)	667p)	3,287p)	3,223p)
기타 Others	7p)	5,271	57p)	57p)	57p)	229p)	229p)
합계 Total	**40,146p)**	**142,684**	**67,242p)**	**66,352p)**	**66,331p)**	**44,752p)**	**44,688p)**

2-2-3. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래량(3월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Baseload and General(March)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
기저 Baseload	28,986p)	66,059	35,139p)	34,819p)	34,814p)	25,438p)	25,437p)
일반 General	11,160p)	76,625	32,103p)	31,532p)	31,517p)	19,315p)	19,251p)
합계 Total	**40,146p)**	**142,684**	**67,242p)**	**66,352p)**	**66,331p)**	**44,752p)**	**44,688p)**

2-2-1. 회원사별 월간 항목별 전력거래량(4월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Members(April)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
A 회원사 Member A	15,222p)	31,468	15,335p)	15,336p)	15,336p)	15,698p)	15,698p)
B 회원사 Member B	3,074p)	9,362	3,728p)	3,664p)	3,664p)	2,629p)	2,629p)
C 회원사 Member C	1,730p)	10,777	4,315p)	4,256p)	4,243p)	1,591p)	1,591p)
D 회원사 Member D	1,874p)	10,517	3,980p)	3,855p)	3,854p)	1,743p)	1,743p)
E 회원사 Member E	2,129p)	12,184	5,464p)	5,394p)	5,394p)	2,155p)	2,155p)
F 회원사 Member F	2,194p)	9,674	4,111p)	4,007p)	3,993p)	1,639p)	1,639p)
기타 Others	9,242p)	58,894	21,509p)	21,249p)	21,239p)	15,019p)	14,941p)
합계 Total	**35,466p)**	**142,877**	**58,442p)**	**57,761p)**	**57,722p)**	**40,474p)**	**40,396p)**

2-2-2. 연료원별 월간 항목별 전력거래량(4월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Fuel Type(April)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
원자력 Nuclear Power	15,222p)	26,050	15,258p)	15,251p)	15,251p)	15,164p)	15,164p)
석탄 Coal	11,345p)	41,740	15,962p)	15,777p)	15,776p)	7,936p)	7,936p)
LNG	8,501p)	46,662	26,098p)	25,656p)	25,619p)	13,198p)	13,198p)
유류 Oil	5p)	531	340p)	340p)	340p)	4p)	4p)
양수 PSH	-p)	4,700	8p)	8p)	8p)	427p)	427p)
신재생 Renewable	204p)	17,926	542p)	569p)	569p)	3,439p)	3,361p)
기타 Others	188p)	5,268	233p)	160p)	158p)	306p)	306p)
합계 Total	**35,466p)**	**142,877**	**58,442p)**	**57,761p)**	**57,722p)**	**40,474p)**	**40,396p)**

2-2-3. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래량(4월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Baseload and General(April)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
기저 Baseload	26,567p)	66,059	31,220p)	31,027p)	31,027p)	22,397p)	22,397p)
일반 General	8,898p)	76,818	27,222p)	26,734p)	26,695p)	18,076p)	17,998p)
합계 Total	**35,466p)**	**142,877**	**58,442p)**	**57,761p)**	**57,722p)**	**40,474p)**	**40,396p)**

2-2-1. 회원사별 월간 항목별 전력거래량(5월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Members(May)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
A 회원사 Member A	15,158p)	31,468	15,333p)	15,332p)	15,332p)	15,713p)	15,713p)
B 회원사 Member B	3,428p)	9,362	4,115p)	3,971p)	3,971p)	3,092p)	3,092p)
C 회원사 Member C	2,037p)	10,777	4,624p)	4,549p)	4,546p)	2,134p)	2,134p)
D 회원사 Member D	2,388p)	10,517	4,684p)	4,624p)	4,624p)	2,365p)	2,365p)
E 회원사 Member E	2,495p)	12,184	6,653p)	6,575p)	6,575p)	2,883p)	2,883p)
F 회원사 Member F	2,619p)	9,675	4,488p)	4,343p)	4,343p)	1,893p)	1,893p)
기타 Others	8,334p)	58,971	19,517p)	19,181p)	19,172p)	13,273p)	13,196p)
합계 Total	**36,460p)**	**142,956**	**59,414p)**	**58,576p)**	**58,563p)**	**41,352p)**	**41,275p)**

2-2-2. 연료원별 월간 항목별 전력거래량(5월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Fuel Type(May)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
원자력 Nuclear Power	15,158p)	26,050	15,182p)	15,179p)	15,179p)	15,112p)	15,112p)
석탄 Coal	13,974p)	41,740	19,158p)	18,780p)	18,777p)	10,199p)	10,199p)
LNG	7,063p)	46,662	23,953p)	23,484p)	23,474p)	11,771p)	11,771p)
유류 Oil	4p)	531	338p)	338p)	338p)	4p)	4p)
양수 PSH	-p)	4,700	5p)	5p)	5p)	421p)	421p)
신재생 Renewable	261p)	18,005	737p)	750p)	750p)	3,634p)	3,558p)
기타 Others	-	5,268	40p)	40p)	40p)	210p)	210p)
합계 Total	**36,460p)**	**142,956**	**59,414p)**	**58,576p)**	**58,563p)**	**41,352p)**	**41,275p)**

2-2-3. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래량(5월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Baseload and General(May)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
기저 Baseload	29,132p)	66,059	34,341p)	33,959p)	33,956p)	24,761p)	24,761p)
일반 General	7,328p)	76,897	25,074p)	24,617p)	24,607p)	16,591p)	16,514p)
합계 Total	**36,460p)**	**142,956**	**59,414p)**	**58,576p)**	**58,563p)**	**41,352p)**	**41,275p)**

2-2-1. 회원사별 월간 항목별 전력거래량(6월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Members(June)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
A 회원사 Member A	14,338p)	31,468	14,508p)	14,497p)	14,496p)	14,853p)	14,853p)
B 회원사 Member B	3,063p)	9,362	4,391p)	4,328p)	4,328p)	2,977p)	2,977p)
C 회원사 Member C	2,962p)	10,778	5,548p)	5,261p)	5,252p)	2,819p)	2,819p)
D 회원사 Member D	3,022p)	10,645	5,329p)	5,091p)	5,091p)	2,799p)	2,799p)
E 회원사 Member E	2,393p)	12,184	6,872p)	6,664p)	6,662p)	2,708p)	2,708p)
F 회원사 Member F	3,108p)	9,675	4,800p)	4,592p)	4,590p)	2,231p)	2,231p)
기타 Others	9,840p)	59,130	22,926p)	22,342p)	22,334p)	14,926p)	14,845p)
합계 Total	**38,725p)**	**143,244**	**64,374p)**	**62,775p)**	**62,753p)**	**43,312p)**	**43,231p)**

2-2-2. 연료원별 월간 항목별 전력거래량(6월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Fuel Type(June)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
원자력 Nuclear Power	14,338p)	26,050	14,341p)	14,333p)	14,333p)	14,318p)	14,318p)
석탄 Coal	15,257p)	41,740	22,007p)	21,576p)	21,569p)	13,361p)	13,361p)
LNG	8,595p)	45,685	26,615p)	25,559p)	25,544p)	11,429p)	11,429p)
유류 Oil	4p)	531	346p)	345p)	345p)	3p)	3p)
양수 PSH	-p)	4,700	4p)	4p)	4p)	345p)	345p)
신재생 Renewable	293p)	18,165	772p)	730p)	730p)	3,495p)	3,414p)
기타 Others	239p)	6,372	288p)	228p)	228p)	361p)	361p)
합계 Total	**38,725p)**	**143,244**	**64,374p)**	**62,775p)**	**62,753p)**	**43,312p)**	**43,231p)**

2-2-3. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래량(6월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Baseload and General(June)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
기저 Baseload	29,595p)	66,059	36,349p)	35,910p)	35,902p)	26,976p)	26,976p)
일반 General	9,131p)	77,185	28,025p)	26,865p)	26,851p)	16,336p)	16,255p)
합계 Total	**38,725p)**	**143,244**	**64,374p)**	**62,775p)**	**62,753p)**	**43,312p)**	**43,231p)**

2-2-1. 회원사별 월간 항목별 전력거래량(7월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Members(July)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
A 회원사 Member A	14,553p)	31,468	14,670p)	14,617p)	14,617p)	14,979p)	14,979p)
B 회원사 Member B	4,008p)	9,362	4,938p)	4,871p)	4,871p)	3,929p)	3,929p)
C 회원사 Member C	4,289p)	10,780	6,667p)	6,574p)	6,573p)	4,032p)	4,032p)
D 회원사 Member D	4,201p)	10,645	6,408p)	6,246p)	6,244p)	4,136p)	4,136p)
E 회원사 Member E	3,673p)	12,184	8,392p)	8,345p)	8,345p)	4,122p)	4,122p)
F 회원사 Member F	3,663p)	9,678	6,236p)	6,080p)	6,078p)	3,384p)	3,384p)
기타 Others	13,749p)	59,844	25,068p)	24,775p)	24,768p)	17,619p)	17,535p)
합계 Total	**48,136p)**	**143,962**	**72,378p)**	**71,510p)**	**71,496p)**	**52,201p)**	**52,117p)**

2-2-2. 연료원별 월간 항목별 전력거래량(7월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Fuel Type(July)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
원자력 Nuclear Power	14,553p)	26,050	14,553p)	14,500p)	14,500p)	14,487p)	14,487p)
석탄 Coal	21,449p)	41,740	25,903p)	25,535p)	25,532p)	19,582p)	19,582p)
LNG	11,422p)	47,315	30,402p)	29,963p)	29,952p)	13,720p)	13,720p)
유류 Oil	4p)	531	347p)	346p)	346p)	6p)	6p)
양수 PSH	-p)	4,700	3p)	3p)	3p)	347p)	347p)
신재생 Renewable	348p)	18,355	765p)	768p)	768p)	3,603p)	3,519p)
기타 Others	359p)	5,270	405p)	395p)	395p)	457p)	457p)
합계 Total	**48,136p)**	**143,962**	**72,378p)**	**71,510p)**	**71,496p)**	**52,201p)**	**52,117p)**

2-2-3. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래량(7월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Baseload and General(July)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
기저 Baseload	36,002p)	66,059	40,456p)	40,035p)	40,032p)	33,379p)	33,379p)
일반 General	12,134p)	77,903	31,922p)	31,475p)	31,464p)	18,822p)	18,738p)
합계 Total	**48,136p)**	**143,962**	**72,378p)**	**71,510p)**	**71,496p)**	**52,201p)**	**52,117p)**

2-2-1. 회원사별 월간 항목별 전력거래량(8월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Members(August)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
A 회원사 Member A	13,445p)	31,468	13,540p)	13,487p)	13,487p)	13,800p)	13,800p)
B 회원사 Member B	3,951p)	9,362	4,726p)	4,601p)	4,601p)	3,791p)	3,791p)
C 회원사 Member C	4,530p)	10,780	6,978p)	6,945p)	6,928p)	4,420p)	4,420p)
D 회원사 Member D	4,170p)	10,645	6,453p)	6,317p)	6,313p)	4,238p)	4,238p)
E 회원사 Member E	4,285p)	12,184	8,564p)	8,520p)	8,519p)	4,487p)	4,487p)
F 회원사 Member F	3,900p)	9,678	6,162p)	6,096p)	6,096p)	3,793p)	3,793p)
기타 Others	13,753p)	59,895	25,225p)	25,075p)	25,068p)	17,955p)	17,870p)
합계 Total	**48,033p)**	**144,013**	**71,647p)**	**71,041p)**	**71,013p)**	**52,484p)**	**52,399p)**

2-2-2. 연료원별 월간 항목별 전력거래량(8월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Fuel Type(August)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
원자력 Nuclear Power	13,445p)	26,050	13,445p)	13,367p)	13,367p)	13,354p)	13,354p)
석탄 Coal	21,649p)	41,739	25,733p)	25,444p)	25,440p)	20,208p)	20,208p)
LNG	12,525p)	47,315	31,272p)	31,015p)	30,990p)	14,853p)	14,853p)
유류 Oil	4p)	531	347p)	347p)	347p)	9p)	9p)
양수 PSH	-p)	4,700	2p)	2p)	2p)	297p)	297p)
신재생 Renewable	410p)	18,404	803p)	821p)	821p)	3,566p)	3,481p)
기타 Others	-p)	5,274	45p)	45p)	45p)	197p)	197p)
합계 Total	**48,033p)**	**144,013**	**71,647p)**	**71,041p)**	**71,013p)**	**52,484p)**	**52,399p)**

2-2-3. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래량(8월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Baseload and General(August)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
기저 Baseload	35,094p)	66,059	39,178p)	38,811p)	38,807p)	32,908p)	32,908p)
일반 General	12,940p)	77,954	32,469p)	32,230p)	32,205p)	19,576p)	19,491p)
합계 Total	**48,033p)**	**144,013**	**71,647p)**	**71,041p)**	**71,013p)**	**52,484p)**	**52,399p)**

2-2-1. 회원사별 월간 항목별 전력거래량(9월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Members(September)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
A 회원사 Member A	13,567p)	31,468	13,741p)	13,764p)	13,763p)	14,064p)	14,064p)
B 회원사 Member B	3,558p)	9,362	4,294p)	4,248p)	4,248p)	3,450p)	3,450p)
C 회원사 Member C	3,772p)	10,780	6,121p)	6,019p)	6,005p)	3,394p)	3,394p)
D 회원사 Member D	3,701p)	10,645	5,913p)	5,713p)	5,712p)	3,606p)	3,606p)
E 회원사 Member E	3,856p)	12,184	8,056p)	7,994p)	7,994p)	3,999p)	3,999p)
F 회원사 Member F	3,612p)	10,250	5,756p)	5,725p)	5,720p)	3,405p)	3,405p)
기타 Others	10,705p)	60,142	23,516p)	23,197p)	23,183p)	14,813p)	14,747p)
합계 Total	**42,771p)**	**144,832**	**67,397p)**	**66,659p)**	**66,624p)**	**46,732p)**	**46,666p)**

2-2-2. 연료원별 월간 항목별 전력거래량(9월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Fuel Type(September)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
원자력 Nuclear Power	13,567p)	26,050	13,568p)	13,533p)	13,532p)	13,521p)	13,521p)
석탄 Coal	19,745p)	41,739	23,832p)	23,386p)	23,383p)	18,203p)	18,203p)
LNG	9,047p)	47,886	28,814p)	28,499p)	28,467p)	11,377p)	11,377p)
유류 Oil	54p)	531	343p)	342p)	342p)	52p)	52p)
양수 PSH	-p)	4,700	12p)	10p)	10p)	294p)	294p)
신재생 Renewable	358p)	18,652	818p)	879p)	879p)	3,113p)	3,046p)
기타 Others	-p)	5,274	11p)	11p)	11p)	173p)	173p)
합계 Total	**42,771p)**	**144,832**	**67,397p)**	**66,659p)**	**66,624p)**	**46,732p)**	**46,666p)**

2-2-3. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래량(9월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Baseload and General(September)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
기저 Baseload	33,312p)	66,059	37,400p)	36,918p)	36,916p)	31,137p)	31,137p)
일반 General	9,459p)	78,773	29,997p)	29,741p)	29,709p)	15,596p)	15,529p)
합계 Total	**42,771p)**	**144,832**	**67,397p)**	**66,659p)**	**66,624p)**	**46,732p)**	**46,666p)**

2-2-1. 회원사별 월간 항목별 전력거래량(10월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Members(October)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
A 회원사 Member A	13,105p)	31,468	13,293p)	13,275p)	13,275p)	13,632p)	13,632p)
B 회원사 Member B	2,977p)	9,362	3,918p)	3,748p)	3,748p)	2,438p)	2,438p)
C 회원사 Member C	2,990p)	10,780	5,843p)	5,651p)	5,646p)	2,571p)	2,571p)
D 회원사 Member D	3,109p)	11,146	5,421p)	5,157p)	5,156p)	2,868p)	2,868p)
E 회원사 Member E	2,796p)	12,184	7,012p)	6,810p)	6,810p)	2,846p)	2,846p)
F 회원사 Member F	3,203p)	10,251	5,734p)	5,535p)	5,533p)	2,916p)	2,916p)
기타 Others	8,586p)	60,279	22,726p)	22,196p)	22,180p)	14,545p)	14,470p)
합계 Total	**36,766p)**	**145,470**	**63,947p)**	**62,372p)**	**62,346p)**	**41,817p)**	**41,741p)**

2-2-2. 연료원별 월간 항목별 전력거래량(10월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Fuel Type(October)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
원자력 Nuclear Power	13,105p)	26,050	13,110p)	13,063p)	13,063p)	13,047p)	13,047p)
석탄 Coal	16,033p)	41,739	21,345p)	20,863p)	20,860p)	12,913p)	12,913p)
LNG	7,095p)	48,388	27,855p)	26,799p)	26,777p)	11,851p)	11,850p)
유류 Oil	4p)	531	367p)	367p)	367p)	4p)	4p)
양수 PSH	-p)	4,700	4p)	4p)	4p)	348p)	348p)
신재생 Renewable	433p)	18,786	1,150p)	1,164p)	1,164p)	3,386p)	3,311p)
기타 Others	96p)	5,276	117p)	111p)	111p)	268p)	268p)
합계 Total	**36,766p)**	**145,470**	**63,947p)**	**62,372p)**	**62,346p)**	**41,817p)**	**41,741p)**

2-2-3. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래량(10월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Baseload and Genera(October)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
기저 Baseload	29,138p)	66,059	34,455p)	33,926p)	33,923p)	25,348p)	25,348p)
일반 General	7,628p)	79,412	29,493p)	28,446p)	28,423p)	16,469p)	16,393p)
합계 Total	**36,766p)**	**145,470**	**63,947p)**	**62,372p)**	**62,346p)**	**41,817p)**	**41,741p)**

2-2-1. 회원사별 월간 항목별 전력거래량(11월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Members(November)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
A 회원사 Member A	12,537p)	31,468	12,624p)	12,558p)	12,558p)	12,882p)	12,882p)
B 회원사 Member B	2,751p)	9,362	3,533p)	3,464p)	3,464p)	2,326p)	2,325p)
C 회원사 Member C	3,754p)	10,780	6,524p)	6,276p)	6,263p)	2,965p)	2,965p)
D 회원사 Member D	3,296p)	11,146	5,120p)	4,936p)	4,935p)	3,121p)	3,121p)
E 회원사 Member E	2,896p)	12,184	7,553p)	7,496p)	7,495p)	2,702p)	2,702p)
F 회원사 Member F	3,277p)	10,262	5,068p)	4,753p)	4,748p)	2,767p)	2,767p)
기타 Others	9,385p)	60,363	24,045p)	23,549p)	23,532p)	15,421p)	15,337p)
합계 Total	**37,896p)**	**145,567**	**64,467p)**	**63,032p)**	**62,996p)**	**42,183p)**	**42,099p)**

2-2-2. 연료원별 월간 항목별 전력거래량(11월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Fuel Type(November)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
원자력 Nuclear Power	12,537p)	26,050	12,549p)	12,479p)	12,478p)	12,404p)	12,404p)
석탄 Coal	15,988p)	41,739	21,479p)	21,210p)	21,206p)	12,907p)	12,906p)
LNG	8,831p)	47,283	29,050p)	28,006p)	27,974p)	12,843p)	12,843p)
유류 Oil	7p)	531	386p)	386p)	386p)	4p)	4p)
양수 PSH	-p)	4,700	1p)	1p)	1p)	370p)	370p)
신재생 Renewable	308p)	18,879	698p)	696p)	696p)	3,244p)	3,160p)
기타 Others	225p)	6,385	303p)	255p)	254p)	412p)	412p)
합계 Total	**37,896p)**	**145,567**	**64,467p)**	**63,032p)**	**62,996p)**	**42,183p)**	**42,099p)**

2-2-3. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래량(11월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Baseload and General(November)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
기저 Baseload	28,526p)	66,059	34,028p)	33,688p)	33,685p)	24,548p)	24,548p)
일반 General	9,371p)	79,508	30,439p)	29,343p)	29,311p)	17,635p)	17,551p)
합계 Total	**37,896p)**	**145,567**	**64,467p)**	**63,032p)**	**62,996p)**	**42,183p)**	**42,099p)**

2-2-1. 회원사별 월간 항목별 전력거래량(12월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Members(December)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
A 회원사 Member A	14,710p)	31,471	14,787p)	14,787p)	14,787p)	15,127p)	15,127p)
B 회원사 Member B	2,867p)	9,362	4,288p)	4,210p)	4,210p)	3,173p)	3,173p)
C 회원사 Member C	4,425p)	10,780	6,893p)	6,793p)	6,788p)	3,935p)	3,935p)
D 회원사 Member D	4,455p)	11,146	6,643p)	6,285p)	6,279p)	4,114p)	4,114p)
E 회원사 Member E	3,105p)	12,184	8,810p)	8,770p)	8,769p)	3,276p)	3,276p)
F 회원사 Member F	3,667p)	10,265	6,129p)	5,965p)	5,961p)	3,303p)	3,303p)
기타 Others	10,827p)	60,948	27,062p)	26,509p)	26,498p)	15,658p)	15,566p)
합계 Total	**44,056p)**	**146,157**	**74,611p)**	**73,320p)**	**73,293p)**	**48,587p)**	**48,494p)**

2-2-2. 연료원별 월간 항목별 전력거래량(12월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Fuel Type(December)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
원자력 Nuclear Power	14,710p)	26,050	14,712p)	14,713p)	14,713p)	14,701p)	14,701p)
석탄 Coal	17,639p)	41,739	24,601p)	24,194p)	24,190p)	16,660p)	16,660p)
LNG	11,305p)	48,388	34,101p)	33,223p)	33,200p)	13,261p)	13,261p)
유류 Oil	25p)	531	419p)	419p)	419p)	24p)	24p)
양수 PSH	-p)	4,700	8p)	8p)	8p)	334p)	334p)
신재생 Renewable	359p)	19,457	710p)	705p)	705p)	3,337p)	3,245p)
기타 Others	18p)	5,293	58p)	58p)	58p)	270p)	270p)
합계 Total	**44,056p)**	**146,157**	**74,611p)**	**73,320p)**	**73,293p)**	**48,587p)**	**48,494p)**

2-2-3. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래량(12월) Monthly Electric Energy Trading Volume by Item by Baseload and General(December)

[단위: GWh, MW] [Unit: GWh, MW]

구분	발전계획량 Day-Ahead Operation Scheduled energy	시장참여설비용량 Market-Registered Generation Capacity	초기입찰량 Availability	변경입찰량 Re-offered Availability	조정입찰량 Adjusted Re-offered Availability	발전계량값 Metered Generation Output	전력거래량 Electric Energy Trading Volume
	(GWh)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
기저 Baseload	32,349p)	66,059	39,314p)	38,907p)	38,903p)	30,627p)	30,626p)
일반 General	11,707p)	80,099	35,297p)	34,413p)	34,390p)	17,960p)	17,868p)
합계 Total	**44,056p)**	**146,157**	**74,611p)**	**73,320p)**	**73,293p)**	**48,587p)**	**48,494p)**

3 2025년 항목별 전력거래금액

▸Payment in Power Market by Item in 2025

3-1. 연간 항목별 전력거래금액 Yearly Payment in Power Market by Item

3-1-1. 연료원별 연간 항목별 전력거래금액 Yearly Payment in Power Market by Item by Fuel Type

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Varialbe Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[원/kWh]
원자력	122,287	-	-	8	162	-	16,225	-	-	138,681	79.00
유연탄	180,960	-	-	296	15,114	947	26,020	165	2,189	225,690	137.96
무연탄	1,244	-	-	4	54	6	130	1	-	1,440	119.55
LNG	184,786	-	-	16,132	2,783	5,280	37,230	-	5,575	251,786	158.13
중유	113	-	-	9	-	1	24	-	-	147	141.81
경유	64	-	-	137	-	32	231	-	3	467	828.05
양수	5,997	-	-	-	-	-	2,432	-	298	8,727	197.71
연료전지	9,225	-	-	-	-	-	-	-	-	9,225	110.46
IGCC	1,239	-	-	2	115	5	135	-	9	1,503	134.32
태양광	15,258	-	-	-	1	-1	20	-	-	15,278	120.29
풍력	4,753	-	-	2	4	-4	77	-	-	4,832	110.97
수력	4,454	-	-	-	-	-	307	-	51	4,813	128.10
해양에너지	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	99.65
바이오가스	290	-	-	-	-	-	-	-	-	290	112.22
매립가스	202	-	-	-	-	-	-	-	-	202	110.88
바이오중유	1,369	-	-	2,899	1	-	702	-	3	4,974	397.01
바이오매스	8,516	-	-	-	-	12	-	-	-	8,528	110.87
바이오SRF	32	-	-	-	-	-	-	-	-	32	108.11
부생가스	1,536	-	-	-	-	1	-	-	-	1,537	117.19
폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
폐기물	1,139	-	-	-	-	1	-	-	-	1,140	110.12
기타	1,113	-	-	21	65	10	173	-	9	1,392	142.34
RPS의무이행비용	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,959	-
배출권거래비용	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
예측제도정산금	-	-	-	-	-	-	-	-	-	235	-
합계 Total	**544,579**	**-**	**-**	**19,510**	**18,298**	**6,289**	**83,706**	**166**	**8,137**	**725,879**	**124.40**

3-1-2. 기저·일반별 연간 항목별 전력거래금액 Yearly Payment in Power Market by Item by Baseload and General

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Varialbe Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[원/kWh]
기저	295,468	-	-	308	15,330	937	42,375	166	2,189	356,773	107.40
일반	249,110	-	-	19,203	2,969	5,352	41,331	-	5,948	323,912	150.67
RPS의무이행비용	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,959	-
배출권거래비용	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
예측제도정산금	-	-	-	-	-	-	-	-	-	235	-
합계 Total	**544,579**	**-**	**-**	**19,510**	**18,298**	**6,289**	**83,706**	**166**	**8,137**	**725,879**	**124.40**

3-2. 월간 항목별 전력거래금액 Monthly Payment in Power Market by Item

3-2-1. 연료원별 월간 항목별 전력거래금액(1월) Monthly Payment in Power Market by Item by Fuel Type(January)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Varialbe Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[원/kWh]
원자력	11,866	-	-	3	-	-	2,120	-	-	13,989	82.22
유연탄	14,713	-	-	31	1,675	86	3,050	-	94	19,650	156.58
무연탄	184	-	-	-	19	1	24	-	-	228	142.97
LNG	18,464	-	-	1,800	176	436	4,823	-	280	25,979	169.30
중유	33	-	-	4	-	-	5	-	-	41	146.97
경유	-	-	-	-	-	-	29	-	1	30	-
양수	588	-	-	-	-	-	281	-	24	893	214.18
연료전지	790	-	-	-	-	-	-	-	-	791	114.37
IGCC	186	-	-	-	20	1	25	-	1	233	142.41
태양광	924	-	-	-	-	-	1	-	-	925	125.88
풍력	529	-	-	-	-	-	7	-	-	535	113.84
수력	281	-	-	-	-	-	27	-	4	312	142.02
해양에너지	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
바이오가스	31	-	-	-	-	-	-	-	-	31	114.44
매립가스	19	-	-	-	-	-	-	-	-	19	114.05
바이오중유	140	-	-	232	-	-	86	-	1	458	383.13
바이오매스	782	-	-	-	-	3	-	-	-	785	114.49
바이오SRF	2	-	-	-	-	-	-	-	-	2	116.45
부생가스	127	-	-	-	-	-	-	-	-	127	126.73
폐가스	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
폐기물	98	-	-	-	-	-	-	-	-	98	114.90
기타	36	-	-	1	-	-	7	-	-	45	149.33
RPS의무이행비용	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,951	-
배출권거래비용	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
예측제도정산금	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16	-
합계 Total	**49,794**	**-**	**-**	**2,073**	**1,890**	**527**	**10,485**	**-**	**404**	**67,140**	**133.39**

3-2-2. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래금액(1월) Monthly Payment in Power Market by Item by Baseload and General(January)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Varialbe Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[억원]	[원/kWh]
기저	25,936	-	-	35	1,694	86	5,194	-	94	33,039	113.91
일반	23,858	-	-	2,038	196	441	5,291	-	310	32,134	161.83
RPS의무이행비용	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,951	-
배출권거래비용	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
예측제도정산금	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16	-
합계 Total	**49,794**	**-**	**-**	**2,073**	**1,890**	**527**	**10,485**	**-**	**404**	**67,140**	**133.39**

3-2-1. 연료원별 월간 항목별 전력거래금액(2월) Monthly Payment in Power Market by Item by Fuel Type(February)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Varialbe Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
원자력	10,774	-p	-p	1	7	-p	1,797	-p	-p	12,578	81.52
유연탄	12,645	-p	-p	18	1,733	77	2,564	29	84	17,149	157.03
무연탄	33	-p	-p	-p	-p	-p	4	-p	-p	37	128.76
LNG	17,902	-p	-p	1,570	169	409	3,986	-p	295	24,331	162.71
중유	21	-p	-p	2	-p	-p	3	-p	-p	26	147.10
경유	-p	-p	-p	-p	-p	-p	25	-p	-p	25	-p
양수	528	-p	-p	-p	-p	-p	223	-p	18	770	208.25
연료전지	724	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	724	114.37
IGCC	174	-p	-p	-p	14	1	21	-p	2	211	137.52
태양광	1,172	-p	-p	-p	-p	-p	1	-p	-p	1,173	124.03
풍력	644	-p	-p	-p	-p	-p	7	-p	-p	651	116.91
수력	243	-p	-p	-p	-p	-p	22	-p	3	268	141.24
해양에너지	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
바이오가스	27	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	27	114.44
매립가스	15	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	15	113.47
바이오중유	122	-p	-p	230	-p	-p	70	-p	1	422	397.51
바이오매스	716	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	716	114.55
바이오SRF	1	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	1	115.65
부생가스	161	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	161	123.60
폐가스	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
폐기물	75	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	75	113.82
기타	36	-p	-p	2	-p	-p	6	-p	-p	44	143.01
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	3,713	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	20	-p
합계 Total	**46,013**	**-p**	**-p**	**1,823**	**1,923**	**487**	**8,729**	**29**	**403**	**63,138**	**131.44**

3-2-2. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래금액(2월) Monthly Payment in Power Market by Item by Baseload and General(February)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Varialbe Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
기저	22,624	-p	-p	19	1,740	76	4,365	29	84	28,936	112.78
일반	23,389	-p	-p	1,804	183	411	4,364	-p	319	30,469	155.94
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	3,713	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	20	-p
합계 Total	**46,013**	**-p**	**-p**	**1,823**	**1,923**	**487**	**8,729**	**29**	**403**	**63,138**	**131.44**

3-2-1. 연료원별 월간 항목별 전력거래금액(3월) Monthly Payment in Power Market by Item by Fuel Type(March)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Varialbe Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
원자력	11,468	-p	-p	2	63	-p	1,335	-p	-p	12,869	75.71
유연탄	10,083	-p	-p	43	1,298	55	1,455	105	93	13,132	144.26
무연탄	66	-p	-p	-p	2	1	7	-p	-p	75	125.39
LNG	16,954	-p	-p	1,690	360	446	2,674	-p	424	22,547	154.15
중유	6	-p	-p	-p	-p	-p	2	-p	-p	8	160.67
경유	-p	-p	-p	-p	-p	-p	18	-p	-p	18	-p
양수	603	-p	-p	-p	-p	-p	191	-p	26	820	184.89
연료전지	777	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	777	111.84
IGCC	41	-p	-p	-p	2	1	3	-p	-p	47	120.37
태양광	1,288	-p	-p	-p	-p	-p	1	-p	-p	1,289	114.79
풍력	470	-p	-p	-p	1	-p1	8	-p	-p	479	113.90
수력	238	-p	-p	-p	-p	-p	16	-p	3	258	130.20
해양에너지	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	100.29
바이오가스	31	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	31	112.07
매립가스	20	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	20	111.86
바이오중유	112	-p	-p	278	-p	-p	54	-p	-p	444	419.32
바이오매스	664	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	664	111.55
바이오SRF	1	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	1	109.95
부생가스	150	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	150	118.77
폐가스	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
폐기물	94	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	94	111.20
기타	20	-p	-p	-p	-p	-p	5	-p	-p	25	140.63
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	591	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	20	-p
합계 Total	**43,086**	**-p**	**-p**	**2,015**	**1,725**	**501**	**5,769**	**105**	**547**	**54,361**	**120.28**

3-2-2. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래금액(3월) Monthly Payment in Power Market by Item by Baseload and General(March)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Varialbe Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
기저	20,813	-p	-p	46	1,362	54	2,797	105	93	25,270	99.34
일반	22,274	-p	-p	1,969	363	447	2,972	-p	454	28,479	147.94
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	591	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	20	-p
합계 Total	**43,086**	**-p**	**-p**	**2,015**	**1,725**	**501**	**5,769**	**105**	**547**	**54,361**	**120.28**

3-2-1. 연료원별 월간 항목별 전력거래금액(4월) Monthly Payment in Power Market by Item by Fuel Type(April)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Variable Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
원자력	11,279	-p	-p	-p	35	-p	756	-p	-p	12,069	79.59
유연탄	9,665	-p	-p	20	1,718	46	809	-p	69	12,327	156.85
무연탄	94	-p	-p	1	-p	1	5	-p	-p	101	132.27
LNG	16,622	-p	-p	1,684	346	499	1,427	-p	454	21,032	159.37
중유	5	-p	-p	-p	-p	-p	1	-p	-p	6	142.87
경유	-p	-p	-p	-p	-p	-p	10	-p	-p	10	-p
양수	613	-p	-p	-p	-p	-p	112	-p	27	751	176.11
연료전지	831	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	831	123.27
IGCC	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
태양광	1,773	-p	-p	-p	-p	-p	2	-p	-p	1,775	131.64
풍력	452	-p	-p	-p	1	-p1	6	-p	-p	458	123.00
수력	315	-p	-p	-p	-p	-p	11	-p	4	329	135.76
해양에너지	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	26.83
바이오가스	20	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	20	124.39
매립가스	23	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	23	123.23
바이오중유	106	-p	-p	223	-p	-p	27	-p	-p	356	406.89
바이오매스	739	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	739	123.00
바이오SRF	1	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	1	120.84
부생가스	135	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	135	134.35
폐가스	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
폐기물	110	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	110	122.50
기타	150	-p	-p	-p	8	-p	10	-p	1	170	146.16
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	6,025	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	27	-p
합계 Total	**42,931**	**-p**	**-p**	**1,929**	**2,109**	**546**	**3,176**	**-p**	**554**	**57,296**	**126.86**

3-2-2. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래금액(4월) Monthly Payment in Power Market by Item by Baseload and General(April)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Variable Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
기저	20,171	-p	-p	21	1,753	45	1,570	-p	69	23,631	105.51
일반	22,759	-p	-p	1,908	356	501	1,606	-p	485	27,614	153.42
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	6,025	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	27	-p
합계 Total	**42,931**	**-p**	**-p**	**1,929**	**2,109**	**546**	**3,176**	**-p**	**554**	**57,296**	**126.86**

3-2-1. 연료원별 월간 항목별 전력거래금액(5월) Monthly Payment in Power Market by Item by Fuel Type(May)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Variable Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
원자력	11,329	-p	-p	-p	22	-p	731	-p	-p	12,082	79.95
유연탄	12,708	-p	-p	10	1,896	83	945	-p	128	15,771	154.72
무연탄	7	-p	-p	-p	-p	-p	1	-p	-p	8	132.50
LNG	14,921	-p	-p	1,219	222	470	1,255	-p	435	18,521	157.35
중유	4	-p	-p	-p	-p	-p	1	-p	-p	5	144.18
경유	-p	-p	-p	-p	-p	-p	10	-p	-p	10	-p
양수	591	-p	-p	-p	-p	-p	106	-p	22	719	170.78
연료전지	878	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	878	124.29
IGCC	62	-p	-p	-p	-p	-p	2	-p	-p	64	131.29
태양광	1,585	-p	-p	-p	-p	-p	2	-p	-p	1,587	130.56
풍력	408	-p	-p	-p	-p	-p1	5	-p	-p	413	124.66
수력	551	-p	-p	-p	-p	-p	19	-p	4	574	134.64
해양에너지	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
바이오가스	30	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	30	125.01
매립가스	13	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	13	121.55
바이오중유	117	-p	-p	232	-p	-p	24	-p	-p	373	386.88
바이오매스	864	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	864	124.23
바이오SRF	3	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	3	123.79
부생가스	145	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	145	124.88
폐가스	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
폐기물	106	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	106	123.59
기타	10	-p	-p	1	-p	-p	2	-p	-p	14	170.26
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	2,509	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	22	-p
합계 Total	**44,333**	**-p**	**-p**	**1,463**	**2,140**	**554**	**3,102**	**-p**	**590**	**54,712**	**126.42**

3-2-2. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래금액(5월) Monthly Payment in Power Market by Item by Baseload and General(May)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Variable Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
기저	23,362	-p	-p	10	1,918	82	1,677	-p	128	27,178	109.76
일반	20,970	-p	-p	1,452	222	472	1,424	-p	462	25,002	151.40
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	2,509	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	22	-p
합계 Total	**44,333**	**-p**	**-p**	**1,463**	**2,140**	**554**	**3,102**	**-p**	**590**	**54,712**	**126.42**

3-2-1. 연료원별 월간 항목별 전력거래금액(6월) Monthly Payment in Power Market by Item by Fuel Type(June)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Variable Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
원자력	10,190	-p	-p	-p	1	-p	1,141	-p	-p	11,332	79.15
유연탄	15,607	-p	-p	17	1,107	113	1,796	-p	304	18,945	141.83
무연탄	4	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	5	136.62
LNG	13,868	-p	-p	1,116	170	450	2,288	-p	625	18,516	162.02
중유	4	-p	-p	-p	-p	-p	1	-p	-p	5	145.79
경유	-p	-p	-p	-p	-p	-p	16	-p	-p	16	-p
양수	501	-p	-p	-p	-p	-p	153	-p	30	684	198.31
연료전지	805	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	805	116.19
IGCC	114	-p	-p	-p	10	-p	9	-p	1	134	135.78
태양광	1,566	-p	-p	-p	-p	-p	1	-p	-p	1,567	126.19
풍력	300	-p	-p	-p	-p	-p	5	-p	-p	305	119.51
수력	531	-p	-p	-p	-p	-p	35	-p	9	575	132.62
해양에너지	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
바이오가스	31	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	31	116.23
매립가스	17	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	17	116.80
바이오중유	65	-p	-p	137	-p	-p	25	-p	-p	226	417.07
바이오매스	690	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	690	116.26
바이오SRF	3	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	3	117.34
부생가스	113	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	113	123.79
폐가스	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
폐기물	106	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	106	115.97
기타	216	-p	-p	1	8	1	27	-p	1	254	142.58
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	1,849	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	20	-p
합계 Total	**44,731**	**-p**	**-p**	**1,271**	**1,296**	**564**	**5,499**	**-p**	**969**	**56,199**	**125.68**

3-2-2. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래금액(6월) Monthly Payment in Power Market by Item by Baseload and General(June)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Variable Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
기저	24,983	-p	-p	17	1,108	112	2,938	-p	304	29,463	109.22
일반	19,748	-p	-p	1,254	188	452	2,561	-p	665	24,868	152.99
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	1,849	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	20	-p
합계 Total	**44,731**	**-p**	**-p**	**1,271**	**1,296**	**564**	**5,499**	**-p**	**969**	**56,199**	**125.68**

3-2-1. 연료원별 월간 항목별 전력거래금액(7월) Monthly Payment in Power Market by Item by Fuel Type(July)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Variable Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
원자력	10,121	-p	-p	-p	-p	-p	1,882	-p	-p	12,003	82.86
유연탄	23,028	-p	-p	12	1,194	77	3,512	-p	397	28,221	145.03
무연탄	142	-p	-p	-p	9	-p	15	-p	-p	167	135.52
LNG	17,187	-p	-p	613	271	429	4,391	-p	591	23,482	171.16
중유	4	-p	-p	-p	-p	-p	1	-p	-p	6	162.36
경유	3	-p	-p	4	-p	1	25	-p	-p	33	1,464.26
양수	496	-p	-p	-p	-p	-p	279	-p	28	802	231.30
연료전지	839	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	839	118.55
IGCC	136	-p	-p	-p	10	-p	18	-p	1	165	141.36
태양광	1,732	-p	-p	-p	-p	-p	2	-p	-p	1,733	127.80
풍력	304	-p	-p	-p	-p	-p	7	-p	-p	310	119.60
수력	365	-p	-p	-p	-p	-p	35	-p	5	406	140.31
해양에너지	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
바이오가스	32	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	32	118.62
매립가스	22	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	22	118.57
바이오중유	104	-p	-p	202	1	-p	84	-p	-p	391	446.06
바이오매스	768	-p	-p	-p	-p	8	-p	-p	-p	776	119.25
바이오SRF	6	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	6	117.51
부생가스	123	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	123	125.14
폐가스	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
폐기물	102	-p	-p	-p	-p	1	-p	-p	-p	102	119.04
기타	332	-p	-p	3	37	6	64	-p	5	446	164.02
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	11,500	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	26	-p
합계 Total	**55,846**	**-p**	**-p**	**835**	**1,521**	**523**	**10,316**	**-p**	**1,027**	**81,593**	**134.44**

3-2-2. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래금액(7월) Monthly Payment in Power Market by Item by Baseload and General(July)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Variable Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
기저	32,476	-p	-p	12	1,203	76	5,409	-p	397	39,574	118.56
일반	23,371	-p	-p	822	319	446	4,907	-p	630	30,494	162.74
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	11,500	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	26	-p
합계 Total	**55,846**	**-p**	**-p**	**835**	**1,521**	**523**	**10,316**	**-p**	**1,027**	**81,593**	**134.44**

3-2-1. 연료원별 월간 항목별 전력거래금액(8월) Monthly Payment in Power Market by Item by Fuel Type(August)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Variable Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
원자력	9,103	-p	-p	-p	-p	-p	1,667	-p	-p	10,770	80.65
유연탄	23,249	-p	-p	7	865	76	3,385	-p	365	27,948	139.12
무연탄	134	-p	-p	-p	8	-p	14	-p	-p	156	131.81
LNG	18,001	-p	-p	635	239	462	4,419	-p	685	24,441	164.55
중유	4	-p	-p	-p	-p	-p	1	-p	-p	5	159.98
경유	8	-p	-p	11	-p	3	24	-p	-p	45	794.89
양수	410	-p	-p	-p	-p	-p	276	-p	28	715	240.94
연료전지	800	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	800	115.96
IGCC	164	-p	-p	-p	26	1	24	-p	2	217	151.85
태양광	1,520	-p	-p	-p	-p	-p	1	-p	-p	1,521	122.31
풍력	224	-p	-p	-p	-p	-p	3	-p	-p	226	117.75
수력	377	-p	-p	-p	-p	-p	32	-p	7	416	135.84
해양에너지	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
바이오가스	29	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	29	115.93
매립가스	19	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	19	115.78
바이오중유	150	-p	-p	332	-p	-p	90	-p	-p	572	441.27
바이오매스	851	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	851	116.00
바이오SRF	2	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	2	115.26
부생가스	125	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	125	120.25
폐가스	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
폐기물	95	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	95	115.82
기타	13	-p	-p	1	-p	-p	6	-p	-p	20	186.73
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	2,231	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	21	-p
합계 Total	**55,277**	**-p**	**-p**	**986**	**1,138**	**542**	**9,944**	**-p**	**1,088**	**71,227**	**131.63**

3-2-2. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래금액(8월) Monthly Payment in Power Market by Item by Baseload and General(August)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Variable Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
기저	31,728	-p	-p	7	873	76	5,066	-p	365	38,116	115.82
일반	23,549	-p	-p	978	265	466	4,877	-p	723	30,859	158.33
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	2,231	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	21	-p
합계 Total	**55,277**	**-p**	**-p**	**986**	**1,138**	**542**	**9,944**	**-p**	**1,088**	**71,227**	**131.63**

3-2-1. 연료원별 월간 항목별 전력거래금액(9월) Monthly Payment in Power Market by Item by Fuel Type(September)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Variable Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
원자력	8,646	-p	-p	-p	-p	-p	1,277	-p	-p	9,922	73.39
유연탄	19,988	-p	-p	27	931	68	2,378	-p	207	23,598	130.28
무연탄	93	-p	-p	-p	2	-p	8	-p	-p	104	115.78
LNG	13,562	-p	-p	1,044	339	427	3,104	-p	462	18,939	166.47
중유	4	-p	-p	-p	-p	-p	1	-p	-p	5	142.59
경유	54	-p	-p	122	-p	29	18	-p	-p	223	460.38
양수	417	-p	-p	-p	-p	-p	203	-p	21	641	217.82
연료전지	716	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	716	109.64
IGCC	137	-p	-p	-p	3	-p	13	-p	-p	154	121.86
태양광	1,136	-p	-p	-p	-p	-p	2	-p	-p	1,138	124.08
풍력	241	-p	-p	-p	-p	-p	4	-p	-p	245	110.89
수력	474	-p	-p	-p	-p	-p	30	-p	3	507	128.00
해양에너지	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	105.80
바이오가스	16	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	16	112.87
매립가스	14	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	14	107.91
바이오중유	130	-p	-p	276	-p	-p	67	-p	-p	473	399.77
바이오매스	643	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	643	110.18
바이오SRF	4	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	4	106.81
부생가스	85	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	85	118.96
폐가스	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
폐기물	98	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	98	108.90
기타	12	-p	-p	-p	-p	-p	1	-p	-p	13	119.84
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	3,782	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	14	-p
합계 Total	**46,468**	**-p**	**-p**	**1,469**	**1,276**	**524**	**7,107**	**-p**	**694**	**61,334**	**123.30**

3-2-2. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래금액(9월) Monthly Payment in Power Market by Item by Baseload and General(September)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Variable Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
기저	28,080	-p	-p	27	933	68	3,663	-p	207	32,977	105.91
일반	18,388	-p	-p	1,442	343	457	3,444	-p	487	24,562	158.17
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	3,782	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	14	-p
합계 Total	**46,468**	**-p**	**-p**	**1,469**	**1,276**	**524**	**7,107**	**-p**	**694**	**61,334**	**123.30**

3-2-1. 연료원별 월간 항목별 전력거래금액(10월) Monthly Payment in Power Market by Item by Fuel Type(October)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Variable Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
원자력	7,533	-p	-p	-p	-p	-p	620	-p	-p	8,154	62.50
유연탄	12,716	-p	-p	21	1,195	68	1,065	-p	141	15,207	118.55
무연탄	87	-p	-p	-p	-p	-p	9	-p	-p	97	113.46
LNG	12,482	-p	-p	1,740	204	370	1,473	-p	463	16,732	141.20
중유	4	-p	-p	-p	-p	-p	1	-p	-p	4	113.49
경유	-p	-p	-p	-p	-p	-p	10	-p	-p	10	-p
양수	437	-p	-p	-p	-p	-p	116	-p	25	578	165.84
연료전지	709	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	709	98.79
IGCC	156	-p	-p	1	22	1	10	-p	1	190	119.57
태양광	915	-p	-p	-p	-p	-p	2	-p	-p	917	108.05
풍력	282	-p	-p	-p	-p	-p	7	-p	-p	289	102.91
수력	603	-p	-p	-p	-p	-p	27	-p	3	633	110.90
해양에너지	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	124.18
바이오가스	10	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	10	98.95
매립가스	16	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	16	97.49
바이오중유	99	-p	-p	231	-p	-p	32	-p	-p	363	355.60
바이오매스	594	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	594	98.60
바이오SRF	3	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	3	95.22
부생가스	103	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	103	111.83
폐가스	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
폐기물	90	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	90	98.08
기타	95	-p	-p	1	9	1	8	-p	1	115	137.87
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	4,857	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	14	-p
합계 Total	**36,935**	**-p**	**-p**	**1,994**	**1,431**	**439**	**3,380**	**-p**	**636**	**49,686**	**107.36**

3-2-2. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래금액(10월) Monthly Payment in Power Market by Item by Baseload and General(October)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Variable Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
기저	19,724	-p	-p	22	1,196	67	1,694	-p	141	22,844	90.12
일반	17,210	-p	-p	1,972	235	373	1,686	-p	494	21,970	134.02
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	4,857	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	14	-p
합계 Total	**36,935**	**-p**	**-p**	**1,994**	**1,431**	**439**	**3,380**	**-p**	**636**	**49,686**	**107.36**

3-2-1. 연료원별 월간 항목별 전력거래금액(11월) Monthly Payment in Power Market by Item by Fuel Type(November)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Variable Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
원자력	7,212	-p	-p	-p	35	-p	958	-p	-p	8,205	66.15
유연탄	11,916	-p	-p	42	1,020	92	1,747	-p	129	14,947	117.91
무연탄	209	-p	-p	1	10	1	17	-p	-p	238	103.56
LNG	12,477	-p	-p	1,436	123	418	2,500	-p	478	17,432	135.73
중유	4	-p	-p	-p	-p	-p	2	-p	-p	6	153.93
경유	-p	-p	-p	-p	-p	-p	16	-p	-p	17	-p
양수	423	-p	-p	-p	-p	-p	184	-p	23	631	170.32
연료전지	672	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	672	93.24
IGCC	33	-p	-p	-p	5	-p	3	-p	-p	41	131.69
태양광	911	-p	-p	-p	-p	-p	2	-p	-p	913	96.52
풍력	401	-p	-p	-p	-p	-p	8	-p	-p	409	95.71
수력	265	-p	-p	-p	-p	-p	22	-p	3	290	109.27
해양에너지	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	108.33
바이오가스	11	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	11	91.25
매립가스	13	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	13	93.12
바이오중유	107	-p	-p	253	-p	-p	52	-p	-p	412	359.55
바이오매스	583	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	583	93.29
바이오SRF	3	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	3	90.47
부생가스	133	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	133	97.97
폐가스	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
폐기물	81	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	81	92.87
기타	165	-p	-p	10	3	1	27	-p	2	208	110.10
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	3,716	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	20	-p
합계 Total	**35,619**	**-p**	**-p**	**1,743**	**1,196**	**512**	**5,540**	**-p**	**636**	**48,981**	**107.47**

3-2-2. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래금액(11월) Monthly Payment in Power Market by Item by Baseload and General(November)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Variable Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
기저	18,625	-p	-p	43	1,065	91	2,722	-p	129	22,675	92.37
일반	16,994	-p	-p	1,699	131	420	2,818	-p	507	22,569	128.59
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	3,716	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	20	-p
합계 Total	**35,619**	**-p**	**-p**	**1,743**	**1,196**	**512**	**5,540**	**-p**	**636**	**48,981**	**107.47**

3-2-1. 연료원별 월간 항목별 전력거래금액(12월) Monthly Payment in Power Market by Item by Fuel Type(December)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Variable Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
원자력	12,767	-p	-p	-p	-p	-p	1,940	-p	-p	14,706	100.04
유연탄	14,640	-p	-p	47	481	105	3,313	31	176	18,795	114.35
무연탄	191	-p	-p	-p	3	1	26	1	-p	223	100.06
LNG	12,346	-p	-p	1,585	164	464	4,890	-p	382	19,832	149.55
중유	21	-p	-p	3	-p	-p	5	-p	-p	29	123.47
경유	-p	-p	-p	-p	-p	-p	29	-p	-p	29	-p
양수	389	-p	-p	-p	-p	-p	307	-p	25	721	216.04
연료전지	683	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	683	88.78
IGCC	36	-p	-p	-p	4	-p	6	-p	-p	47	119.15
태양광	737	-p	-p	-p	-p	-p	2	-p	-p	739	94.88
풍력	499	-p	-p	-p	-p	-p	12	-p	-p	511	90.16
수력	212	-p	-p	-p	-p	-p	29	-p	3	245	111.63
해양에너지	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
바이오가스	23	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	23	88.13
매립가스	10	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	10	88.94
바이오중유	118	-p	-p	275	-p	-p	92	-p	-p	485	369.74
바이오매스	623	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	623	88.91
바이오SRF	2	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	2	88.34
부생가스	137	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	137	94.26
폐가스	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
폐기물	84	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	84	88.45
기타	27	-p	-p	1	-p	-p	8	-p	-p	37	122.49
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	2,235	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	16	-p
합계 Total	**43,546**	**-p**	**-p**	**1,912**	**653**	**571**	**10,659**	**33**	**587**	**60,212**	**119.52**

3-2-2. 기저·일반별 월간 항목별 전력거래금액(12월) Monthly Payment in Power Market by Item by Baseload and General(December)

[단위: 억원, 원/kWh] [Unit: 100 Million Won, Won/kWh]

구분	에너지정산금 Energy Payment						용량 정산금 Capacity Payment	비상대기 예비력 정산금 Emergency Capacity Reserve Payment	보조 서비스 정산금 Ancillary Service Payment	전력거래 정산금 Total	정산단가 Unit Price of Settlement
	전력량 정산금 Electricity Payment	제약정산금 Constraint Payment				기타 정산금 Other Payments					
		제약발전 Constrained-On Energy Payment	제약비발전 Constrained-Off Energy Payment	변동비보전 정산금 Variable Cost Compensation Payment	기대이익 정산금 Expected Profits Payment						
	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(억원)	(원/kWh)
기저	26,945	-p	-p	48	484	105	5,279	33	176	33,070	107.98
일반	16,601	-p	-p	1,864	169	466	5,380	-p	411	24,891	139.31
RPS의무이행비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	2,235	-p
배출권거래비용	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p
예측제도정산금	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	-p	16	-p
합계 Total	**43,546**	**-p**	**-p**	**1,912**	**653**	**571**	**10,659**	**33**	**587**	**60,212**	**119.52**

4-1. 일별 계통한계가격 System Marginal Price(Energy Market Price) by Day

4-1-1. 일별 통합SMP Total System Marginal Price by Day

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

구분	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	구분 (Day)
1일	78.67	102.32	93.14	128.77	119.20	107.40	122.07	119.62	123.35	101.49	108.83	96.01	1st
2일	115.79	95.84	82.28	123.09	125.98	115.17	124.20	120.51	122.49	107.61	108.52	99.97	2nd
3일	116.41	118.02	100.32	135.48	122.17	116.71	126.30	121.10	124.61	105.43	102.76	101.57	3rd
4일	89.28	129.24	113.37	133.73	117.85	117.13	126.73	123.42	123.93	77.24	104.32	96.66	4th
5일	83.66	121.71	116.96	108.40	120.42	117.91	120.07	112.95	126.19	70.19	107.39	98.28	5th
6일	109.44	122.99	106.75	106.58	121.29	114.30	117.43	114.66	122.37	69.08	104.68	90.87	6th
7일	115.70	127.87	111.16	128.19	122.31	106.95	123.73	114.75	115.62	69.53	103.17	76.45	7th
8일	122.00	118.50	117.04	136.01	124.75	103.69	129.24	114.58	119.60	77.68	88.48	98.87	8th
9일	132.79	101.96	99.54	135.53	122.03	119.63	128.64	115.25	120.40	80.05	74.73	95.56	9th
10일	134.74	121.76	115.76	131.80	122.89	122.13	126.93	110.47	116.03	107.04	101.85	93.13	10th
11일	122.76	123.04	114.75	129.53	107.35	124.12	120.76	113.19	116.37	88.86	106.72	99.84	11th
12일	112.14	126.59	118.97	121.66	124.30	122.47	120.79	114.24	120.50	78.00	104.02	91.15	12th
13일	131.33	125.19	104.79	106.03	126.34	123.30	116.83	114.13	111.76	114.16	101.47	83.04	13th
14일	130.36	120.85	110.53	133.56	127.95	121.75	120.43	118.23	89.74	117.46	100.26	77.44	14th
15일	129.40	117.85	93.61	135.90	125.64	101.43	120.04	117.67	117.01	115.53	83.23	92.79	15th
16일	130.53	102.39	92.84	137.75	132.33	116.94	120.97	113.07	120.53	118.45	77.97	95.49	16th
17일	129.86	124.56	111.87	130.25	119.19	126.77	118.83	114.59	120.43	114.88	103.36	96.90	17th
18일	113.07	125.31	124.76	131.13	113.19	120.95	115.85	112.39	115.72	98.83	105.81	92.56	18th
19일	109.10	125.87	123.25	101.68	123.81	125.00	103.21	123.14	114.19	83.24	100.71	94.38	19th
20일	127.33	122.72	124.84	98.29	130.49	127.21	107.14	115.32	89.84	107.77	95.16	71.48	20th
21일	130.57	122.52	121.38	126.06	134.22	117.22	118.38	117.39	92.18	107.49	87.92	73.31	21st
22일	129.94	94.81	122.11	129.91	139.55	100.46	123.07	120.80	108.19	112.42	81.35	91.55	22nd
23일	126.60	88.23	118.96	130.04	133.82	120.87	117.80	115.03	112.52	109.76	70.68	90.62	23rd
24일	127.82	115.29	112.19	129.52	128.20	121.76	115.25	118.35	109.04	107.76	89.74	94.03	24th
25일	121.28	115.65	115.28	125.48	125.09	122.01	116.51	118.85	117.82	104.69	91.42	82.02	25th
26일	110.09	115.02	119.98	111.57	128.21	121.83	120.90	128.51	109.03	79.05	85.17	92.53	26th
27일	118.31	106.37	121.32	97.87	131.33	117.91	118.19	118.77	95.45	111.99	92.18	75.03	27th
28일	83.29	103.95	125.45	116.75	131.96	115.20	117.84	121.00	90.25	113.63	98.90	74.85	28th
29일	81.02	-	125.86	124.34	127.78	108.79	121.09	123.53	95.89	111.67	81.03	87.30	29th
30일	98.55	-	117.87	130.13	128.75	126.00	124.73	117.28	95.11	119.12	68.68	96.23	30th
31일	123.87	-	120.44	-	116.78	-	120.56	112.49	-	117.78	-	88.44	31st
가중 평균	**117.13**	**116.39**	**113.03**	**124.58**	**125.47**	**118.05**	**120.39**	**117.40**	**112.91**	**101.53**	**94.81**	**90.44**	Weighted Average

4-1-2. 일별 육지SMP Main Land System Marginal Price by Day

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

구분	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	구분 (Day)
1일	78.68	102.27	93.14	128.85	119.20	107.33	122.07	119.59	123.34	101.47	108.92	96.01	1st
2일	115.76	95.84	82.28	123.12	125.93	115.11	124.21	120.51	122.47	107.60	108.60	99.97	2nd
3일	116.20	118.04	100.32	135.42	122.37	116.71	126.29	121.10	124.60	105.42	102.73	101.57	3rd
4일	89.28	129.28	113.37	133.65	118.16	117.08	126.72	123.42	123.92	77.24	104.28	96.66	4th
5일	83.66	121.72	116.93	108.39	120.42	117.87	120.05	112.94	126.17	70.19	107.39	98.26	5th
6일	109.44	122.95	106.88	106.45	121.30	114.26	117.42	114.66	122.33	69.08	104.66	90.86	6th
7일	115.69	127.86	111.02	128.14	122.31	106.91	123.71	114.70	115.60	69.53	103.16	76.45	7th
8일	122.01	118.50	116.91	135.99	124.99	103.58	129.24	114.53	119.58	77.69	88.48	98.85	8th
9일	132.78	101.95	99.71	135.54	122.04	119.60	128.63	115.23	120.37	80.04	74.73	95.55	9th
10일	134.73	121.71	115.68	131.79	122.89	122.04	126.92	110.45	116.02	107.05	101.84	93.06	10th
11일	122.72	122.95	114.57	129.53	107.53	124.07	120.76	113.16	116.35	88.87	106.70	99.93	11th
12일	112.14	126.60	118.88	121.66	124.45	122.40	120.79	114.24	120.49	78.00	104.02	91.12	12th
13일	131.27	125.27	104.73	106.36	126.32	123.26	116.82	114.13	111.74	114.16	101.47	83.04	13th
14일	130.31	120.69	110.77	133.77	127.96	121.71	120.43	118.22	89.73	117.46	100.25	77.44	14th
15일	129.35	117.71	93.62	136.00	125.64	101.41	120.04	117.66	116.99	115.52	83.24	92.71	15th
16일	130.51	102.25	92.84	137.75	132.35	116.88	120.97	113.06	120.50	118.44	77.97	95.43	16th
17일	129.79	124.60	112.12	130.26	119.18	126.74	118.83	114.58	120.40	114.86	103.36	96.90	17th
18일	112.95	125.42	124.82	131.13	113.16	120.91	115.85	112.38	115.71	98.81	105.77	92.49	18th
19일	109.09	126.04	123.22	101.68	123.81	125.00	103.20	123.13	114.16	83.23	100.68	94.35	19th
20일	127.33	122.73	124.94	98.29	130.49	127.20	107.13	115.30	89.82	107.76	95.09	71.46	20th
21일	130.53	122.57	121.81	126.13	134.22	117.21	118.37	117.38	92.16	107.48	87.91	73.31	21st
22일	129.85	94.84	122.53	129.93	139.54	100.42	123.06	120.79	108.18	112.42	81.32	91.55	22nd
23일	126.56	88.24	119.29	129.93	133.82	120.87	117.77	115.03	112.49	109.76	70.65	90.63	23rd
24일	127.78	115.32	112.38	129.54	128.19	121.75	115.21	118.35	109.01	107.76	89.64	94.04	24th
25일	121.13	115.62	115.58	125.74	125.39	122.00	116.49	118.84	117.78	104.68	91.41	82.03	25th
26일	109.97	115.13	120.25	111.85	128.20	121.84	120.90	128.50	109.01	79.05	85.10	92.54	26th
27일	118.67	106.34	121.33	98.05	131.31	117.90	118.18	118.74	95.41	111.97	92.16	75.01	27th
28일	83.28	103.89	125.83	116.98	131.93	115.17	117.82	120.97	90.24	113.63	98.85	74.85	28th
29일	81.06	-	125.86	124.40	127.76	108.75	121.08	123.50	95.88	111.63	81.02	87.31	29th
30일	98.51	-	118.00	130.14	128.71	125.98	124.73	117.28	95.09	119.08	68.68	96.23	30th
31일	123.80	-	120.50	-	116.69	-	120.54	112.48	-	117.76	-	88.44	31st
가중 평균	**117.11**	**116.39**	**113.12**	**124.63**	**125.50**	**118.02**	**120.39**	**117.39**	**112.90**	**101.53**	**94.80**	**90.43**	Weighted Average

4-1-3. 일별 제주SMP Jeju System Marginal Price by Day

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

구분	1월 January	2월 February	3월 March	4월 April	5월 May	6월 June	7월 July	8월 August	9월 September	10월 October	11월 November	12월 December	구분 (Day)
1일	77.99	106.40	93.21	120.87	119.15	113.26	122.22	122.18	124.38	103.17	100.81	95.80	1st
2일	118.42	95.90	82.26	120.55	129.95	120.54	123.68	120.77	123.85	108.42	101.75	99.91	2nd
3일	135.46	116.83	100.33	140.82	105.32	116.64	127.24	121.23	125.60	106.01	105.50	101.39	3rd
4일	89.33	126.56	113.27	140.93	93.90	121.63	127.86	123.60	124.88	77.63	108.22	97.22	4th
5일	83.76	121.35	119.70	109.56	120.45	121.32	121.20	113.36	127.49	70.03	107.59	100.06	5th
6일	109.04	126.80	95.36	115.92	120.82	117.36	118.26	115.22	124.79	69.09	107.45	91.27	6th
7일	116.57	128.93	122.02	132.91	122.03	110.01	125.72	118.85	117.03	69.43	103.35	76.62	7th
8일	121.72	118.78	127.51	137.72	104.01	112.80	129.85	118.25	120.77	77.04	88.89	100.71	8th
9일	133.70	102.16	87.10	135.09	121.14	122.92	129.48	116.31	122.61	80.14	74.54	96.66	9th
10일	135.34	126.01	123.07	132.99	122.76	129.81	127.81	111.93	117.31	106.62	102.22	100.32	10th
11일	126.19	130.81	128.83	129.20	93.43	129.71	121.21	115.16	117.80	88.69	109.07	91.24	11th
12일	112.38	125.83	126.90	121.63	110.36	129.03	121.39	114.68	121.35	77.91	104.17	93.63	12th
13일	136.58	117.94	109.79	81.36	128.13	127.32	117.61	114.43	113.18	114.65	101.48	83.61	13th
14일	134.64	134.27	88.81	115.24	127.57	125.38	120.57	119.43	90.26	118.18	100.57	77.45	14th
15일	133.33	128.44	92.62	126.55	125.38	103.12	120.09	118.48	118.31	116.16	83.06	99.62	15th
16일	132.03	112.87	93.00	137.22	129.91	122.71	121.11	113.74	123.72	118.91	77.79	101.71	16th
17일	136.16	121.65	91.58	129.57	120.32	129.49	118.76	115.04	123.02	116.03	103.67	97.04	17th
18일	122.34	115.56	119.79	131.05	115.82	124.55	115.93	112.93	116.98	99.78	109.50	98.70	18th
19일	110.30	110.62	126.07	101.71	123.49	125.42	104.08	124.03	116.52	84.01	103.25	96.90	19th
20일	127.33	122.16	116.13	98.27	130.49	127.66	107.88	117.02	91.17	108.52	102.00	72.96	20th
21일	133.61	117.89	85.03	119.90	134.31	117.63	119.68	118.78	93.68	107.89	88.95	73.37	21st
22일	137.19	92.18	88.12	128.76	140.05	103.86	123.88	121.70	108.84	112.55	83.60	91.21	22nd
23일	129.84	87.39	92.83	138.87	134.14	121.25	120.51	115.70	114.27	110.06	73.10	90.26	23rd
24일	131.35	113.29	94.43	128.01	128.80	123.03	118.38	118.50	111.51	108.33	99.36	93.09	24th
25일	133.27	117.84	88.80	102.87	100.57	123.13	118.46	119.31	121.16	105.76	91.86	81.89	25th
26일	120.57	104.77	96.11	88.91	129.77	120.06	121.39	129.45	111.06	78.80	90.89	92.24	26th
27일	86.30	108.68	120.26	83.37	133.09	118.56	118.87	120.68	98.38	113.25	93.63	77.12	27th
28일	83.39	109.59	91.73	97.09	134.69	117.58	118.77	122.96	90.78	113.94	103.16	74.90	28th
29일	78.62	-	125.56	119.38	130.41	111.76	122.36	125.62	96.05	115.68	81.61	86.84	29th
30일	101.57	-	107.16	129.48	132.26	127.94	124.86	117.90	96.69	122.78	68.70	96.32	30th
31일	129.72	-	115.03	-	124.43	-	122.28	113.36	-	119.71	-	88.49	31st
가중 평균	**118.90**	**116.05**	**105.57**	**120.24**	**122.32**	**120.62**	**121.13**	**118.46**	**114.06**	**101.17**	**95.82**	**91.03**	Weighted Average

1) 제주SMP는 하루전에너지가격(하루전SMP)을 의미함

4-2. 시간대별 계통한계가격 System Marginal Price(Energy Market Price) by Hour

4-2-1. 시간대별 통합SMP Total System Marginal Price by Hour

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

구분	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 Weighted Average	구분 (Hour)
1시	104.94	106.28	110.76	115.41	123.87	106.63	116.47	117.89	95.57	92.19	90.82	79.93	105.15	1 Hour
2시	94.77	95.80	96.55	100.10	109.31	101.31	104.46	104.44	78.58	79.86	79.24	75.20	93.43	2 Hour
3시	92.84	92.36	93.80	95.24	102.32	96.53	98.61	101.52	77.51	76.13	77.04	73.05	89.89	3 Hour
4시	90.97	86.38	92.05	95.41	97.19	93.67	93.61	95.38	77.54	75.12	76.54	72.45	87.27	4 Hour
5시	91.53	89.22	96.07	99.78	99.80	94.48	93.12	93.00	77.42	75.43	76.72	72.94	88.32	5 Hour
6시	93.87	94.88	101.96	114.79	107.40	97.02	96.23	93.17	78.58	82.25	80.10	73.42	92.68	6 Hour
7시	99.53	103.05	107.68	121.03	114.90	102.13	106.28	103.65	84.17	89.93	90.33	74.99	99.61	7 Hour
8시	113.80	115.86	113.52	127.04	120.94	108.86	113.11	114.99	101.72	98.65	97.05	91.94	109.64	8 Hour
9시	127.06	127.00	119.66	131.91	128.34	117.24	120.43	117.17	112.44	104.92	105.64	102.72	117.80	9 Hour
10시	141.85	139.60	126.11	134.67	131.55	125.26	122.41	120.06	128.75	111.42	103.68	104.29	124.20	10 Hour
11시	138.00	142.05	126.29	142.04	135.26	132.51	125.42	122.75	130.21	114.06	104.39	100.66	126.08	11 Hour
12시	134.00	131.59	117.86	136.45	133.72	128.37	127.59	121.88	129.72	110.12	98.88	97.10	122.45	12 Hour
13시	121.20	123.38	110.46	126.83	129.82	125.59	124.55	120.78	122.93	98.06	84.67	89.46	115.34	13 Hour
14시	122.29	120.33	114.12	131.83	134.34	134.41	130.19	123.64	124.83	108.71	98.13	89.54	119.59	14 Hour
15시	126.46	124.13	112.67	134.81	136.00	135.20	132.80	125.64	126.86	106.65	98.05	92.11	121.23	15 Hour
16시	127.20	125.36	116.01	137.85	136.42	133.22	136.40	126.34	129.05	117.65	101.58	95.27	123.63	16 Hour
17시	128.45	126.42	115.99	130.83	132.69	127.20	131.08	124.74	126.84	111.33	102.60	98.93	121.56	17 Hour
18시	127.45	124.29	117.99	132.14	133.99	126.10	131.20	124.86	126.51	113.90	102.98	98.69	121.74	18 Hour
19시	127.47	124.52	123.02	130.51	134.82	125.74	129.61	126.72	130.27	115.80	105.52	101.12	123.03	19 Hour
20시	125.81	121.85	122.24	132.55	134.51	126.26	131.60	126.95	130.54	114.44	102.79	103.40	122.98	20 Hour
21시	121.00	118.88	119.37	130.21	134.20	124.76	126.50	124.03	126.81	109.62	99.34	97.42	119.55	21 Hour
22시	115.75	113.94	116.09	127.66	131.36	120.88	122.50	120.05	121.81	105.84	96.49	87.90	115.16	22 Hour
23시	112.94	113.38	116.44	126.27	128.91	115.60	120.81	120.68	115.85	104.36	94.73	90.65	113.47	23 Hour
24시	111.07	111.63	114.58	124.33	124.52	109.00	118.16	118.55	105.92	100.57	94.13	87.83	110.09	24 Hour
가중평균	**117.13**	**116.39**	**113.03**	**124.58**	**125.47**	**118.05**	**120.39**	**117.40**	**112.91**	**101.53**	**94.81**	**90.44**	**112.72**	Weighted Average

4-2-2. 시간대별 육지SMP Main Land System Marginal Price by Hour

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

구분	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 Weighted Average	구분 (Hour)
1시	104.94	106.24	110.73	115.38	123.86	106.62	116.47	117.89	95.57	92.20	90.79	79.92	105.14	1 Hour
2시	94.75	95.78	96.55	100.10	109.31	101.32	104.46	104.45	78.58	79.86	79.25	75.17	93.42	2 Hour
3시	92.79	92.32	93.79	95.23	102.32	96.53	98.61	101.52	77.51	76.14	77.04	73.05	89.88	3 Hour
4시	90.92	86.38	92.04	95.40	97.20	93.67	93.61	95.38	77.54	75.13	76.54	72.45	87.26	4 Hour
5시	91.48	89.24	96.05	99.78	99.80	94.48	93.12	93.00	77.43	75.44	76.72	72.94	88.31	5 Hour
6시	93.82	94.85	101.96	114.77	107.39	97.02	96.24	93.17	78.59	82.25	80.11	73.42	92.66	6 Hour
7시	99.46	103.02	107.66	121.02	114.90	102.13	106.29	103.65	84.17	89.94	90.33	74.98	99.59	7 Hour
8시	113.74	115.78	113.49	127.02	120.94	108.87	113.11	115.00	101.73	98.67	97.04	91.94	109.62	8 Hour
9시	127.04	126.97	119.66	131.90	128.34	117.23	120.43	117.18	112.46	104.95	105.64	102.73	117.80	9 Hour
10시	141.90	139.63	126.15	134.68	131.55	125.25	122.41	120.05	128.76	111.45	103.68	104.28	124.21	10 Hour
11시	138.02	142.08	126.52	142.11	135.39	132.50	125.42	122.74	130.21	114.09	104.40	100.67	126.12	11 Hour
12시	134.08	131.69	118.42	136.89	134.00	128.36	127.60	121.88	129.72	110.14	98.95	97.11	122.57	12 Hour
13시	121.27	123.62	111.16	127.51	130.15	125.57	124.55	120.78	122.93	98.09	84.76	89.53	115.50	13 Hour
14시	122.37	120.59	114.82	132.26	134.59	134.45	130.20	123.65	124.83	108.73	98.14	89.58	119.73	14 Hour
15시	126.47	124.14	113.16	134.87	136.10	135.21	132.82	125.64	126.87	106.67	98.06	92.12	121.28	15 Hour
16시	127.26	125.38	116.15	137.86	136.44	133.22	136.40	126.34	129.06	117.67	101.59	95.28	123.65	16 Hour
17시	128.48	126.40	116.03	130.82	132.69	127.18	131.07	124.73	126.84	111.35	102.60	98.93	121.56	17 Hour
18시	127.40	124.27	117.93	132.14	133.99	126.05	131.18	124.84	126.50	113.91	102.94	98.64	121.71	18 Hour
19시	127.39	124.48	122.96	130.50	134.81	125.65	129.59	126.69	130.25	115.79	105.46	101.06	122.99	19 Hour
20시	125.71	121.81	122.19	132.50	134.48	126.14	131.58	126.91	130.51	114.44	102.73	103.38	122.93	20 Hour
21시	120.89	118.83	119.26	130.15	134.16	124.64	126.47	123.98	126.79	109.61	99.26	97.38	119.49	21 Hour
22시	115.66	113.82	115.99	127.60	131.31	120.78	122.47	120.01	121.81	105.83	96.44	87.88	115.10	22 Hour
23시	112.85	113.32	116.38	126.21	128.86	115.55	120.80	120.68	115.84	104.37	94.72	90.64	113.43	23 Hour
24시	111.02	111.58	114.54	124.28	124.47	108.99	118.16	118.55	105.92	100.58	94.10	87.80	110.06	24 Hour
가중평균	**117.11**	**116.39**	**113.12**	**124.63**	**125.50**	**118.02**	**120.39**	**117.39**	**112.90**	**101.53**	**94.80**	**90.43**	**112.73**	Weighted Average

4-2-2. 시간대별 육지SMP Main Land System Marginal Price by Hour

[단위: 원/kWh] [Unit: Won/kWh]

구분	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 Weighted Average	구분 (Hour)
1시	105.20	109.56	112.92	117.64	125.01	107.57	116.33	117.84	95.48	91.78	93.97	80.26	106.42	1 Hour
2시	96.20	97.33	97.01	100.49	109.06	101.09	104.35	104.28	78.35	79.85	79.10	77.95	94.07	2 Hour
3시	97.02	94.99	94.27	95.99	102.05	96.37	98.37	101.37	77.31	75.70	76.88	72.97	90.69	3 Hour
4시	95.35	86.27	92.59	95.83	96.95	93.44	93.40	95.17	77.34	74.72	76.43	72.38	87.81	4 Hour
5시	96.10	87.47	97.42	100.06	99.53	94.23	92.91	92.81	77.22	75.00	76.62	72.87	88.85	5 Hour
6시	98.15	97.57	102.40	116.47	107.53	96.78	95.99	93.04	78.32	81.47	79.99	73.35	93.72	6 Hour
7시	104.76	104.83	109.56	122.52	114.62	101.73	106.02	103.37	83.77	88.81	90.02	76.47	100.74	7 Hour
8시	119.03	122.72	116.39	128.67	120.35	108.17	112.93	114.70	101.19	97.36	98.14	92.49	111.27	8 Hour
9시	128.56	130.09	119.51	132.72	127.70	118.22	120.20	116.88	111.52	102.24	105.71	101.73	117.98	9 Hour
10시	137.37	137.33	123.02	134.26	130.84	126.25	122.11	120.48	128.02	108.93	103.74	105.08	123.30	10 Hour
11시	136.20	139.93	105.94	135.23	122.87	133.55	125.02	123.03	129.79	112.05	103.78	99.55	122.66	11 Hour
12시	127.29	122.54	68.78	95.65	108.00	129.14	127.20	121.73	129.58	108.40	91.90	95.91	112.50	12 Hour
13시	115.18	103.08	49.99	65.11	99.26	127.63	124.53	120.92	122.98	95.66	76.74	83.51	101.96	13 Hour
14시	114.70	97.84	52.75	92.06	111.06	130.78	129.68	123.36	124.71	106.94	97.40	85.50	107.86	14 Hour
15시	125.56	123.27	70.33	129.33	126.85	133.68	131.55	125.60	126.46	104.75	97.40	91.40	116.67	15 Hour
16시	122.79	124.27	104.44	137.23	135.17	132.88	136.25	126.02	128.73	115.90	100.68	94.38	122.14	16 Hour
17시	125.98	127.75	112.30	131.40	132.29	129.07	131.46	125.32	127.44	109.78	102.60	99.28	121.64	17 Hour
18시	131.24	126.35	122.98	132.14	133.90	130.68	132.39	126.40	127.38	113.09	106.43	103.31	124.09	18 Hour
19시	133.80	127.48	128.21	131.76	135.79	133.57	131.42	129.01	131.66	117.02	110.80	106.57	126.66	19 Hour
20시	133.59	124.85	126.34	136.57	137.62	136.74	133.15	129.45	132.97	115.01	108.10	105.15	126.99	20 Hour
21시	129.94	123.02	128.58	135.06	137.18	134.81	128.77	127.57	128.77	110.34	106.35	100.59	124.57	21 Hour
22시	122.94	123.05	124.14	132.59	135.86	128.84	125.27	122.52	121.87	106.45	100.84	89.54	119.80	22 Hour
23시	120.52	118.30	121.43	131.29	133.20	120.42	121.61	120.70	116.78	103.83	95.91	91.41	116.59	23 Hour
24시	115.35	115.46	118.18	128.48	128.92	110.19	118.10	118.54	106.03	100.04	96.90	90.41	112.51	24 Hour
가중 평균	**118.90**	**116.05**	**105.57**	**120.24**	**122.32**	**120.62**	**121.13**	**118.46**	**114.06**	**101.17**	**95.82**	**91.03**	**112.49**	Weighted Average

1) 제주SMP는 하루전에너지가격(하루전SMP)을 의미함

4-3. 계통한계가격 결정횟수 Number of System Marginal Price Set

4-3-1. 월별 계통한계가격 결정횟수 Number of System Marginal Price Set by Month

» 4-3-1-1. 회원사별 계통한계가격 결정횟수 Number of System Marginal Price Set by Members

[단위: 횟수] [Unit: Number of Times]

구분	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	구분 (Members)
A 회원사	2	1	1	1	-	-	-	-	-	1	-	1	7	Member A
B 회원사	32	43	58	56	46	23	-	37	31	61	31	54	472	Member B
C 회원사	118	64	120	24	17	-	81	25	136	67	29	11	692	Member C
D 회원사	61	37	19	62	47	25	30	27	2	44	21	9	384	Member D
E 회원사	16	30	20	30	77	18	98	98	37	40	68	78	610	Member E
F 회원사	21	4	32	28	11	21	27	20	23	48	30	83	348	Member F
기타	491	492	489	517	546	633	508	537	491	481	536	507	6,228	Others
합계	**741**	**671**	**739**	**718**	**744**	**720**	**744**	**744**	**720**	**742**	**715**	**743**	**8,741**	Total

» 4-3-1-2. 연료원별 계통한계가격 결정횟수 Number of System Marginal Price Set by Fuel Type

[단위: 횟수] [Unit: Number of Times]

구분	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	구분 (Fuel Type)
원자력	2	1	1	1	-	-	-	-	-	1	-	1	7	Nuclear Power
석탄	123	70	112	33	45	33	29	74	216	214	182	282	1,413	Coal
LNG	611	595	614	684	698	686	715	670	502	525	533	459	7,292	LNG
유류	-	-	-	-	1	1	-	-	2	2	-	-	6	Oil
양수	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	PSH
신재생	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Renew-able
기타	5	5	12	-	-	-	-	-	-	-	-	1	23	Others
합계	**741**	**671**	**739**	**718**	**744**	**720**	**744**	**744**	**720**	**742**	**715**	**743**	**8,741**	Total

» 4-3-1-3. 기저/일반별 계통한계가격 결정횟수 Number of System Marginal Price Set by Baseload and General

[단위: 횟수] [Unit: Number of Times]

구분	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	구분 (Baseload and General)
기저	125	71	113	34	45	33	29	74	216	215	182	283	1,420	Baseload
일반	616	600	626	684	699	687	715	670	504	527	533	460	7,321	General
합계	**741**	**671**	**739**	**718**	**744**	**720**	**744**	**744**	**720**	**742**	**715**	**743**	**8,741**	Total

1) 계통한계가격 결정 발전기가 없는 경우(19회)는 결정횟수에서 제외

4-3-2. 시간대별 계통한계가격 결정횟수 Number of System Marginal Price Set by Hour

» 4-3-2-1. 회원사별 계통한계가격 결정횟수 Number of System Marginal Price Set by Members

[단위: 횟수] [Unit: Number of Times]

구분	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	구분 (Members)
A 회원사	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Member A
B 회원사	21	20	28	26	27	32	24	15	24	39	35	32	Member B
C 회원사	28	36	47	48	49	41	32	23	48	23	29	15	Member C
D 회원사	23	14	17	19	18	15	9	6	10	12	11	14	Member D
E 회원사	17	16	21	24	23	14	18	11	19	25	29	23	Member E
F 회원사	14	26	29	38	31	28	14	10	11	15	16	11	Member F
기타	262	253	223	210	217	235	268	300	253	251	244	269	Others
합계	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**364**	**364**	Total

구분	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	구분 (Members)
A 회원사	4	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	Member A
B 회원사	7	15	12	21	12	10	10	10	10	13	15	14	472	Member B
C 회원사	17	24	18	19	22	26	26	16	20	31	29	25	692	Member C
D 회원사	37	19	26	19	15	14	18	18	15	12	13	10	384	Member D
E 회원사	5	28	32	31	40	39	53	45	44	20	16	17	610	Member E
F 회원사	10	11	10	18	7	5	10	11	9	4	5	5	348	Member F
기타	273	261	266	257	269	271	248	265	267	285	287	294	6,228	Others
합계	**353**	**361**	**364**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**8,741**	Total

» 4-3-2-2. 연료원별 계통한계가격 결정횟수 Number of System Marginal Price Set by Fuel Type

[단위: 횟수] [Unit: Number of Times]

구분	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	구분 (Fuel Type)
원자력	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Nuclear Power
석탄	62	139	178	203	189	150	94	45	34	31	24	28	Coal
LNG	303	224	184	159	173	214	271	320	331	333	337	334	LNG
유류	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	2	-	Oil
양수	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	PSH
신재생	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Renew-able
기타	-	2	3	3	3	1	-	-	-	-	1	2	Others
합계	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**364**	**364**	Total

구분	13시 13 Hour	14시 14 Hour	15시 15 Hour	16시 16 Hour	17 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	구분 (Fuel Type)
원자력	4	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	Nuclear Power
석탄	24	28	29	26	21	10	8	5	11	21	21	32	1,413	Coal
LNG	322	329	332	335	344	355	357	360	354	344	344	333	7,292	LNG
유류	-	-	1	2	-	-	-	-	-	-	-	-	6	Oil
양수	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	PSH
신재생	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Renew-able
기타	3	1	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	23	Others
합계	**353**	**361**	**364**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**8,741**	Total

» 4-3-2-3. 기저/일반별 계통한계가격 결정횟수 Number of System Marginal Price Set by Baseload and General

[단위: 횟수] [Unit: Number of Times]

구분	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	구분 (Baseload and General)
기저	62	139	178	203	189	150	94	45	34	31	24	28	Baseload
일반	303	226	187	162	176	215	271	320	331	334	340	336	General
합계	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**364**	**364**	Total

구분	13시 13 Hour	14시 14 Hour	15시 15 Hour	16시 16 Hour	17 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	구분 (Baseload and General)
기저	28	31	29	26	21	10	8	5	11	21	21	32	1,420	Baseload
일반	325	330	335	339	344	355	357	360	354	344	344	333	7,321	General
합계	**353**	**361**	**364**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**365**	**8,741**	Total

1) 계통한계가격 결정 발전기가 없는 경우(19회)는 결정횟수에서 제외

5 2025년 계통운영보조서비스정산금
Ancillary Service Payment in 2025

5-1. 연간 계통운영보조서비스정산금 Yearly Ancillary Service Payment

5-1-1. 연료원별 연간 계통운영보조서비스정산금 Yearly Ancillary Service Payment by Fuel Type

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
원자력 Nuclear Power	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
석탄 Coal	12,003p)	751p)	-p)	-p)	-p)	206,106p)	218,860p)
LNG	10,440p)	8,407p)	1,015p)	30p)	73p)	537,555p)	557,519p)
유류 Oil	-p)	-p)	263p)	-p)	-p)	19p)	282p)
양수 PSH	655p)	331p)	8,021p)	1,618p)	-p)	19,141p)	29,766p)
신재생 Renewable	290p)	57p)	179p)	317p)	130p)	5,331p)	6,305p)
기타 Others	19p)	14p)	-p)	-p)	-p)	899p)	932p)
합계 Total	**23,407p)**	**9,560p)**	**9,478p)**	**1,965p)**	**203p)**	**769,052p)**	**813,665p)**

5-1-2. 기저/일반별 연간 계통운영보조서비스정산금 Yearly Ancillary Service Payment by Baseload and General

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
기저 Baseload	12,003p)	751p)	-p)	-p)	-p)	206,106p)	218,860p)
일반 General	11,404p)	8,809p)	9,478p)	1,965p)	203p)	562,946p)	594,805p)
합계 Total	**23,407p)**	**9,560p)**	**9,478p)**	**1,965p)**	**203p)**	**769,052p)**	**813,665p)**

1) 마일리지정산금은 제주 시범사업에 참여하는 발전기의 AGC 응동성과에 지급되는 정산금을 의미함

5-2. 월간 계통운영보조서비스정산금 Monthly Ancillary Service Payment

5-2-1. 연료원별 연간 계통운영보조서비스정산금(1월) Monthly Ancillary Service Payment by Fuel Type(January)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
원자력 Nuclear Power	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
석탄 Coal	982p)	26p)	-p)	-p)	-p)	8,393p)	9,401p)
LNG	940p)	573p)	98p)	3p)	6p)	26,380p)	27,999p)
유류 Oil	-p)	-p)	54p)	-p)	-p)	-p)	54p)
양수 PSH	67p)	38p)	707p)	162p)	-p)	1,437p)	2,411p)
신재생 Renewable	33p)	9p)	57p)	25p)	12p)	438p)	575p)
기타 Others	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
합계 Total	**2,021p)**	**646p)**	**916p)**	**190p)**	**18p)**	**36,648p)**	**40,439p)**

5-2-2. 기저/일반별 연간 계통운영보조서비스정산금(1월) Monthly Ancillary Service Payment by Baseload and General(January)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
기저 Baseload	982p)	26p)	-p)	-p)	-p)	8,393p)	9,401p)
일반 General	1,040p)	620p)	916p)	190p)	18p)	28,256p)	31,039p)
합계 Total	**2,021p)**	**646p)**	**916p)**	**190p)**	**18p)**	**36,648p)**	**40,439p)**

5-2-1. 연료원별 연간 계통운영보조서비스정산금(2월) Monthly Ancillary Service Payment by Fuel Type(February)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
원자력 Nuclear Power	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
석탄 Coal	837p)	31p)	-p)	-p)	-p)	7,516p)	8,384p)
LNG	951p)	606p)	41p)	2p)	5p)	27,923p)	29,529p)
유류 Oil	-p)	-p)	24p)	-p)	-p)	-p)	24p)
양수 PSH	56p)	26p)	602p)	124p)	-p)	1,035p)	1,844p)
신재생 Renewable	28p)	8p)	47p)	23p)	8p)	402p)	516p)
기타 Others	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
합계 Total	**1,873p)**	**671p)**	**714p)**	**149p)**	**13p)**	**36,876p)**	**40,296p)**

5-2-2. 기저/일반별 연간 계통운영보조서비스정산금(2월) Monthly Ancillary Service Payment by Baseload and General(February)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
기저 Baseload	837p)	31p)	-p)	-p)	-p)	7,516p)	8,384p)
일반 General	1,036p)	640p)	714p)	149p)	13p)	29,359p)	31,912p)
합계 Total	**1,873p)**	**671p)**	**714p)**	**149p)**	**13p)**	**36,876p)**	**40,296p)**

5-2-1. 연료원별 연간 계통운영보조서비스정산금(3월) Monthly Ancillary Service Payment by Fuel Type(March)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
원자력 Nuclear Power	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
석탄 Coal	660p)	37p)	-p)	-p)	-p)	8,651p)	9,348p)
LNG	1,018p)	687p)	87p)	3p)	4p)	40,618p)	42,416p)
유류 Oil	-p)	-p)	21p)	-p)	-p)	-p)	21p)
양수 PSH	68p)	32p)	710p)	154p)	-p)	1,658p)	2,622p)
신재생 Renewable	17p)	4p)	13p)	26p)	9p)	268p)	337p)
기타 Others	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
합계 Total	**1,763p)**	**758p)**	**832p)**	**183p)**	**13p)**	**51,195p)**	**54,744p)**

5-2-2. 기저/일반별 연간 계통운영보조서비스정산금(3월) Monthly Ancillary Service Payment by Baseload and General(March)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
기저 Baseload	660p)	37p)	-p)	-p)	-p)	8,651p)	9,348p)
일반 General	1,103p)	722p)	832p)	183p)	13p)	42,544p)	45,396p)
합계 Total	**1,763p)**	**758p)**	**832p)**	**183p)**	**13p)**	**51,195p)**	**54,744p)**

5-2-1. 연료원별 연간 계통운영보조서비스정산금(4월) Monthly Ancillary Service Payment by Fuel Type(April)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
원자력 Nuclear Power	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
석탄 Coal	493p)	19p)	-p)	-p)	-p)	6,435p)	6,947p)
LNG	903p)	746p)	64p)	2p)	9p)	43,635p)	45,360p)
유류 Oil	-p)	-p)	18p)	-p)	-p)	-p)	18p)
양수 PSH	63p)	31p)	705p)	149p)	-p)	1,709p)	2,658p)
신재생 Renewable	17p)	5p)	8p)	23p)	8p)	333p)	394p)
기타 Others	1p)	1p)	-p)	-p)	-p)	66p)	69p)
합계 Total	**1,478p)**	**802p)**	**796p)**	**174p)**	**17p)**	**52,178p)**	**55,446p)**

5-2-2. 기저/일반별 연간 계통운영보조서비스정산금(4월) Monthly Ancillary Service Payment by Baseload and General(April)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
기저 Baseload	493p)	19p)	-p)	-p)	-p)	6,435p)	6,947p)
일반 General	985p)	783p)	796p)	174p)	17p)	45,743p)	48,499p)
합계 Total	**1,478p)**	**802p)**	**796p)**	**174p)**	**17p)**	**52,178p)**	**55,446p)**

5-2-1. 연료원별 연간 계통운영보조서비스정산금(5월) Monthly Ancillary Service Payment by Fuel Type(May)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
원자력 Nuclear Power	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
석탄 Coal	701p)	65p)	-p)	-p)	-p)	12,038p)	12,804p)
LNG	811p)	737p)	106p)	2p)	8p)	41,821p)	43,485p)
유류 Oil	-p)	-p)	18p)	-p)	-p)	-p)	18p)
양수 PSH	55p)	22p)	711p)	138p)	-p)	1,283p)	2,209p)
신재생 Renewable	27p)	3p)	8p)	26p)	10p)	379p)	452p)
기타 Others	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
합계 Total	**1,593p)**	**827p)**	**843p)**	**166p)**	**18p)**	**55,521p)**	**58,968p)**

5-2-2. 기저/일반별 연간 계통운영보조서비스정산금(5월) Monthly Ancillary Service Payment by Baseload and General(May)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
기저 Baseload	701p)	65p)	-p)	-p)	-p)	12,038p)	12,804p)
일반 General	892p)	762p)	843p)	166p)	18p)	43,483p)	46,164p)
합계 Total	**1,593p)**	**827p)**	**843p)**	**166p)**	**18p)**	**55,521p)**	**58,968p)**

5-2-1. 연료원별 연간 계통운영보조서비스정산금(6월) Monthly Ancillary Service Payment by Fuel Type(June)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
원자력 Nuclear Power	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
석탄 Coal	1,051p)	100p)	-p)	-p)	-p)	29,253p)	30,404p)
LNG	751p)	705p)	114p)	2p)	10p)	60,879p)	62,461p)
유류 Oil	-p)	-p)	18p)	-p)	-p)	-p)	18p)
양수 PSH	50p)	25p)	610p)	121p)	-p)	2,204p)	3,011p)
신재생 Renewable	34p)	6p)	14p)	28p)	4p)	883p)	969p)
기타 Others	1p)	1p)	-p)	-p)	-p)	78p)	80p)
합계 Total	**1,888p)**	**838p)**	**756p)**	**152p)**	**13p)**	**93,297p)**	**96,944p)**

5-2-2. 기저/일반별 연간 계통운영보조서비스정산금(6월) Monthly Ancillary Service Payment by Baseload and General(June)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
기저 Baseload	1,051p)	100p)	-p)	-p)	-p)	29,253p)	30,404p)
일반 General	837p)	738p)	756p)	152p)	13p)	64,044p)	66,540p)
합계 Total	**1,888p)**	**838p)**	**756p)**	**152p)**	**13p)**	**93,297p)**	**96,944p)**

5-2-1. 연료원별 연간 계통운영보조서비스정산금(7월) Monthly Ancillary Service Payment by Fuel Type(July)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
원자력 Nuclear Power	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
석탄 Coal	1,482p)	116p)	-p)	-p)	-p)	38,111p)	39,709p)
LNG	816p)	708p)	115p)	3p)	7p)	57,477p)	59,125p)
유류 Oil	-p)	-p)	19p)	-p)	-p)	2p)	20p)
양수 PSH	46p)	23p)	533p)	130p)	-p)	2,033p)	2,765p)
신재생 Renewable	20p)	4p)	4p)	29p)	6p)	551p)	614p)
기타 Others	9p)	5p)	-p)	-p)	-p)	444p)	458p)
합계 Total	**2,374p)**	**856p)**	**670p)**	**161p)**	**12p)**	**98,618p)**	**102,692p)**

5-2-2. 기저/일반별 연간 계통운영보조서비스정산금(7월) Monthly Ancillary Service Payment by Baseload and General(July)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
기저 Baseload	1,482p)	116p)	-p)	-p)	-p)	38,111p)	39,709p)
일반 General	891p)	741p)	670p)	161p)	12p)	60,507p)	62,983p)
합계 Total	**2,374p)**	**856p)**	**670p)**	**161p)**	**12p)**	**98,618p)**	**102,692p)**

5-2-1. 연료원별 연간 계통운영보조서비스정산금(8월) Monthly Ancillary Service Payment by Fuel Type(August)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
원자력 Nuclear Power	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
석탄 Coal	1,519p)	93p)	-p)	-p)	-p)	34,906p)	36,518p)
LNG	911p)	807p)	116p)	3p)	6p)	66,674p)	68,516p)
유류 Oil	-p)	-p)	17p)	-p)	-p)	3p)	20p)
양수 PSH	42p)	24p)	617p)	133p)	-p)	2,009p)	2,824p)
신재생 Renewable	29p)	7p)	5p)	29p)	7p)	863p)	941p)
기타 Others	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
합계 Total	**2,501p)**	**931p)**	**755p)**	**164p)**	**14p)**	**104,455p)**	**108,820p)**

5-2-2. 기저/일반별 연간 계통운영보조서비스정산금(8월) Monthly Ancillary Service Payment by Baseload and General(August)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
기저 Baseload	1,519p)	93p)	-p)	-p)	-p)	34,906p)	36,518p)
일반 General	982p)	837p)	755p)	164p)	14p)	69,549p)	72,302p)
합계 Total	**2,501p)**	**931p)**	**755p)**	**164p)**	**14p)**	**104,455p)**	**108,820p)**

5-2-1. 연료원별 연간 계통운영보조서비스정산금(9월) Monthly Ancillary Service Payment by Fuel Type(September)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
원자력 Nuclear Power	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
석탄 Coal	1,290p)	83p)	-p)	-p)	-p)	19,286p)	20,659p)
LNG	794p)	800p)	68p)	2p)	6p)	44,575p)	46,246p)
유류 Oil	-p)	-p)	14p)	-p)	-p)	15p)	29p)
양수 PSH	42p)	24p)	663p)	127p)	-p)	1,261p)	2,118p)
신재생 Renewable	19p)	3p)	6p)	27p)	8p)	291p)	354p)
기타 Others	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
합계 Total	**2,146p)**	**910p)**	**752p)**	**157p)**	**14p)**	**65,428p)**	**69,407p)**

5-2-2. 기저/일반별 연간 계통운영보조서비스정산금(9월) Monthly Ancillary Service Payment by Baseload and General(September)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
기저 Baseload	1,290p)	83p)	-p)	-p)	-p)	19,286p)	20,659p)
일반 General	856p)	827p)	752p)	157p)	14p)	46,142p)	48,748p)
합계 Total	**2,146p)**	**910p)**	**752p)**	**157p)**	**14p)**	**65,428p)**	**69,407p)**

5-2-1. 연료원별 연간 계통운영보조서비스정산금(10월) Monthly Ancillary Service Payment by Fuel Type(October)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
원자력 Nuclear Power	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
석탄 Coal	921p)	59p)	-p)	-p)	-p)	13,163p)	14,143p)
LNG	845p)	748p)	114p)	3p)	3p)	44,592p)	46,304p)
유류 Oil	-p)	-p)	19p)	-p)	-p)	-p)	19p)
양수 PSH	55p)	28p)	747p)	132p)	-p)	1,531p)	2,493p)
신재생 Renewable	30p)	3p)	8p)	28p)	8p)	388p)	463p)
기타 Others	3p)	3p)	-p)	-p)	-p)	141p)	147p)
합계 Total	**1,853p)**	**841p)**	**887p)**	**163p)**	**11p)**	**59,814p)**	**63,569p)**

5-2-2. 기저/일반별 연간 계통운영보조서비스정산금(10월) Monthly Ancillary Service Payment by Baseload and General(October)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
기저 Baseload	921p)	59p)	-p)	-p)	-p)	13,163p)	14,143p)
일반 General	932p)	782p)	887p)	163p)	11p)	46,651p)	49,426p)
합계 Total	**1,853p)**	**841p)**	**887p)**	**163p)**	**11p)**	**59,814p)**	**63,569p)**

5-2-1. 연료원별 연간 계통운영보조서비스정산금(11월) Monthly Ancillary Service Payment by Fuel Type(November)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
원자력 Nuclear Power	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
석탄 Coal	901p)	41p)	-p)	-p)	-p)	11,968p)	12,910p)
LNG	888p)	703p)	75p)	2p)	6p)	46,170p)	47,844p)
유류 Oil	-p)	-p)	20p)	-p)	-p)	-p)	20p)
양수 PSH	56p)	25p)	670p)	122p)	-p)	1,433p)	2,307p)
신재생 Renewable	19p)	2p)	2p)	26p)	33p)	268p)	351p)
기타 Others	4p)	4p)	-p)	-p)	-p)	170p)	178p)
합계 Total	**1,869p)**	**775p)**	**766p)**	**151p)**	**39p)**	**60,009p)**	**63,609p)**

5-2-2. 기저/일반별 연간 계통운영보조서비스정산금(11월) Monthly Ancillary Service Payment by Baseload and General(November)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
기저 Baseload	901p)	41p)	-p)	-p)	-p)	11,968p)	12,910p)
일반 General	968p)	734p)	766p)	151p)	39p)	48,041p)	50,699p)
합계 Total	**1,869p)**	**775p)**	**766p)**	**151p)**	**39p)**	**60,009p)**	**63,609p)**

5-2-1. 연료원별 연간 계통운영보조서비스정산금(12월) Monthly Ancillary Service Payment by Fuel Type(December)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
원자력 Nuclear Power	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
석탄 Coal	1,167p)	81p)	-p)	-p)	-p)	16,386p)	17,633p)
LNG	812p)	587p)	17p)	3p)	5p)	36,811p)	38,234p)
유류 Oil	-p)	-p)	21p)	-p)	-p)	-p)	21p)
양수 PSH	54p)	33p)	746p)	124p)	-p)	1,548p)	2,505p)
신재생 Renewable	17p)	4p)	6p)	28p)	16p)	268p)	338p)
기타 Others	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)	-p)
합계 Total	**2,050p)**	**703p)**	**790p)**	**154p)**	**21p)**	**55,013p)**	**58,731p)**

5-2-2. 기저/일반별 연간 계통운영보조서비스정산금(12월) Monthly Ancillary Service Payment by Baseload and General(December)

[단위: 백만원] [Unit: One Million Won]

구분	계통운영보조서비스정산금 Ancillary Service Payment						
	1차주파수 제어서비스 정산금 Primary Control AS Payment	2차주파수 제어서비스 정산금 Secondary Control AS Payment	3차주파 제어서비스 정산금 Tertiary Control AS Payment	자체기동 정산금 Black Start Payment	마일리지 정산금 Mileage payment	예비력용량가치 정산금 Lost Opportunity Cost of Reserve Payment	보조서비스 정산금 ASP Total
기저 Baseload	1,167p)	81p)	-p)	-p)	-p)	16,386p)	17,633p)
일반 General	883p)	623p)	790p)	154p)	21p)	38,627p)	41,098p)
합계 Total	**2,050p)**	**703p)**	**790p)**	**154p)**	**21p)**	**55,013p)**	**58,731p)**

4

신재생에너지 통계
Renewable Energy Statistics

① **신재생에너지 전력시장 참여 설비용량**
Renewable Energy Market-Registered Generation Capacity 118

② **신재생에너지 전력거래량** Renewable Energy Trading Volume 120

③ **신재생에너지 전력거래금액**
Renewable Energy Payment in Power Market 122

④ **신재생에너지 정산단가** Unit Price of Renewable Energy 124

1 신재생에너지 전력시장 참여 설비용량

▸ Renewable Energy Market-Registered Generation Capacity

[단위: MW, %] [Unit: MW, %]

구분	신에너지 Advanced Energy				재생에너지 Renewable Energy											
	연료전지 Fuel Cell		IGCC		태양에너지 Solar Energy		풍력에너지 Wind Energy		폐기물에너지 Waste Energy						수력에너지 Hydro Energy	
		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)	태양광 Photovoltaic	비율(%) Proportion(%)	풍력 Wind	비율(%) Proportion(%)	부생가스 Off-Gas	비율(%) Proportion(%)	폐가스 Waste Gas	비율(%) Proportion(%)	폐기물 Waste	비율(%) Proportion(%)	수력 Hydro	비율(%) Proportion(%)
2001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	535	100.0
2002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	535	100.0
2003	-	-	-	-	-	-	6	0.2	2,549	75.3	-	-	8	0.2	799	23.6
2004	-	-	-	-	-	0.0	54	1.6	2,549	74.0	-	-	9	0.3	804	23.3
2005	-	-	-	-	1	0.0	86	2.5	2,549	73.1	-	-	10	0.3	808	23.2
2006	-	0.0	-	-	7	0.2	164	3.7	2,549	57.8	-	-	24	0.5	1,583	35.9
2007	-	0.0	-	-	35	0.8	195	4.2	2,668	58.0	-	-	28	0.6	1,592	34.6
2008	8	0.2	-	-	260	5.2	300	6.0	2,668	53.8	-	-	33	0.7	1,602	32.3
2009	22	0.4	-	-	344	6.4	347	6.5	2,868	53.6	-	-	56	1.0	1,615	30.2
2010	36	0.6	-	-	349	6.0	378	6.5	3,300	56.5	-	-	72	1.2	1,621	27.7
2011	56	0.9	-	-	359	5.7	422	6.7	3,300	52.6	-	-	78	1.2	1,712	27.3
2012	59	0.9	-	-	467	7.2	487	7.5	3,300	50.7	-	-	115	1.8	1,738	26.7
2013	126	1.7	-	-	744	9.8	578	7.6	3,858	50.7	-	-	159	2.1	1,746	22.9
2014	165	2.0	-	-	1,037	12.6	641	7.8	4,017	49.0	-	-	177	2.2	1,759	21.4
2015	171	1.8	381	4.1	1,326	14.4	847	9.2	4,017	43.5	17	0.2	190	2.1	1,762	19.1
2016	215	2.4	381	4.3	1,599	18.1	1,048	11.9	3,010	34.1	17	0.2	165	1.9	1,782	20.2
2017	252	2.6	346	3.6	2,043	21.1	1,234	12.7	3,010	31.0	-	-	240	2.5	1,785	18.4
2018	345	3.3	346	3.3	2,626	24.8	1,423	13.4	3,010	28.4	-	-	266	2.5	1,786	16.9
2019	480	5.5	346	4.0	3,412	39.1	1,562	17.9	-	-	-	-	-	-	1,792	20.5
2020	624	5.8	346	3.2	4,643	43.4	1,681	15.7	-	-	-	-	-	-	1,795	16.8
2021	769	6.3	346	2.8	5,827	47.9	1,727	14.2	-	-	-	-	-	-	1,811	14.9
2022	872	6.3	346	2.5	6,946	49.8	1,934	13.9	-	-	-	-	-	-	1,803	12.9
2023	1,030	6.5	346	2.2	8,563	53.7	2,152	13.5	-	-	-	-	-	-	1,808	11.3
2024	1,158	6.7	346	2.0	9,665	55.5	2,359	13.5	-	-	-	-	-	-	1,806	10.4
2025	1,410	7.2	346	1.8	11,040	56.7	2,775	14.3	-	-	-	-	-	-	1,807	9.3
2025.1	1,178	6.7	346	2.0	9,760	55.7	2,359	13.5	-	-	-	-	-	-	1,806	10.3
2	1,190	6.7	346	2.0	9,814	55.5	2,434	13.8	-	-	-	-	-	-	1,806	10.2
3	1,210	6.8	346	2.0	9,852	55.6	2,434	13.7	-	-	-	-	-	-	1,806	10.2
4	1,232	6.9	346	1.9	10,002	55.8	2,458	13.7	-	-	-	-	-	-	1,806	10.1
5	1,232	6.8	346	1.9	10,081	56.0	2,458	13.7	-	-	-	-	-	-	1,806	10.0
6	1,232	6.8	346	1.9	10,198	56.1	2,500	13.8	-	-	-	-	-	-	1,806	9.9
7	1,254	6.8	346	1.9	10,366	56.5	2,500	13.6	-	-	-	-	-	-	1,806	9.8
8	1,254	6.8	346	1.9	10,415	56.6	2,500	13.6	-	-	-	-	-	-	1,807	9.8
9	1,296	7.0	346	1.9	10,522	56.4	2,599	13.9	-	-	-	-	-	-	1,807	9.7
10	1,358	7.2	346	1.8	10,589	56.4	2,609	13.9	-	-	-	-	-	-	1,807	9.6
11	1,408	7.5	346	1.8	10,666	56.5	2,575	13.6	-	-	-	-	-	-	1,807	9.6
12	1,410	7.2	346	1.8	11,040	56.7	2,775	14.3	-	-	-	-	-	-	1,807	9.3

[단위: MW, %] [Unit: MW, %]

재생에너지 Renewable Energy													신재생에너지 합계 Total	증감률 Rate of Change (%)	구분
해양에너지 Marine Energy		바이오에너지 Bio Energy													
해양에너지 Marine	비율(%) Proportion(%)	바이오가스 Biogas	비율(%) Proportion(%)	매립가스 LFG	비율(%) Proportion(%)	바이오중유 Bio Heavy Oil	비율(%) Proportion(%)	바이오매스 Biomass	비율(%) Proportion(%)	바이오SRF Bio-SRF	비율(%) Proportion(%)			
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	535		2001
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	535	-	2002
-	-	-	-	23	0.7	-	-	-	-	-	-	3,386	533.4	2003
-	-	-	-	26	0.8	-	-	2	0.1	-	-	3,445	1.7	2004
-	-	-	-	29	0.8	-	-	2	0.1	-	-	3,486	1.2	2005
-	-	-	-	79	1.8	-	-	2	0.0	-	-	4,410	26.5	2006
-	-	2	0.0	79	1.7	-	-	2	0.0	-	-	4,601	4.3	2007
-	-	6	0.1	81	1.6	-	-	3	0.1	-	-	4,961	7.8	2008
1	0.0	7	0.1	83	1.5	-	-	3	0.1	-	-	5,347	7.8	2009
1	0.0	10	0.2	75	1.3	-	-	4	0.1	-	-	5,847	9.3	2010
255	4.1	10	0.2	75	1.2	-	-	4	0.1	-	-	6,272	7.3	2011
255	3.9	10	0.2	73	1.1	-	-	9	0.1	-	-	6,513	3.9	2012
255	3.4	61	0.8	71	0.9	-	-	12	0.2	-	-	7,611	16.9	2013
255	3.1	67	0.8	69	0.8	-	-	19	0.2	-	-	8,205	7.8	2014
255	2.8	71	0.8	69	0.7	-	-	129	1.4	-	-	9,233	12.5	2015
255	2.9	81	0.9	69	0.8	-	-	203	2.3	-	-	8,824	-4.4	2016
255	2.6	83	0.9	69	0.7	-	-	378	3.9	-	-	9,694	9.9	2017
255	2.4	86	0.8	66	0.6	-	-	378	3.6	-	-	10,588	9.2	2018
256	2.9	82	0.9	66	0.8	350	4.0	391	4.5	-	-	8,738	-17.5	2019
256	2.4	85	0.8	66	0.6	350	3.3	851	8.0	-	-	10,696	22.4	2020
256	2.1	86	0.7	64	0.5	350	2.9	935	7.7	-	-	12,170	13.8	2021
256	1.8	85	0.6	64	0.5	390	2.8	1,248	8.9	-	-	13,944	14.6	2022
256	1.6	76	0.5	60	0.4	390	2.4	1,263	7.9	5	0.0	15,949	14.4	2023
255	1.5	75	0.4	59	0.3	430	2.5	1,252	7.2	13	0.1	17,419	9.2	2024
255	1.3	75	0.4	59	0.3	430	2.2	1,247	6.4	13	0.1	19,457	11.7	2025
255	1.5	75	0.4	59	0.3	430	2.5	1,252	7.1	13	0.1	17,533	8.8	2025.1
255	1.4	75	0.4	59	0.3	430	2.4	1,252	7.1	13	0.1	17,674	9.4	2
255	1.4	73	0.4	59	0.3	430	2.4	1,252	7.1	13	0.1	17,730	9.4	3
255	1.4	73	0.4	59	0.3	430	2.4	1,252	7.0	13	0.1	17,926	9.8	4
255	1.4	73	0.4	59	0.3	430	2.4	1,252	7.0	13	0.1	18,005	9.6	5
255	1.4	73	0.4	59	0.3	430	2.4	1,252	6.9	13	0.1	18,165	10.1	6
255	1.4	73	0.4	59	0.3	430	2.3	1,252	6.8	13	0.1	18,355	10.7	7
255	1.4	73	0.4	59	0.3	430	2.3	1,252	6.8	13	0.1	18,404	10.5	8
255	1.4	73	0.4	59	0.3	430	2.3	1,252	6.7	13	0.1	18,652	10.5	9
255	1.4	73	0.4	59	0.3	430	2.3	1,247	6.6	13	0.1	18,786	10.5	10
255	1.3	73	0.4	59	0.3	430	2.3	1,247	6.6	13	0.1	18,879	9.0	11
255	1.3	75	0.4	59	0.3	430	2.2	1,247	6.4	13	0.1	19,457	11.7	12

2 신재생에너지 전력거래량

▸ Renewable Energy Trading Volume

[단위: MWh, %] [Unit: MWh, %]

구분	신에너지 Advanced Energy				재생에너지 Renewable Energy											
	연료전지 Fuel Cell		IGCC		태양에너지 Solar Energy		풍력에너지 Wind Energy		폐기물에너지 Waste Energy						수력에너지 Hydro Energy	
		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)	태양광 Photovoltaic	비율(%) Proportion(%)	풍력 Wind	비율(%) Proportion(%)	부생가스 Off-Gas	비율(%) Proportion(%)	폐가스 Waste Gas	비율(%) Proportion(%)	폐기물 Waste	비율(%) Proportion(%)	수력 Hydro	비율(%) Proportion(%)
2001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	879,809	100.0
2002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,162,520	100.0
2003	-	-	-	-	-	-	4,188	0.1	470,233	15.6	-	-	1,436	0.0	2,438,155	81.1
2004	-	-	-	-	13	0.0	20,067	0.6	562,559	18.1	-	-	4,338	0.1	2,382,333	76.7
2005	-	-	-	-	422	0.0	104,685	3.8	371,135	13.5	-	-	7,104	0.3	2,126,593	77.6
2006	290	0.0	-	-	3,755	0.1	218,839	5.5	481,973	12.1	-	-	12,584	0.3	3,104,969	78.1
2007	1,960	0.0	-	-	19,176	0.4	362,198	7.2	738,353	14.6	-	-	29,320	0.6	3,591,263	71.1
2008	13,312	0.3	-	-	181,624	3.8	421,361	8.9	670,591	14.1	-	-	28,425	0.6	3,007,483	63.5
2009	81,498	1.6	-	-	389,836	7.5	678,104	13.1	792,273	15.3	-	-	56,033	1.1	2,763,043	53.2
2010	191,982	2.3	-	-	443,041	5.4	811,800	9.9	2,607,207	31.9	-	-	71,281	0.9	3,626,327	44.3
2011	282,463	2.3	-	-	461,364	3.8	857,645	7.0	5,568,052	45.5	-	-	90,658	0.7	4,483,786	36.6
2012	374,347	3.0	-	-	508,044	4.1	908,447	7.4	5,647,994	46.0	-	-	102,605	0.8	3,853,570	31.4
2013	564,026	4.0	-	-	747,800	5.3	1,143,549	8.2	6,154,092	44.0	-	-	237,473	1.7	4,216,147	30.1
2014	919,720	5.6	-	-	1,125,144	6.8	1,135,210	6.9	9,121,904	55.3	-	-	422,848	2.6	2,705,957	16.4
2015	1,067,840	6.1	-	-	1,533,113	8.7	1,335,915	7.6	9,453,745	53.6	61,398	0.3	537,761	3.0	2,106,966	11.9
2016	1,120,558	5.8	298,468	1.5	1,806,868	9.3	1,673,879	8.6	9,271,571	47.9	66,595	0.3	437,448	2.3	2,756,905	14.2
2017	1,443,611	6.4	961,604	4.3	2,461,679	10.9	2,161,585	9.6	9,468,612	41.9	-	-	498,126	2.2	2,772,598	12.3
2018	1,725,550	6.7	1,284,959	5.0	3,063,970	12.0	2,456,371	9.6	9,774,544	38.2	-	-	702,288	2.7	3,327,181	13.0
2019	2,227,854	9.1	780,761	3.2	3,849,797	15.7	2,672,358	10.9	7,145,578	29	-	-	562,185	2.3	2,739,048	11.1
2020	3,430,502	15.3	1,836,128	8.2	5,079,673	22.7	3,134,386	14.0	-	-	-	-	-	-	3,810,574	17.0
2021	4,663,106	18.1	1,677,707	6.5	6,390,374	24.8	3,166,089	12.3	-	-	-	-	-	-	2,995,938	11.6
2022	5,268,707	16.8	1,505,741	4.8	8,361,847	26.7	3,351,552	10.7	-	-	-	-	-	-	3,487,852	11.1
2023	6,093,784pl	18.1pl	767,053pl	2.3pl	9,685,763pl	28.7pl	3,373,126pl	10.0pl	-	-	-	-	-	-	3,661,114pl	10.9pl
2024	7,385,434pl	19.4pl	1,574,218pl	4.1pl	11,130,097pl	29.2pl	3,677,769pl	9.7pl	-	-	-	-	-	-	4,244,568pl	11.1pl
2025	8,351,028pl	21.0pl	1,119,301pl	2.8pl	12,700,831pl	32.0pl	4,354,157pl	11.0pl	-	-	-	-	-	-	3,756,980pl	9.5pl
2025.1	691,224pl	22.1pl	163,555pl	5.2pl	735,075pl	23.5pl	470,347pl	15.0pl	-	-	-	-	-	-	219,732pl	7.0pl
2	632,741pl	19.5pl	153,541pl	4.7pl	945,872pl	29.1pl	556,478pl	17.1pl	-	-	-	-	-	-	189,755pl	5.8pl
3	695,053pl	21.6pl	38,949pl	1.2pl	1,123,149pl	34.8pl	420,291pl	13.0pl	-	-	-	-	-	-	197,899pl	6.1pl
4	673,985pl	20.1pl	-pl	-pl	1,348,319pl	40.1pl	372,679pl	11.1pl	-	-	-	-	-	-	242,458pl	7.2pl
5	706,689pl	19.9pl	49,128pl	1.4pl	1,215,217pl	34.2pl	331,371pl	9.3pl	-	-	-	-	-	-	426,262pl	12.0pl
6	692,601pl	20.3pl	98,993pl	2.9pl	1,241,905pl	36.4pl	255,296pl	7.5pl	-	-	-	-	-	-	433,871pl	12.7pl
7	707,962pl	20.1pl	116,998pl	3.3pl	1,356,351pl	38.5pl	259,537pl	7.4pl	-	-	-	-	-	-	289,070pl	8.2pl
8	690,073pl	19.8pl	142,788pl	4.1pl	1,243,489pl	35.7pl	192,249pl	5.5pl	-	-	-	-	-	-	306,250pl	8.8pl
9	653,083pl	21.4pl	126,032pl	4.1pl	916,994pl	30.1pl	220,711pl	7.2pl	-	-	-	-	-	-	396,418pl	13.0pl
10	717,785pl	21.7pl	158,769pl	4.8pl	849,097pl	25.6pl	280,508pl	8.5pl	-	-	-	-	-	-	570,897pl	17.2pl
11	721,066pl	22.8pl	31,371pl	1.0pl	946,258pl	29.9pl	427,724pl	13.5pl	-	-	-	-	-	-	265,108pl	8.4pl
12	768,766pl	23.7pl	39,177pl	1.2pl	779,103pl	24.0pl	566,967pl	17.5pl	-	-	-	-	-	-	219,260pl	6.8pl

[단위: MWh, %] [Unit: MWh, %]

재생에너지 Renewable Energy														신재생에너지 합계 Total	증감률 Rate of Change (%)	구분
해양에너지 Marine Energy		바이오에너지 Bio Energy														
해양에너지 Marine	비율(%) Proportion(%)	바이오가스 Biogas	비율(%) Proportion(%)	매립가스 LFG	비율(%) Proportion(%)	바이오중유 Bio Heavy Oil	비율(%) Proportion(%)	바이오매스 Biomass	비율(%) Proportion(%)	바이오 SRF Bio-SRF	비율(%) Proportion(%)				
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	879,809		2001		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,162,520	32.1	2002		
-	-	-	-	92,151	3.1	-	-	-	-	-	-	3,006,163	158.6	2003		
-	-	-	-	138,513	4.5	-	-	-	-	-	-	3,107,823	3.4	2004		
-	-	-	-	129,580	4.7	-	-	120	0.0	-	-	2,739,638	- 11.8	2005		
-	-	-	-	154,335	3.9	-	-	7	0.0	-	-	3,976,751	45.2	2006		
-	-	208	0.0	307,289	6.1	-	-	1,551	0.0	-	-	5,051,318	27.0	2007		
-	-	788	0.0	412,980	8.7	-	-	3,308	0.1	-	-	4,739,872	- 6.2	2008		
-	-	7,494	0.1	417,728	8.0	-	-	6,814	0.1	-	-	5,192,824	9.6	2009		
3	0.0	16,355	0.2	399,321	4.9	-	-	9,873	0.1	-	-	8,177,192	57.5	2010		
52,307	0.4	30,526	0.2	400,268	3.3	-	-	10,008	0.1	-	-	12,237,079	49.6	2011		
465,924	3.8	35,249	0.3	382,291	3.1	-	-	10,308	0.1	-	-	12,288,780	0.4	2012		
483,777	3.5	121,904	0.9	295,597	2.1	-	-	32,532	0.2	-	-	13,996,897	13.9	2013		
492,172	3.0	282,947	1.7	246,385	1.5	-	-	38,880	0.2	-	-	16,491,168	17.8	2014		
496,354	2.8	305,096	1.7	246,513	1.4	-	-	489,786	2.8	-	-	17,634,487	6.9	2015		
495,456	2.6	320,953	1.7	237,925	1.2	-	-	882,786	4.6	-	-	19,369,412	9.8	2016		
489,466	2.2	371,805	1.6	253,135	1.1	-	-	1,722,148	7.6	-	-	22,604,370	16.7	2017		
485,353	1.9	357,578	1.4	238,615	0.9	-	-	2,190,478	8.6	-	-	25,606,886	13.3	2018		
474,327	1.9	386,320	1.6	233,890	1.0	1,096,047	4.5	2,424,123	9.9	-	-	24,592,287	- 4.0	2019		
457,257	2.0	352,115	1.6	177,625	0.8	1,247,271	5.6	2,874,849	12.8	-	-	22,400,380	- 8.9	2020		
454,968	1.8	356,863	1.4	183,734	0.7	1,284,819	5.0	4,619,327	17.9	-	-	25,792,926	15.1	2021		
423,840	1.4	351,295	1.1	203,336	0.6	1,463,142	4.7	6,929,556	22.1	-	-	31,346,868	21.5	2022		
437,538pl	1.3pl	286,006pl	0.8pl	215,747pl	0.6pl	1,536,136pl	4.6pl	7,655,402pl	22.7pl	2,633pl	-pl	33,714,303pl	7.6pl	2023		
319,670pl	0.8pl	279,117pl	0.7pl	177,735pl	0.5pl	1,366,698pl	3.6pl	7,902,132pl	20.8pl	24,140pl	0.1pl	38,081,578pl	13.0pl	2024		
3pl	-pl	258,831pl	0.7pl	181,986pl	0.5pl	1,252,775pl	3.2pl	7,691,681pl	19.4pl	29,253pl	0.1pl	39,696,825pl	4.2pl	2025		
-pl	-pl	26,899pl	0.9pl	16,693pl	0.5pl	119,640pl	3.8pl	685,757pl	21.9pl	1,421pl	-pl	3,130,342pl	6.4pl	2025.1		
-pl	-pl	23,920pl	0.7pl	13,064pl	0.4pl	106,170pl	3.3pl	625,253pl	19.2pl	1,296pl	-pl	3,248,090pl	20.6pl	2		
-pl	-pl	27,675pl	0.9pl	17,884pl	0.6pl	105,811pl	3.3pl	595,659pl	18.5pl	812pl	-pl	3,223,181pl	- 5.2pl	3		
-pl	-pl	16,032pl	0.5pl	18,889pl	0.6pl	87,501pl	2.6pl	600,497pl	17.9pl	1,026pl	-pl	3,361,386pl	2.3pl	4		
-pl	-pl	24,092pl	0.7pl	10,969pl	0.3pl	96,328pl	2.7pl	695,265pl	19.5pl	2,239pl	0.1pl	3,557,562pl	1.5pl	5		
-pl	-pl	26,268pl	0.8pl	14,764pl	0.4pl	54,172pl	1.6pl	593,224pl	17.4pl	2,908pl	0.1pl	3,414,003pl	3.8pl	6		
-pl	-pl	27,244pl	0.8pl	18,533pl	0.5pl	87,607pl	2.5pl	650,977pl	18.5pl	4,861pl	0.1pl	3,519,141pl	- 2.5pl	7		
-pl	-pl	25,190pl	0.7pl	16,299pl	0.5pl	129,621pl	3.7pl	733,553pl	21.1pl	1,697pl	-pl	3,481,209pl	1.6pl	8		
1pl	-pl	14,345pl	0.5pl	12,716pl	0.4pl	118,195pl	3.9pl	583,954pl	19.2pl	3,686pl	0.1pl	3,046,134pl	- 0.2pl	9		
1pl	-pl	9,635pl	0.3pl	16,459pl	0.5pl	101,949pl	3.1pl	602,192pl	18.2pl	3,668pl	0.1pl	3,310,960pl	14.7pl	10		
-pl	-pl	11,664pl	0.4pl	13,992pl	0.4pl	114,686pl	3.6pl	624,453pl	19.8pl	3,629pl	0.1pl	3,159,951pl	14.1pl	11		
-pl	-pl	25,866pl	0.8pl	11,725pl	0.4pl	131,095pl	4.0pl	700,897pl	21.6pl	2,010pl	0.1pl	3,244,865pl	0.7pl	12		

3 신재생에너지 전력거래금액

▸ Renewable Energy Payment in Power Market

[단위: 백만원, %] [Unit: One Million Won, %]

구분	신에너지 Advanced Energy				재생에너지 Renewable Energy											
	연료전지 Fuel Cell		IGCC		태양에너지 Solar Energy		풍력에너지 Wind Energy		폐기물에너지 Waste Energy						수력에너지 Hydro Energy	
		비율(%) Proportion(%)		비율(%) Proportion(%)	태양광 Photovoltaic	비율(%) Proportion(%)	풍력 Wind	비율(%) Proportion(%)	부생가스 Off-Gas	비율(%) Proportion(%)	폐가스 Waste Gas	비율(%) Proportion(%)	폐기물 Waste	비율(%) Proportion(%)	수력 Hydro	비율(%) Proportion(%)
2001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,429	100.0
2002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63,029	100.0
2003	-	-	-	-	-	-	216	0.1	25,737	15.1	-	-	71	0.0	140,021	82.1
2004	-	-	-	-	1	0.0	1,117	0.6	33,550	17.6	-	-	233	0.1	147,727	77.7
2005	-	-	-	-	27	0.0	6,611	3.5	24,206	12.7	-	-	435	0.2	151,555	79.5
2006	25	0.0	-	-	309	0.1	17,295	5.2	40,896	12.3	-	-	966	0.3	260,719	78.5
2007	161	0.0	-	-	1,663	0.4	30,306	6.6	63,801	13.9	-	-	2,376	0.5	336,150	73.0
2008	1,955	0.3	-	-	24,860	4.0	53,400	8.5	88,488	14.1	-	-	3,482	0.6	403,930	64.5
2009	8,311	1.5	-	-	40,436	7.3	73,124	13.2	81,823	14.7	-	-	5,361	1.0	301,865	54.3
2010	21,917	2.3	-	-	55,350	5.8	100,943	10.5	240,203	25.0	-	-	8,095	0.8	484,003	50.4
2011	35,158	2.5	-	-	60,292	4.3	122,711	8.8	493,111	35.5	-	-	11,167	0.8	605,610	43.6
2012	58,799	3.5	-	-	86,654	5.2	158,607	9.5	528,242	31.6	-	-	16,038	1.0	684,708	40.9
2013	83,672	4.5	-	-	118,062	6.3	186,094	10.0	599,619	32.1	-	-	35,249	1.9	706,628	37.8
2014	128,882	6.4	-	-	163,477	8.1	173,881	8.6	931,715	46.0	-	-	59,236	2.9	421,539	20.8
2015	107,081	6.0	-	-	156,378	8.8	146,093	8.2	927,110	52.0	5,768	0.3	53,263	3.0	238,810	13.4
2016	85,635	5.0	22,716	1.3	138,791	8.1	138,597	8.1	901,921	52.9	5,056	0.3	33,355	2.0	232,092	13.6
2017	115,902	5.7	76,996	3.8	207,205	10.1	197,116	9.6	921,392	45.0	-	-	40,238	2.0	259,791	12.7
2018	162,922	6.5	121,897	4.8	300,053	11.9	259,819	10.3	951,245	37.7	-	-	66,006	2.6	354,909	14.1
2019	198,285	8.1	63,820	2.6	361,140	14.7	276,562	11.2	678,684	28	-	-	50,334	2.0	284,451	11.6
2020	226,736	12.6	125,186	7.0	357,210	19.9	228,510	12.7	-	-	-	-	-	-	302,287	16.8
2021	439,713	16.0	158,013	5.8	596,610	21.7	314,337	11.5	-	-	-	-	-	-	312,642	11.4
2022	1,015,070	15.7	289,372	4.5	1,598,550	24.8	641,669	9.9	-	-	-	-	-	-	720,566	11.2
2023	968,191pl	16.8pl	145,322pl	2.5pl	1,543,453pl	26.7pl	508,201pl	8.8pl	-	-	-	-	-	-	601,651pl	10.4pl
2024	924,957pl	17.5pl	229,987pl	4.4pl	1,509,297pl	28.6pl	457,842pl	8.7pl							610,852pl	11.6pl
2025	922,486pl	18.6pl	150,349pl	3.0pl	1,527,837pl	30.8pl	483,197pl	9.7pl							481,282pl	9.7pl
2025.1	79,054pl	19.3pl	23,292pl	5.7pl	92,531pl	22.6pl	53,545pl	13.1pl	-	-	-	-	-	-	31,207pl	7.6pl
2	72,367pl	17.2pl	21,114pl	5.0pl	117,312pl	27.9pl	65,056pl	15.5pl	-	-	-	-	-	-	26,802pl	6.4pl
3	77,732pl	19.4pl	4,688pl	1.2pl	128,925pl	32.2pl	47,870pl	11.9pl	-	-	-	-	-	-	25,766pl	6.4pl
4	83,081pl	18.3pl	-pl	-pl	177,490pl	39.2pl	45,839pl	10.1pl	-	-	-	-	-	-	32,916pl	7.3pl
5	87,832pl	18.3pl	6,450pl	1.3pl	158,656pl	33.1pl	41,307pl	8.6pl	-	-	-	-	-	-	57,391pl	12.0pl
6	80,476pl	18.5pl	13,441pl	3.1pl	156,714pl	36.0pl	30,509pl	7.0pl	-	-	-	-	-	-	57,540pl	13.2pl
7	83,925pl	17.9pl	16,539pl	3.5pl	173,342pl	37.0pl	31,040pl	6.6pl	-	-	-	-	-	-	40,560pl	8.7pl
8	80,021pl	17.2pl	21,682pl	4.7pl	152,093pl	32.7pl	22,637pl	4.9pl	-	-	-	-	-	-	41,601pl	8.9pl
9	71,604pl	18.3pl	15,358pl	3.9pl	113,779pl	29.1pl	24,474pl	6.3pl	-	-	-	-	-	-	50,742pl	13.0pl
10	70,910pl	19.0pl	18,985pl	5.1pl	91,744pl	24.6pl	28,867pl	7.8pl	-	-	-	-	-	-	63,314pl	17.0pl
11	67,232pl	20.1pl	4,131pl	1.2pl	91,330pl	27.3pl	40,937pl	12.2pl	-	-	-	-	-	-	28,970pl	8.7pl
12	68,253pl	20.3pl	4,668pl	1.4pl	73,919pl	22.0pl	51,116pl	15.2pl	-	-	-	-	-	-	24,475pl	7.3pl

1) RPS의무이행비용 및 배출권거래비용정산금을 제외한 금액임

[단위: 백만원, %] [Unit: One Million Won, %]

재생에너지 Renewable Energy													신재생에너지 합계 Total	증감률 Rate of Change (%)	구분
해양에너지 Marine Energy		바이오에너지 Bio Energy													
해양에너지 Marine	비율(%) Proportion (%)	바이오가스 Biogas	비율(%) Proportion(%)	매립가스 LFG	비율(%) Proportion(%)	바이오중유 Bio Heavy Oil	비율(%) Proportion(%)	바이오매스 Biomass	비율(%) Proportion(%)	바이오SRF Bio-SRF	비율(%) Proportion(%)			
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,429		2001
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63,029	25.0	2002
-	-	-	-	4,410	2.6	-	-	-	-	-	-	170,456	170.4	2003
-	-	-	-	7,554	4.0	-	-	-	-	-	-	190,182	11.6	2004
-	-	-	-	7,735	4.1	-	-	6	0.0	-	-	190,576	0.2	2005
-	-	-	-	12,128	3.6	-	-	1	0.0	-	-	332,337	74.4	2006
-	-	17	0.0	25,873	5.6	-	-	121	0.0	-	-	460,469	38.6	2007
-	-	108	0.0	50,086	8.0	-	-	416	0.1	-	-	626,725	36.1	2008
0	0.0	773	0.1	43,514	7.8	-	-	639	0.1	-	-	555,846	- 11.3	2009
0	0.0	1,906	0.2	45,956	4.8	-	-	1,138	0.1	-	-	959,512	72.6	2010
7,012	0.5	3,827	0.3	49,780	3.6	-	-	1,244	0.1	-	-	1,389,913	44.9	2011
72,054	4.3	5,603	0.3	60,174	3.6	-	-	1,625	0.1	-	-	1,672,505	20.3	2012
71,262	3.8	18,295	1.0	44,661	2.4	-	-	4,841	0.3	-	-	1,868,383	12.7	2013
68,117	3.4	39,732	2.0	34,687	1.7	-	-	5,470	0.3	-	-	2,026,737	13.5	2014
49,117	2.8	30,401	1.7	24,442	1.4	-	-	44,880	2.5	-	-	1,783,342	- 10.7	2015
37,501	2.2	24,206	1.4	18,117	1.1	-	-	67,617	4.0	-	-	1,705,604	3.6	2016
39,033	1.9	30,001	1.5	20,483	1.0	-	-	137,950	6.7	-	-	2,046,108	17.0	2017
45,309	1.8	33,655	1.3	22,711	0.9	-	-	206,536	8.2	-	-	2,525,062	9.0	2018
42,060	1.7	34,530	1.4	21,272	0.9	230,864	9.4	216,472	8.8	-	-	2,458,475	- 2.6	2019
30,749	1.7	24,350	1.4	12,197	0.7	301,975	16.8	189,095	10.5	-	-	1,798,295	- 26.9	2020
42,107	1.5	32,928	1.2	17,570	0.6	399,496	14.6	431,376	15.7	-	-	2,744,791	52.6	2021
78,328	1.2	63,550	1.0	37,210	0.6	683,798	10.6	1,321,949	20.5	-	-	6,450,062	135.0	2022
64,334pl	1.1pl	42,478pl	0.7pl	32,302pl	0.6pl	693,829pl	12.0pl	1,179,158pl	20.4pl	339pl	-pl	5,779,258pl	-10.4pl	2023
40,762pl	0.8pl	35,064pl	0.7pl	22,108pl	0.4pl	458,578pl	8.7pl	991,666pl	18.8pl	3,026pl	0.1pl	5,284,138pl	-8.6pl	2024
-pl	-pl	29,045pl	0.6pl	20,179pl	0.4pl	497,360pl	10.0pl	852,805pl	17.2pl	3,163pl	0.1pl	4,967,703pl	-6.0pl	2025
-pl	-pl	3,078pl	0.8pl	1,904pl	0.5pl	45,837pl	11.2pl	78,513pl	19.2pl	165pl	-pl	409,127pl	-8.4pl	2025.1
-pl	-pl	2,737pl	0.7pl	1,482pl	0.4pl	42,204pl	10.0pl	71,625pl	17.0pl	150pl	-pl	420,850pl	21.5pl	2
-pl	-pl	3,102pl	0.8pl	2,001pl	0.5pl	44,368pl	11.1pl	66,447pl	16.6pl	89pl	-pl	400,988pl	-17.5pl	3
-pl	-pl	1,994pl	0.4pl	2,328pl	0.5pl	35,604pl	7.9pl	73,858pl	16.3pl	124pl	-pl	453,234pl	3.4pl	4
-pl	-pl	3,012pl	0.6pl	1,333pl	0.3pl	37,268pl	7.8pl	86,374pl	18.0pl	277pl	0.1pl	479,900pl	3.6pl	5
-pl	-pl	3,053pl	0.7pl	1,725pl	0.4pl	22,594pl	5.2pl	68,970pl	15.8pl	341pl	0.1pl	435,364pl	-2.3pl	6
-pl	-pl	3,232pl	0.7pl	2,197pl	0.5pl	39,078pl	8.3pl	77,631pl	16.6pl	571pl	0.1pl	468,117pl	-10.1pl	7
-pl	-pl	2,920pl	0.6pl	1,887pl	0.4pl	57,197pl	12.3pl	85,090pl	18.3pl	196pl	-pl	465,324pl	-14.6pl	8
-pl	-pl	1,619pl	0.4pl	1,372pl	0.4pl	47,251pl	12.1pl	64,341pl	16.5pl	394pl	0.1pl	390,933pl	-14.9pl	9
-pl	-pl	953pl	0.3pl	1,605pl	0.4pl	36,253pl	9.7pl	59,378pl	15.9pl	349pl	0.1pl	372,358pl	-0.6pl	10
-pl	-pl	1,064pl	0.3pl	1,303pl	0.4pl	41,236pl	12.3pl	58,258pl	17.4pl	328pl	0.1pl	334,789pl	-2.1pl	11
-pl	-pl	2,279pl	0.7pl	1,043pl	0.3pl	48,471pl	14.4pl	62,320pl	18.5pl	178pl	0.1pl	336,722pl	-19.0pl	12

4 신재생에너지 정산단가

▸Unit Price of Renewable Energy

[단위: 원/kWh, %] [Unit: Won/kWh]

구분	신에너지 Advanced Energy		재생에너지 Renewable Energy				
	연료전지 Fuel Cell	IGCC	태양에너지 Solar Energy	풍력에너지 Wind Energy	폐기물에너지 Waste Energy		
			태양광 Photovoltaic	풍력 Wind	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	-	102.00	109.36	98.07	93.94	99.05
2016	76.42	76.11	76.81	82.80	97.28	75.91	76.25
2017	80.29	80.07	84.17	91.19	97.31		80.78
2018	94.42	94.86	97.93	105.77	97.32		93.99
2019	89.00	81.74	93.81	103.49	94.98		89.53
2020	66.09	68.18	70.32	72.90	-	-	-
2021	94.30	94.18	93.36	99.28	-	-	-
2022	192.66	192.18	191.17	191.45	-	-	-
2023	158.88p)	189.45p)	159.35p)	150.66p)	-	-	-
2024	125.24p)	146.10p)	135.61p)	124.49p)	-	-	-
2025	110.46p)	134.32p)	120.29p)	110.97p)	-	-	-
2025.1	114.37p)	142.41p)	125.88p)	113.84p)	-	-	-
2	114.37p)	137.51p)	124.03p)	116.91p)	-	-	-
3	111.84p)	120.36p)	114.79p)	113.90p)	-	-	-
4	123.27p)	-p)	131.64p)	123.00p)	-	-	-
5	124.29p)	131.29p)	130.56p)	124.65p)	-	-	-
6	116.19p)	135.78p)	126.19p)	119.50p)	-	-	-
7	118.54p)	141.36p)	127.80p)	119.60p)	-	-	-
8	115.96p)	151.85p)	122.31p)	117.75p)	-	-	-
9	109.64p)	121.86p)	124.08p)	110.89p)	-	-	-
10	98.79p)	119.58p)	108.05p)	102.91p)	-	-	-
11	93.24p)	131.68p)	96.52p)	95.71p)	-	-	-
12	88.78p)	119.15p)	94.88p)	90.16p)	-	-	-

[단위: 원/kWh, %] [Unit: Won/kWh]

재생에너지 Renewable Energy							신재생에너지 합계 Total	증감률 Rate of Change (%)	구분
수력에너지 Hydro Energy	해양에너지 Marine Energy	바이오에너지 Bio Energy							
수력 Hydro	해양에너지 Marine	바이오가스 Biogas	매립가스 LFG	바이오중유 Bio Heavy Oil	바이오매스 Biomass	바이오SRF Bio-SRF			
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	99.64	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
106.67	93.35	94.12	95.18	-	94.29	-	98.61	8.9	2018
103.85	88.67	89.38	90.95	210.63	89.30	-	99.97	1.4	2019
79.33	67.25	69.15	68.67	242.11	65.78	-	80.28	- 19.7	2020
104.36	92.55	92.27	95.63	310.94	93.38	-	106.42	32.6	2021
206.59	184.81	180.90	183.00	467.35	190.77	-	205.76	93.3	2022
164.34p)	147.04p)	148.52p)	149.72p)	451.67p)	154.03p)	128.75p)	171.42p)	- 16.7p)	2023
143.91p)	127.51p)	125.62p)	124.39p)	335.54p)	125.49p)	125.35p)	138.76p)	- 19.1p)	2024
128.10p)	-p)	112.22p)	110.88p)	397.01p)	110.87p)	108.13p)	125.14p)	- 9.8p)	2025
142.02p)	-p)	114.43p)	114.06p)	383.12p)	114.49p)	116.12p)	130.70p)	- 13.9p)	2025.1
141.25p)	-p)	114.42p)	113.44p)	397.51p)	114.55p)	115.74p)	129.57p)	0.7p)	2
130.20p)	-p)	112.09p)	111.89p)	419.31p)	111.55p)	109.61p)	124.41p)	- 13.0p)	3
135.76p)	-p)	124.38p)	123.25p)	406.90p)	122.99p)	120.86p)	134.84p)	1.1p)	4
134.64p)	-p)	125.02p)	121.52p)	386.89p)	124.23p)	123.72p)	134.90p)	2.0p)	5
132.62p)	-p)	116.23p)	116.84p)	417.08p)	116.26p)	117.26p)	127.52p)	- 5.8p)	6
140.31p)	-p)	118.63p)	118.55p)	446.06p)	119.25p)	117.47p)	133.02p)	- 7.8p)	7
135.84p)	-p)	115.92p)	115.77p)	441.26p)	116.00p)	115.50p)	133.67p)	- 15.9p)	8
128.00p)	-p)	112.86p)	107.90p)	399.77p)	110.18p)	106.89p)	128.34p)	- 14.8p)	9
110.90p)	-p)	98.91p)	97.52p)	355.60p)	98.60p)	95.15p)	112.46p)	- 13.3p)	10
109.28p)	-p)	91.22p)	93.12p)	359.56p)	93.29p)	90.38p)	105.95p)	- 14.2p)	11
111.63p)	-p)	88.11p)	88.96p)	369.74p)	88.91p)	88.56p)	103.77p)	- 19.6p)	12

5

부록
Appendix

① **회원 통계** Statistics of Member 128

② **수요자원시장 통계** Statistics of Demand Resource Trading Market 129

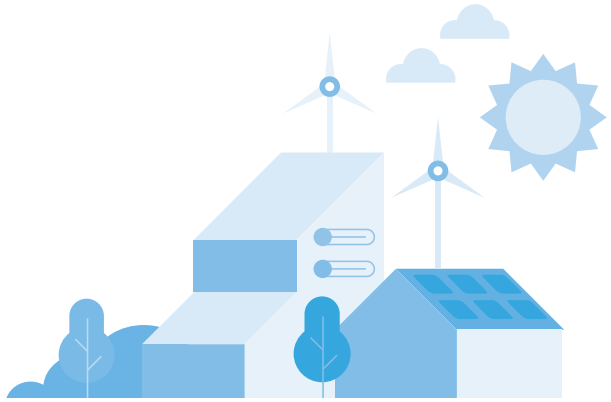
③ **REC시장 통계** Statistics of REC Trading Market 132

④ **소규모 전력중개시장 및 직접PPA 통계**
Statistics of Distributed Energy Resources Market and Physical Power Purchase Agreement 133

⑤ **광역정전 예방** Prevention of Power Shortage of Wide Area 134

⑥ **정산 정확도 및 결제 정확도** Settlement Accuracy and Payment Accuracy 135

⑦ **혼동되기 쉬운 용어** Terms that can be confusing 136



1 회원 통계
Statistics of Member

1-1. 전력시장 회원 및 설비용량

[단위: 개, MW]

구분			회원수(개)			설비용량(MW)		
			2024년	2025년	증감	2024년	2025년	증감
판매사업자			1	1	-	-	-	-
발전 사업자	한전 자회사		6	6	-	85,383	85,209	- 174
	일반 발전사		23	26	3	29,556	30,087	531
	신재생에너지 발전사	태양광	6,317	7,164	847	8,862	10,210	1,347
		수력	22	22	-	165	168	4
		풍력	87	91	4	2,151	2,561	410
		바이오	35	35	-	370	366	- 4
		연료전지	37	42	5	568	794	227
		해양에너지	1	1	-	1	1	-
		(소계)	6,499	7,355	856	12,116	14,100	1,984
	폐기물		45	46	1	696	703	7
	기타 발전사		6	9	3	25	40	15
	집단에너지사업자		30	31	1	9,013	9,006	- 6
	(발전사업자 소계)		6,609	7,473	864	136,790	139,146	2,356
자가용설비설치자			38	54	16	5,952	5,984	32
구역전기사업자			8	9	1	1,027	1,027	-
직접구매자			-	14	14	-	-	-
(정회원 소계)			6,656	7,551	895	143,769	146,157	2,387
준회원			9	8	- 1	-	-	-
합계			**6,665**	**7,559**	**894**	**143,769**	**146,157**	**2,387**

1) 각 연도의 말일을 기준으로 작성함

1-2. 수요관리사업자 및 소규모중개사업자

[단위: 개]

구분		2024년	2025년	증감
수요관리사업자	정회원	36	34	-2
	준회원	55	60	5
	총계	**91**	**94**	**3**
소규모중개사업자	정회원	40	42	2
	준회원	61	64	3
	총계	**101**	**106**	**5**

2 수요자원시장 통계
Statistics of Demand Resource Trading Market

2-1. 수요자원 의무감축용량 및 사업자, 수요자원 수

[단위 : MW, 개]

구분	의무감축용량(MW)	사업자 수(개)	수요자원 수(개)	참여고객 수(개)
2015년	2,889	14	24	1,519
2016년	3,885	14	30	2,223
2017년	4,271	20	57	3,580
2018년	4,141	25	75	3,639
2019년	4,267	28	87	4,168
2020년	4,499	29	85	4,900
2021년	4,553	27	85	5,034
2022년	4,421	22	72	3,762
2023년	4,555	29	80	4,571
2024년	4,198	27	78	4,217
2025년	4,243	27	75	3,877

1) 사업자 수는 해당 연도의 말일을 기준으로 표준/중소형 수요자원을 1개 이상 등록한 사업자를 기준으로 작성함
2) 의무감축용량, 수요자원 수, 참여고객 수는 해당 연도의 말일을 기준으로 등록된 표준/중소형 수요자원을 기준으로 작성함
3) 의무감축용량은 수요자원별 전력수요 의무감축요청에 따라 전력부하를 감축할 수 있는 최대용량을 의미함
4) 수요자원은 10개 이상의 참여고객으로 구성되며, 수요자원시장의 감축요청, 입·낙찰, 감축, 정산은 수요자원을 기준으로 시행함

2-2. 수요자원 감축실적

[단위: MWh]

구분	1월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월	합계
2015년	551	4,964	6,518	52,334	48,158	27,206	21,439	19,861	6,101	13,301	3,568	1,812	**205,814**
2016년	28,115	32,096	14,167	11,609	11,271	35,881	60,608	87,771	32,003	21,853	72,467	15,444	**423,285**
2017년	15,799	19,029	5,907	8,012	33,292	9,861	19,819	14,538	1,579	3,594	18,448	47,423	**197,303**
2018년	36,054	14,417	3,017	14,717	13,083	12,755	6,494	27,945	11,954	5,380	47,935	27,993	**221,746**
2019년	39,890	43,885	41,785	15,398	20,169	22,655	21,371	49,565	44,305	39,401	13,653	66,014	**418,091**
2020년	90,433	29,722	53,538	3,563	2,201	13,857	25,933	39,644	16,183	9,871	15,126	58,037	**358,109**
2021년	22,477	19,307	21,333	47,428	51,359	58,230	55,037	40,413	53,376	59,501	18,101	34,330	**480,891**
2022년	9,216	16,857	22,308	9,642	43,135	39,633	13,158	66,370	13,768	11,849	8,314	48,040	**302,290**
2023년	34,434	32,172	17,679	7,757	8,709	22,667	21,663	36,476	13,737	5,875	19,542	24,955	**245,667**
2024년	27,627	18,766	11,997	13,133	11,420	24,158	30,827	56,887	32,748	7,846	2,745	10,888	**249,040**
2025년	25,150	7,070	33,994	15,250	13,238	13,679	46,461	45,955	17,236	6,228	5,962	9,608	**239,831**

2-3. 수요자원 거래 시행시간

[단위: 시간]

구분	1월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월	합계
2015년	3	8	91	311	249	186	196	187	101	172	71	12	**1,587**
2016년	166	158	164	126	128	244	270	317	216	196	287	98	**2,370**
2017년	127	146	35	83	224	56	47	63	23	37	104	237	**1,182**
2018년	105	79	29	120	96	52	39	140	112	74	248	203	**1,297**
2019년	296	171	260	104	119	107	156	239	249	184	106	234	**2,225**
2020년	316	124	228	20	16	57	129	191	114	53	58	231	**1,537**
2021년	157	109	141	337	260	259	230	202	206	241	99	138	**2,379**
2022년	58	77	115	66	218	154	50	187	152	99	78	147	**1,401**
2023년	151	115	102	54	97	151	180	218	156	92	131	77	**1,524**
2024년	103	456	478	65	91	112	175	255	156	74	35	72	**2,072**
2025년	110	62	98	157	79	111	233	163	96	53	41	16	**1,219**

1) 수요자원 거래 시간은 표준/중소형DR 수요자원의 순감축량이 0보다 큰 시간대의 수를 의미함

2-4. 수요자원 거래 정산금

[단위: 백만원]

구분	1월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월	합계
2015년	6,413	5,659	6,429	4,556	3,491	10,604	12,882	10,579	8,313	4,653	8,879	12,748	**95,204**
2016년	13,072	11,404	11,972	4,161	3,385	13,897	17,369	18,385	11,888	6,274	17,390	20,714	**149,912**
2017년	20,207	18,385	14,964	5,971	6,658	17,257	18,444	20,918	14,317	4,510	12,362	23,085	**177,079**
2018년	15,539	14,182	11,417	4,891	3,993	14,358	24,471	23,971	13,655	4,316	13,442	23,895	**168,131**
2019년	30,919	21,701	13,537	4,317	4,730	11,888	32,587	32,027	15,179	6,581	12,102	32,489	**218,058**
2020년	35,121	23,803	13,189	3,738	3,918	6,924	20,796	38,698	9,308	2,783	17,593	22,655	**198,524**
2021년	23,264	26,604	5,070	4,423	18,344	8,158	21,834	57,494	10,748	6,611	20,709	27,798	**231,058**
2022년	21,997	22,495	5,893	3,311	16,547	8,175	22,745	69,932	11,703	4,593	26,591	28,861	**242,843**
2023년	19,306	35,311	7,854	2,578	11,905	10,456	20,749	58,844	12,052	3,884	36,266	20,541	**239,747**
2024년	16,877	22,037	7,604	4,307	14,348	11,822	18,824	66,462	14,277	5,575	40,200	14,938	**237,273**
2025년	12,317	15,542	9,740	5,869	16,726	9,204	17,978	51,925	12,194	5,497	34,731	12,900	**204,621**

1) 총 정산금은 표준/중소형DR 수요자원에 지급한 총 정산금에서 위약금을 차감한 금액을 의미함(부가가치세 제외)

2-5. 연간 국민DR 거래량

[단위: kWh]

구분	1월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월	합계
2020년	2	59	13	2	5	-	15	18	38	12	182	290	**636**
2021년	153	99	174	104	87	26	11	114	55	75	109	523	**1,530**
2022년	361	230	680	989	431	31	410	589	488	144	1,171	953	**6,477**
2023년	3,376	3,745	6,677	3,077	1,269	403	487	2,301	461	360	1,373	5,848	**29,377**
2024년	11,342	5,633	5,458	8,115	1,313	1,806	6,361	59,600	2,908	8,944	7,430	23,238	**139,884**
2025년	115,945	80,743	239,382	26,050	30,658	16,533	125,163	48,607	12,222	14,649	52,975	35,260	**798,187**

3 REC시장 통계

▸Statistics of REC Trading Market

3-1. REC 거래회원사

[단위: 개]

구분	2013년	2014년	2015년	2016년	2017년	2018년	2019년	2020년	2021년	2022년	2023년	2024년	2025년
태양광	2,322	5,900	12,370	16,776	21,205	29,176	45,277	68,621	91,102	110,062	126,823	145,799	164,831
비태양광	38	57	88	114									
합계	**2,360**	**5,957**	**12,458**	**16,890**	**21,205**	**29,176**	**45,277**	**68,621**	**91,102**	**110,062**	**126,823**	**145,799**	**164,831**

3-2. 시장별 REC 거래량

[단위: REC]

구분	현물시장		계약시장		합계
	태양광	비태양광	태양광	비태양광	
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		8,987,268		**15,275,792**
2019년	7,191,767		12,399,619		**19,591,386**
2020년	8,921,364		20,205,113		**29,126,477**
2021년	10,187,788		30,559,757		**40,747,545**
2022년	13,743,408		43,607,201		**57,350,609**
2023년	14,460,720		49,162,326		**63,623,046**
2024년	13,721,359		55,638,165		**69,359,524**
2025년	18,795,073		50,153,688		**68,948,761**

1) 현물시장은 공급인증서의 수요와 공급에 의해 매매가 체결되는 시장을 의미함
2) 계약시장은 공급인증서 매매계약을 체결한 후 계약당사자가 계약 사실을 신고하고 계약 내용에 따라 매매가 이루어지는 시장을 의미함
3) 2016년부터 태양광 및 비태양광을 구분하지 않음

3-3. REC 현물시장 평균 거래가격

[단위: 원/REC]

구분		1월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월
2013년	태양광	157,806	160,587	156,444	158,770	156,217	158,902	158,638	164,560	185,829	220,152	220,554	207,587
	비태양광	67,349	82,365	98,374	119,419	120,937	116,753	125,641	131,106	147,824	179,851	223,026	241,480
2014년	태양광	195,571	167,773	-	129,000	115,782	117,367	116,366	108,119	98,275	91,976	90,048	89,054
	비태양광	228,303	186,517	120,667	95,000	86,009	81,475	80,601	81,325	86,409	85,355	87,086	88,448
2015년	태양광	88,962	90,486	89,001	93,197	89,525	92,132	92,894	92,645	92,446	91,061	93,228	95,839
	비태양광	89,242	94,419	89,833	95,071	95,299	96,341	98,389	96,986	93,334	94,098	68,251	96,565
2016년	태양광	111,005	162,421	99,995	105,856	122,320	119,088	128,028	139,908	149,907	169,074	147,567	167,272
	비태양광	98,805	150,796										
2017년	통합	159,698	145,963	130,800	124,766	131,175	130,234	127,113	127,046	127,175	127,726	123,483	102,386
2018년	통합	112,166	110,081	101,015	108,580	109,599	107,917		96,327	91,329	80,482	75,067	78,378
2019년	통합	74,231	73,641	74,395	69,034	69,749	68,920	63,309	58,264	57,043	50,608	47,816	48,409
2020년	통합	43,554	41,061	42,490	44,324	44,460	44,264	44,545	46,235	45,659	40,669	34,121	34,814
2021년	통합	39,031	40,195	36,017	33,843	31,526	31,584	29,542	29,913	31,512	35,215	38,846	38,779
2022년	통합	46,211	56,036	47,520	52,852	52,971	54,492	55,606	62,161	63,293	63,614	63,801	64,292
2023년	통합	61,081	62,514	67,866	72,130	72,131	72,938	73,218	75,300	80,732	80,424	78,900	75,625
2024년	통합	77,939	79,323	79,058	75,584	74,466	74,923	75,817	78,745	79,282	76,866	75,010	67,159
2025년	통합	69,760	72,160	72,145	72,405	72,385	71,958	71,649	71,859	71,972	72,312	72,144	72,294

1) 2016년 3월부터 태양광 및 비태양광을 구분하지 않음

4 소규모 전력중개시장 및 직접PPA 통계

▸Statistics of Distributed Energy Resources Market and Physical Power Purchase Agreement

4-1. 연간 소규모 전력중개시장 거래량

[단위: MWh]

구분	1월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월	합계
2025년	417,885	550,794	620,173	738,860	676,883	678,928	727,202	657,596	503,673	470,062	549,650	484,306	**7,076,012**

4-1-1. 예측제도 참여 사업자

[단위: 개, MW]

구분	자원구분	2024년	
		사업자수(개)	주요자원 설비용량(MW)
중개사업자	예측형 집합전력자원	31	5,212
개별사업자	개별자원	39	3,105

4-1-2. 예측제도 정산 대상 발전량

[단위: MWh]

구분	1월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월	합계
2025년	411,967	524,138	532,497	688,822	580,072	521,395	673,053	568,581	371,282	373,579	539,975	418,059	**6,203,420**

4-1-3. 예측제도 정산금

[단위 : 천원]

구분	1월	2월	3월	4월	5월	6월	합계
2025년	1,553,500	1,976,153	2,022,494	2,651,988	2,225,859	1,954,518	**23,484,457**
	7월	**8월**	**9월**	**10월**	**11월**	**12월**	
	2,545,809	2,144,471	1,391,229	1,397,771	2,044,276	1,576,389	

4-2. 연간 직접PPA 거래량

[단위: MWh]

구분	1월	2월	3월	4월	5월	6월	합계
2025년	66,826	70,670	68,672	86,569	84,777	89,004	**992,146**
	7월	**8월**	**9월**	**10월**	**11월**	**12월**	
	92,278	93,452	72,842	79,930	90,016	97,111	

5 광역정전 예방
Prevention of Power Shortage of Wide Area

5-1. 광역정전 측정 산식

광역정전 피해 예방노력(점) = 100 - (광역정전 발생시간 × 10) (상향지표)

※ 산출시 고려사항

- 광역정전 발생시간은 평가대상연도 동안 광역정전이 발생한 누적 시간을 말하며, 국가승인통계인 전력시장통계를 기준으로 산출
- 광역정전은 기후에너지환경부『전력분야 위기관리 표준매뉴얼』에 따라 2개 이상 시도에 걸쳐 500MW 이상 수용가에 '전력공급 장애(정전)'가 30분 이상 지속되는 상황을 말함

5-2. 과거 실적

[단위: 시간, 점]

구분	2023년	2024년	2025년	2026년(~3월)
광역정전 발생시간(시간)	-	-	-	-
광역정전 피해 예방노력(점)	100	100	100	100

6 정산 정확도 및 결제 정확도
Settlement Accuracy and Payment Accuracy

6-1. 측정 산식 (하향지표)

① **정산 정확도** = 정산 수정 건수 ÷ 총 정산 건수

※ 산출시 고려사항

- 총 정산 건수 및 정산 수정 건수는 발전기별 시간대별로 산출
- 정산 수정 건수는 초기정산과 최종정산 간의 차이가 발생하거나, 최종정산 이후 수정정산이 이루어진 경우를 의미

② **결제 정확도** = [(입금시간 미준수 건수 / 총 입금 건수) + (지급시간 미준수 건수 / 총 지급 건수)] x 0.5

※ 산출시 고려사항

- 입금시간 미준수 건수는 입금일 15시를 초과하여 회원사에서 전력거래소 계좌로 전력거래대금을 이체한 건수를 의미함
- 총 입금 건수는 입금일에 회원사에서 전력거래소 계좌로 전력거래대금을 이체한 건수를 의미함
- 지급시간 미준수 건수는 지급일 15시를 초과하여 전력거래소에서 회원사 계좌로 전력거래대금을 이체한 건수를 의미함
- 총 지급 건수는 지급일에 전력거래소에서 회원사 계좌로 전력거래대금을 이체한 건수를 의미함

6-2. 과거 실적

① 정산 정확도

구분	2020년	2021년	2022년	2023년	2024년	2025년
정산 수정 건수(건)	857,588	803,027	891,128	421,518	242,961	165,694
총 정산 건수(건)	41,788,296	49,218,792	59,398,464	71,861,384	77,114,328	81,953,064
정산 정확도(비율)	**0.0205**	**0.0163**	**0.0150**	**0.0059**	**0.0032**	**0.0020**

② 결제 정확도

구분	2020년	2021년	2022년	2023년	2024년	2025년
입금시간 미준수 건수(건)	378	313	251	165	44	48
총 입금 건수(건)	407	497	422	421	857	1,724
지급시간 미준수 건수(건)	1	10	8,682	839	10	0
총 지급 건수(건)	124,457	139,363	155,507	174,659	189,997	202,222
결제 정확도(비율)	**0.4644**	**0.3149**	**0.3253**	**0.1984**	**0.0257**	**0.0139**

7 혼동되기 쉬운 용어

▸Terms that can be confusing

7-1. 단가

① 정산단가(원/kWh) : 전력시장의 정산금을 전력거래량으로 나눈 값 (전력거래금액 ÷ 전력거래량)

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

통계자료 : 전력시장통계(한국전력거래소)

② 구입단가(원/kWh) : 판매사업자인 한국전력공사가 전력시장 및 전력수급계약(PPA) 등으로부터 구입한 거래금액을 전력거래량으로 나눈 값 (전력구입금액 ÷ 구입전력량)

※ 구입단가 산정 시 RPS의무이행비용, 배출권거래비용, 전력거래수수료, 수요자원 거래금액 등도 포함

통계자료 : 한국전력통계(한국전력공사), 전력통계속보(한국전력공사)

③ 판매단가(원/kWh) : 판매사업자인 한국전력공사가 전기소비자의 전력판매수입을 전력판매량으로 나눈 값 (전력판매수입 ÷ 전력판매량)

※ 전력판매수입은 기본요금 및 사용량요금을 포함하며 전력산업기반기금 및 부가가치세는 포함하지 않음

통계자료 : 한국전력통계(한국전력공사), 전력통계속보(한국전력공사)

④ 발전원가(원/kWh) : 발전기에서 전력을 생산하기 위해 소요된 단위당 비용으로 통상적으로 고정비와 변동비를 포함하여 1kWh당 전력생산 원가를 의미함 (총발전비용 ÷ 발전량)

※ 실적 발전원가는 발전사의 고유 영업정보에 해당함

통계자료 : 없음

⑤ 발전단가(원/kWh) : 공통된 정의 없음

※ 발전단가는 앞의 정산단가, 구입단가, 발전원가 등의 개념과 혼용되어 사용되는 경우가 많으므로, 발전단가라는 용어가 정확히 어떤 의미로 사용되었는지 확인하여야 함

통계자료 : 없음

7-2. 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 위해서 단순산술평균 SMP나 전력수요에 대한 가중평균 SMP 등을 사용합니다.

전력시장에서는 매시간대별 SMP 값으로 매시간대 정산금액을 산정합니다. 즉, 일·월·연 평균SMP를 실제 정산 등에 사용하지 않습니다.

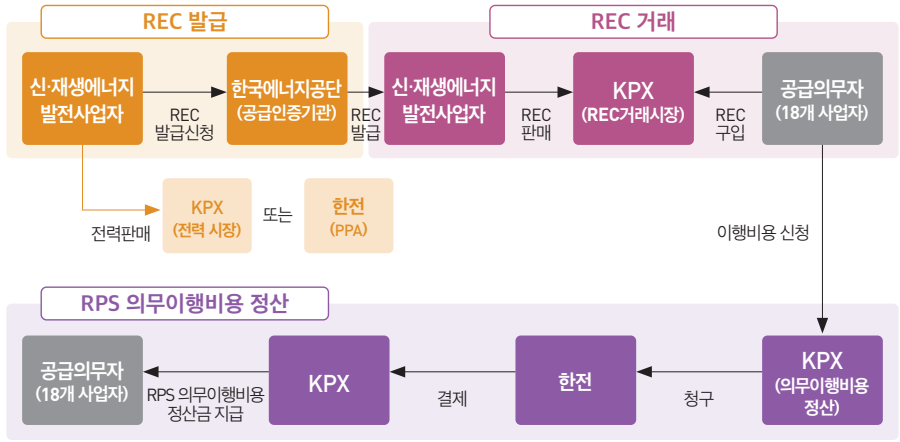
그러나 기후에너지환경부 고시 소규모 신·재생에너지 발전전력 등의 거래에 관한 지침에 의해 전기판매사업자(한국전력공사)가 전기공급자(PPA계약자)에게 지급하는 요금 및 발전차액지원금 산정 등에 월 평균SMP를 적용합니다.

• **통합SMP**

구분	2021년	2022년	2023년	2024년	2025년
SMP	94.3	196.7	167.1	128.4	112.7

7-3. 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('25년 기준: 14.0%)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 운영지침에 의해 발전사업자(공급의무자)가 REC구매를 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.

7-4. 설비용량 산정기준

구분	전력시장 참여 설비용량	계통운영 설비용량
집계 기준	• 전력시장 가입 여부 • 시장거래(대금정산) 기준	• 전력계통 운영, 급전가능 여부 • 계통연계 및 상업운전 기준
포함사항	• 상업운전 설비(한전 전력수급계약 설비 제외) • 자가용 설비(전력시장 참여분만) • 구역전기 설비(전력시장 참여분만) • 시운전 설비(최초 상업운전개시 전)	• 상업운전설비 • 한전 전력수급계약(PPA) 설비 • 도서지역 설비 * 제외 : 구역전기, 자가용, 시운전
신재생에너지 범위	• 전력시장 등록 발전기	• 전력시장 등록 발전기(자가용 설비 제외) • 한전 전력수급계약 신재생 발전기
참고 자료	• 전력시장통계(한국전력거래소)	• 한국전력통계(한국전력공사) • 전력통계 속보(한국전력공사) • 발전설비현황(한국전력거래소)