

# 2019년 10월 전력시장운영실적

2019. 11



본 전력시장 운영실적은 잠정 통계치로 작성되었으며, 향후 발표되는 공식통계인 '전력시장 통계'의 수치와 일치하지 않을 수 있음을 알려드립니다.

## 2019년 10월 전력시장 운영실적

### ① 전력시장 참여 현황

○ 회원수 : 3,382개 사업자 (전월 대비 26개사 증가)

\* 신규회원(26) : 태양광(25), 바이오(1)

○ 설비용량 : 12,082만kW (전월 대비 46만kW 증가)

\* 부산정관에너지 중앙급전발전기 전환

○ 회원사별 분류

('19.10.31. 현재)

발전원	판매 사업자	발전6사	일반발전 사업자	신재생 사업자	기타 발전사업자	집단에너지 사업자	구역전기사 업자	자가용 설치자	계
회원수	1	6	20	3,253	43	29	12	18	3,382
설비용량 (만kW)	-	8,348	2,118	486	19	691	92	327	12,082

### ② 전력거래량 및 거래금액

○ 월 거래량 : 415.7억kWh

- 평균기온 상승 등의 영향으로 거래량은 0.5% 감소

\* 평균기온 : ('18.10월) 13.0℃ → ('19.10월) 15.8℃ (2.8℃ ↑)

\* 조업일수 : ('18.10월) 23일 → ('19.10월) 23일 (-)

※ '19년 누계 거래량 : 4,394.6억kWh ('18년 동기 4,446.1억kWh 대비 1.2% 감소)

○ 월 거래금액 : 3조 4,215억원

- SMP 하락(13.8%↓), 전력거래량 증가, RPS의무이행비용 정산금 차이 등으로 월 거래금액은 전년 동월대비 5.3% 감소

\* RPS의무이행비용정산금 : ('18.10월) 1,481억원 → ('19.10월) 859억원 (41.9%↓)

- RPS의무이행비용정산금을 제외한 거래금액은 전년 동월대비 3.8% 감소

## <전력거래량 및 거래금액 현황>

(단위: 억kWh, 억원, %)

구 분	2018년		2019년	
	10월		9월	10월
월간 거래량	421.2	(+5.7)	409.2	(△1.5)
월간 거래금액	36,138	(+29.7)	34,128	(△0.9)
				34,215 (△5.3)

※ ( )는 전년 동월대비 증감률



### 3 SMP

○ 월 평균 통합SMP : 88.21원/kWh

- LNG 열량단가 하락 등의 영향으로 전년 동월대비 13.8% 감소

\* 주요연료원별 열량단가 및 SMP 결정비율 변동

구 분	열량단가(원/Gcal)			SMP 결정비율(%)		
	'18.10월	'19.10월	증감률(%)	'18.10월	'19.10월	증감률(%p)
L N G	59,419	52,598	+11.5%	100	83.3	△16.7
석 탄	25,593	24,208	△5.4%	-	16.7	+16.7
유 류	70,384	69,255	△1.6%	-	-	-

○ 지역별 평균SMP는 육지 87.47원/kWh, 제주 161.84원/kWh

○ 최저 육지SMP는 10.14(월) 3시~4시에 태안화력#7이 결정한 57.92원/kWh이며, 최고 육지SMP는 10.4(금) 17시에 수완열병합GT가 결정한 145.63원/kWh임

- 육지 중앙급전발전기에 적용하는 정산상한가격은 143.21원/kWh 이었으며, 10월에 적용 되었음

○ 연료원별 계통한계가격 결정비율은 LNG 83.3%, 석탄 16.7% 순서임

#### <SMP 현황>

(단위: 원/kWh, %)

구 분	2018년		2019년	
	10월		9월	10월
S M P(통합)	102.36	(+14.6)	79.64	(△14.2)
S M P(육지)	101.82	(+40.6)	78.73	(△14.6)
S M P(제주)	159.01	(+37.1)	167.84	(+3.8)
				88.21 (△13.8)
				87.47 (△14.1)
				161.84 (+1.8)

※ ( )는 전년 동월대비 증감률

#### 4 정산요소별 비중

- 총 정산금 3조 4,215억원 중 전력량정산금이 75.8%, 용량정산금이 6.0%, 계통운영보조서비스정산금 0.1%, 기타정산금이 5.6% 점유

구 분	전력량정산금		용량 정산금	계통운영 보조서비스 정산금	기타 정산금 (**)	계
	계획발전 전력량정산금	계약발전 전력량정산금(*)				
금액 (점유율)	25,947억원 (75.8%)	4,279억원 (12.5%)	2,048억원 (6.0%)	35억원 (0.1%)	1,906억원 (5.6%)	34,215억원 (100.0%)

\* 계약발전전력량정산금 중 계통계약발전전력량정산금(SCON)은 3,346억원, 발전사업자요구 발전량정산금(GSCON)은 832억원으로 구성되고, 시장가격(MP)산정금액은 3,585억원, 시장 가격을 초과하는 순계약발전 산정금액(NCON)은 694억원으로 구성됨

\*\* 기타정산금 : RPS의무이행비용정산금, 계약비발전정산금(COFF), 지역자원시설세정산금 등

- 붙임 1. 신재생에너지 전력시장 거래 현황 (PPA 제외) 1부  
2. 전력수급 운영실적 ('19.10월) 1부

# 붙임1

## 신재생에너지 전력시장 거래현황 (PPA 제외)

### □ 설비용량

(단위: 만kW)

구분		2018년		2019년			
		10월		9월		10월	
신 에너지	연료전지	32.7	(32.7)	44.4	(51.0)	44.4	(35.8)
	IGCC	34.6	(-)	34.6	(-)	34.6	(-)
재생 에너지	태양에너지	251.8	(33.2)	313.9	(26.3)	318.5	(26.5)
	풍력에너지	141.6	(19.1)	156.3	(11.7)	156.3	(10.4)
	수력에너지	178.6	(0.1)	179.1	(0.5)	179.1	(0.3)
	해양에너지	25.5	(-)	25.6	(0.2)	25.6	(0.2)
	바이오에너지	53.1	(9.2)	89.0	(68.1)	89.0	(67.5)
총 계		717.9	(16.0)	842.8	(18.9)	847.4	(18.0)

\* 총 시장등록 설비용량('19.10월말 기준) 12,082만kW 중 약 7.0% 점유, ( )는 전년 동월 대비 증감률(%)

\*\* 신에너지 및 재생에너지 개발·이용·보급 촉진법 제2조의 기준에 따라서 분류

\*\*\* 2019.10.01. 신재생에너지 법 개정으로 부생가스 및 폐기물에너지 재생에너지에서 제외

### □ 전력거래량

(단위: GWh)

구분		2018년		2019년			
		10월		9월		10월	
신 에너지	연료전지	152.9	(22.5)	195.0	(43.1)	199.3	(30.4)
	IGCC	79.2	( )	173.7	(6.6)	147.2	(85.9)
재생 에너지	태양에너지	287.2	(51.6)	284.9	(11.3)	334.0	(16.3)
	풍력에너지	220.9	(57.1)	134.5	(△14.7)	227.3	(2.9)
	수력에너지	222.1	(10.3)	260.7	(△22.2)	249.7	(12.4)
	해양에너지	41.5	(3.0)	41.6	(2.9)	43.5	(4.8)
	바이오에너지	199.5	(△19.2)	399.7	(68.4)	384.1	(92.5)
총 계		1203.3	(27.5)	1490.0	(12.4)	1585.2	(31.7)

\* 총 전력거래량('19.10월) 41,572GWh 중 약 3.8% 점유, ( )는 전년 동월 대비 증감률(%)

### □ 전력시장 정산금 (REC거래대금 제외)

(단위: 억원)

구분		2018년		2019년			
		10월		9월		10월	
신 에너지	연료전지	155.3	(75.7)	152.0	(23.5)	172.4	(11.0)
	IGCC	80.3	( )	135.7	(△7.7)	128.1	(59.5)
재생 에너지	태양에너지	303.1	(110.9)	245.5	(△0.2)	309.3	(2.0)
	풍력에너지	250.2	(104.4)	131.8	(△21.6)	237.0	(△5.3)
	수력에너지	242.1	(49.6)	239.0	(△31.3)	236.5	(△2.3)
	해양에너지	42.1	(50.2)	32.0	(△11.3)	37.6	(△10.7)
	바이오에너지	202.8	(15.5)	499.0	(134.4)	471.6	(132.6)
총 계		1276.0	(77.2)	1435.1	(12.0)	1592.5	(24.8)

\* 총 거래금액('19.10월) 33,357억원 중 약 4.8% 점유, RPS의무이행비용 및 배출권거래비용 정산금은 제외

## 붙임2 전력수급 운영실적 ('19.10월)

- 최대전력수요 : 7,355만kW(10.01(화) 17시)로 전년 동월대비 4.6% 증가
- 최대전력수요 발생 시, 전력공급능력은 8,347만kW로 공급예비력은 992만kW를 유지 (공급예비율 : 13.5%)

### <전력수급운영 실적현황>

(단위: 만kW, %)

구 분	2018년		2019년	
	10월(10.30(화) 19시)		9월(9.06(금) 17시)	10월(10.01(화) 17시)
최대전력수요(A)	7,033	(+0.3)	7,992	7,355 (+1.9)
전력공급능력(B)	8,480	(△4.4)	9,603	8,347 (+1.9)
공급예비력(B-A)	1,447	(△22.3)	1,612	992 (+1.9)
공급예비율[(B-A)/A]	20.6	(△6.0%p)	20.2	13.5 (△7.1)

※ ( )는 전년 동월대비 증감률(%) 또는 증감(%p), 전력수급실적은 발전단 기준임

※ '19년 10월말 기준 역대 최대전력수요 : 9,248만kW ('18.7.24(화) 17시)

### <월별 최대전력 추이>

