산업통상자원부 MINISTRY OF TRADE, INDUSTRY & ENERGY

보 도 자 료

희망의 새시대 http://www.motie.go.kr

2014년 3월 31일(월) 조간부터 보도하여 주시기 바랍니다.

문의: 전력진흥과 김종철 과장(044-203-5260), 양정화 사무관(044-203-5263)

2월, 수출 및 조업일수 증가로 전력판매량 0.5% 증가

- 평균기온 상승으로 난방수요가 감소하였으나, 수출(1.6%↑)과 조업일수(1일↑) 증가에 기인
- 산업용(4.7%↑), 주택용(1.3%↓), 일반용(3.3%↓), 교육용(10.5%↓) 등

□ 산업통상자원부(장관 : 윤상직)는 **2월 중 한전**이 **전기소비자에게 판매한 실적은 412억kWh로** 전년 동월대비 **0.5% 증가**하였다고 발표함

○ **평균기온이 상승**(+2.0℃↑)하여 **난방용 전력수요가 감소**하였으나, **수출(1.6%↑) 및 조업일수(1일↑) 증가** 영향에 기인한 것으로 분석

* 전력판매량 : ('13.2월) 410.1억kWh → ('14.2월) 412.2억kWh (0.5% 증가)
* 월 평균기온(전력수요예측에 적용되는 8대도시) : ('13.2월) 1.2℃→ ('14.2월) 3.1℃ (+1.9℃)

○ **(산업용)** 조업일수 및 수출 증가 영향으로 철강, 화학제품, 자동차 부문 판매량이 증가하면서 **산업용 판매량 4.7% 증가**

* 업종별 증감률(%) : 철강 9.9, 반도체 3.6, 화학제품 11.1, 자동차 5.7, 기계장비 3.4, 섬유 △2.1, 요업 5.6, 석유정제 5.8, 조립금속 2.0, 펄프종이 0.5, 조선 7.1
* 수출증가율(전년 동월, %) : ('13.8)7.6 (9)△1.7 (10)7.2 (11)0.2 (12)6.9 ('14.1)△0.2 (2)1.6

○ **(주택용, 일반용)** 평균기온 상승에 의한 난방용 전력수요의 감소로 **주택용 1.3%, 일반용 3.3% 감소**하였음

* 월 평균기온(검침일별 판매량 비중 고려) : ('13.2) -0.3℃ → ('14.2) 1.7℃ (2.0℃↑)
* 소비자심리지수 : ('13.6)105 (7)105 (8)105 (9)102 (10)106 (11)107 (12)107 ('14.1)109 (2)108

○ **(교육용)** 수업일수 증가에도 불구하고, 평균기온 상승에 의한 난방용 전력수요 감소로 **교육용 10.5% 감소**

○ **(농사용)** 난방용 전력수요 감소에도 불구, 전기난방 증가 및 계약전력 증가(8.4%) 영향으로 **타 계약종별 대비 판매량 증감률 높음(2.8%)**

* 농사용 판매량 증감률(%) : ('10.2)17.4 ('11.2)12.7 ('12.2)10.6 ('13.2)12.4 ('14.2)2.8

□ **(전력거래량·금액) 2월 전력거래량**은 393억kWh이며, **평균기온은 상승**하였으나, **수출(1.6%↑)과 조업일수(1일↑) 증가**로 전년 동월 대비 **2.6% 증가**하였음

* 월 평균기온(전력수요예측에 적용되는 8대도시) : ('13.2월) 1.2℃→ ('14.2월) 3.1℃ (+1.9℃)

□ **(전력수급실적) 2월 최대전력수요**(피크)는 **7,730만kW(2.5(수)10시)**로 **전년 동월 대비 4.2% 증가**, 당시 전력공급능력은 **8,333만kW**, **공급예비력(율)은 7.8%를 유지**하였음

< 전력수급실적 >

(단위: 만kW, %)

구 분	2013년		2014년		
	2월	1~2월	1월	**2월**	1~2월
최대전력수요	7,419.6 (+0.5)	7,652.2 (+3.6)	7,675.1 (+0.3)	**7,729.5 (+4.2)**	7,729.5 (+1.0)
전력공급능력	7,948.2 (+0.0)	8,071.3 (+1.5)	8,408.0 (+4.2)	**8,333.3 (+4.8)**	8,333.3 (+3.2)
공급예비력	528.6 (△6.8)	419.1 (△26.1)	732.9 (+74.9)	**603.8 (+14.2)**	603.8 (+44.1)
공급예비율	7.1 (△0.6%p)	5.5 (△2.2%p)	9.5 (+4.0%p)	**7.8 (+0.7%p)**	7.8 (+2.3%p)

* 연간 증감률은 동기간의 해당년도와 전년도 최대전력수요 발생일 비교값임

□ **(전력시장가격) 2월 평균 전력시장가격(SMP)**이 **153.63원/kWh로 전년 동월 대비 1.9% 상승**하였음

○ 이는 **LNG의 SMP 결정비율은 전년 동월 대비 5.4% 하락**하였으나, **LNG 열량단가 상승**(전년 동월대비 4.8%↑), **유류의 SMP 결정비율 증가**(전년 동월 대비 4.0%↑)에 기인한 것으로 분석

* 계통한계가격(SMP; System Marginal Price): 전력시장가격이며, 현행 전력시장에서는 해당 시간의 전력수요를 충족하기 위해 연료비가 가장 싼 순서대로 발전기를 가동하는데, 가장 마지막에 투입된 발전기의 연료비를 말함

< SMP 및 정산단가 변동 >

(단위: 원/kWh, %)

구 분	2013년		2014년		
	2월	1~2월	1월	**2월**	1~2월
S M P	150.79 (△5.7)	151.52 (△1.5)	143.16 (△5.9)	**153.63 (+1.9)**	148.10 (△2.3)
정산단가	90.07 (△10.1)	93.16 (△7.3	95.11 (△0.7)	**94.86 (+5.3)**	94.93 (+1.9)

* 최고SMP : 176.44원/kWh(2.12(수) 10시) 결정발전기는 서울#4
* 최저SMP : 37.96원/kWh(2. 1(토) 11시) 결정발전기는 태안#4
* '14년 2월 지역별 평균 SMP(원/kWh) : (육지)153.16 (제주)203.51

< 참고 >

□ 용도별 전력 판매량

(단위 : 억㎾h, %)

구 분	2014년						2013년			
	1월		2월		1~2월		2월		1~2월	
산 업 용	231.59	2.4	212.59	4.7	444.18	3.5	202.96	△3.8	429.19	0.5
교 육 용	7.80	△12.4	7.23	△10.5	15.02	△11.5	8.07	3.3	16.97	7.5
주 택 용	58.39	△3.5	58.32	△1.3	116.71	△2.4	59.10	0.4	119.62	2.0
일 반 용	97.47	△5.2	92.29	△3.3	189.76	△4.3	95.41	△1.4	198.27	1.7
농 사 용	14.70	2.0	14.60	2.8	29.31	2.4	14.20	12.4	28.61	15.1
가 로 등	3.10	1.0	2.90	1.2	6.00	1.1	2.87	△1.6	5.93	△1.0
심 야 전 력	24.70	△14.6	24.29	△11.7	48.99	△13.2	27.51	△6.2	56.45	△2.6
총 계	437.75	△1.6	412.22	0.5	849.97	△0.6	410.12	△2.2	855.04	1.3

* ( )는 전년 동월(기) 대비 증감률(%)

□ 전력시장 거래량

(단위 : 억㎾h, %)

구 분	2014년			2013년	
	1월	2월	1~2월	2월	~2월
일평균 거래량	14.3 (△1.5)	14.0 (+2.6)	14.2 (+0.4)	13.7 (△2.5)	14.1 (+1.7)
월간 거래량	442.1 (△1.5)	393.3 (+2.6)	835.4 (+0.4)	383.5 (△5.8)	832.2 (+0.0)

□ 최근 1년간 월별 전력판매량 추이

(단위 : 억㎾h, %)

구 분	'13.1월	2월	3월	4월	5월	6월	7월
판매량	444.9	410.1	395.2	390.1	374.6	373.7	391.7
증감률	4.7	△2.2	△2.0	1.3	2.9	2.1	2.7
구 분	8월	9월	10월	11월	12월	'14.1월	2월
판매량	406.5	387.8	369.7	385.3	418.9	437.8	412.2
증감률	1.9	3.0	5.2	1.6	0.7	△1.6	0.5

* 전년 동월대비 증감률(%)

OPEN 공공누리 공공저작물 자유이용허락

이 보도자료와 관련하여 보다 자세한 내용이나 취재를 원하시면 산업통상자원부 전력진흥과 양정화 사무관(☎ 044-203-5263)에게 연락주시기 바랍니다.

MOTIE MINISTRY OF TRADE, INDUSTRY & ENERGY