



# 에너지 수급 브리프

2017. 8월

## 상반기 전력소비 완만한 증가

2017년 상반기 최대전력은 전년보다 감소한 반면 발전 설비용량은 증가하여 공급예비율이 14.1%를 기록하면서 전력수급은 안정적인 상황을 유지하였다. 2017년 상반기 전력소비는 251.4 TWh로 전년 동기에 비해 1.2% 증가하였다. 용도별로는 산업용이 1.5%, 일반용은 1.7% 증가하였고 주택용은 전년 동기의 소비와 거의 변화가 없었다. 용도별 소비비율을 보면 산업용이 56.1%, 일반용과 주택용은 각각 21.6%와 13.2%를 기록하여 세 용도의 소비가 전체 소비의 90% 이상을 점유한 것으로 나타났다. 전력소비 증가에도 불구하고 주택용 누진제 완화와 교육용 요금 할인 등의 영향으로 한전의 판매수입은 감소하였다. 판매단가를 보면 주택용은 106원/kWh로 전년 동기대비 14.5% 하락하였고 교육용은 7.7% 하락하였다. 산업용의 판매단가는 1.5% 상승하여 105.2원/kWh를 기록하면서 주택용과 거의 비슷한 수준을 보였다. 주택용과 산업용 판매단가의 차이는 지속적으로 축소되는 모습을 보이고 있는데 2010년 1.56배에서 2017년 상반기는 1.01배로 축소되었다. 한전의 도매시장 구입단가는 86.03원/kWh로 전년 동기대비 9.6% 상승하였다. 발전원별로는 원자력 구입단가가 6.6% 하락한 반면 유연탄과 복합의 구입단가는 각각 17.3%와 12.0% 상승하였다. 2017년 상반기 전력구입액은 전년 동기보다 11.1% 증가한 21조8,564억 원을 기록하였다.

박광수 선임연구위원(kspark@keei.re.kr)

## 2017년 상반기 전력수급은 안정적 상태 지속

2016년의 최대전력은 85,180MW로 8월12일에 발생하였다. 여름에 최대전력이 발생한 것은 2008년 이후 처음이다. 그동안 난방용 전력수요 증가로 최대수요는 주로 겨울철에 발생하였다.

표 1 전력수급 주요지표

	2016	2016 상	2017 상
설비용량(MW)	100,180	98,190	106,240
최대전력(MW)	85,180	82,972	83,660
설비예비율(%)	17.6	18.3	27.0
공급예비력(MW)	7,220	11,821	11,780
공급예비율(%)	8.5	14.2	14.1

자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2017.6

최대전력이 전년에 비해 8.9%나 증가하였지만 설비용량은 100.180MW로 충분하여 설비예비율은 17.6%를 기록하였고 공급예비율은 8.5%로 나타났다. 공급예비력은 7,220MW로 수급안정에 문제가 발생하지 않았다. 2017년 상반기는 최대전력이 83,660MW로 2016년 최대전력보다 하락한 반면 설비용량은 106,240MW로 증가하여 설비예비율은 27.0%나 되었다. 공급예비율도 14.1%로 높았고 공급예비력은 11,780MW로 전력수급은 상당히 안정적인 상태를 유지하였다. 2017년 상반기의 공급예비력과 공급예비율은 전년 동기와 비슷한 수준이다.

## 상반기 전력소비 전년 동기대비 1.2% 증가

냉방용 전력수요가 크게 증가함에 따라 2016년 하반기 전력소비는 4% 가까이 증가하였으나, 2017년 상반기에는 전년 동기에 비해 1.2% 증가한 251.4 TWh를 기록하였다. 용도별로 보면 농사용이 4.4%로 가장 많이 증가하였고 산업용과 일반용은 각각 1.5%와 1.7% 증가하였다. 주택용은 전년과 비슷한 수준을 유지한 것으로 나타났다.

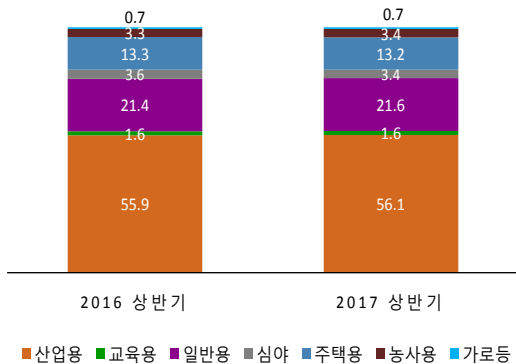
용도별 판매비중을 보면 산업용의 비중은 전년 동기대비 0.2%p 증가한 56.1%를 기록하였다. 산업부문 다음으로는 일반용이 21.6%를 점유하였고 주택용은 전년과 동일한 13.2%로 나타났다. 세 용도의 비중이 총 전력소비의 90% 이상을 점유하였다.

표 2 2017년 상반기 전력판매 동향

	판매량 (GWh)	판매수입 (십억 원)	판매단가 (원/kWh)
주택용	33,128	3,513	106.0
일반용	54,207	6,879	126.9
교육용	4,143	409	98.7
산업용	141,023	14,839	105.2
농사용	8,668	415	47.8
가로등	1,781	203	114.2
심야	8,456	571	67.5
계	251,406	26,829	106.7

자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2017.6

그림 1 전력소비 용도별 소비 비중(%)



## 요금인하로 판매수입은 0.2% 감소

상반기 한전의 판매수입은 26조8,291억 원으로 전년 동기에 비하여 0.2% 감소되었다. 전력소비 증가에도 불구하고 판매수입이 감소한 가장 큰 이유는 주택용과 교육용 및 심야의 판매수입이 감소하였기 때문이다. 주택용 판매수입은 3조5,130억원으로 전년 동기대비 14.5%나 감소하였다. 주택용의 판매수입이 이처럼 크게 감소한 것은 주택용 누진요금의 변화 때문이다. 2016년 여름 이상고온에 따른 전력비용 부담 문제로 주택용 누진요금이 2017년부터 3단계로 축소되고 구간요금도 대폭 인하됨에 따라 주택용의 판매수입이 크게 감소하였다. 교육용 판매수입은 요금할인으로 인한 결과다.

## 주택용 전기요금 산업용 수준으로 하락

2017년 상반기 용도별 전력 판매단가를 보면 주택용의 경우 누진요금제 개선의 영향으로 106.0원/kWh까지 하락하였다. 주택용 누진요금은 2016년까지 누진단계는 6단계이고 요금이 가장 높은 구간과 낮은 구간의 비율은 11.7배나 되었으나 2017년 요금개편으로 누진단계가 3단계로 축소되었고 누진배율도 3.0배(주택용 저압기준)로 낮아졌다. 이에 따라 2017년 들어 주택용의 판매단가가 크게 하락하였다.

표 4 주택용 저압요금(원/호, 원/kWh)

	기본요금	전력량 요금
200kWh 이하	910	93.3
201 ~ 400kWh	1,600	187.9
400kWh 초과	7,300	281

자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2017.6

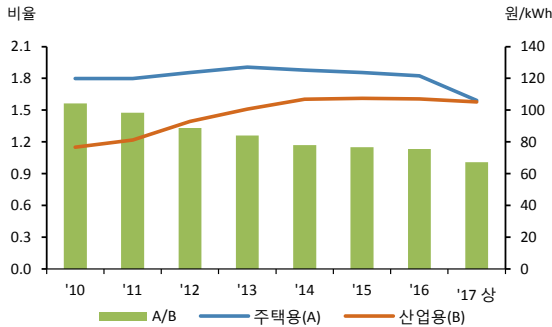
2017년 상반기 주택용 판매단가는 2016년 상반기 판매단가 124.0원/kWh에 비하여 14.5% 하락하였다. 교육용 판매단가도 요금 20% 인하의 영향으로 전년 동기대비 7.7% 하락하였다. 반면 산업용 판매단가는 105.2원/kWh로 전년 동기대비 1.5% 상승하였다.<sup>1</sup>

<sup>1</sup> 2016년 평균 판매단가(107.1 원/kWh)에 비해서는 1.8% 낮은 결과다.

2010년 이후 판매단가 추이를 보면 주택용은 2013년까지 완만하지만 지속적으로 상승한 후 하락세로 전환되었는데 2015년과 2016년은 여름철 한시적인 요금할인 정책을 시행한 영향이 반영된 결과이다. 산업용 판매단가는 2015년까지 상승하는 추세를 보였는데 특히 2012년에는 전년대비 14.3% 상승하였고 2013년과 2014년에도 각각 8.5%와 6.1%의 높은 상승률을 기록하였다. 산업용 판매단가도 2016년부터 하락세로 전환되었지만 주택용에 비해 하락률은 상대적으로 낮은 모습을 보이고 있다.

2010년 이후 산업용 판매단가의 상승률이 주택용에 비해 상대적으로 높게 나타남에 따라 주택용과 산업용 판매단가의 차이는 지속적으로 축소되고 있다. 2010년 주택용 판매단가가 산업용 판매단가의 1.56배 수준이었는데 2011년은 1.48배로 축소되었고 2016년에는 1.13배 수준까지 축소되었으며, 2017년은 1.01배로 주택용과 산업용 판매단가가 거의 같은 수준으로 수렴하였다.

**그림 2 주택용과 산업용 판매단가 비교**



한국전력공사가 도매시장에서 구입하는 발전원별 전력 구입단가는 2015년과 2016년 연속으로 하락하였으나 2017년 상반기에는 상승세로 전환되었다. 2017년 상반기 평균 구입단가는 86.03원/kWh로 전년 동기대비 9.6% 상승하였다. 월별로 보면 2월에 95.07원/kWh으로 최고를 기록한 후 4월에는 70.93원/kWh까지 하락하였으나 다시 상승세로 전환하여 6월에는 86.07원/kWh을 기록하였다.

주요 발전원별로 보면 원자력의 구입단가는 2017년 상반기에 6.6% 하락하였다. 원자력의 구입단가는 2016년 12월 96.30원/kWh까지 급등하였으나 2017년 1월 66.27원/kWh으로 급락하였고 4월에는 50.21원/kWh까지 하락하였다.

유연탄은 17.3% 상승하였는데 이는 유연탄 도입단가가 크게 상승한데 기인한다. 유연탄 도입단가는 2016년까지 하락하는 추세를 보이다 2017년 상승세로 전환되었는데 대부분 발전자회사의 유연탄 도입가격은 30% 이상 상승한 것으로 나타나고 있다. 복합의 구입단가도 12.0%나 상승하였다. 유연탄과 마찬가지로 천연가스 도입가격이 상승한 데 따른 결과다.

발전연료 가격 상승으로 2017년 상반기 계통한계가격(SMP)도 전년 동기대비 6.2% 상승한 84.71원/kWh를 기록하였다.

## 참고 문헌

한국전력공사, 전력통계속보  
한국전력공사, 사업보고서  
발전자회사, 사업보고서

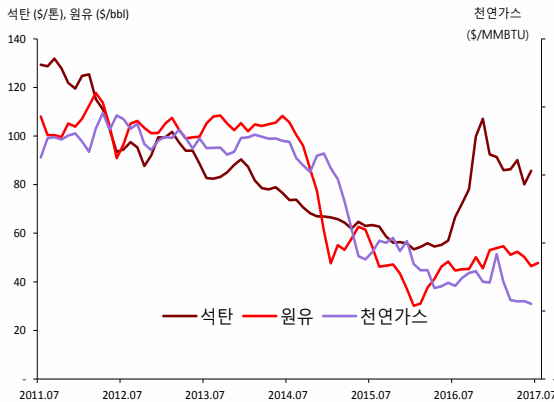
# 1. 에너지 가격

## □ '17.7 월 국제 유가는 사우디의 원유 수출량 축소 발표와 미국 원유 재고 감소 등으로 전월 대비 3.0% 상승

- **(국제 에너지 가격)** 7 월 24 일 감산 합의 모니터링위원회(JMMC)에서 사우디의 에너지부 장관이 8 월 원유 수출량 축소 계획(100 만 b/d)을 발표. 미국은 휴가 시즌 등으로 원유 재고 감소
- **(석유제품)** 휘발유와 경유 가격은 전월(6 월) 국제 유가 하락의 영향으로 각각 1.6%, 1.7% 하락. 프로판과 부탄 가격은 국제 가격 동결에도 불구하고, 타 연료와의 가격 경쟁으로 각각 1.4%, 2.3% 하락
- **(도시가스)** 도시가스 요금은 최근 국제 천연가스 가격이 횡보함에 따라 전월 수준 유지
- **(전력\*)** 전월(6 월) 일반용과 산업용에 여름철 요금제가 적용되며 대폭 상승한 이후 같은 수준 유지

※ 주택용 요금제는 12 월 13 일 개편되어 12 월부터는 누진 구간이 축소된 새로운 요금제가 소급 적용

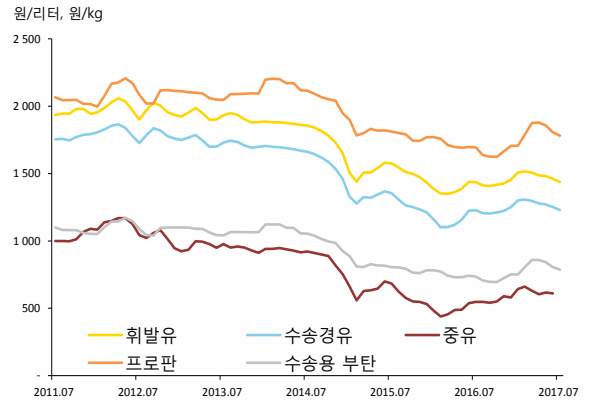
국제 주요 에너지 가격 추이



주 1) 국제 유가는 두바이·브렌트·WTI 평균, 천연가스 일본 CIF 수입가격, 석탄 호주산 Thermal Coal 기준

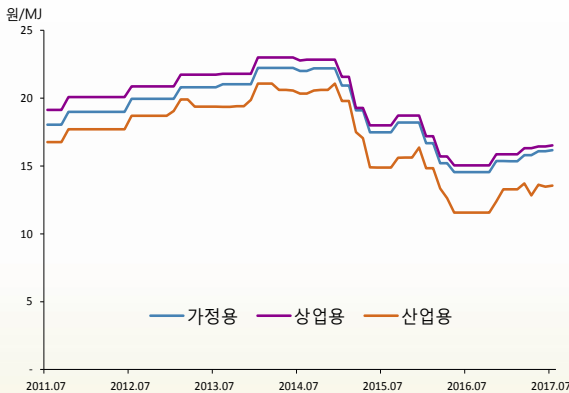
2) 전년 동월 대비(%): 석탄(50.4, 6월), 원유(7.1), 천연가스(-22.0, 6월)

국내 석유제품 가격 추이



주 1) 전년 동월 대비(%): 휘발유(0.1), 경유(0.1), 중유(13.4, 6월), 프로판(5.2), 부탄(6.9)

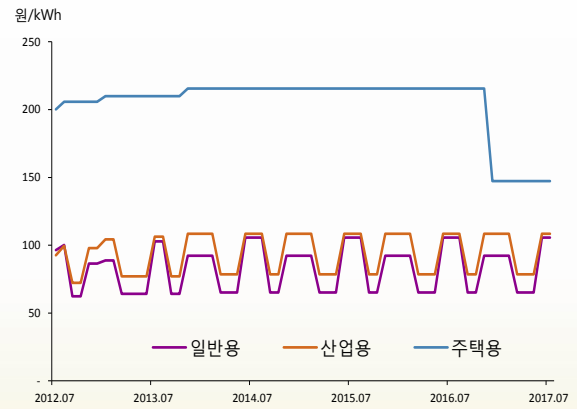
국내 도시가스 가격 추이



주 1) 기본 요금을 제외한 서울지역 평균

2) 전년 동월 대비(%): 가정용(11.2), 상업용(9.7), 산업용(17.1)

국내 전력 가격 추이



주 1) 주택용([고압], 2구간의 전력량 요금), 일반용([갑], 저압), 산업용([을], 고압B 중간 부하) 기준 요금

2) 전년 동월 대비(%), 주택용(-31.7), 일반용(0.0), 산업용(0.0)

## 2. 에너지 상대가격

### □ 7 월 전력의 타에너지원 대비 상대가격은 전 부문에서 전월과 비슷한 수준 유지

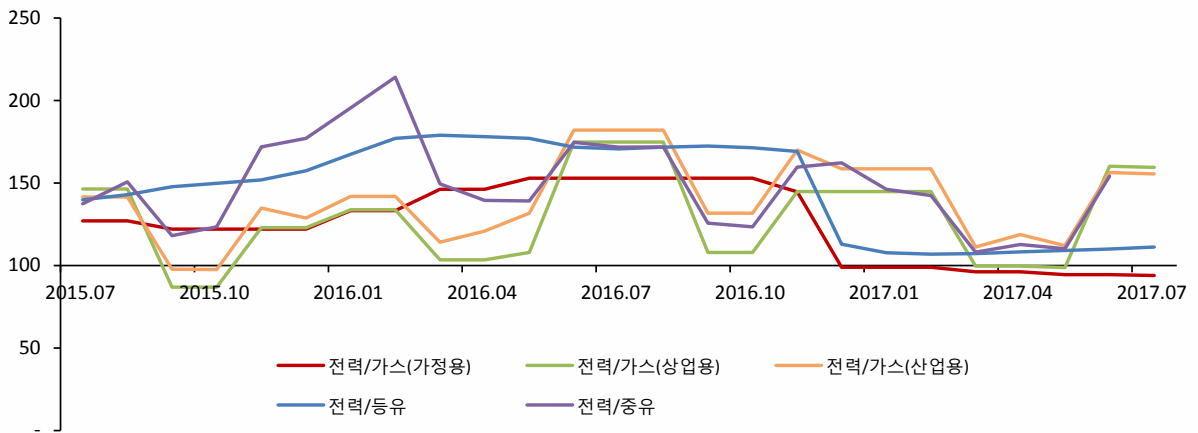
- **(전력/석유제품)** 전력/등유 가격은 주택용 전력 요금이 동일한 가운데 등유 가격도 전월과 비슷하여 보합. 6 월 전력/중유 가격은 산업용 전력 요금이 여름철 요금제 적용으로 대폭 상승함에 따라 상승

※ 전년 동월 대비 증가율(%): 전력/중유(-20.8, 5 월), 전력/등유(-36.0)

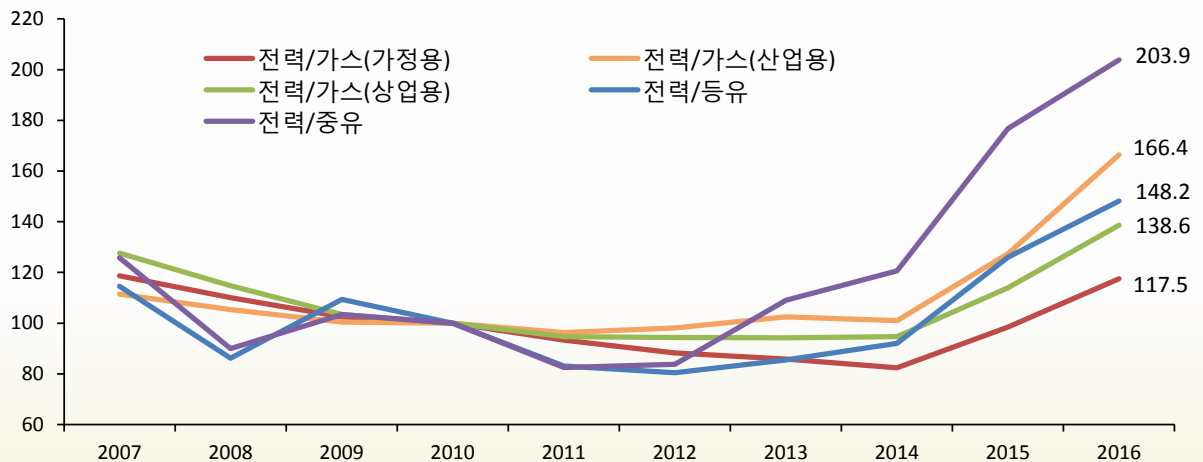
- **(전력/도시가스)** 도시가스 요금이 전월 수준을 유지한 가운데 전력 요금도 전월과 동일하여 전력/도시가스 상대가격은 전 부문에서 전월 수준 유지

※ 전년 동월 대비 증가율(%): 가정용(-38.2), 상업용(-8.4), 산업용(-14.1)

월별 전력 상대가격 추이('14.1월=100 기준)



연도별 전력 상대가격 추이('05년=100 기준)



### 3. 총에너지 및 최종에너지 소비

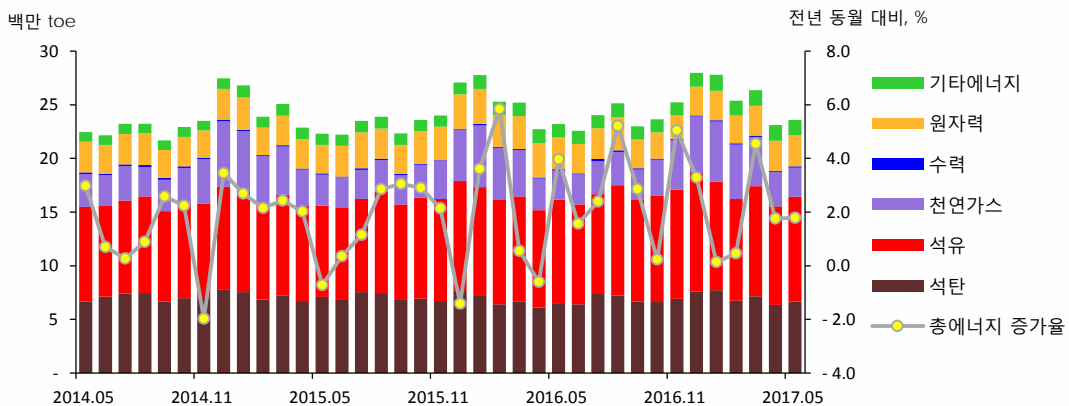
#### □ 5월 총에너지 소비는 원자력, 가스 소비는 감소하였지만 신재생에너지, 석탄, 석유 소비 증가로 1.8% 증가

- 석탄 소비는 발전용 소비 증가(5.4%)로 2.9% 증가하면서 신재생에너지와 더불어 총에너지 소비 증가를 주도  
석유 소비는 석유화학설비 증설에 따른 납사 소비가 증가(3.3%)하면서 3개월 연속 증가세 유지
- 가스 소비는 도시가스 제조용 소비의 증가(1.5%)에도 불구하고, 기저발전량 증가에 따른 발전용 소비 감소(-1.9%)로 0.1% 소폭 감소로 전환, 원자력 발전량은 설비 이용률 하락으로 9개월 연속 하락
- 신재생·기타 에너지는 신재생에너지 확대 정책에 따른 발전량과 최종에너지 소비 증가로 16.1% 증가

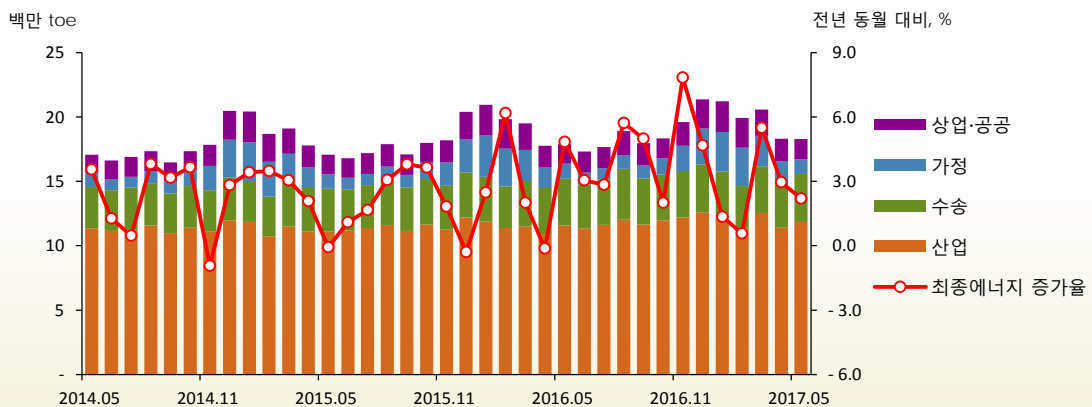
#### □ 최종에너지 소비는 전년 동월 대비 2.2% 증가하였지만, 산업 부문 소비의 증가세 둔화로 증가율 하락

- 산업 부문 소비는 2.4% 증가하였지만, 납사 소비의 증가세가 둔화되면서 소비 증가세는 둔화
- 수송 부문 소비는 증유와 LPG 소비는 감소하였지만, 휘발유와 경유 소비가 증가하면서 2.5% 반등
- 건물 부문은 난방도일이 감소하였지만, 서비스업 생산활동 증가, 누진제 완화 등으로 소폭(0.7%) 증가
- 전력은 산업용과 건물용 소비가 1% 대로 증가하면서 1.3% 증가하였으며, 16개월 연속 증가

총에너지 소비 및 증가율 추이



최종에너지 소비 및 증가율 추이

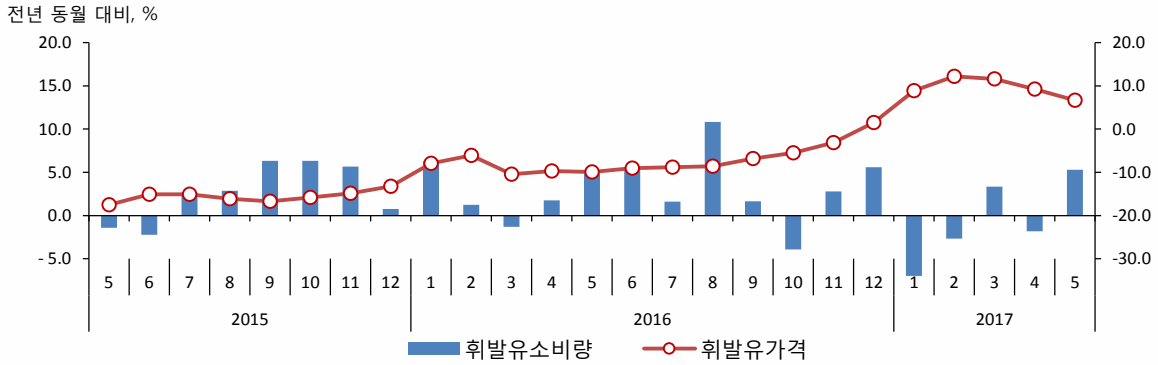


## 4. 가격-소비 증감률 비교

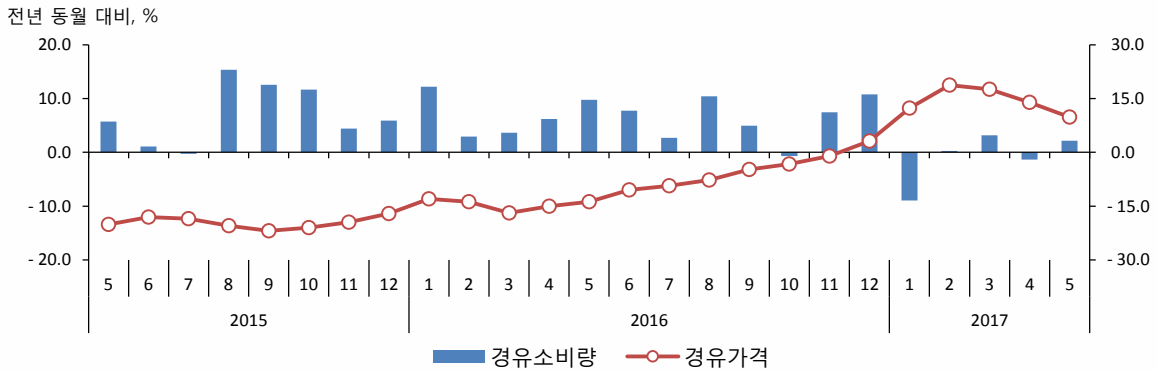
□ 석유제품 가격이 상승세를 지속함에도 불구하고 휘발유, 경유 소비는 증가. 중유 소비는 감소

○ 도시가스는 전년 동월 대비 요금 상승에도 불구하고, 상업용 및 산업용 소비는 증가. 가정용 소비는 감소

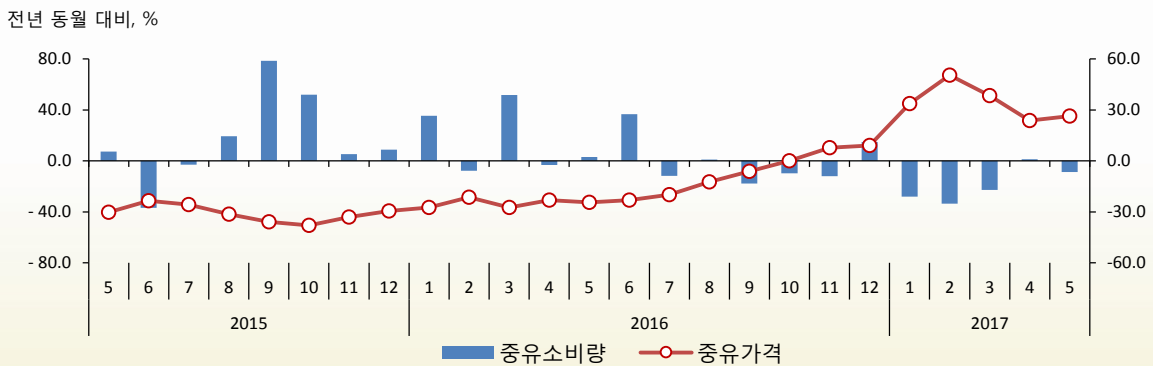
휘발유 소비 증가율(좌) 및 가격 증가율(우) 추이



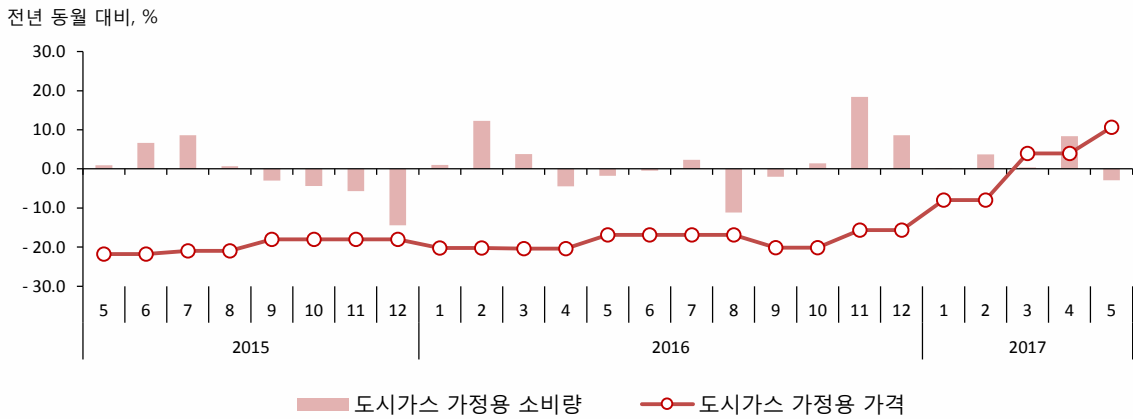
경유 소비 증가율(좌) 및 가격 증가율(우) 추이



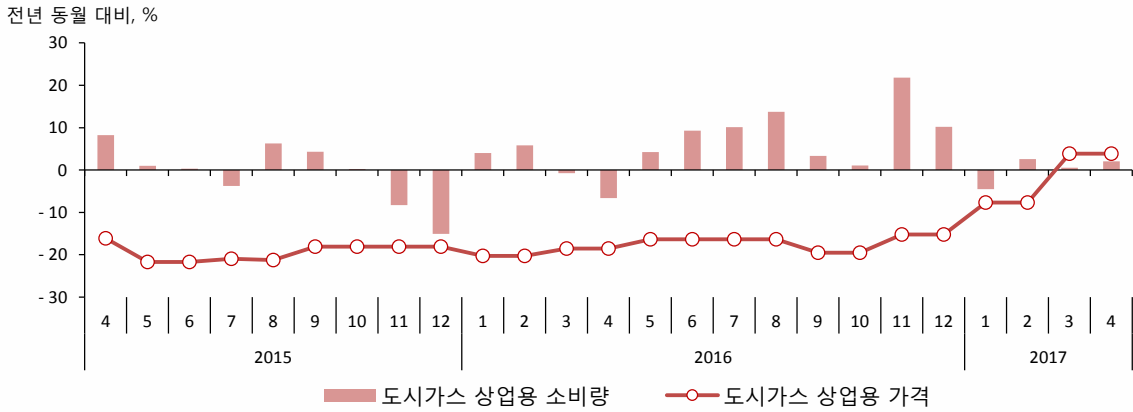
중유 소비 증가율(좌) 및 가격 증가율(우) 추이



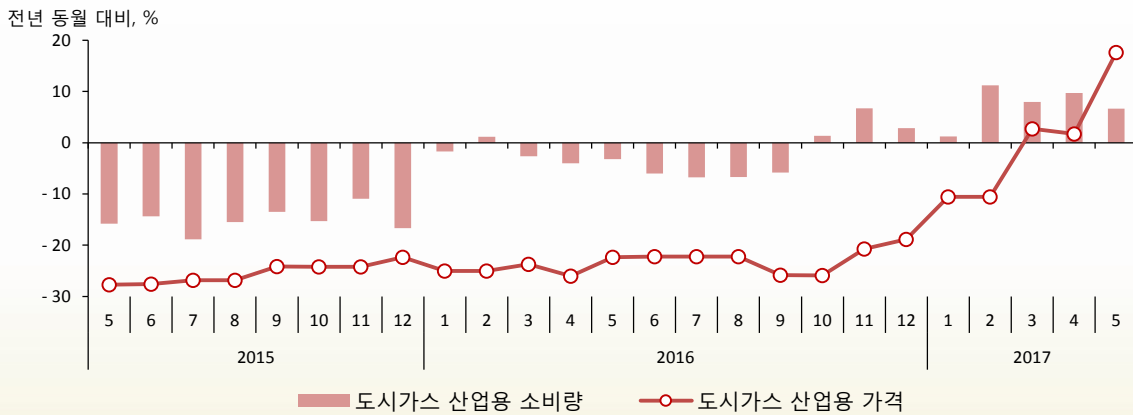
### 도시가스 소비(가정용) 증가율 및 가격 증가율 추이



### 도시가스 소비(상업용) 증가율 및 가격 증가율 추이



### 도시가스 소비(산업용) 증가율 소비 및 가격 증가율 추이





## <부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

### 주요 경제 통계 및 지표

	2014 년	2015 년	2016 년				2017 년		
			4 분기	1 분기	2 분기		4 분기	1 분기	2 분기
GDP (조원)	1 427.0 (3.3)	1 466.8 (2.8)	386.6 (3.2)	355.5 (2.9)	378.6 (3.4)	1 508.3 (2.8)	395.9 (2.4)	365.8 (2.9)	388.8 (2.7)
민간소비	692.2 (1.7)	707.5 (2.2)	181.8 (3.4)	181.9 (2.3)	176.6 (3.5)	725.0 (2.5)	184.6 (1.5)	185.6 (2.0)	180.5 (2.2)
설비투자	134.0 (6.0)	140.3 (4.7)	36.0 (3.1)	31.9 (-4.6)	35.2 (-2.9)	137.0 (-2.3)	36.8 (2.0)	36.5 (14.4)	41.3 (17.2)
건설투자	198.5 (1.1)	211.5 (6.6)	58.2 (9.6)	44.7 (9.0)	62.4 (10.6)	234.2 (10.7)	64.9 (11.6)	49.7 (11.3)	68.0 (8.9)
소비자물가지수 (2010=100)	99.3	100.0	100.1	100.6	100.8	101.0	101.5	102.7	102.7
대미환율 (원)	1 052.8	1 131.0	1 157.5	1 202.4	1 163.2	1 160.8	1 156.4	1 154.9	1 129.4
기준금리 (%)	2.3	1.6	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3
경기동행지수 (2010=100)	113.6	117.3	119.2	119.5	120.5	121.1	122.7	124.2	125.2
광공업생산지수 (2010=100)	108.4	108.1	111.7	105.6	109.7	109.2	114.8	109.5	110.4
제조업가동률지수 (2010=100)	94.3	92.4	93.9	89.1	92.3	90.4	93.5	88.2	91.3
평균기온	13.3	13.6	8.7	1.3	19.1	13.6	8.0	1.4	18.9
- 전년동기대비 기온차	0.9	0.2	1.4	- 0.8	0.5	- 0.0	- 0.6	0.1	- 0.2
난방도일	2 501.6 (-13.5)	2 459.1 (-1.7)	866.1 (-13.5)	1 513.2 (6.2)	140.9 (-16.2)	2 589.7 (5.3)	935.3 (8.0)	1 487.5 (-1.7)	138.6 (-1.6)
냉방도일	125.4 (-35.6)	151.8 (21.1)	- n.a	- n.a	10.2 (-24.4)	238.1 (56.9)	- n.a	- n.a	18.2 (78.4)
에너지원단위	0.20 (-2.4)	0.20 (-1.1)	0.19 (-2.1)	0.22 (0.4)	0.18 (-1.7)	0.20 (0.0)	0.19 (0.5)	0.22 (-1.2)	- -
1 인당 소비									
석유 (bbl)	16.2 (-1.1)	16.8 (3.7)	4.5 (6.5)	4.5 (7.2)	4.3 (8.0)	18.0 (7.5)	4.8 (6.8)	4.6 (1.0)	2.9 (-32.6)
전력 (MWh)	9.4 (-0.1)	9.5 (0.7)	2.3 (-1.4)	2.5 (1.4)	2.3 (1.0)	9.7 (2.3)	2.4 (3.1)	2.6 (0.9)	1.5 (-32.9)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (-8.1)	0.4 (-6.4)	0.1 (-11.6)	0.2 (2.7)	0.1 (-3.2)	0.4 (1.8)	0.1 (6.9)	0.2 (1.9)	0.1 (-24.2)
총에너지 (toe)	5.6 (0.3)	5.6 (1.1)	1.5 (0.5)	1.5 (2.8)	1.3 (1.2)	5.8 (2.4)	1.5 (2.4)	1.5 (1.3)	0.9 (-32.0)

주: 2010 년 실질가격 기준, p 는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

## 국제 에너지 가격

	2015 년	2016 년					2017 년			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
원유 (USD/bbl)										
WTI	48.8 (-47.5)	43.3 (-11.2)	40.3 (-23.9)	46.8 (-21.2)	48.9 (-18.4)	44.8 (-12.0)	49.6 (23.2)	48.5 (3.7)	45.2 (-7.5)	46.7 (4.2)
Dubai	50.8 (-47.5)	41.2 (-18.8)	37.6 (-33.1)	44.3 (-29.8)	46.3 (-23.9)	42.5 (-23.5)	50.9 (35.5)	50.7 (14.6)	46.5 (0.4)	47.6 (11.9)
Brent	53.6 (-46.1)	45.0 (-16.0)	41.8 (-29.1)	47.7 (-27.4)	49.9 (-21.7)	46.5 (-18.0)	52.3 (25.0)	51.4 (7.8)	47.6 (-4.8)	49.2 (5.6)
국내도입단가 (CIF)	53.3 (-47.5)	41.0 (-23.0)	37.7 (-34.7)	41.2 (-33.6)	45.0 (-29.1)	46.0 (-24.5)	45.3 (20.1)	52.4 (27.3)	49.9 (11.0)	- -
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	11.0 (-35.5)	7.4 (-32.1)	7.4 (-36.3)	6.8 (-24.7)	7.1 (-19.5)	6.9 (-26.5)	5.6 (-24.7)	5.7 (-16.0)	5.5 (-22.0)	- -
국내도입단가 (CIF)	549.1 (-35.3)	356.9 (-35.0)	350.5 (-41.0)	311.1 (-37.1)	296.9 (-37.3)	306.5 (-33.5)	415.1 (18.4)	432.4 (39.0)	406.9 (37.1)	- -
유연탄										
호주산 (USD/톤)	61.6 (-18.0)	70.6 (14.5)	56.7 (-11.7)	55.2 (-14.8)	57.0 (-9.6)	66.7 (5.3)	74.2 (30.9)	80.1 (45.3)	85.7 (50.4)	- -
국내도입단가 (CIF)	73.9 (-19.8)	68.8 (-6.8)	60.8 (-22.6)	62.0 (-18.8)	60.6 (-20.2)	62.2 (-13.1)	477.7 (685.3)	113.6 (83.3)	116.7 (92.5)	- -
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	69.4 (-37.4)	56.2 (-19.1)	53.3 (-28.7)	59.1 (-30.0)	59.1 (-30.2)	51.8 (-32.6)	65.4 (22.7)	64.8 (9.6)	59.8 (1.2)	61.8 (19.2)
등유	64.7 (-42.5)	52.8 (-18.3)	49.2 (-30.9)	55.1 (-28.6)	58.4 (-21.6)	54.5 (-18.5)	62.2 (26.4)	61.1 (10.7)	57.0 (-2.2)	59.8 (9.6)
경유	66.6 (-41.6)	53.0 (-20.4)	49.2 (-32.5)	56.1 (-30.4)	59.1 (-24.0)	55.0 (-20.9)	63.3 (28.7)	62.0 (10.6)	58.4 (-1.2)	61.5 (11.7)
중유	45.2 (-47.7)	35.4 (-21.6)	30.3 (-42.1)	34.3 (-42.1)	37.0 (-34.5)	37.3 (-23.9)	47.6 (57.3)	47.3 (37.9)	45.3 (22.6)	46.1 (23.7)
프로판	416.3 (-47.4)	323.3 (-22.3)	312.9 (-29.4)	325.0 (-30.1)	330.0 (-18.5)	295.0 (-25.3)	430.0 (37.4)	385.0 (18.5)	385.0 (16.7)	385.0 (30.5)
부탄	436.7 (-46.1)	355.8 (-18.5)	347.1 (-24.5)	380.0 (-20.0)	365.0 (-17.0)	310.0 (-27.1)	479.3 (38.1)	390.0 (2.6)	390.0 (6.8)	390.0 (25.8)
납사	52.5 (-44.3)	42.5 (-19.0)	40.4 (-28.7)	44.0 (-30.4)	45.3 (-24.8)	41.6 (-23.0)	50.5 (25.1)	48.6 (10.6)	44.8 (-1.2)	45.7 (9.8)

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), IMF (primary commodity price), 에너지통계월보

## 국내 에너지 가격

	2015 년	2016 년					2017 년			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 509.9 (-17.4)	1 402.5 (-7.1)	1 387.5 (-8.9)	1 388.7 (-10.0)	1 437.6 (-9.0)	1 437.2 (-8.8)	1 485.8 (7.1)	1 481.2 (6.7)	1 461.6 (1.7)	1 438.6 (0.1)
경유 (원/리터)	1 299.3 (-20.6)	1 182.4 (-9.0)	1 156.4 (-13.2)	1 157.9 (-13.8)	1 225.3 (-10.5)	1 228.4 (-9.3)	1 276.5 (10.4)	1 271.4 (9.8)	1 251.5 (2.1)	1 229.8 (0.1)
중유 (원/리터)	612.1 (-32.0)	520.6 (-14.9)	491.2 (-23.8)	489.1 (-24.4)	538.5 (-23.1)	547.4 (-20.0)	537.9 (9.5)	617.6 (26.3)	610.4 (13.4)	- -
프로판 (원/kg)	1 801.3 (-14.8)	1 690.0 (-6.2)	1 717.6 (-5.8)	1 693.2 (-6.9)	1 697.6 (-6.8)	1 693.4 (-6.5)	1 813.5 (5.6)	1 857.1 (9.7)	1 805.9 (6.4)	1 780.9 (5.2)
부탄 (원/리터)	806.4 (-23.4)	734.1 (-9.0)	747.9 (-9.3)	731.1 (-10.6)	741.2 (-9.3)	736.0 (-8.5)	815.3 (9.0)	842.3 (15.2)	804.7 (8.6)	786.6 (6.9)
도시가스(원/MJ)										
가정용	18.6 (-16.3)	15.1 (-18.4)	15.3 (-19.0)	14.5 (-16.8)	14.5 (-16.8)	14.5 (-16.8)	15.8 (3.0)	16.1 (10.6)	16.1 (10.6)	16.2 (11.2)
상업용	19.0 (-16.9)	15.7 (-17.8)	15.9 (-18.2)	15.1 (-16.3)	15.1 (-16.3)	15.1 (-16.3)	16.3 (2.5)	16.4 (9.2)	16.4 (9.2)	16.5 (9.7)
산업용	16.4 (-20.8)	12.6 (-23.4)	12.9 (-23.9)	11.6 (-22.4)	11.6 (-22.2)	11.6 (-22.2)	13.4 (3.7)	13.6 (17.6)	13.5 (16.4)	13.6 (17.1)
전력(원/kWh)										
주택용	215.6 -	209.9 (-2.6)	215.6 -	215.6 -	215.6 -	215.6 -	147.3 (-31.7)	147.3 (-31.7)	147.3 (-31.7)	147.3 (-31.7)
일반용	84.4 -	84.4 -	84.5 -	65.2 -	105.7 -	105.7 -	84.5 -	65.2 -	105.7 -	105.7 -
산업용	96.0 -	96.0 -	95.6 -	78.5 -	108.5 -	108.5 -	95.6 -	78.5 -	108.5 -	108.5 -

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전력요금은 주택용(고압, 301~400kWh), 일반용(갑) I, 저압), 산업용(을), 고압 B 중간부하) 기준

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 한국전력 전기요금 (종합, 2013.11.21)

## 총에너지 소비

	2015 년	2016 년 p					2017 년 p			
			1~5 월	3 월	4 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월
석탄 (백만 톤)	134.8 (1.1)	129.0 (-4.4)	51.8 (-7.4)	10.5 (-8.4)	9.6 (-8.7)	10.2 (-8.9)	54.6 (5.5)	11.3 (7.8)	10.0 (4.0)	10.5 (2.9)
- 원료탄 제외	98.1 (2.5)	95.5 (-2.6)	38.3 (-6.3)	7.7 (-8.3)	7.0 (-6.2)	7.5 (-7.4)	40.9 (6.8)	8.5 (9.6)	7.4 (5.2)	7.6 (1.7)
석유 (백만 bbl)	856.2 (4.2)	924.2 (7.9)	378.6 (8.0)	76.4 (4.8)	70.8 (2.7)	75.9 (14.2)	383.9 (1.4)	80.6 (5.5)	71.9 (1.6)	76.8 (1.1)
- 비에너지유 제외	411.7 (6.0)	458.0 (11.2)	188.5 (11.8)	39.2 (9.6)	36.6 (12.2)	36.8 (13.6)	183.3 (-2.7)	37.2 (-5.1)	34.8 (-4.9)	36.8 (-0.2)
LNG (백만 톤)	33.4 (-8.7)	34.9 (4.2)	15.7 (-2.2)	3.3 (-4.3)	2.2 (-13.5)	2.1 (-6.2)	16.2 (3.2)	3.5 (6.4)	2.5 (9.7)	2.1 (-0.1)
수력 (TWh)	5.8 (-25.9)	6.6 (14.5)	2.5 (2.0)	0.4 (-24.8)	0.5 (8.4)	0.6 (38.3)	2.6 (5.5)	0.5 (25.9)	0.5 (9.9)	0.6 (-4.9)
원자력 (TWh)	164.8 (5.3)	162.0 (-1.7)	73.5 (13.2)	14.6 (11.9)	15.3 (17.8)	14.0 (11.2)	65.6 (-10.8)	13.2 (-9.8)	13.3 (-13.2)	13.7 (-2.4)
기타 (백만 toe)	12.8 (17.2)	15.0 (16.4)	6.3 (17.4)	1.3 (16.9)	1.3 (19.1)	1.2 (17.2)	7.3 (15.7)	1.5 (15.4)	1.5 (15.0)	1.5 (18.4)
<b>총에너지 (백만 toe)</b>	<b>287.5</b> (1.6)	<b>295.7</b> (2.9)	<b>124.1</b> (2.7)	<b>25.2</b> (0.6)	<b>22.7</b> (-0.6)	<b>23.2</b> (4.0)	<b>126.3</b> (1.7)	<b>26.4</b> (4.5)	<b>23.1</b> (1.8)	<b>23.6</b> (1.8)
- 비에너지유 제외	232.2 (1.4)	237.6 (2.4)	100.5 (2.3)	20.6 (0.6)	18.5 (0.6)	18.3 (1.4)	101.4 (0.9)	21.0 (1.9)	18.5 (0.2)	18.6 (1.7)
- 원료용 제외	206.4 (1.9)	214.2 (3.8)	91.0 (3.8)	18.6 (1.6)	16.6 (2.6)	16.4 (3.4)	91.7 (0.8)	19.0 (1.8)	16.7 (0.2)	16.6 (1.2)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

## 총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2015 년	2016 년 p					2017 년 p			
			1~5 월	3 월	4 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월
석탄	29.7	27.6	26.4	26.4	26.9	27.8	27.4	27.1	27.5	28.2
- 원료탄 제외	20.8	19.7	18.8	18.7	18.9	19.8	19.8	19.6	19.6	19.8
석유	38.1	39.9	39.1	39.0	40.0	41.9	38.7	39.0	39.7	41.4
- 비에너지유 제외	18.9	20.3	20.1	20.6	21.2	20.8	19.0	18.5	19.7	20.3
LNG	15.2	15.4	16.5	17.1	12.9	11.7	16.8	17.4	13.9	11.5
수력	0.4	0.5	0.4	0.3	0.4	0.6	0.4	0.4	0.5	0.5
원자력	12.1	11.6	12.5	12.2	14.2	12.7	11.0	10.5	12.1	12.2
기타	4.5	5.1	5.1	5.0	5.6	5.3	5.7	5.6	6.3	6.2
<b>총에너지</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>

주: p는 잠정치

자료: 에너지통계월보

## 최종에너지 소비

(단위: 백만 toe)

	2015 년	2016 년 p					2017 년 p			
			1~5 월	3 월	4 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월
산업	136.7 (0.5)	140.6 (2.8)	57.2 (1.7)	11.5 (-0.0)	10.9 (-1.8)	11.6 (4.4)	59.6 (4.2)	12.6 (9.2)	11.4 (4.6)	11.9 (2.4)
수송	40.3 (7.1)	42.8 (6.2)	17.5 (6.6)	3.5 (4.4)	3.6 (5.8)	3.6 (8.7)	17.4 (-0.4)	3.6 (2.0)	3.5 (-2.8)	3.7 (2.5)
가정·상업	36.4 (2.7)	38.2 (4.8)	18.8 (3.7)	3.9 (5.1)	2.9 (-1.1)	2.3 (1.7)	18.8 (-0.1)	3.9 (-1.4)	3.0 (3.8)	2.3 (-0.5)
공공	5.2 (10.1)	5.5 (6.7)	2.4 (6.8)	0.5 (10.4)	0.4 (3.5)	0.4 (3.5)	2.4 (2.3)	0.5 (-1.6)	0.4 (2.6)	0.4 (7.4)
<b>최종에너지</b>	<b>218.6</b> (2.2)	<b>227.1</b> (3.9)	<b>95.9</b> (3.1)	<b>19.5</b> (2.0)	<b>17.8</b> (-0.1)	<b>17.9</b> (4.8)	<b>98.3</b> (2.5)	<b>20.6</b> (5.5)	<b>18.3</b> (3.0)	<b>18.3</b> (2.2)
석탄 (백만 톤)	52.4 (-1.3)	49.0 (-6.4)	19.5 (-8.2)	3.9 (-10.1)	3.9 (-6.6)	3.9 (-13.5)	19.2 (-1.7)	4.1 (2.7)	3.6 (-5.5)	3.9 (-1.2)
석유 (백만 bbl)	841.6 (4.1)	902.4 (7.2)	367.1 (6.8)	73.6 (4.4)	68.9 (1.8)	74.5 (13.4)	378.6 (3.1)	79.9 (8.5)	71.4 (3.7)	76.1 (2.3)
전력 (TWh)	483.7 (1.3)	497.0 (2.8)	208.8 (1.3)	42.2 (3.3)	40.1 (0.1)	38.2 (0.9)	211.7 (1.4)	42.6 (0.7)	40.8 (1.7)	38.7 (1.3)
도시가스 (십억 m³)	20.8 (-5.9)	21.3 (2.3)	11.2 (1.4)	2.4 (1.0)	1.7 (-4.6)	1.3 (-1.5)	11.5 (3.0)	2.5 (2.4)	1.8 (7.3)	1.3 (1.7)
열·기타 (천 toe)	12.7 (14.7)	14.4 (13.6)	6.3 (13.6)	1.3 (12.5)	1.2 (13.1)	1.1 (14.1)	7.0 (10.4)	1.4 (10.6)	1.3 (11.5)	1.2 (12.3)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

## 최종에너지 소비 비중

(단위: %)

	2015 년	2016 년 p					2017 년 p			
			1~5 월	3 월	4 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월
산업	62.5	61.9	59.7	59.0	61.3	64.7	60.7	61.1	62.3	64.9
수송	18.4	18.8	18.2	18.2	20.2	20.3	17.7	17.6	19.0	20.4
가정·상업	16.7	16.8	19.6	20.2	16.1	12.8	19.2	18.9	16.2	12.5
공공	2.4	2.4	2.5	2.7	2.4	2.1	2.5	2.5	2.4	2.2
<b>최종에너지</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>
석탄	16.0	14.4	13.6	13.5	14.4	14.7	13.1	13.2	13.4	14.3
석유	49.1	50.5	48.8	48.2	49.4	53.0	48.9	49.4	49.8	53.0
전력	19.0	18.8	18.7	18.6	19.4	18.4	18.5	17.8	19.2	18.2
도시가스	10.1	9.9	12.3	13.1	10.1	7.8	12.4	12.7	10.5	7.8
열·기타	5.8	6.3	6.6	6.6	6.6	6.1	7.1	6.9	7.2	6.7

주: p는 잠정치

자료: 에너지통계월보