



에너지 수급 브리프

2019. 4월

2018 년 전력 수급과 발전용 에너지 제세부담금 조정

2018 년 전력 소비는 전년대비 3.6% 증가한 526.1 TWh 를 기록하였다. 이상고온으로 여름철 냉방용 전력 수요가 크게 증가한데 따른 결과이다. 2018 년 총 발전량은 570.6 TWh 로 전년대비 3.1% 증가하였다. 에너지원별로 보면 석탄 발전량이 239.0 TWh 로 가장 많았고 다음이 가스로 152.9 TWh 를 기록하였다. 원자력 발전량은 133.5 TWh 로 전년대비 10.1% 감소하였으나 신재생 발전량은 35.6 TWh 로 15.5% 증가하였다. 원자력 발전량은 상반기에 안전검사 강화 등으로 크게 감소하였으나 하반기에는 대부분의 발전기가 정상적으로 가동되면서 원자력의 발전 비중도 회복되었다.

2019 년 4 월 1 일부터는 발전용 유연탄과 LNG 에 대한 제세부담금이 개정되었다. 발전용 유연탄에 대한 세율은 46 원/kg 으로 이전보다 10 원/kg 인상된 반면, LNG 에 대한 세율은 60 원/kg 에서 12 원/kg 으로 48 원/kg 이나 인하되었다. 환경비용을 반영한 결과이다. LNG 에 대해서는 개별소비세를 인하하는데 그치지 않고 수입부과금도 기존의 24.2 원/kg 에서 3.8 원/kg 으로 축소하였다. 이러한 조정으로 발전용 LNG 에 부과되던 제세부담금이 개정 전 91.4 원/kg 에서 개정 후에는 23 원/kg 으로 낮아졌다. 정부는 발전용 에너지원에 대한 제세부담금 조정으로 유연탄 발전비중은 0.5%p 축소되고 LNG 의 비중은 0.5%p 변화하여 미세먼지(PM_{2.5})를 427 톤 감축할 것으로 추정하였다.

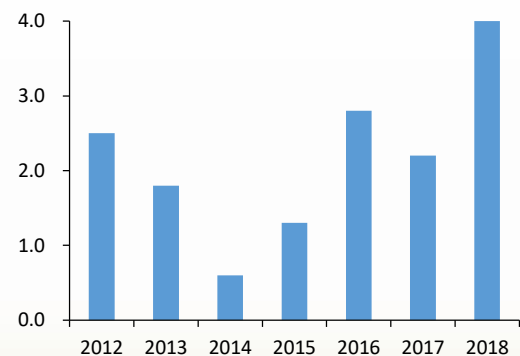
박광수 선임연구위원 (kspark@keei.re.kr)

전력 소비

전력 소비 증가율은 2010 년 이후 지속적으로 하락하여 2014 년에는 0.6%까지 낮아졌다. 이후 전력 소비 증가율은 상승세로 전환되었지만 2017 년까지 2% 대의 낮은 증가율에 머물렀다.

2018 년 전력 소비는 전년대비 3.6% 증가한 526.1 TWh 를 기록하였다. 이는 전년에 비하여 1.4%p 높은 결과이다. 여름철 이상고온의 지속으로 냉방용 전력 소비가 크게 증가하면서 전체 전력 소비 증가율을 견인하였다. 8 월과 9 월 2 개월의 전력 소비는 전년 동기대비로 6.4%나 증가하였다. 용도별로는 주택용과 일반용의 소비가 크게 증가한 반면 산업용 소비는 2.5% 증가하는데 그쳤다.

그림 1 전력 소비변화율(%) 추이



자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 각호

표 1 2018 년기간별전력소비변화율(%)

	연간 (A)	8, 9 월 (B)
주택용	6.3	18.6
일반용	5.1	9.1
교육용	4.3	7.1
산업용	2.5	1.4
농사용	7.3	18.7
가로등	0.7	1.7
심야	-2.0	-5.2
계	3.6	6.4

자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2019.4

전력 판매단가를 보면 전체 전력의 경우는 2018 년 108.7 원/kWh 로 전년보다 0.7% 하락하였다. 용도별로 보면 주택용이 전년보다 1.5% 하락하여 하락 폭이 가장 컸고 산업용도 전년보다 0.9% 낮아졌다. 주택용과 산업용의 판매단가 차이가 0.4 원/kWh 까지 축소되었다.

표 2 2018 년용도별판매단가(원/kWh)

	2016	2017	2018
주택용	121.5	108.5	106.9
일반용	130.4	130.4	130.0
교육용	111.5	103.1	104.1
산업용	107.1	107.4	106.5
농사용	47.4	47.6	47.4
가로등	113.4	113.5	113.8
심야	67.6	67.5	67.6
계	111.2	109.5	108.7

자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2019.4

에너지원별 발전량

2018 년 총발전량은 570.6 TWh 로 전년보다 3.1% 증가하였다. 에너지원별 발전량을 보면 석탄의 발전량이 전년과 비슷한 수준인 239.0 TWh 로 가장 많았다. 전체 발전량에서 석탄이 차지하는 비중은 41.9%로 전년에 비해서는 1.2%p 하락하였다. 원자력 발전량은 133.5 TWh 로 전년에 비해 10.1% 감소하였으나 가스 발전량은 21.3% 증가한 152.9 TWh 를 기록하였다. 신재생 발전량은 35.6 TWh 로 전년 대비 15.5% 증가하였다. 2017 년과 비교할 때 유연탄

발전량은 큰 변화가 없어 원자력 발전량의 감소는 가스와 신재생 발전량의 증가로 대체되었음을 알 수 있다.

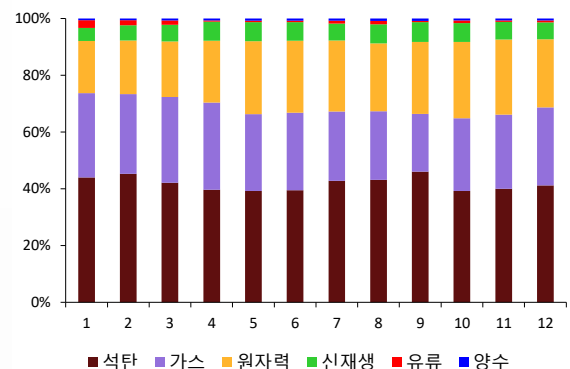
표 3 에너지원별 발전전력량(GWh)

	2017	2018	증감률(%)
원자력	148,427	133,505	-10.1
석탄	238,799	238,984	0.1
가 스	126,039	152,924	21.3
신재생	30,817	35,582	15.5
유류	5,263	5,740	9.1
양수	4,186	3,911	-6.6
계	553,530	570,647	3.1

자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2019.4

원자력 발전량이 전년보다 크게 감소한 것은 상반기에 원전에 대한 안전검사 강화로 발전 재개 인허가가 지연되고 제 8 차 전력수급기본계획에 따라 월성 1 호기의 공급이 제외되는 등에 따른 결과이다. 에너지원별 발전량 비중을 월별로 보면 원자력의 비중은 1 월에 18.4%로 가장 낮았고 이후 비중이 확대되는 추세를 보여 10 월에는 26.9%까지 상승하였으며 연간으로는 23.4%를 기록하였다.

그림 2 2018 년월별발전량비중(%)



자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2019.4

발전용 에너지원 제세부담금

2019 년 4 월 1 일부터 발전용 유연탄과 LNG 에 대한 제세부담금이 개정되었다. 정부는 발전용 에너지 제세부담금 체계가 발전 연료별 환경비용을 적절히

반영하지 못하고 있다고 판단하여, 미세먼지 관련 환경비용이 높은 유연탄 발전의 부담을 증가시키고 친환경 연료인 LNG 발전의 부담을 경감시키는 방향으로 세제(개별소비세)를 개편하였다. 주요 내용을 보면 개정 전 발전용 유연탄에는 36 원/kg 의 개별소비세가 부과되었으나 개정 후에는 세율이 46 원/kg 으로 인상되었다.¹ 반면 발전용 LNG 에 대한 세율은 60 원/kg 에서 12 원/kg 으로 낮추어 48 원/kg 이나 축소되었다.² 발전용 LNG 에 대해서는 개별소비세를 인하하는데 그치지 않고 수입부과금도 기존의 24.2 원/kg 에서 3.8 원/kg 으로 축소하였다. 이러한 조정으로 발전용 LNG 에 부과되던 제세부담금이 개정 전 91.4 원/kg 에서 23 원/kg 으로 낮아졌다.

표 4 발전용에너지제세부담금조정내용

	주요 내용
개 정 전	<ul style="list-style-type: none"> □ 발전용 유연탄·LNG에 대한 제세부담금(kg당) <ul style="list-style-type: none"> ○ (유연탄) 개별소비세 36원* <ul style="list-style-type: none"> * 수입부과금, 관세 미부과 ○ (LNG) 제세부담금 91.4원 <ul style="list-style-type: none"> - 개별소비세 60원 - 수입부과금 24.2원 - 관세 7.2원(수입가격의 2~3%)
개 정 후	<ul style="list-style-type: none"> □ 유연탄 개별소비세율 인상, LNG 제세부담금(kg당) 인하 <ul style="list-style-type: none"> ○ (유연탄) 36원 → 46원* <ul style="list-style-type: none"> * 수입부과금, 관세 미부과 ○ (LNG) 91.4원 → 23원* <ul style="list-style-type: none"> * 개별소비세, 수입부과금을 현행 비율(7:3)대로 인하 - 60원 → 12원(△48원) - 24.2원 → 3.8원(△20.4원*) <ul style="list-style-type: none"> * 산업부, 「석유사업법 시행령」 개정 - 관세는 동일

자료: 기획재정부 보도자료(2018.7.30), '2018 년 세법개정안 상세본'. p.65 및
기획재정부 '2018 년도 세법개정안 보도자료 문답자료'. p.38~39

정부는 발전용 에너지원에 대한 제세부담금 조정으로 유연탄 발전 비중은 0.5%p 축소되고 LNG 의 비중은 0.5%p 증가하여 미세먼지(PM_{2.5})가 427 톤 감축될 것으로 추정하였다.

발전용 연료에 대한 제세부담금 조정은 세수 중립적으로 이루어져 전기요금에 대한 영향은 거의 없을 것으로 분석되고 있다. 다만 세제 조정에 따라 SMP(계통한계가격)의 변화가 예상된다. 현재 시간대별 SMP 를 결정하는 발전원으로는 LNG 가 80% 이상이고 석탄이 10%대 초반이므로 이번 세제 조정은 대부분의 시간대에서 SMP 하락 요인으로 작용할 것이다.³ 다만 시간대별 SMP 증감 정도를 예측하기 어려워 연평균으로 계통한계가격이 하락할 지는 불분명하다.

참고문헌

한국전력공사, 전력통계속보

기획재정부 보도자료(2018. 7. 30), 2018 년 세법개정안 상세본과 문답자료

¹ 발전용 유연탄의 경우 순발열량이 5,000kcal 미만은 43 원/kg, 5,500kcal 이상은 49 원/kg 의 세율이 적용된다.

² 발전용 이외 용도로 소비되는 LNG 에 대한 개별소비세율과 수입부과금은 이전과 동일하다.

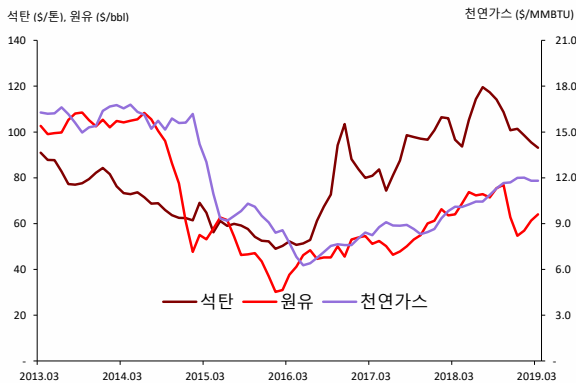
³ 2017 년 계통한계가격 결정 연료원은 LNG 가 7,160 회로 81.7%를 차지하였고, 다음이 석탄(12.8%, 1,121 회), 유류(5.5%, 479 회) 순으로 나타났다. 한국전력거래소, 2017 년 연간 전력시장운영실적, 2018.7

1. 에너지 가격

□ 2019년 3월 국제 유가는 상승, 석탄 가격은 하락, 천연가스 가격은 전월 수준 유지

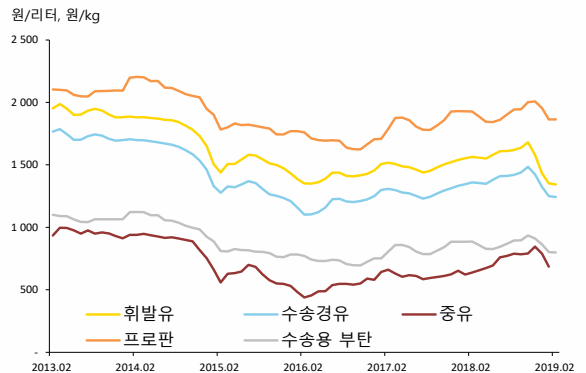
- **(국제 에너지 가격)** 국제 유가는 OPEC의 2월 생산량 감소, 베네수엘라 정전 사태로 인한 석유시설 가동 중단, 트럼프의 이란 제재의 한시적 예외 조치 조정 가능성 등으로 인해 전월 대비 4.4% 상승한 반면, 석탄 가격은 중국의 호주산 석탄 수입 금지 등의 영향으로 3.7% 하락
- **(석유제품)** 지난해 11월부터 시행된 정부의 유류세 인하 정책 효과와 12월 국제유가 급락 효과 등으로 하락세를 이어오던 휘발유와 경유 가격은 5개월만에 반등
- **(도시가스)** 최근 국제 LNG 가격이 보합세를 보이면서, 3월에도 동결되며 9개월 동일 요금 유지
- **(전력)** 용도별 전력 요금은 산업용과 일반용이 봄/가을철 요금으로 전환되며 전월 대비 하락

국제 주요 에너지 가격 추이



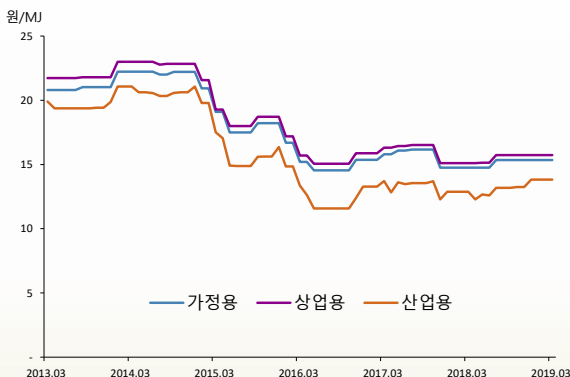
- 주 1) 석탄은 호주산 Thermal Coal FOB 기준, 국제 유가는 두바이·브렌트·WTI 평균, 천연가스는 일본 CIF 수입가격,
 2) 전년 동월 대비(%): 석탄(-3.7), 원유(0.0), 천연가스(16.8)
 3) 전월 대비(%): 석탄(-2.4), 원유(4.4), 천연가스(0.0)

국내 석유제품 가격 추이



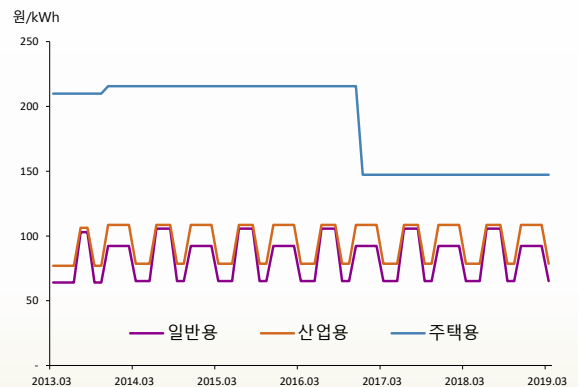
- 주 1) 휘발유, 경유, 부탄 주유소/총전소 가격, 중유 대리점 가격, 프로판 판매소 가격
 2) 전년 동월 대비(%): 휘발유(-12.1), 경유(-6.3), 중유(4.3, 2월), 프로판(-1.2), 부탄(-7.0)
 3) 전월 대비(%): 휘발유(1.9), 경유(2.1), 중유(-2.9, 2월), 프로판(0.0), 부탄(-0.1)

국내 도시가스 가격 추이



- 주 1) 기본 요금을 제외한 서울지역 평균
 2) 전년 동월 대비(%): 가정용(4.0), 상업용(4.1), 산업용(7.3)
 3) 전월 대비(%): 가정용(0.0), 상업용(0.0), 산업용(0.0)

국내 전력 가격 추이



- 주 1) 주택용(고압), 2구간, 일반용(갑), 저압, 산업용(을), 고압B 중간 부하) 전력량 요금
 2) 전년 동월 대비(%): 주택용(0.0), 일반용(0.0), 산업용(0.0)
 3) 전월 대비(%): 주택용(0.0), 일반용(-29.4), 산업용(-27.6)

2. 에너지 상대가격

□ 3 월 전력의 도시가스 대비 상대가격은 전월 수준을 유지한 반면 석유 대비 상대가격은 상승

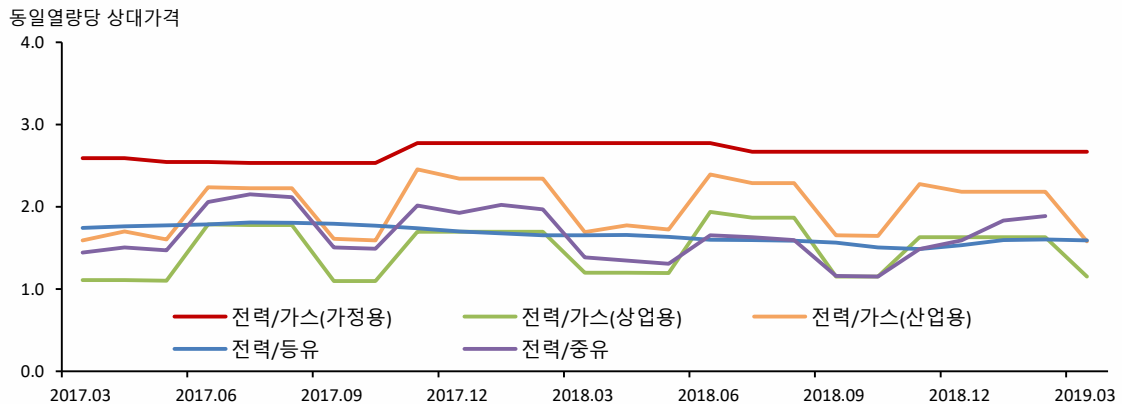
- **(전력/도시가스)** 전력/도시가스 상대가격은 일반용과 산업용 전력 요금이 봄/가을철로 전환되면서 하락한 반면, 도시가스 요금은 동결되어 전월 대비 하락

※ 전년 동월 대비 증가율(%): 가정용(-3.8), 상업용(-4.0), 산업용(-6.8)

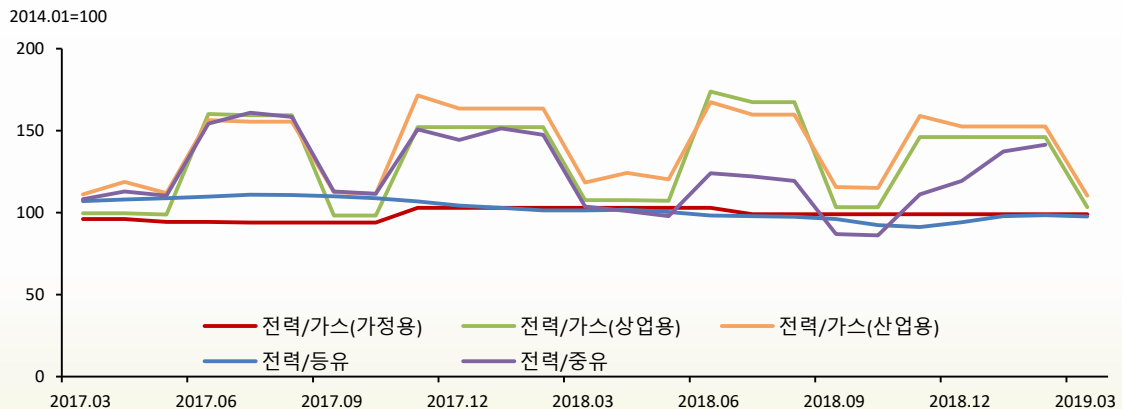
- **(전력/석유제품)** 전력/등유 상대가격은 주택용 전력 요금은 전월과 동일한 반면 등유 가격이 전월 대비 상승하여 소폭 하락. 2 월 전력/중유 가격은 전월에 이어 산업용이 겨울철 요금 전환으로 대폭 상승 후 동일한 수준을 유지한 가운데 중유 가격이 3 개월 연속 하락하며 상승

※ 전년 동월 대비 증가율(%): 전력/등유(-3.7), 전력/중유(-4.1, 1 월)

월별 전력 상대가격 추이(동일 열량 기준)



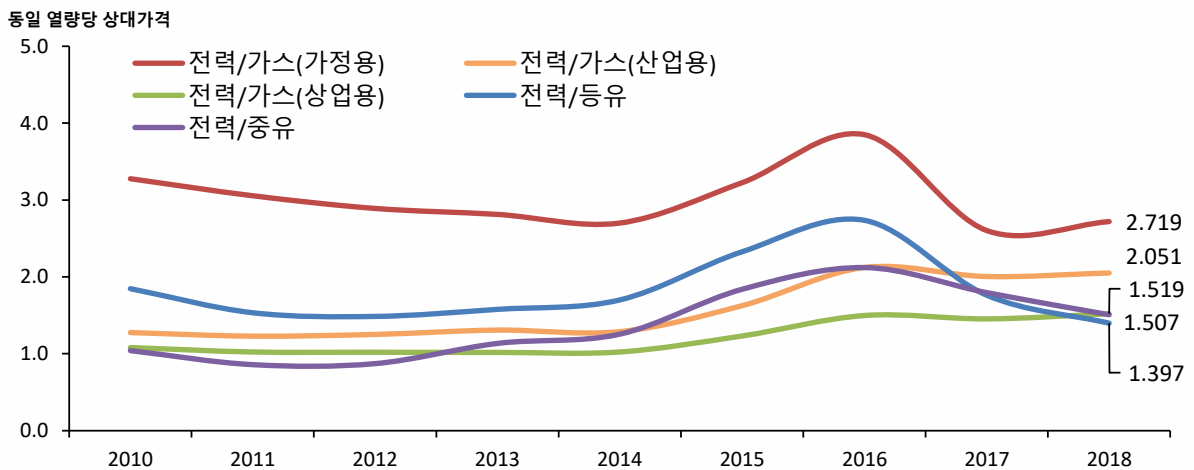
월별 전력 상대가격 지수 추이(2014.01=100 기준)



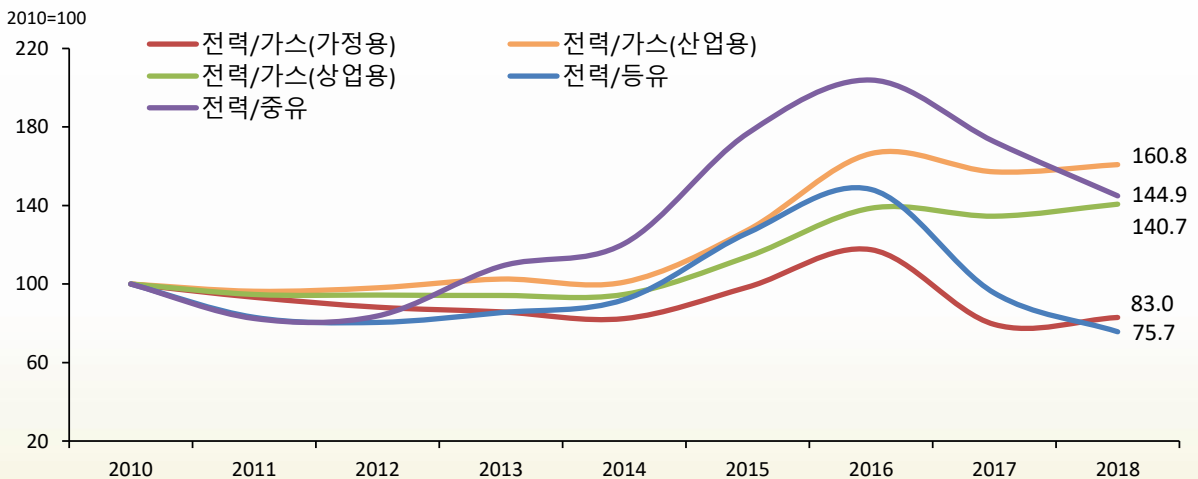
□ 2018 년 전력의 도시가스 대비 상대가격은 상승한 반면 석유 대비 상대가격은 하락

- **(전력/도시가스)** 전력/도시가스 상대가격은 전력 요금이 전년과 동일한 가운데 도시가스 요금이 미수금 완료로 인한 요금 인하 효과로 하락하여 전년 대비 상승
※ 전년 동월 대비 증가율(%): 가정용(4.5), 상업용(4.6), 산업용(2.3)
- **(전력/석유제품)** 전력/등유 및 전력/중유 상대가격은 주택용 전력 요금은 전년과 동일한 반면 국제유가 상승 여파로 등유 및 중유 가격도 상승하여 2 년 연속 하락
※ 전년 동월 대비 증가율(%): 전력/등유(-20.7), 전력/중유(-16.0)

연도별 전력 상대가격 추이(동일 열량 기준)



연도별 전력 상대가격 추이(2010=100 기준)



3. 총에너지 및 최종에너지 소비

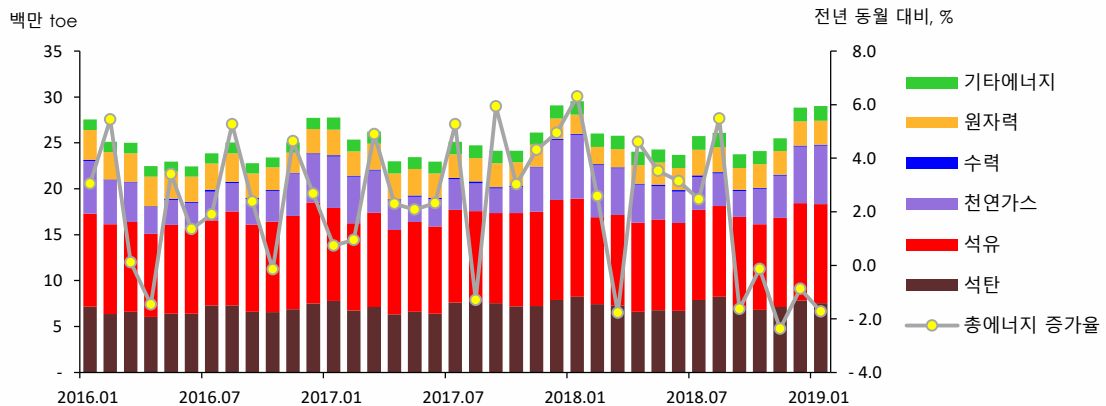
□ 1월 총에너지 소비는 원자력과 석유가 증가했으나 석탄, 가스가 감소하면서 전년 동월 대비 1.7% 감소

- 석유 소비는 납사 소비가 감소했으나 산업용 LPG 소비 급증하고, 수송용과 상업용도 유류세 인하⁴ 및 유가 하락 등의 영향으로 증가하며 전년 동월 대비 1.2% 증가
- 석탄 소비는 제철용 유연탄이 감소, 발전용도 감소하며 전년 동월 대비 8.6% 급감
- 가스는 발전용이 전력 소비 정체와 수력·기타신재생의 증가로 감소하고, 도시가스용도 감소하며 8.6% 급감

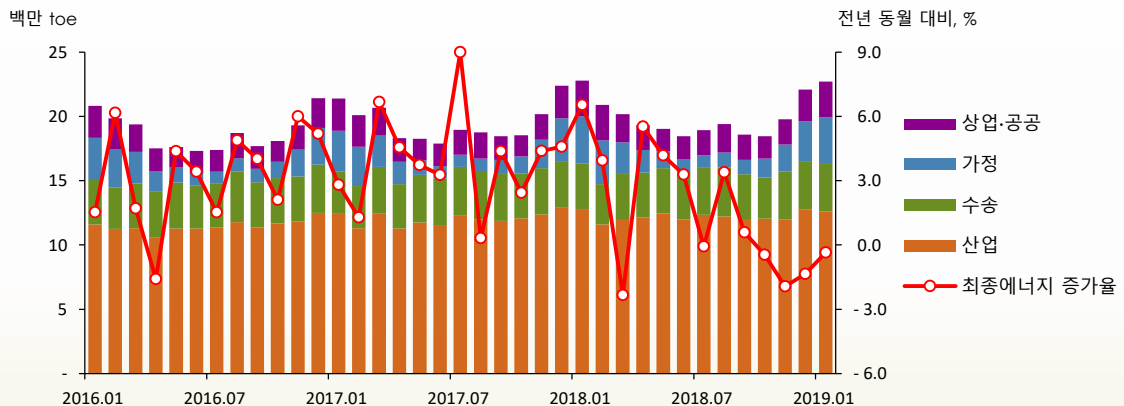
□ 최종에너지 소비는 수송 부문이 증가했지만 산업과 건물 부문이 감소하며 전년 동월 대비 0.3% 감소

- 산업 부문의 에너지 소비는 석유화학과 1차금속을 중심으로 전년 동월 대비 1.5% 감소
- 수송 부문은 유류세 한시 인하 등으로 도로용을 중심으로 전년 동월 대비 7.1% 증가
- 건물 부문은 난방도일 감소(-11.8%, -73.3도일)와 도시가스 및 열에너지 요금 상승 등으로 2.2% 감소

총에너지 소비 및 증가율 추이



최종에너지 소비 및 증가율 추이

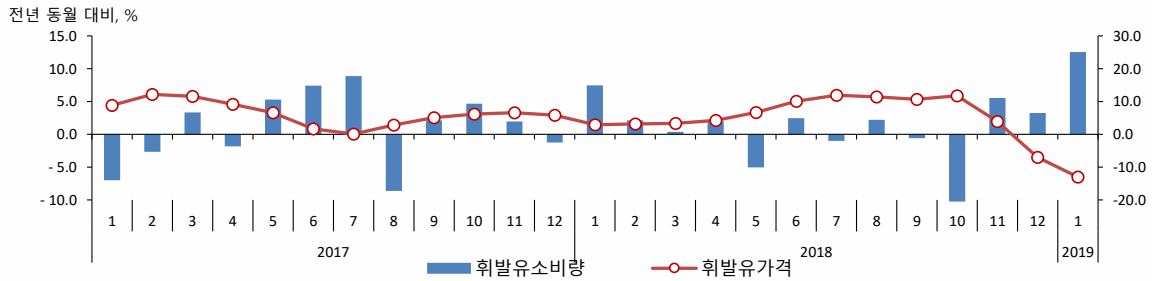


⁴ 휘발유 경유, LPG 부탄에 부과하는 유류세를 현행 대비 15%, 6 개월 한시 인하(2018.11.6)

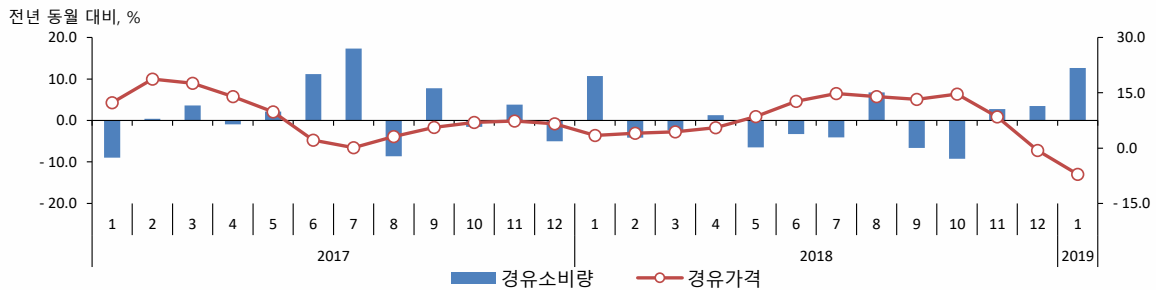
4. 가격-소비 증감률 비교

- 휘발유와 경유 소비는 유류세 인하로 인한 가격 인하로 증가, 중유는 가격 상승세가 축소되었으나 여전히 감소
 - 도시가스 가격이 전년 동월 대비 상승세로 전환됨에 따라 모든 용도별 도시가스 소비는 감소

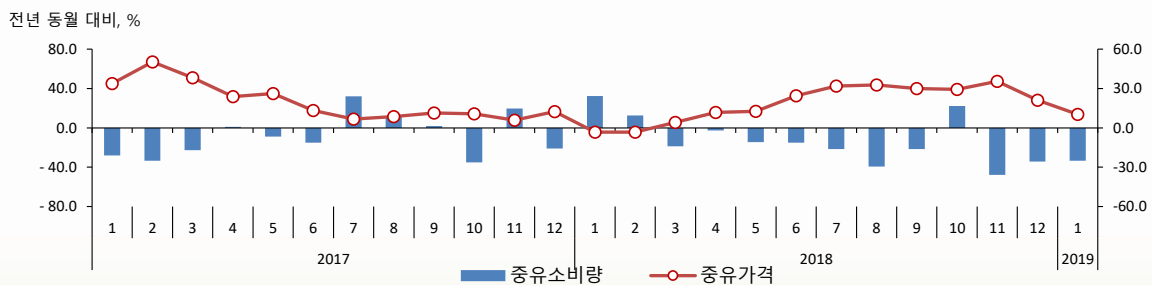
휘발유 소비 증가율(좌) 및 가격 상승률(우) 추이



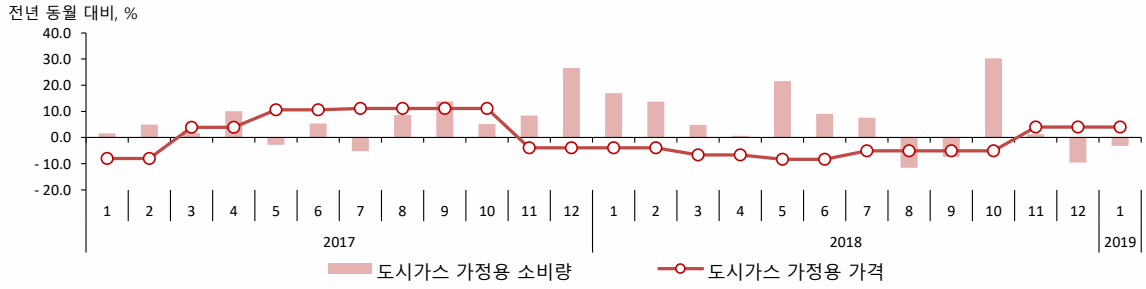
경유 소비 증가율(좌) 및 가격 상승률(우) 추이



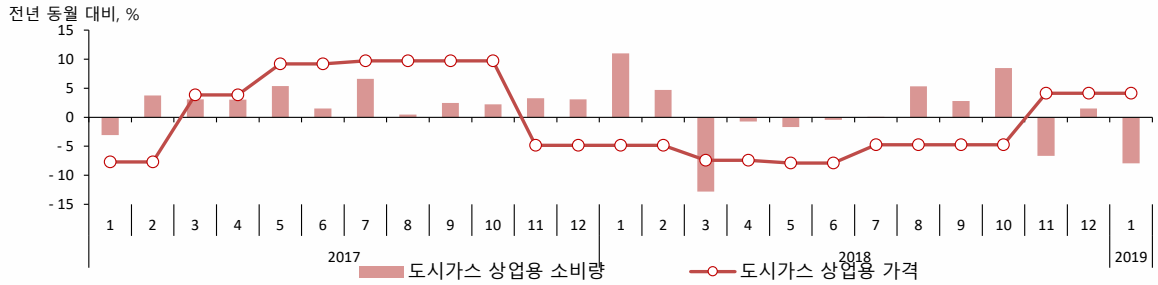
중유 소비 증가율(좌) 및 가격 상승률(우) 추이



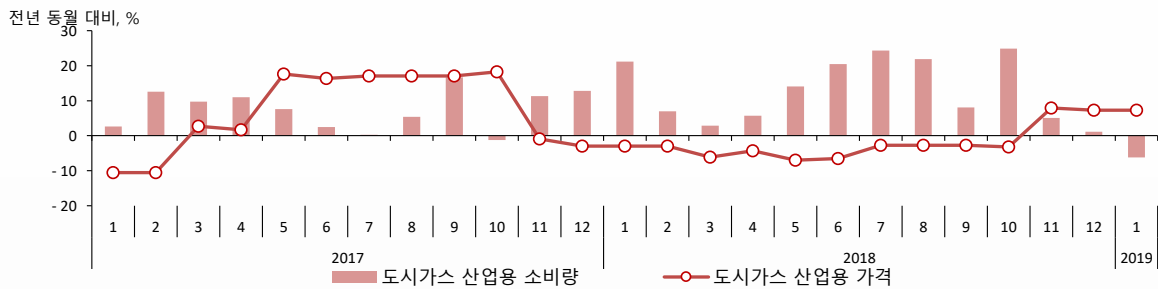
도시가스 소비(가정용) 증가율 및 가격 상승률 추이



도시가스 소비(상업용) 증가율 및 가격 상승률 추이



도시가스 소비(산업용) 증가율 소비 및 가격 상승률 추이



<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2016	2017	2018			2018	2Q	3Q	4Q
			2Q	3Q	4Q				
GDP (조원)	1 509.8 (2.9)	1 556.0 (3.1)	389.6 (2.8)	392.6 (3.8)	407.6 (2.8)	1 597.5 (2.7)	400.6 (2.8)	400.3 (2.0)	420.2 (3.1)
민간소비	725.4 (2.5)	744.3 (2.6)	181.0 (2.4)	186.8 (2.6)	190.7 (3.4)	765.4 (2.8)	186.1 (2.8)	191.5 (2.5)	195.5 (2.5)
설비투자	138.8 (-1.0)	159.1 (14.6)	42.0 (17.9)	39.1 (16.3)	40.6 (8.6)	156.6 (-1.6)	40.8 (-3.0)	36.2 (-7.4)	39.5 (-2.7)
건설투자	233.4 (10.3)	251.1 (7.6)	67.1 (8.5)	67.0 (8.0)	67.6 (3.8)	241.0 (-4.0)	66.1 (-1.5)	61.0 (-8.9)	63.6 (-5.9)
소비자물가지수 (2015=100)	101.0	102.9	102.7	103.2	103.0	104.5	104.3	104.8	104.8
대미환율 (원)	1 160.8	1 131.0	1 129.4	1 132.3	1 107.5	1 100.2	1 079.0	1 121.5	1 127.4
기준금리 (%)	1.4	1.3	1.3	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.7
경기동행지수 (2015=100)	103.3	107.2	106.9	107.6	108.2	109.4	109.4	109.6	109.8
광공업생산지수 (2015=100)	102.3	104.6	105.6	105.3	105.0	105.8	107.5	105.1	109.7
제조업가동률지수 (2015=100)	98.9	98.1	99.4	98.9	97.1	98.4	100.6	97.0	101.3
평균기온 (°C, 전군 평균)	13.6	13.1	18.1	24.1	7.3	13.0	17.8	24.8	7.4
- 전년동기대비 기온차	0.2	- 0.5	- 0.1	- 0.4	- 1.6	- 0.1	- 0.3	0.7	0.1
난방도일	2 386.8 (3.9)	2 517.1 (5.5)	143.7 (0.2)	2.9 -	993.9 (16.8)	2 597.8 (3.2)	179.7 (25.1)	5.0 -	975.9 (-1.8)
냉방도일	154.1 (87.2)	132.7 (-13.9)	2.4 (300.0)	130.3 (-15.1)	- -	209.0 (57.5)	3.5 (45.8)	205.5 (57.7)	- -
에너지원단위	0.20 (-0.5)	0.19 (-0.1)	0.18 (-0.6)	0.19 (-0.6)	0.20 (1.3)	0.19 (-0.9)	0.18 (0.9)	0.19 (0.2)	0.19 (-4.1)
1 인당 소비									
석유 (bbl)	18.0 (7.4)	18.2 (1.4)	4.3 (1.6)	4.5 (2.1)	4.8 (0.6)	18.0 (-1.2)	4.4 (2.6)	4.5 (-1.5)	4.5 (-5.5)
전력 (MWh)	9.7 (2.3)	9.9 (1.8)	2.3 (0.7)	2.5 (3.4)	2.4 (2.2)	10.2 (3.2)	2.4 (3.3)	2.7 (4.5)	2.5 (1.0)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (1.8)	0.4 (5.9)	0.1 (5.0)	0.1 (4.8)	0.1 (10.7)	0.5 (6.8)	0.1 (7.6)	0.1 (8.1)	0.1 (2.0)
총에너지 (toe)	5.7 (1.9)	5.9 (2.6)	1.3 (1.9)	1.4 (2.8)	1.5 (3.8)	6.0 (1.4)	1.4 (3.4)	1.5 (1.8)	1.5 (-1.5)

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

자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

국제 에너지 가격

	2017	2018					2019			
		1~3 월	1 월	2 월	3 월	1~3 월	1 월	2 월	3 월	
원유 (USD/bbl)										
WTI	51.0 (17.6)	64.8 (27.1)	62.9 (21.1)	63.7 (21.0)	62.2 (16.3)	62.8 (26.4)	54.9 (-12.7)	51.6 (-19.0)	55.0 (-11.6)	58.2 (-7.3)
Dubai	53.2 (28.9)	69.4 (30.5)	63.9 (20.3)	66.2 (23.3)	62.7 (15.3)	62.7 (22.5)	63.5 (-0.5)	59.1 (-10.7)	64.6 (3.0)	66.9 (6.7)
Brent	54.8 (21.7)	71.5 (30.5)	67.2 (22.9)	69.1 (24.6)	65.7 (17.4)	66.7 (27.0)	63.9 (-4.9)	60.2 (-12.8)	64.4 (-2.0)	67.0 (0.5)
국내도입단가 (CIF)	53.3 (29.9)	71.4 (34.0)	65.5 (21.5)	64.9 (23.6)	66.9 (21.4)	64.9 (19.6)	63.3 (-3.3)	61.9 (-4.5)	63.0 (-5.9)	65.1 (0.4)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	8.6 (16.7)	10.7 (24.0)	9.8 (18.5)	9.3 (16.2)	9.8 (16.8)	10.1 (22.6)	11.9 (21.7)	12.0 (28.5)	11.8 (20.2)	11.8 (16.8)
국내도입단가 (CIF)	416.3 (16.7)	526.3 (26.4)	486.3 (17.8)	453.2 (9.8)	517.3 (23.7)	488.5 (19.8)	588.7 (21.1)	587.0 (29.5)	614.2 (18.7)	564.8 (15.6)
유연탄										
호주산 (USD/톤)	88.5 (33.9)	107.0 (20.9)	103.0 (26.3)	106.5 (27.1)	106.0 (32.5)	96.7 (19.5)	95.7 (-7.1)	98.6 (-7.4)	95.4 (-9.9)	93.1 (-3.7)
국내도입단가 (CIF)	104.3 (51.5)	113.6 (8.9)	113.9 (6.5)	111.3 (6.8)	111.0 (4.6)	119.5 (8.2)	109.9 (-3.5)	106.3 (-4.4)	110.6 (-0.4)	112.9 (-5.5)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	68.1 (21.2)	79.9 (17.4)	77.6 (14.2)	78.7 (13.2)	77.0 (10.0)	77.1 (20.0)	67.2 (-13.4)	61.0 (-22.4)	66.3 (-13.9)	74.4 (-3.5)
등유	65.3 (23.6)	84.8 (29.8)	80.0 (24.2)	81.0 (24.3)	80.0 (20.9)	79.0 (27.6)	76.5 (-4.4)	71.8 (-11.3)	77.9 (-2.7)	79.8 (1.1)
경유	66.4 (25.2)	84.9 (27.9)	79.4 (21.3)	81.9 (24.1)	78.1 (15.9)	78.4 (24.2)	77.5 (-2.4)	72.6 (-11.3)	78.9 (1.0)	81.0 (3.4)
중유	49.7 (40.2)	65.2 (31.3)	57.6 (17.9)	58.9 (15.9)	57.0 (15.0)	57.0 (23.4)	62.6 (8.7)	57.8 (-1.8)	63.9 (12.1)	66.2 (16.2)
프로판	467.5 (44.6)	542.1 (16.0)	531.7 (11.9)	590.0 (35.6)	525.0 (2.9)	480.0 -	453.3 (-14.7)	430.0 (-27.1)	440.0 (-16.2)	490.0 (2.1)
부탄	501.7 (41.0)	539.2 (7.5)	513.3 (-9.1)	570.0 (15.2)	505.0 (-15.8)	465.0 (-22.5)	470.0 (-8.4)	420.0 (-26.3)	470.0 (-6.9)	520.0 (11.8)
납사	53.8 (26.6)	67.0 (24.5)	63.4 (17.1)	66.1 (19.4)	61.2 (8.7)	62.9 (24.1)	56.0 (-11.6)	51.7 (-21.9)	56.4 (-7.9)	60.1 (-4.5)

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

	2017	2018					2019			
			1~3 월	1 월	2 월	3 월	1~3 월	1 월	2 월	3 월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 491.5 (6.3)	1 581.4 (6.0)	1 558.1 (3.2)	1 551.8 (2.9)	1 564.6 (3.2)	1 557.9 (3.4)	1 354.8 (-13.0)	1 351.2 (-12.9)	1 343.8 (-14.1)	1 369.5 (-12.1)
경유 (원/리터)	1 282.7 (8.5)	1 391.9 (8.5)	1 353.3 (4.0)	1 344.9 (3.4)	1 360.4 (4.0)	1 354.6 (4.4)	1 253.8 (-7.4)	1 249.4 (-7.1)	1 242.9 (-8.6)	1 269.2 (-6.3)
중유 (원/리터)	619.5 (19.0)	734.8 (18.6)	638.9 (-0.9)	621.7 (-3.3)	638.7 (-3.3)	656.5 (4.2)	450.6 (-29.5)	685.9 (10.3)	665.8 (4.3)	- -
프로판 (원/kg)	1 833.7 (8.5)	1 920.5 (4.7)	1 914.1 (6.9)	1 929.2 (13.0)	1 926.3 (7.7)	1 886.8 (0.6)	1 863.8 (-2.6)	1 864.4 (-3.4)	1 863.3 (-3.3)	1 863.6 (-1.2)
부탄 (원/리터)	826.4 (12.6)	874.6 (5.8)	876.1 (8.8)	885.3 (17.7)	886.0 (10.0)	857.2 (-0.2)	799.2 (-8.8)	801.3 (-9.5)	798.7 (-9.9)	797.5 (-7.0)
도시가스(원/MJ)										
가정용	15.7 (3.8)	15.1 (-4.3)	14.8 (-4.8)	14.8 (-3.9)	14.8 (-3.9)	14.8 (-6.6)	15.3 (4.0)	15.3 (4.0)	15.3 (4.0)	15.3 (4.0)
상업용	16.1 (3.0)	15.4 (-4.4)	15.1 (-5.7)	15.1 (-4.8)	15.1 (-4.8)	15.1 (-7.4)	15.7 (4.1)	15.7 (4.1)	15.7 (4.1)	15.7 (4.1)
산업용	13.3 (5.9)	13.0 (-2.3)	12.9 (-4.0)	12.9 (-3.0)	12.9 (-3.0)	12.9 (-6.1)	13.8 (7.3)	13.8 (7.3)	13.8 (7.3)	13.8 (7.3)
전력(원/kWh)										
주택용	147.3 (-29.8)	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -
일반용	84.4 -	84.4 -	83.3 -	92.3 -	92.3 -	65.2 -	83.3 -	92.3 -	92.3 -	65.2 -
산업용	96.0 -	96.0 -	98.5 -	108.5 -	108.5 -	78.5 -	98.5 -	108.5 -	108.5 -	78.5 -

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전력요금은 주택용(고압, 201~400kWh), 일반용(갑) I, 저압, 산업용(을), 고압 B, 선택 II 중간부하) 기준

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 한국전력 전기요금 (종합, 2017.1.1)

총에너지 소비

	2015	2016	2017			2018p				2019p
				11 월	12 월	1 월		11 월	12 월	1 월
석탄 (백만 톤)	135.1 (1.3)	129.3 (-4.3)	139.8 (8.1)	11.8 (6.3)	12.8 (7.4)	13.5 (6.1)	143.2 (2.5)	11.6 (-1.4)	12.7 (-0.8)	12.3 (-8.6)
- 원료탄 제외	98.3 (2.7)	95.8 (-2.5)	103.5 (7.9)	8.8 (5.3)	9.6 (6.4)	10.3 (8.2)	106.4 (2.8)	8.6 (-1.6)	9.6 (-1.0)	9.4 (-9.0)
석유 (백만 bbl)	853.1 (4.2)	921.1 (8.0)	937.1 (1.7)	80.2 (0.8)	85.1 (-0.9)	83.8 (4.9)	929.3 (-0.8)	76.0 (-5.2)	83.2 (-2.2)	84.8 (1.2)
-비에너지유 제외	408.6 (5.9)	454.9 (11.3)	443.7 (-2.5)	37.9 (-3.6)	41.0 (-5.7)	41.1 (7.5)	444.4 (0.2)	37.7 (-0.5)	41.4 (1.0)	42.6 (3.8)
LNG (백만 톤)	33.4 (-8.7)	34.9 (4.4)	36.4 (4.3)	3.7 (3.7)	5.0 (24.9)	5.3 (24.0)	40.9 (12.4)	3.5 (-4.5)	4.7 (-6.2)	4.9 (-8.6)
수력 (TWh)	5.8 (-25.9)	6.6 (14.5)	7.0 (5.5)	0.5 (2.9)	0.5 (-2.8)	0.5 (-8.9)	7.3 (4.0)	0.5 (17.2)	0.6 (27.9)	0.6 (14.6)
원자력 (TWh)	164.8 (5.3)	162.0 (-1.7)	148.4 (-8.4)	11.3 (9.5)	10.4 (-17.3)	9.8 (-25.0)	133.5 (-10.1)	12.2 (7.7)	12.4 (19.1)	12.3 (24.7)
기타 (백만 toe)	12.8 (17.2)	13.6 (5.7)	15.8 (16.7)	1.3 (16.8)	1.4 (19.2)	1.4 (7.5)	17.5 (10.5)	1.4 (6.4)	1.5 (3.5)	1.6 (11.2)
총에너지 (백만 toe)	286.6 (1.6)	293.4 (2.4)	302.1 (2.9)	26.1 (4.3)	29.1 (4.9)	29.5 (6.3)	307.3 (1.7)	25.5 (-2.4)	28.8 (-0.9)	29.0 (-1.7)
- 비에너지유 제외	231.3 (1.4)	235.5 (1.8)	240.7 (2.2)	20.9 (4.1)	23.6 (5.2)	24.2 (7.2)	247.1 (2.7)	20.7 (-0.5)	23.6 (0.2)	23.8 (-1.9)
- 원료용 제외	205.5 (1.9)	212.0 (3.2)	215.4 (1.6)	18.7 (3.6)	21.4 (4.7)	22.1 (8.0)	221.4 (2.8)	18.7 (-0.5)	21.4 (0.2)	21.8 (-1.4)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
자료: 에너지통계월보

총에너지 원별 비중

	2015	2016	2017			2018p				2019p
				11 월	12 월	1 월		11 월	12 월	1 월
석탄	29.7	27.7	28.5	27.7	27.1	28.0	28.7	27.9	27.1	26.0
- 원료탄 제외	20.7	19.7	20.2	19.6	19.5	20.6	20.3	19.7	19.5	19.0
석유	38.1	40.1	39.5	39.3	37.4	36.2	38.4	38.0	36.8	37.1
-비에너지유 제외	18.8	20.3	19.2	19.1	18.5	18.3	18.9	19.3	18.7	19.1
LNG	15.2	15.5	15.7	18.4	22.6	23.5	17.4	18.0	21.4	21.9
수력	0.4	0.5	0.5	0.4	0.3	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4
원자력	12.1	11.6	10.5	9.2	7.6	7.1	9.3	10.2	9.2	9.0
기타	4.5	4.6	5.2	5.0	4.9	4.9	5.7	5.5	5.1	5.5
총에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

최종에너지 소비

(단위: 백만 toe)

	2015	2016	2017			2018p			2019p	
				11 월	12 월	1 월		11 월	12 월	1 월
산업	135.3 (-0.1)	137.8 (1.9)	144.3 (4.7)	12.4 (4.7)	12.9 (3.2)	12.8 (3.1)	146.3 (1.4)	12.0 (-3.1)	12.8 (-1.1)	12.6 (-1.5)
수송	39.9 (7.0)	42.3 (6.1)	42.8 (1.2)	3.6 (2.5)	3.6 (-2.9)	3.5 (7.1)	42.6 (-0.5)	3.7 (3.2)	3.8 (3.8)	3.8 (7.1)
가정·상업	37.0 (4.6)	38.7 (4.6)	39.9 (3.0)	3.6 (4.0)	5.2 (12.9)	5.7 (13.9)	41.7 (4.4)	3.5 (-3.4)	4.9 (-5.6)	5.6 (-3.0)
공공	5.7 (8.0)	6.2 (8.7)	6.9 (11.0)	0.6 (14.0)	0.7 (16.9)	0.7 (12.5)	7.4 (6.6)	0.6 (1.0)	0.7 (-1.5)	0.8 (4.4)
최종에너지	217.9 (2.1)	225.1 (3.3)	233.9 (3.9)	20.2 (4.4)	22.4 (4.6)	22.8 (6.5)	237.9 (1.7)	19.8 (-1.9)	22.1 (-1.3)	22.7 (-0.3)
석탄 (백만 톤)	52.6 (-0.8)	49.0 (-6.8)	50.4 (2.7)	4.5 (-1.5)	4.5 (7.0)	4.4 (-3.7)	51.5 (2.2)	4.6 (2.5)	4.5 (1.5)	3.9 (-10.0)
석유 (백만 bbl)	838.5 (4.1)	899.3 (7.3)	926.6 (3.0)	79.5 (1.7)	83.4 (-0.3)	81.8 (4.8)	917.8 (-0.9)	75.5 (-5.1)	82.4 (-1.1)	83.8 (2.5)
전력 (TWh)	483.7 (1.3)	497.0 (2.8)	507.7 (2.2)	41.3 (2.6)	45.8 (5.2)	48.4 (7.0)	526.1 (3.6)	41.9 (1.5)	45.3 (-1.0)	48.6 (0.6)
도시가스 (십억 m³)	20.8 (-5.9)	21.3 (2.3)	22.6 (6.3)	2.1 (8.2)	3.1 (18.0)	3.5 (16.6)	24.2 (7.2)	2.1 (1.3)	3.0 (-4.9)	3.4 (-4.6)
열·기타 (천 toe)	12.6 (18.9)	13.1 (4.2)	15.0 (14.0)	1.3 (14.8)	1.6 (21.1)	1.7 (9.8)	16.4 (9.3)	1.3 (2.2)	1.6 (0.1)	1.7 (4.0)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

최종에너지 소비 비중

(단위: %)

	2015	2016	2017			2018p			2019p	
				11 월	12 월	1 월		11 월	12 월	1 월
산업	62.1	61.2	61.7	61.4	57.6	56.2	61.5	60.7	57.7	55.5
수송	18.3	18.8	18.3	17.8	16.2	15.4	17.9	18.7	17.1	16.5
가정·상업	17.0	17.2	17.1	17.9	23.0	25.2	17.5	17.6	22.0	24.5
공공	2.6	2.8	3.0	2.9	3.2	3.2	3.1	3.0	3.2	3.4
최종에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	16.0	14.3	14.3	14.4	13.2	12.6	14.3	15.0	13.5	11.5
석유	49.0	50.8	50.4	50.4	47.4	45.5	49.0	48.7	47.4	46.8
전력	19.1	19.0	18.7	17.6	17.6	18.2	19.0	18.2	17.6	18.4
도시가스	10.1	10.1	10.3	11.0	14.7	16.3	10.9	11.4	14.2	15.7
열·기타	5.8	5.8	6.4	6.5	7.1	7.3	6.9	6.7	7.2	7.6

주: p는 잠정치

자료: 에너지통계월보