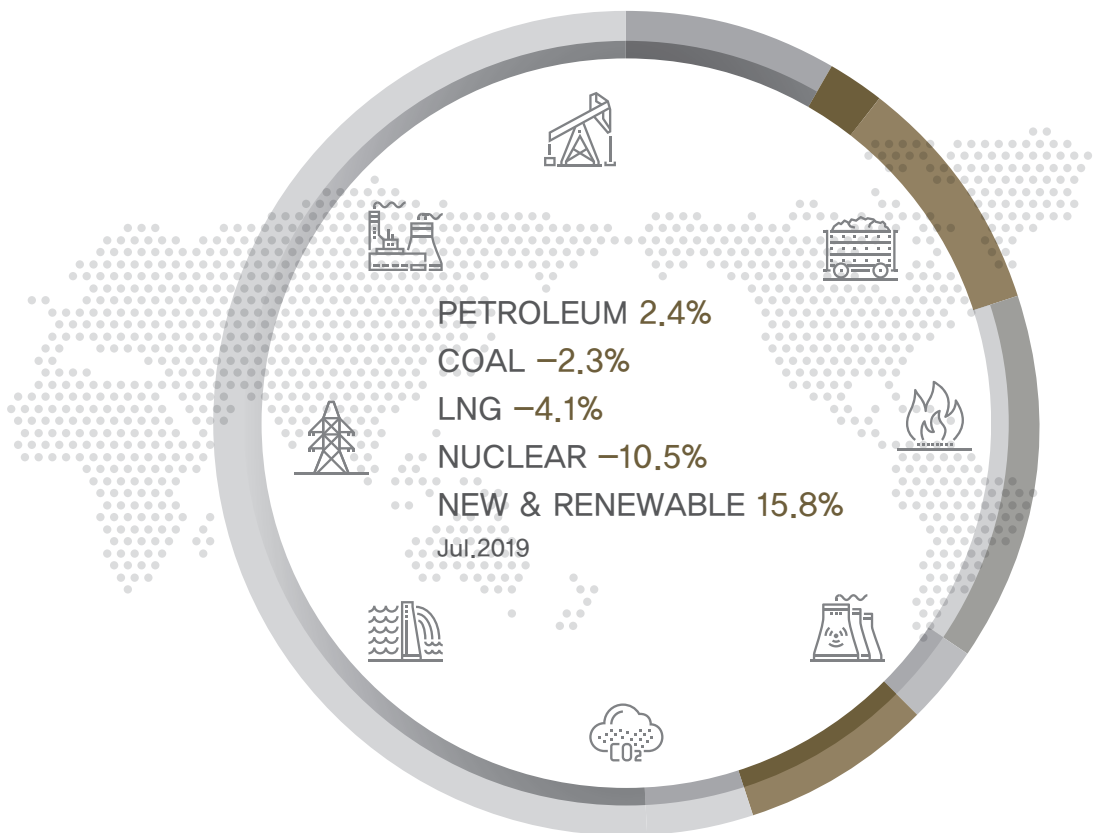


KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



2019 / 10
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE



차 례

1.	경제 및 산업	4
2.	에너지 가격	5
3.	에너지 공급	9
4.	에너지 소비	10
5.	석탄	11
6.	석유	12
7.	가스	13
8.	전력	14
9.	원자력	15
10.	열 및 신재생	16
11.	산업 부문	17
12.	수송 부문	18
13.	건물 부문	19
14.	전환 부문	20
〈부록〉 에너지 수급 주요 지표 및 통계		21

1. 경제 및 산업

□ 7월 광공업생산지수는 주요 제품의 생산 감소에도 반도체와 자동차의 상승으로 전년 동월 대비 0.6% 상승

- 반도체 생산지수는 수출 부진에도 불구하고 전년 동월 대비 3.3% 상승하였으나 상승세는 2개월 연속 축소
 - 반도체 수출액은 D램(8Gb) 및 낸드 플래시(128Gb) 단가 하락(각각 -57.6%, -21.3%)으로 28.1% 감소
- 기초화학물질 생산지수는 NCC 설비 증설(롯데케미칼, 20만 톤, 2018.10/LG화학, 23만 톤, 2019.4)에도 불구하고, 대산 지역 한화토탈 제1공장의 낙뢰로 인한 정전 및 가동 중단 등으로 1.9% 하락
- 철강 생산지수는 내수 확대에 따른 판재류(3.0%)의 생산 증가에도 불구하고, 조강(-2.0%) 및 선철(-2.3%) 생산 감소로 전년 동월 대비 1.1% 하락
 - 철강제품 수출 물량은 봉형강류 및 판재류에서의 부진으로 전년 동월 대비 4.8% 감소
- 자동차 생산지수는 SUV와 친환경차의 수출 증가에 힘입어 전년 동월 대비 14.2% 상승
 - 생산 대수로는 17.4% 증가하였는데 이중 SUV의 생산 대수는 23.8% 증가하여 7월 생산량 증가를 견인하였고, 수출 대수는 북미와 EU를 중심으로 11.6% 증가

□ 서비스업생산지수는 도·소매와 음식·숙박의 하락에도 불구하고 보건·사회복지 등의 상승으로 1.4% 상승

- 음식·숙박의 하락폭이 커진(-2.7%) 반면 도·소매의 하락폭은 감소(-0.5%)하였고, 보건·사회복지는 7% 이상의 상승세를 지속

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2017 년	2018 년 p	2019 년 p				
			1~7 월	7 월	1~7 월	6 월	7 월
GDP (조원)	1 760.8 (3.2)	1 807.7 (2.7)	879.5 (2.8)	-	895.9 (1.9)	460.1 (2.0)	-
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	573.7 (15.8)	604.9 (5.4)	348.5 (6.3)	51.8 (6.1)	317.3 (-8.9)	44.0 (-13.8)	46.1 (-11.1)
광공업생산지수 (2015=100)	104.7 (2.5)	106.1 (1.3)	105.1 (0.9)	108.2 (3.2)	104.0 (-1.0)	104.6 (-2.7)	108.9 (0.6)
반도체	138.9 (10.8)	167.0 (20.3)	159.2 (20.5)	186.1 (39.4)	169.3 (6.3)	193.8 (7.3)	192.2 (3.3)
기초화학물질	110.4 (5.5)	110.4 -	111.7 (2.6)	113.8 (2.1)	105.2 (-5.8)	99.2 (-9.9)	111.6 (-1.9)
철강	102.9 (1.7)	99.8 (-3.1)	100.8 (-2.2)	102.1 (-2.2)	98.7 (-2.1)	98.1 (-2.5)	101.0 (-1.1)
자동차	95.0 (-2.7)	93.7 (-1.4)	91.7 (-7.8)	88.0 (-11.8)	95.1 (3.7)	92.9 (-1.6)	100.5 (14.2)
서비스업생산지수 (2015=100)	104.5 (1.8)	106.7 (2.1)	105.3 (2.4)	106.3 (2.6)	106.6 (1.2)	108.1 (0.1)	107.8 (1.4)
도·소매	103.3 (0.8)	104.8 (1.4)	104.0 (2.0)	103.2 (2.2)	103.6 (-0.4)	103.8 (-1.1)	102.7 (-0.5)
음식·숙박	100.4 (-1.9)	98.5 (-1.9)	97.1 (-2.6)	101.9 (-1.6)	95.7 (-1.5)	96.2 (-1.3)	99.2 (-2.7)

주: 2015년 실질가격 기준, GDP는 분기 값, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 한국무역협회, 국가통계포털

2. 에너지 가격

국제 에너지 가격

□ 2019년 9월 국제 유가는 사우디 신임 에너지 장관 임명 및 사우디 석유시설 공습으로 전월 대비 4.0% 상승

- 국제 유가는 미·중의 관세부과 조치 시행 및 세계 경기 둔화로 인한 하락 요인에도 불구하고, 사우디 신임 에너지 장관 임명과 그의 유가 회복 의지, 그리고 사우디 석유시설 공격에 따른 생산 차질 등으로 상승
 - 사우디아라비아의 신임 에너지부 장관으로 국왕의 넷째 아들인 압둘아지즈 빈 살만 왕자가 임명되고 그의 감산 정책 기조 유지 및 원유 가격 회복 의지가 반영되면서 유가가 상승
 - 사우디 아브카이크와 쿠라이스 유전 석유시설에 드론 및 미사일 공격(9.14)으로 석유 생산에 차질이 발생하여 유가가 상승을 하였으나 예상보다 빠른 복구작업으로 상승폭을 제한
 - 미국 원유 재고는 지난달 423.0백만 배럴(8.30)에서 416.1백만 배럴(9/6)까지 감소하다가 422.6 백만 배럴(9.27)로 회복

□ 국제 석탄 가격은 전월 대비 0.3% 상승하고 천연가스 가격은 2개월 연속 유지

- 석탄 가격은 중국의 석탄 발전수요 둔화에도 불구하고 국제유가 반등과 25년만에 발생한 폭우로 인해 인도에서의 석탄 생산량이 크게 감소한 영향으로 전월 대비 소폭 상승

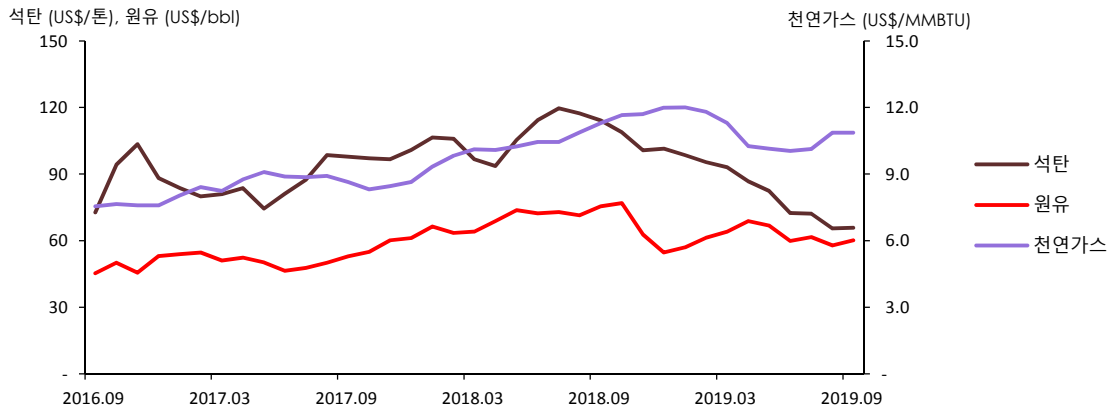
▶ 국제 에너지 가격 동향

	2017 년	2018 년	2019 년			2019 년		
			7 월	8 월	9 월	7 월	8 월	9 월
원유 (US\$/bbl)	53.0 (22.5)	68.6 (29.5)	72.9 (52.5)	71.4 (42.6)	75.5 (42.4)	61.7 (-15.4)	57.8 (-19.0)	60.1 (-20.3)
천연가스 (US\$/MMBTU)	8.6 (16.8)	10.7 (24.0)	10.4 (17.9)	10.9 (22.0)	11.3 (30.8)	10.1 (-3.0)	10.9 (-0.1)	10.9 (-3.9)
석탄 (US\$/톤)	88.6 (33.9)	107.0 (20.9)	119.6 (36.7)	117.3 (19.0)	114.2 (16.7)	72.1 (-39.7)	65.6 (-44.1)	65.8 (-42.4)

주: 국제유가는 Brent, Dubai, WTI 의 평균, 천연가스는 일본 CIF 액체상태 수입 가격 기준, 석탄은 호주산 기준
()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank

▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



국내 에너지 가격

□ 9월 휘발유와 경유 가격은 국제유가 상승 및 유류세 인하 종료로 전월 대비 각각 2.4%, 2.1% 상승

- 휘발유와 경유 가격은 사우디 신임 에너지부 장관 임명 등에 따른 유가 상승과 10개월간 이어져온 유류세 인하 조치 종료로 인해 상승폭 확대
 - 유류세 인하 혜택이 9월부터 종료되면서 휘발유는 리터당 최대 58원, 경유는 최대 41원 상승
 - 반면, 전년 동월 대비 유가는 지난해 높았던 유가의 기저효과로 휘발유와 경유 각각 6.6%, 4.1% 하락

□ 9월 프로판과 부탄 가격은 국내 일부 LPG 수입사들의 프로판 가격 인하 등으로 전월 대비 소폭 하락

- 사우디 아람코社의 8월 국제 프로판, 부탄 가격이 전월 수준을 유지한 반면, E1을 제외한 SK, S-OIL, GS칼텍스가 프로판 공급 가격을 인하(약 리터당 22~24원대)하여 국내 프로판 가격은 0.5% 하락
- 수송용 부탄 가격은 유류세 인하 효과 소멸로 유류세가 최대 14원 올랐음에도 불구하고 0.1% 하락
 - ※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스 E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격을 기반으로 환율, 타경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

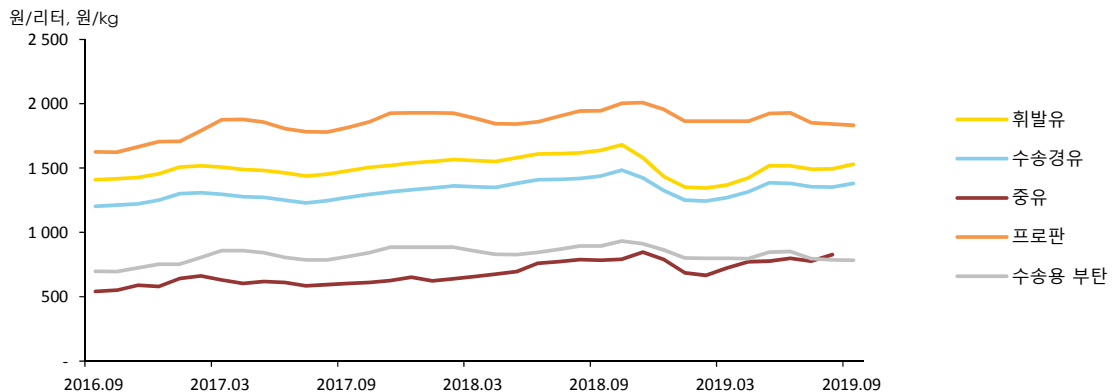
▶ 국내 에너지 가격 동향

	2017 년	2018 년	2019 년			7 월	8 월	9 월
			7 월	8 월	9 월			
휘발유 (원/리터)	1 491.3 (6.3)	1 581.4 (6.0)	1 610.9 (12.0)	1 618.3 (11.5)	1 637.6 (10.7)	1 491.5 (-7.4)	1 493.7 (-7.7)	1 529.3 (-6.6)
수송경유 (원/리터)	1 282.5 (8.4)	1 392.0 (8.5)	1 411.9 (14.8)	1 419.1 (14.0)	1 438.9 (13.2)	1 352.8 (-4.2)	1 351.9 (-4.7)	1 379.8 (-4.1)
중유 (원/리터)	619.3 (18.9)	735.2 (18.7)	771.5 (32.0)	788.6 (32.7)	784.4 (30.1)	776.5 (0.6)	827.4 (4.9)	- -
프로판 (원/kg)	1 833.8 (8.5)	1 920.5 (4.7)	1 902.9 (6.9)	1 942.9 (9.2)	1 945.2 (7.1)	1 851.4 (-2.7)	1 841.1 (-5.2)	1 831.9 (-5.8)
수송용 부탄 (원/리터)	826.5 (12.6)	874.6 (5.8)	869.1 (10.5)	894.8 (13.9)	895.4 (10.1)	796.8 (-8.3)	785.4 (-12.2)	784.7 (-12.4)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/충전소 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 유가정보서비스 (www.opinet.co.kr)

▶ 국내 석유제품 가격 추이



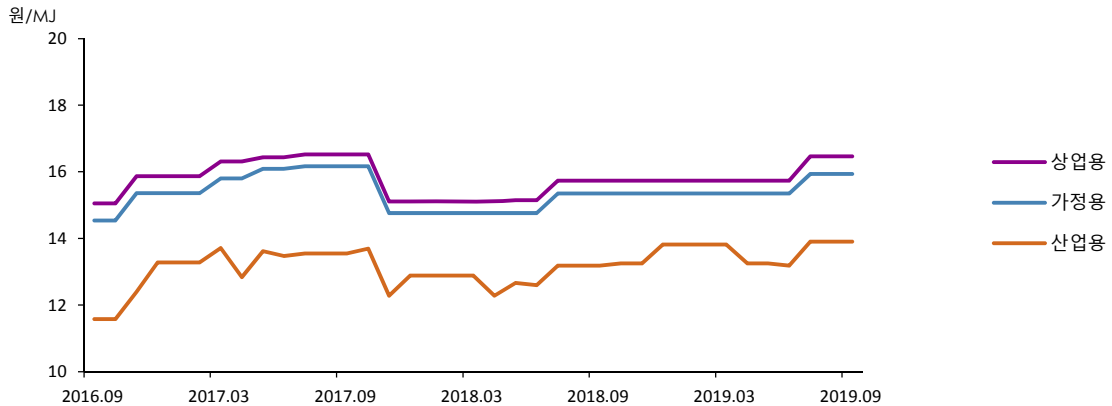
□ 9월 도시가스 요금은 7월 인상 후 동결되어 3개월 연속 같은 수준 유지

- 도시가스 요금은 국제 LNG 가격 상승에도 불구하고 서민 물가 부담 완화를 위해 지난해 7월 이후 인상하지 않았으며, 그간의 동결로 인해 발생한 미수금 회수를 위해 지난달 1년 만에 인상
- 도시가스 요금은 원료비 연동제에 따라 국제 유가 및 환율의 변화로 원료인 천연가스 도입 가격이 3%를 초과해서 변동할 경우 이를 반영하여 2개월에 한번(홀수 월)씩 조정하는 것이 원칙
 - 지난해 7월 이후 1년만의 인상이기 때문에 전년 동월 대비로도 가정용, 상업용, 산업용이 각각 3.8%, 4.7%, 5.5% 상승

□ 열에너지 요금은 전월(8월) 인상 후 동결되어 전월 수준 유지

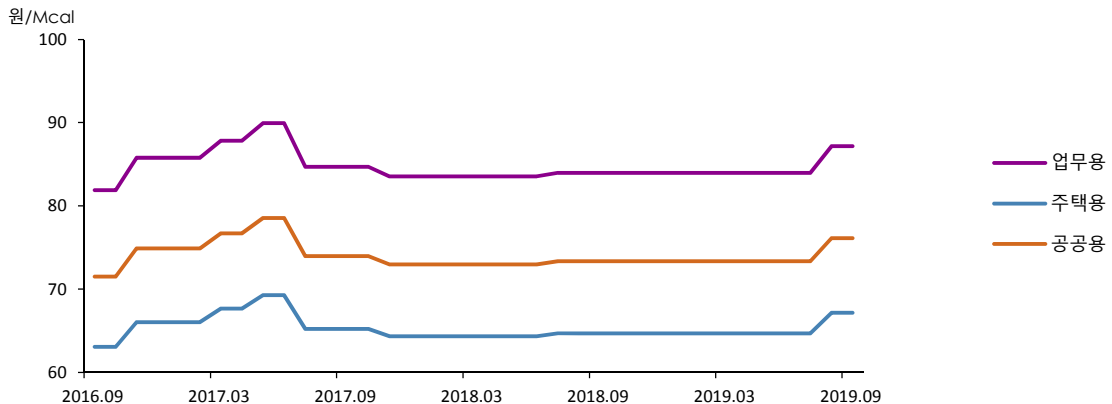
- 열에너지 요금은 7월 도시가스 요금 인상분과 에너지 세제개편에 따른 효과를 반영하여 8월에 인상하였으며, 이는 지난해 7월 이후 13개월만의 인상
- 한국지역난방공사는 연료비 연동제에 따라 도시가스 요금 변동 시 열 요금도 이에 따라 조정하고, 1년에 한번 실제 연료(100MW 이상 설비는 LNG, 100MW 이하 설비는 도시가스) 비용을 반영하여 정산

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



주: 도시가스 요금 체계가 2012년 7월 이후 부피기준에서 열량기준으로 변경되어 이전 자료는 표준열량 기준으로 환산(부가세, 기본요금 제외)
자료: 한국도시가스협회

▶ 용도별 열에너지 요금 추이



주: 각 요금은 난방용 단일요금 기준(부가세, 기본요금 제외)
자료: 한국지역난방공사

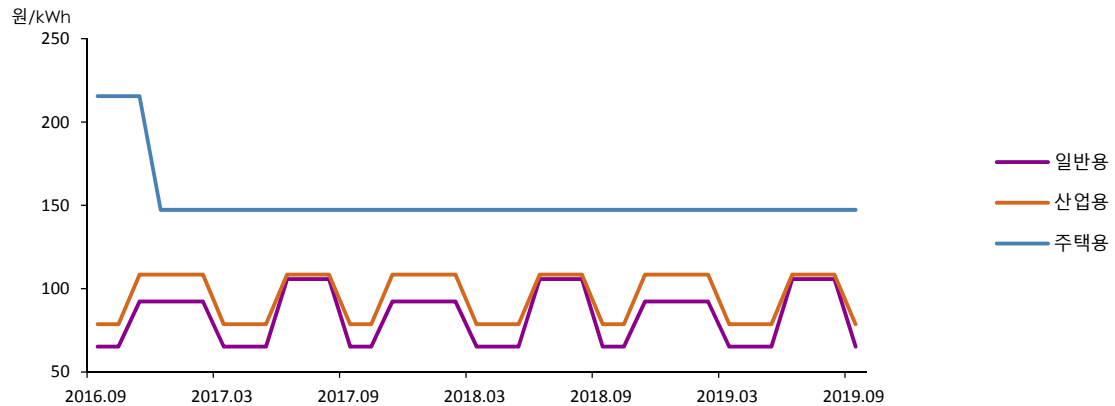
□ 9월 전력 요금¹은 일반용과 산업용이 전월 대비 하락하고 주택용은 여름철 누진 구간 확대 혜택 종료

- 계시별 요금이 적용되는 일반용과 산업용은 여름철(6~8월)요금에서 봄/가을철(3~5월, 9~10월) 요금으로 전환되며 전월 대비 38.3%, 27.6% 하락
- 9월 주택용은 구간별 요금은 동일하나 여름철(7~8월) 누진 구간 확대로 인한 요금 인하 효과가 소멸

□ 8월 전력 판매 단가는 여름철 전력 소비 증가로 주택용은 상승한 반면, 산업용과 일반용은 하락

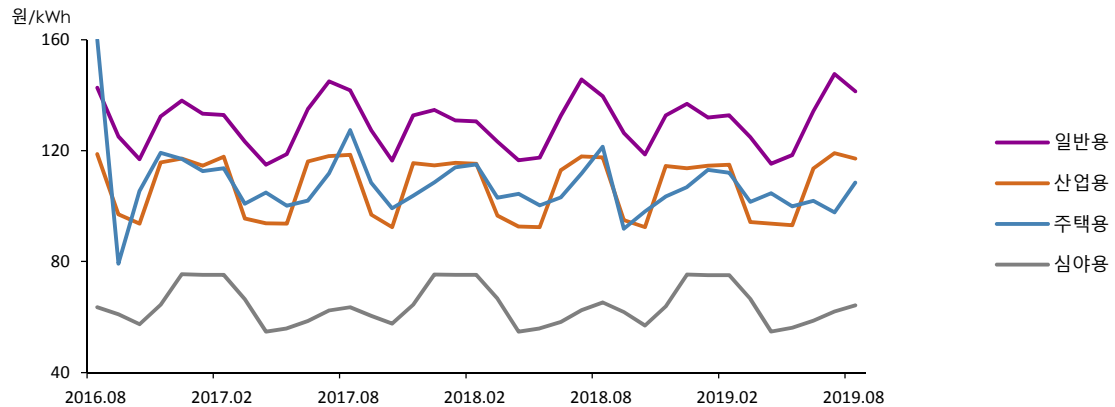
- 주택용 판매 단가는 무더위로 인한 냉방 수요 증가 등으로 전력 사용량이 증가하여 11.1% 상승하였으나, 일반용과 산업용은 각각 4.3%, 1.6% 하락
 - 주택용 요금은 정부의 개편안에 따라 7~8월에 1단계 구간은 200kWh 이하에서 300 kWh 이하로, 2단계는 201~400kWh에서 301~450 kWh로, 3단계는 400kWh 초과에서 450kWh 초과로 확대
 - 전년 동월 대비로는 일반용은 1.2% 상승하였으나 산업용, 주택용은 각각 0.4%, 10.6% 하락

▶ 용도별 전력 요금 추이



자료: 한국전력공사

▶ 전력 판매 단가 추이



주: 판매 단가 = 전력 판매 수입(기본 요금+사용량 요금) / 전력 판매량

자료: 한국전력공사

¹ 용도별 요금은 주택용([고압], 2구간의 전력량 요금), 일반용([갑], 저압), 산업용([을], 고압B 중간부하)을 사용

3. 에너지 공급

□ 7월 에너지 수입량은 원유 수입 감소에도 불구하고 석유제품 및 유연탄 수입 증가로 전년 동월 대비 4.0% 증가

- 원유 수입량은 7월까지 지속된 정제시설의 정기 보수 및 이란산 원유 수입 금지에 따른 콘텐세이트 수입 감소로 전년 동월 대비 10.7% 감소
 - 중동산 수입은 미국의 이란 제재 조치로 인한 이란산 원유 수입 중단과 이라크, 쿠웨이트 등으로부터의 수입 감소로 전년 동월 대비 20.3% 감소
 - 미국산 수입량은 중동산 대비 높은 가격 경쟁력으로 175.3% 증가하고 수입 비중도 17.1% 차지
 - 콘텐세이트 수입은 경제적 이점이 큰 이란산 수입이 막히면서 감소
- 석유제품 수입량은 석유화학 원료용 제품 수입 증가로 전년 동월 대비 11.5% 증가
 - 납사 수입은 콘텐세이트 수입 감소의 영향으로 1.4% 증가하고 LPG 수입도 석유화학 원료용 사용 증가로 38.0% 증가

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2017 년	2018 년 p		2019 년 p			
			1~7 월	7 월	1~7 월	6 월	7 월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	1 118.2 (3.7)	1 116.3 (-0.2)	654.1 (2.8)	96.7 (3.3)	630.6 (-3.6)	85.7 (-12.5)	86.3 (-10.7)
석유제품 (백만 bbl)	314.5 (-6.0)	341.6 (8.6)	197.2 (6.5)	28.6 (11.9)	191.6 (-2.8)	28.3 (-1.0)	31.8 (11.5)
유연탄 (백만 톤)	131.5 (11.0)	131.5 (0.0)	76.7 (0.7)	10.8 (-0.7)	73.9 (-3.6)	9.4 (-7.4)	12.0 (11.5)
무연탄 (백만 톤)	7.0 (-25.7)	8.1 (16.0)	4.7 (3.6)	0.6 (-16.6)	4.3 (-7.3)	0.6 (-19.0)	0.6 (3.7)
LNG (백만 톤)	37.5 (12.2)	44.0 (17.3)	25.4 (13.7)	2.7 (1.2)	22.9 (-9.8)	3.2 (-13.8)	3.0 (10.4)
에너지 수입량 (백만 toe)							
	339.7 (5.5)	354.5 (4.4)	205.0 (4.2)	28.8 (2.2)	200.3 (-2.3)	27.1 (-6.4)	29.9 (4.0)
에너지 수입액 (십억 US\$, CIF)							
	109.5 (35.2)	146.0 (33.3)	81.9 (31.4)	12.3 (51.5)	74.4 (-9.1)	10.3 (-19.1)	10.3 (-16.4)
수입액 비중(%)	22.9	27.3	26.4	27.3	25.3	25.7	23.5
에너지 수입 의존도(%)	93.9	93.5	93.5	93.3	92.8	92.3	92.5
국내 생산							
수력 (TWh)	7.0 (5.5)	7.3 (3.9)	4.2 (9.1)	0.8 (26.6)	3.6 (-15.2)	0.5 (-34.5)	0.6 (-30.3)
무연탄 (백만 톤)	1.5 (-14.0)	1.2 (-19.2)	0.8 (-15.6)	0.1 (-25.2)	0.6 (-17.6)	0.1 (-25.4)	0.1 (-3.4)
천연가스 (백만 톤)	0.3 (120.5)	0.2 (-10.4)	0.2 (-7.7)	0.0 (-12.2)	0.1 (-19.9)	0.0 (-9.2)	0.0 (-1.0)
신재생 (백만 toe)	15.8 (16.7)	17.5 (10.5)	10.2 (10.9)	1.5 (12.0)	11.5 (12.8)	1.6 (15.5)	1.7 (15.8)

주: 에너지수입의존도에는 원자력 포함, p 는 잠정치, 수입액 비중(%)은 총수입에서 에너지 수입이 차지하는 비중, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

4. 에너지 소비

□ 7월 총에너지 소비는 석유, 신재생이 증가했으나 석탄, 원자력, 가스가 감소하며 전년 동월 대비 0.7% 감소

- 석유 소비는 수송용이 물동량 및 국내선 운항편수 감소 등으로 감소했으나, 산업용이 석유화학 설비 증설 효과 등으로 납사를 중심으로 증가하며 전년 동월 대비 2.4% 증가
- 석탄 소비는 전반적인 철강 경기 부진과 건설경기 둔화 등으로 산업용 소비가 감소하고 발전용도 예방정비 증가 등에 따른 석탄 발전설비이용률 하락 등으로 감소하며 전년 동월 대비 2.3% 감소
- 가스 소비는 도시가스 소비가 요금 상승과 냉방도일 하락(-60.9%, -61.5도일) 등으로 감소하고, 발전용도 전력 소비 부진으로 감소하며 전년 동월 대비 4.1% 감소

□ 최종에너지 소비는 수송 부문에서 감소했으나 산업과 건물 부문에서 회복하며 전년 동월 대비 1.5% 증가

- 산업 부문의 에너지 소비는 전반적인 경기둔화로 대부분의 업종에서 에너지 소비가 저조했으나, 석유화학에서의 소비 증가로 전년 동월 대비 3.5% 증가하며 최종 에너지 소비를 견인
- 수송 부문의 에너지 소비는 도로, 해운, 항공 부문이 모두 감소하며 전년 동월 대비 5.6% 감소
- 건물 부문의 에너지 소비는 여름철 주택용 전기 요금 인하에도 불구하고 냉방도일 감소로 가정용이 전력을 중심으로 감소했으나, 상업과 공공용이 석유 및 신재생을 중심으로 증가하며 전년 동월 대비 2.0% 증가

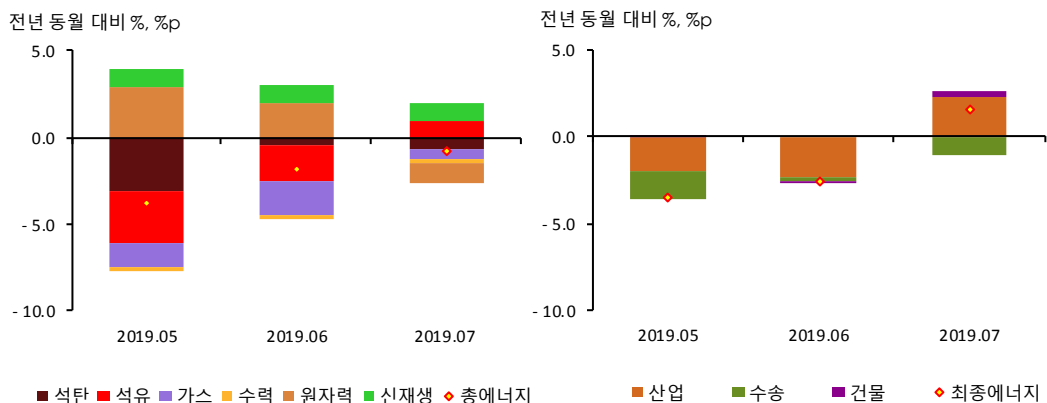
▶ 에너지 소비 동향

	2017 년	2018 년 p	2019 년 p				
			1~7 월	7 월	1~7 월	6 월	7 월
총에너지 (백만 toe)	302.1 (2.9)	306.1 (1.3)	178.4 (2.6)	25.6 (2.1)	175.9 (-1.4)	23.2 (-1.7)	25.5 (-0.7)
- 원료용 제외	215.4 (1.6)	221.6 (2.9)	129.1 (3.8)	18.3 (3.3)	127.3 (-1.3)	16.6 (-0.2)	17.9 (-2.4)
최종에너지 (백만 toe)	233.9 (3.9)	236.7 (1.2)	139.0 (2.5)	18.9 (-0.5)	138.0 (-0.7)	17.9 (-2.6)	19.1 (1.5)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 총에너지 증가율/에너지원별 기여도, 최종에너지 증가율/부문별 기여도



주: 총에너지 증가율(%)=에너지원별 기여도(%p)의 합, 최종에너지 증가율(%)=부문별 기여도(%p)의 합

5. 석탄

□ 7월 석탄 소비는 산업 부문과 발전 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 2.3% 감소

- 발전 부문 석탄 소비는 영동2호기 폐지(2019.1) 효과와 석탄 발전 설비 이용률 하락 등으로 전년 동월 대비 2.3% 감소하며 11개월 연속 감소
- 산업 부문 소비는 제철용 및 시멘트용 유연탄이 생산활동 둔화 등으로 줄며 전년 동월 대비 감소
 - 제철용 유연탄 소비는 선철 생산 감소, 전반적인 철강 경기 둔화 등으로 3.7% 감소하며 전체 산업용 석탄 소비 감소를 주도
 - 시멘트용 유연탄 소비는 건설경기 둔화에 따른 건설업에서의 시멘트 수요 감소, 울산 레미콘 노조 파업(7.1~9.4)의 영향 등으로 전년 동월 대비 1.0% 감소
 - 산업용 무연탄 소비는 전년 동월 대폭 감소(-32.4%)에 따른 기저효과로 11.8% 증가
 - 산업용 석탄 소비 증가율에 대한 기여도는 제철용, 시멘트용, 산업용 무연탄이 각각 -2.8%p, -0.1%p, 1.3%p를 차지

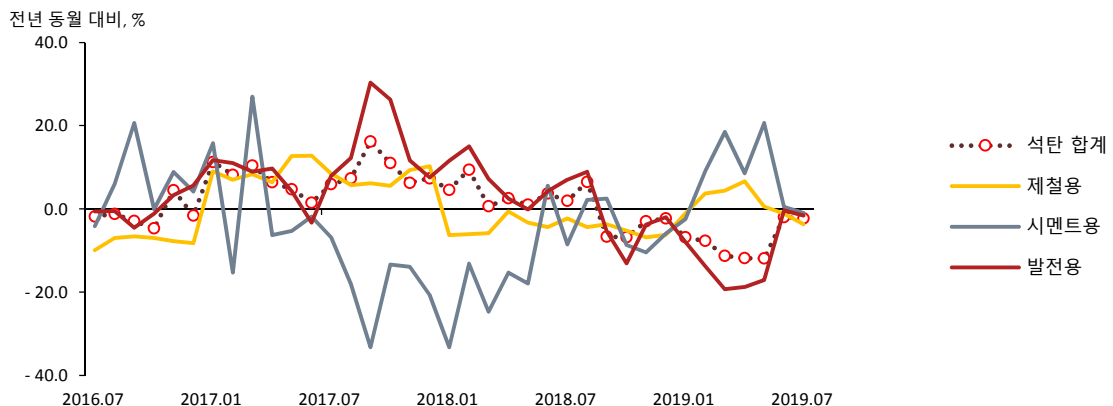
▶ 석탄 소비 동향

	2017 년	2018 년 p	2019 년 p				
			1~7 월	7 월	1~7 월	6 월	7 월
석탄 (백만 톤)	139.8	141.0	81.5	12.6	75.3	10.5	12.3
	(8.1)	(0.9)	(3.4)	(1.9)	(-7.6)	(-1.9)	(-2.3)
산업	49.3	48.3	28.0	4.1	27.8	4.0	3.9
	(3.2)	(-2.0)	(-2.7)	(-7.3)	(-0.8)	(-4.3)	(-3.7)
원료탄	36.3	34.6	20.0	3.1	20.3	2.9	3.0
	(8.5)	(-4.6)	(-4.1)	(-2.3)	(1.2)	(-1.2)	(-3.7)
건물	1.1	0.9	0.4	0.0	0.2	0.0	0.0
	(-14.0)	(-15.7)	(-9.7)	(57.1)	(-31.0)	(-42.9)	(-36.4)
발전	89.4	91.8	53.1	8.5	47.2	6.5	8.4
	(11.3)	(2.6)	(7.1)	(7.0)	(-11.0)	(-0.3)	(-1.6)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 7월 석유 소비는 수송 부문의 감소에도 불구하고 산업 부문의 증가로 전년 동월 대비 2.4% 증가

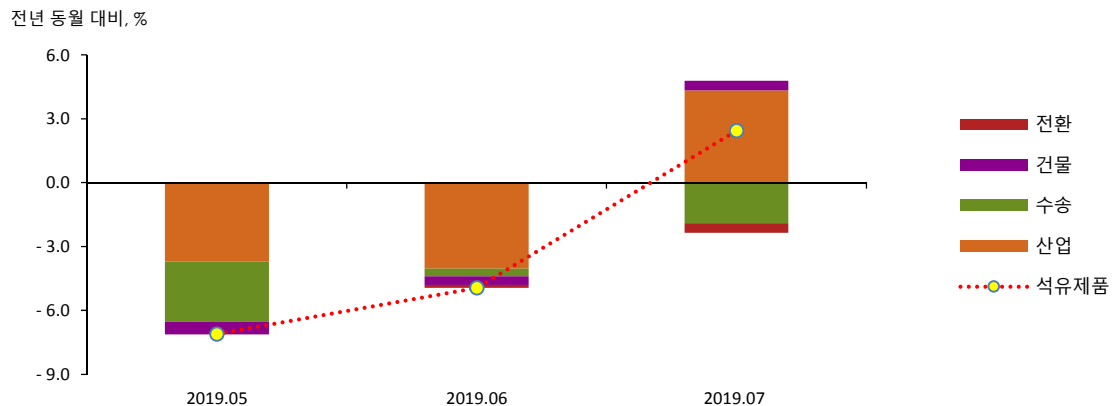
- 산업 부문 석유 소비는 납사와 LPG 등 석유화학 원료용을 중심으로 전년 동월 대비 7.0% 증가
 - 납사와 LPG 소비는 롯데케미컬(2018.10, 200천 톤/년)과 LG화학(2019.4, 230천 톤/년) 등의 설비 증설로 기초유분 생산이 전년 동월 대비 대폭 증가(7.0%)하여 각각 1.9%, 30.6% 증가
 - 납사에 비해 LPG 소비가 훨씬 큰 폭으로 증가한 것은 국제 유가는 3.1% 상승한 반면 프로판 가격은 4.0% 하락함에 따라 프로판의 가격 경쟁력이 제고된데 기인
 - LPG를 제외한 에너지유 소비도 전년 동월 대비 4.0% 증가하여 산업 부문 석유 증가에 기여
- 수송 부문 석유 소비는 도로, 해운, 항공, 철도 등 모든 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 5.7% 감소
 - 도로 부문에서는 통행량 감소(-3.8%, 고속도로 통행대수 기준)로 휘발유, 경유, LPG가 각각 5.6%, 4.0%, 5.5% 감소하였고, 해운 부문 증유와 항공 부문 항공유도 각각 20.2%, 7.3% 감소

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2017 년	2018 년 p	2019 년 p		2019 년 p		
			1~7 월	7 월	1~7 월	6 월	7 월
석유 (백만 bbl)	937.1 (1.7)	931.8 (-0.6)	544.0 (1.3)	77.4 (-2.2)	533.9 (-1.9)	71.8 (-4.9)	79.3 (2.4)
산업	567.0 (4.5)	564.1 (-0.5)	330.1 (2.0)	47.9 (-1.0)	323.6 (-2.0)	43.0 (-6.6)	51.3 (7.0)
납사	458.4 (6.6)	451.2 (-1.6)	264.7 (1.1)	38.2 (-2.0)	254.3 (-3.9)	33.5 (-7.5)	38.9 (1.9)
수송	303.2 (0.9)	302.3 (-0.3)	174.3 (-0.2)	25.9 (-3.5)	174.6 (0.1)	25.4 (-1.1)	24.4 (-5.7)
건물	56.4 (0.3)	53.7 (-4.9)	31.4 (-1.3)	2.6 (-16.3)	30.4 (-3.1)	2.8 (-9.7)	3.0 (13.4)
전환	10.5 (-51.9)	11.7 (12.1)	8.2 (21.8)	1.0 (27.3)	5.2 (-35.9)	0.5 (-17.6)	0.6 (-35.7)

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

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 7월 천연가스 소비는 발전용과 도시가스 제조용 모두 줄어 전년 동월 대비 4.1% 감소

- 발전용 가스 소비는 기저발전(원자력+석탄)량 감소에도 불구하고, 전력 소비 감소(-2.4%)의 영향으로 감소

□ 도시가스 소비는 산업 부문에서 기저효과, 가격효과 등으로 줄며 전년 동월 대비 3.4% 감소

- 산업 부문 소비는 조립금속에서의 소비가 증가하였으나 연료의 가격민감도가 타산업에 비해 높은 석유화학에서 도시가스 요금 인상으로 소비가 줄며 전년 동월 대비 감소
 - 석유화학에서의 소비는 산업용 LPG 가격의 인하에 따른 가격 경쟁력 약화 등으로 20.9% 감소
 - 2018년 산업용 도시가스는 2017년 11월의 도시가스 요금 하락 효과로 석유화학을 중심으로 급증
- 건물 부문 소비는 냉방도일 감소로 대형 건물의 공조기 냉방 수요가 감소하여 상업용을 중심으로 감소

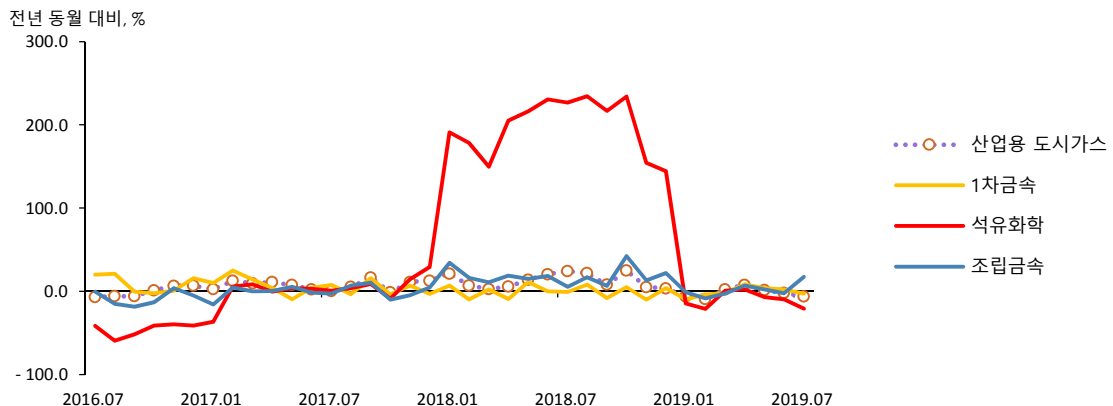
▶ 천연가스 및 도시가스 소비 동향

	2017 년	2018 년 p	2019 년 p				
			1~7 월	7 월	1~7 월	6 월	7 월
LNG (백만 톤)	36.4	40.9	24.9	2.7	22.9	2.3	2.6
	(4.3)	(12.5)	(17.7)	(7.0)	(-8.0)	(-13.3)	(-4.1)
발전용	15.6	18.0	11.0	1.5	9.6	1.1	1.5
	(0.6)	(15.6)	(22.2)	(-0.6)	(-12.2)	(-23.1)	(-5.3)
도시가스용	18.4	19.8	12.0	1.0	11.6	1.0	1.0
	(5.8)	(7.7)	(10.7)	(14.2)	(-3.2)	(-0.8)	(-3.0)
도시가스 (십억 m³)	22.6	24.3	15.3	1.3	14.9	1.3	1.2
	(6.3)	(7.3)	(9.6)	(12.8)	(-2.8)	(-1.5)	(-3.4)
산업	7.8	8.7	5.1	0.7	5.0	0.6	0.6
	(7.7)	(12.4)	(13.0)	(24.3)	(-1.9)	(-2.0)	(-6.1)
건물	13.6	14.3	9.4	0.5	9.1	0.5	0.5
	(6.0)	(5.2)	(8.8)	(3.5)	(-3.4)	(-0.8)	(-0.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 업종별 도시가스 소비 증가율 추이



8. 전력

□ 7월 전력 소비는 산업생산활동 둔화와 기온효과로 모든 부문에서 감소하며 전년 동월 대비 2.4% 감소

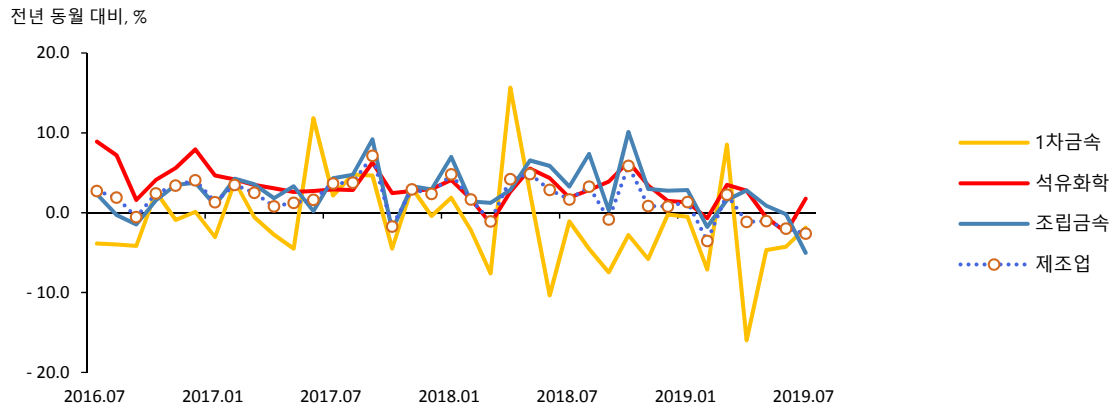
- 산업 부문의 전력 소비는 근무일수 증가(1.0일)에도 불구하고, 석유화학을 제외한 전력다소비업종에서의 소비 부진으로 감소
 - 1차금속에서의 전력 소비는 전기로강 생산 감소, 전반적인 철강경기 부진 등의 영향으로 철강생산 지수가 하락하며 전년 동월 대비 1.9% 감소
 - 조립금속에서의 전력 소비는 자동차 생산 증가로 자동차제조에서의 소비가 증가(4.4%)했으나, 통신방송장비 및 영상음향의 생산활동 둔화 등으로 영상음향통신에서의 소비가 줄며(-11.1%) 감소
 - 석유화학에서의 소비는 기초유분 생산이 회복되고 3대 석유화학제품 생산도 증가하며 1.8% 증가
- 건물 부문의 소비는 냉방 도일 감소(-61.5도일) 및 폭염일수 감소(-12.1일)에 따른 냉방 수요 감소 등으로 전년 동월 대비 감소

▶ 전력의 부문별 소비 동향

	2017 년	2018 년 p	2019 년 p				
			1~7 월	7 월	1~7 월	6 월	7 월
전력 (TWh)	507.7 (2.2)	526.1 (3.6)	305.7 (3.8)	44.0 (1.9)	302.8 (-0.9)	40.6 (-1.0)	43.0 (-2.4)
산업	276.7 (2.5)	283.7 (2.5)	164.8 (2.7)	24.1 (1.8)	163.7 (-0.7)	22.7 (-1.6)	23.5 (-2.3)
수송	2.9 (6.5)	3.0 (3.6)	1.7 (5.5)	0.3 (0.2)	1.7 (-0.4)	0.2 (0.8)	0.3 (-1.8)
건물	228.2 (1.7)	239.5 (4.9)	139.2 (5.1)	19.7 (2.0)	137.4 (-1.3)	17.7 (-0.3)	19.2 (-2.6)
- 가정	66.5 (0.5)	70.7 (6.3)	39.4 (3.9)	5.9 (2.4)	39.5 (0.2)	5.3 (0.6)	5.6 (-4.5)
- 상업	130.4 (2.3)	136.4 (4.6)	80.7 (5.7)	11.1 (2.5)	79.2 (-1.8)	10.0 (-0.5)	10.9 (-2.1)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전력 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 7월 원자력 발전량은 계획예방정비에 들어간 원전이 증가하며 전년 동월 대비 10.5% 감소

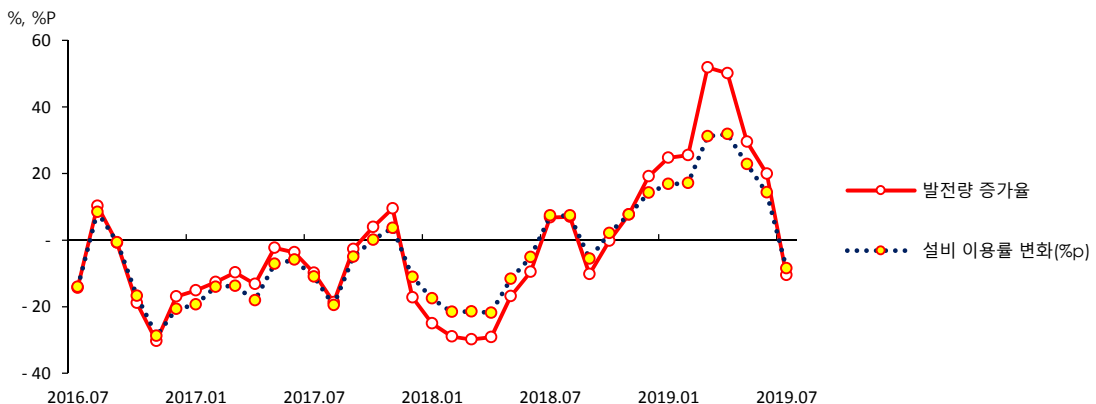
- 원자력 발전 설비 이용률은 계획예방정비 중인 원전 수 증가, 전년 동월 상승(7.4%p)에 따른 기저효과 등으로 전년 동월 대비 8.5%p 하락한 71.8% 기록
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛3호기(2018.5.11~), 한빛1호기 (2018.8.18~), 한빛6호기(2019.5.30~)는 계획예방정비를 지속
 - 신고리1호기(2019.7.2~), 고리4호기(2019.7.9~), 신월성2호기(2019.7.11~)는 계획예방정비에 착수
 - 월성2호기(2019.6.16~7.21)는 계획예방정비를 마치고 발전을 재개
 - 한빛4호기에 예방정비 중 공극이 추가로 발견(7.23)되어 구조물 특별점검을 연장할 계획
 - 원자력 발전 설비이용률은 지속해서 회복하며 지난 5월 90.6%까지 상승했으나, 7월에 원전 3기가 동시에 계획예방정비에 들어가면서 2018년 9월(70.4%) 이후 가장 낮은 수준으로 하락
- 총 발전량에서 원자력 발전이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 1.6%p 하락한 23.5%를 기록

▶ 원전 가동 및 정지 일시

	2018 년						2019 년								2018 년						2019 년						
	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7		7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7
고리#2														한울#1													
고리#3														한울#2													
고리#4														한울#3													
신고리#1														한울#4													
신고리#2														한울#5													
신고리#3														한울#6													
한빛#1														월성#1													
한빛#2														월성#2													
한빛#3														월성#3													
한빛#4														월성#4													
한빛#5														신월성#1													
한빛#6														신월성#2													

주: ■는 정상발전, ■는 계획예방정지, ■는 비계획정지

▶ 원자력 발전 증가율 및 설비 이용률 변화 추이



10. 열 및 신재생

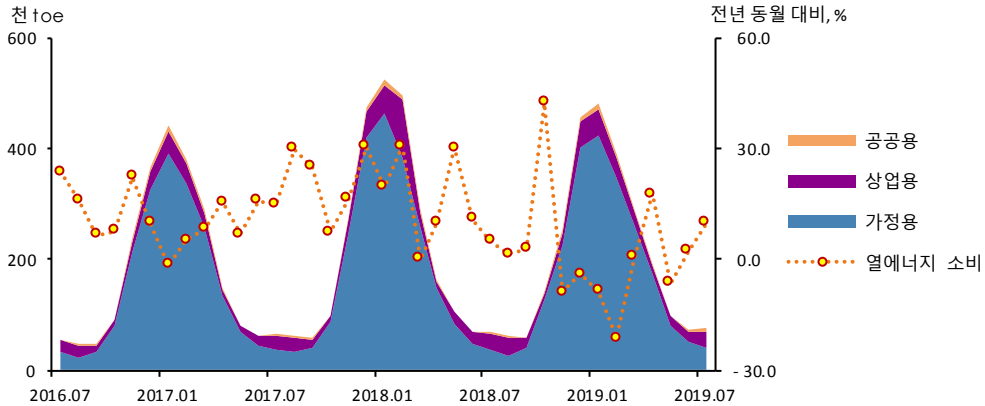
□ 7월 열에너지 소비는 소비 비중이 큰 가정용이 증가한 영향으로 전년 동월 대비 9.8% 증가

- 열에너지 소비는 가정용과 상업용이 각각 9.6%, 11.7% 증가하며 2개월 연속 증가

□ 신재생·기타에너지는 수력 발전 감소에도 불구하고, 신재생 발전량 증가로 전년 동월 대비 10.5% 증가

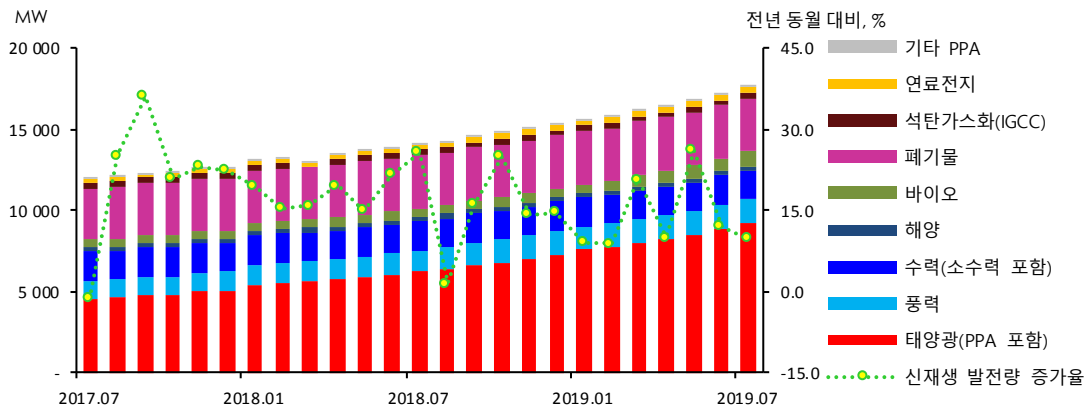
- 신재생에너지 발전량(수력 제외)은 태양광(PPA 포함)과 바이오에너지 증가를 중심으로 22.8% 증가
 - 태양광(PPA 포함), 풍력 발전은 설비 용량 증가(각각 46.6%, 15.5%)의 영향으로 발전량이 전년 동월 대비 각각 18.7%, 42.2% 증가
 - 연료전지는 대산 부생수소 연료전지(50.2MW 2019.7.18)의 가동에 따른 설비 용량 증가(43.9%)로 발전량은 25.1% 증가하고 바이오에너지도 7월에만 100MW의 설비 용량이 증가하며 67.2% 증가
- 수력 발전(양수, 소수력 포함)은 강수량 증가(25.2%)에도 불구하고 3개월 연속 30% 이상의 감소세 지속

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



주: 열에너지 소비량은 기존의 3개사 월별 실적치만 반영하던 것을 한국에너지공단 집단에너지 지역 냉·난방사업자의 총량까지 추정하여 모두 반영

▶ 신재생에너지 발전 설비용량 및 발전량 증가율 추이



주: 전력거래소 신재생에너지 설비 및 발전량에 전력통계속보 PPA 설비 및 발전량을 합한 값으로 자가소비 부문은 제외됨. 밸런스 내 신재생에너지는 수력 제외

11. 산업 부문

□ 7월 산업 부문 소비는 근무일수 증가(1.0일)와 석유화학에서의 소비 회복으로 전년 동월 대비 3.5% 증가

- 1차금속과 조립금속에서의 에너지 소비는 철강 산업의 생산활동 부진 및 반도체 경기 둔화 등으로 감소세를 지속했으나, 석유화학에서의 소비 회복으로 증가하며 산업용 에너지 소비를 견인
 - 석유화학의 에너지 소비는 2018년 하반기와 2019년 상반기의 석유화학 설비 증설 효과와 최근 몇 개월의 정기보수 완료로 납사와 LPG 등 원료용을 중심으로 증가
 - 1차금속의 에너지 소비는 자동차 생산이 증가하는 등 철강 수요 산업이 일부 회복했으나 조강 생산 감소 등으로 철강생산지수가 하락(-1.1%)하여 감소세를 지속
 - 조립금속의 에너지 소비는 반도체 경기 둔화 등으로 ICT 생산지수가 감소(-3.2%)하며 감소세 확대

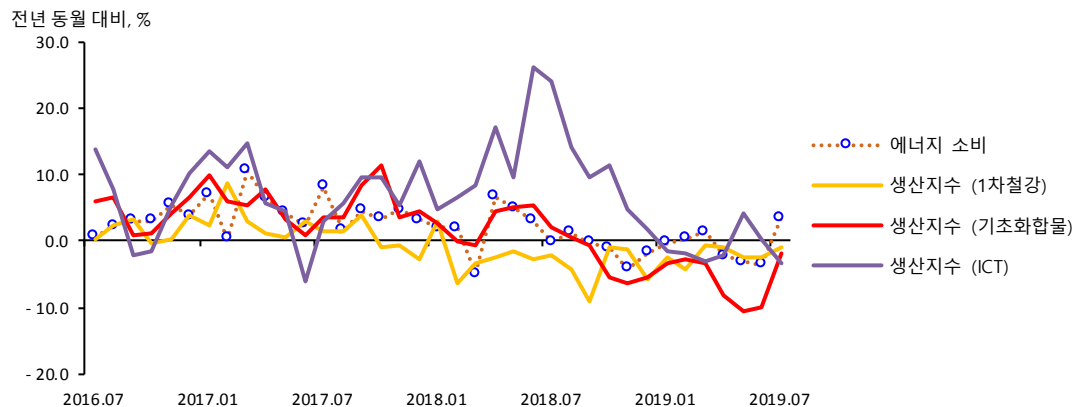
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2017 년	2018 년 p	2019 년 p		2019 년 p		
			1~7 월	7 월	1~7 월	6 월	7 월
산업 (백만 toe)	144.3 (4.7)	145.0 (0.5)	84.6 (1.8)	12.3 (-0.2)	84.1 (-0.6)	11.5 (-3.6)	12.7 (3.5)
석유화학	70.4 (6.7)	71.5 (1.6)	41.9 (3.8)	6.1 (1.0)	40.9 (-2.3)	5.5 (-6.3)	6.5 (7.4)
- 납사	56.2 (6.6)	55.3 (-1.6)	32.4 (1.1)	4.7 (-2.0)	31.2 (-3.9)	4.1 (-7.5)	4.8 (1.9)
1 차금속	35.0 (24.4)	28.9 (-17.6)	16.8 (-17.1)	2.5 (-15.7)	16.9 (0.5)	2.4 (-1.3)	2.5 (-3.3)
- 원료탄	25.3 (8.0)	24.1 (-4.6)	13.9 (-4.1)	2.1 (-2.3)	14.1 (1.2)	2.0 (-1.2)	2.1 (-3.7)
조립금속	10.8 (1.9)	11.4 (5.9)	6.7 (5.3)	0.9 (1.2)	6.7 (0.6)	0.9 (-0.5)	0.9 (-1.6)
원료용 비중 (%)	59.9	58.2	58.2	59.7	57.6	56.9	59.7

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 7월 수송 부문 소비는 도로, 해운, 항공 등 모든 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 5.6% 감소

- 도로 부문 에너지 소비는 전월에 이어 두 달 연속 감소했으나 감소세는 큰 폭으로 축소
 - 휘발유, 경유, LPG(부탄) 가격은 국제 유가 하락(-15.4%)과 작년 말부터 시행된 유류세 인하² 등으로 전년 동월 대비 각각 7.4%, 4.2%, 8.3% 하락
 - 가격 하락에도 불구하고 교통량이 감소하며 휘발유, 경유, LPG 소비는 각각 5.6%, 4.0%, 5.5% 감소
- 해운 부문 에너지 소비는 수출 물동량과 수입 물동량(국적선 기준)이 각각 7.0%, 4.1% 감소하고 연안 물동량도 7.5% 감소하여 전년 동월 대비 15% 이상 대폭 감소
- 항공 부문 에너지 소비는 국제선 운항편수의 증가에도 불구하고 국내선 운항편수의 감소로 감소

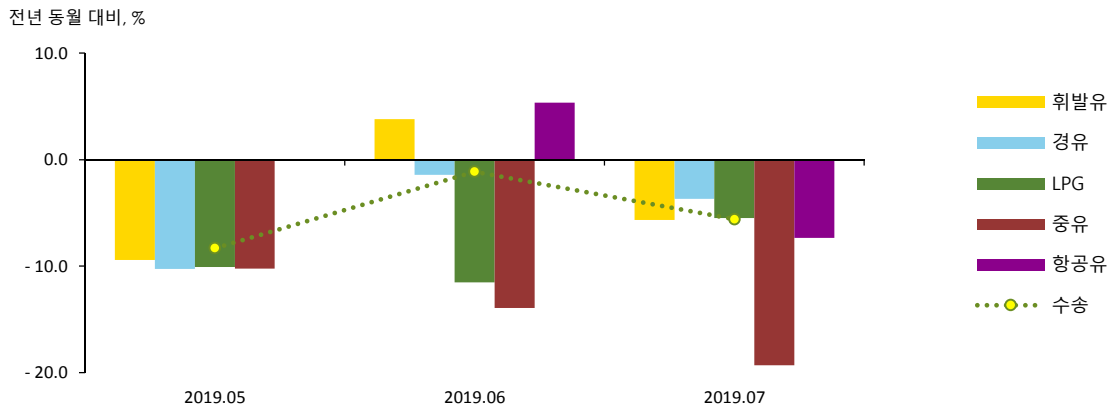
▶ 수송 부문 수단별 증가율 추이

	2017 년	2018 년 p	2019 년 p				
			1~7 월	7 월	1~7 월	6 월	7 월
수송 (백만 toe)	42.8	43.0	24.8	3.7	24.8	3.6	3.5
	(1.2)	(0.4)	(0.4)	(-2.7)	(0.0)	(-1.1)	(-5.6)
도로	34.1	34.4	19.8	3.0	20.1	3.0	2.9
	(0.5)	(0.9)	(0.9)	(-0.8)	(1.4)	(-1.2)	(-4.5)
해운	3.5	3.2	1.9	0.3	1.6	0.2	0.2
	(5.8)	(-9.9)	(-11.8)	(-20.2)	(-13.5)	(-10.6)	(-15.4)
항공	4.8	5.0	2.9	0.4	2.9	0.4	0.4
	(3.2)	(4.4)	(6.1)	(-3.3)	(-0.7)	(5.4)	(-7.3)
철도	0.3	0.4	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0
	(2.5)	(3.6)	(5.2)	(2.9)	(-1.5)	(-0.5)	(-3.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



² 11월 6일부터 유류세가 15% 인하되어 휘발유, 경유, 부탄의 세금이 각각 123원, 87원, 30원 인하. 당초 계획은 유류세를 6개월간 인하하는 것이었으나 이후 8월 31일까지 연장되었고 5월 6일 이후 인하율은 7%로 하향 조정됨

13. 건물 부문

□ 7월 건물 부문 소비는 폭염 감소로 가정용은 감소했지만 상업·공공용의 증가로 전년 동월 대비 2.0% 증가

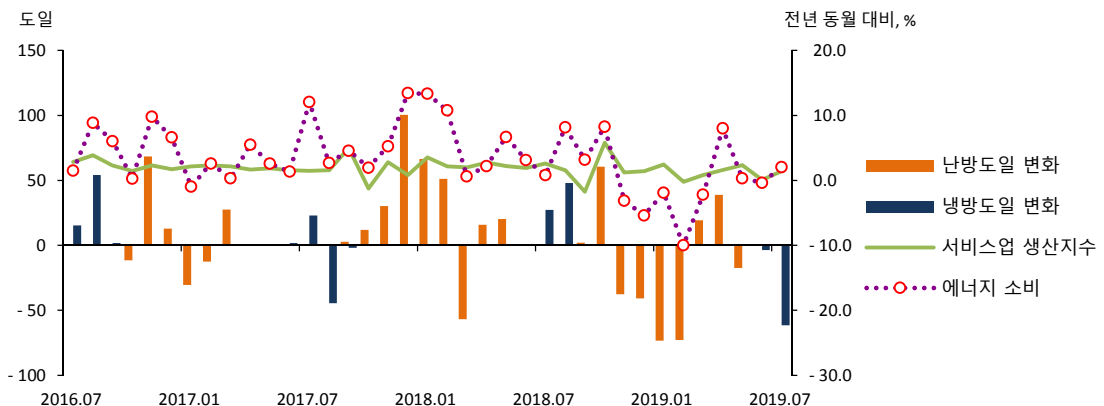
- 건물 부문 소비는 전력이 주택용 요금 인하 효과에도 불구하고, 폭염 일수 감소와 냉방도일 감소로 2.6% 감소했지만, 석유와 재생에너지 소비 증가(14.1%, 17.5%)의 영향으로 증가로 전환
 - 전력 요금은 7~8월 한시적 누진 구간 확대로 요금 인하 효과 발생, 도시가스 요금은 가정용, 상업용이 7월 인상으로 전년 동월 대비 3.8%, 4.7% 상승, 등유는 2.9% 상승, 프로판은 2.7% 하락
 - 전국 평균 폭염일수는 작년(15.5일) 대비 12.2일 감소, 열대야일수는 작년(7.8일) 대비 3.2일 감소
 - 평균기온(전국 기준)은 24.9°C로 전년 동월 대비 2.0°C 하락하고 냉방도일은 61.5도일 감소
- 가정 부문은 도시가스, 열 소비 증가(2.1%, 9.6%)에도 불구하고, 냉방도일 감소에 따른 전력 소비 감소(-4.5%)와 경유 및 등유 소비 감소(-5.2%, -8.2%)로 3개월 연속 에너지 소비 감소
- 상업 부문은 전력, 도시가스 감소(-2.1%, -2.1%)에도 불구하고, 경유 및 LPG 소비 증가(26.5%, 13.3%)로 증가
- 공공 부문은 전력 소비 감소에도 석유 및 신재생에너지 소비 증가(19.1%, 17.8%)의 영향으로 증가

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2017 년	2018 년 p	2019 년 p				
			1~7 월	7 월	1~7 월	6 월	7 월
건물 (백만 toe)	46.8	48.7	29.6	2.9	29.1	2.8	3.0
	(4.2)	(4.1)	(6.3)	(0.8)	(-1.6)	(-0.4)	(2.0)
가정	22.5	23.3	14.4	0.9	14.0	1.0	0.9
	(3.7)	(3.7)	(6.8)	(-0.4)	(-3.0)	(-1.5)	(-1.4)
상업	17.4	18.0	10.8	1.4	10.6	1.2	1.4
	(2.2)	(3.5)	(5.2)	(0.9)	(-1.6)	(-1.0)	(0.9)
공공·기타	6.9	7.4	4.3	0.6	4.5	0.6	0.6
	(11.0)	(6.7)	(7.5)	(2.7)	(2.8)	(3.1)	(10.4)
냉방도일 (18°C)	132.7	209.0	104.5	101.0	39.5	-	39.5
	(-13.9)	(57.5)	(37.3)	(37.0)	(-62.2)	(-100.0)	(-60.9)

주: 냉·난방도일은 제주도를 제외한 전국 45개 지점의 평균 기온을 토대로 생성, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보, 기상청

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 전환 부문

□ 7월 발전 투입 에너지는 신재생을 제외한 모든 에너지원에서 줄며 전년 동월 대비 5.1% 감소

- 전력 소비의 감소(-2.4%)로 총 발전량이 전년 동월 대비 4.5% 감소했으며, 이에 따라 발전 투입 에너지도 거의 모든 에너지원에서 감소
 - 원자력 발전량은 원전3기(고리4호기, 신고리1호기, 신월성2호기)가 예방정비를 시작하는 등의 효과로 발전 설비 이용률이 지난해 9월 이후 최저로 떨어지며 최근의 급증세에서 급락으로 전환
 - 석탄 발전 투입은 안전사고 발생에 따른 태안9·10호기의 정지(2018.12~2019.5) 효과 소멸로 급감세가 크게 완화했으나 예방 정비량 증가 등으로 감소세를 지속
 - 가스 발전 투입은 기저(석탄+원자력) 발전량의 감소에도 불구하고 전력 소비 부진으로 감소
- 에너지원별 발전 설비 이용률은 석탄, 원자력, 가스가 각각 80.1%, 71.8%, 42.7%를 기록

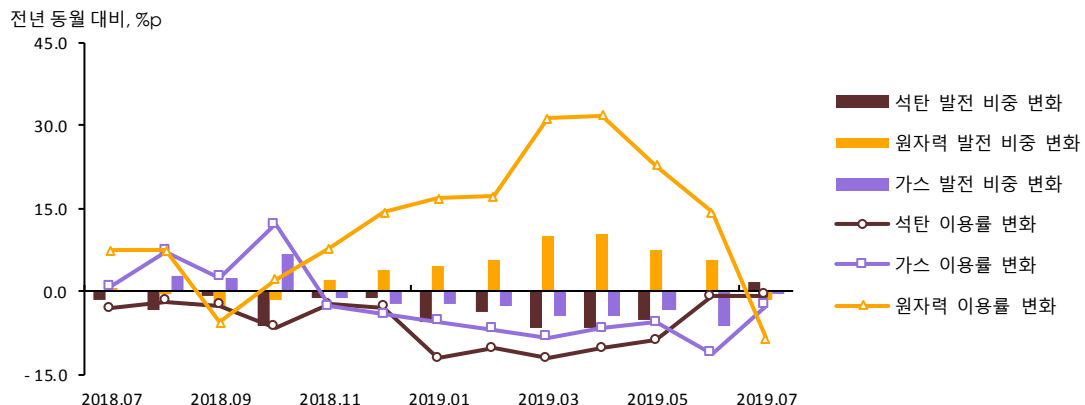
▶ 발전 부문 에너지 소비

	2017 년	2018 년 p		2019 년 p		6 월	7 월
				1~7 월	7 월	1~7 월	7 월
발전 투입 (백만 toe)	111.2 (0.2)	113.3 (1.9)	65.5 (2.4)	10.5 (6.2)	64.2 (-2.0)	8.8 (0.4)	9.9 (-5.1)
석탄	52.8 (7.4)	54.2 (2.7)	31.4 (7.2)	5.0 (6.8)	27.9 (-11.1)	3.8 (-0.4)	4.9 (-1.6)
유류	1.2 (-59.5)	1.3 (7.5)	0.9 (14.9)	0.1 (28.3)	0.5 (-40.6)	0.0 (-32.3)	0.1 (-51.1)
가스	20.7 (0.9)	23.9 (15.6)	14.5 (22.2)	2.0 (-0.4)	12.8 (-12.2)	1.5 (-23.2)	1.9 (-5.4)
원자력	31.6 (-7.5)	28.4 (-10.1)	15.6 (-19.2)	2.8 (6.8)	19.5 (25.2)	2.9 (19.9)	2.5 (-10.5)
신재생·기타	4.8 (19.3)	5.4 (11.9)	3.1 (13.8)	0.5 (23.4)	3.5 (12.8)	0.5 (9.9)	0.5 (4.0)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 에너지원별 발전설비 이용률 변화 및 발전 비중 변화



주: 설비 이용률=설비를 100%로 가동했을 때의 발전량에서 실제 발전한 발전량의 비중, 발전 설비 용량은 월말 기준

<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2016	2017	2018				2019		
			4Q	1Q	2Q		4Q	1Q	2Q
GDP (조원)	1 706.9 (2.9)	1 760.8 (3.2)	461.8 (2.8)	428.7 (2.8)	450.8 (2.9)	1 807.7 (2.7)	475.2 (2.9)	435.8 (1.7)	460.1 (2.0)
민간소비	825.7 (2.6)	848.6 (2.8)	218.2 (3.2)	218.8 (3.6)	212.2 (2.9)	872.3 (2.8)	223.5 (2.4)	222.8 (1.9)	216.5 (2.0)
설비투자	146.2 (2.6)	170.3 (16.5)	44.0 (10.4)	44.1 (10.2)	43.2 (-4.3)	166.2 (-2.4)	41.7 (-5.3)	36.4 (-17.4)	40.2 (-7.0)
건설투자	263.7 (10.0)	282.9 (7.3)	75.6 (3.1)	57.1 (1.2)	74.4 (-2.5)	270.9 (-4.3)	71.3 (-5.7)	53.0 (-7.2)	71.8 (-3.5)
소비자물가지수 (2015=100)	101.0	102.9	103.0	103.9	104.3	104.5	104.8	104.5	104.9
대미환율 (원)	1 160.8	1 131.0	1 107.5	1 072.7	1 079.0	1 100.2	1 127.4	1 125.1	1 166.6
기준금리 (%)	1.4	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.7	1.8	1.8
경기동행지수 (2015=100)	103.3	107.2	108.2	108.7	109.4	109.4	109.8	109.8	110.4
광공업생산지수 (2015=100)	102.2	104.7	105.4	102.3	106.9	106.1	109.9	100.2	106.2
제조업가동률지수 (2015=100)	98.9	98.1	97.1	94.6	100.6	98.4	101.3	92.8	100.2
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.6	13.1	7.3	2.0	17.8	13.0	7.4	3.4	17.3
- 전년 동기 대비 기온차	0.2	-0.5	-1.6	-0.7	-0.3	-0.1	0.1	1.4	-0.5
난방도일	2 386.8 (3.9)	2 517.1 (5.5)	993.9 (16.8)	1 437.2 (4.4)	179.7 (25.1)	2 597.8 (3.2)	975.9 (-1.8)	1 310.4 (-8.8)	201.1 (11.9)
냉방도일	154.1 (87.2)	132.7 (-13.9)	-	-	3.5 (45.8)	209.0 (57.5)	-	-	- (-100.0)
에너지원단위	0.17 (-0.5)	0.17 (-0.2)	0.17 (1.3)	0.19 (-0.7)	0.16 (0.5)	0.17 (-1.2)	0.16 (-4.3)	0.18 (-3.0)	0.15 (-3.5)
1 인당 소비									
석유 (bbl)	18.0 (7.5)	18.2 (1.5)	4.8 (0.7)	4.6 (0.1)	4.5 (2.8)	18.1 (-1.0)	4.5 (-5.4)	4.5 (-1.0)	4.3 (-4.6)
전력 (MWh)	9.7 (2.4)	9.9 (1.9)	2.4 (2.2)	2.7 (3.9)	2.4 (3.2)	10.2 (3.1)	2.5 (0.9)	2.6 (-1.6)	2.4 (-0.1)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (1.9)	0.4 (6.0)	0.1 (10.7)	0.2 (9.6)	0.1 (7.5)	0.5 (6.8)	0.1 (2.2)	0.2 (-6.5)	0.1 (4.1)
총에너지 (toe)	5.7 (2.0)	5.9 (2.7)	1.5 (3.9)	1.6 (1.6)	1.4 (2.9)	5.9 (0.9)	1.5 (-2.0)	1.5 (-1.6)	1.4 (-1.7)

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

자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

업종별 생산 및 가동률지수

(2015=100)

	2017	2018					2019			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
주요 업종 산업생산지수										
전산업	105.7 (2.6)	107.2 (1.4)	106.0 (1.6)	107.3 (2.0)	110.0 (1.0)	107.0 (2.5)	106.0 (0.0)	108.7 (1.3)	109.0 (-0.9)	107.7 (0.7)
광공업	104.7 (2.5)	106.1 (1.3)	105.1 (0.9)	107.1 (2.2)	107.5 (1.9)	108.2 (3.2)	104.0 (-1.0)	107.6 (0.5)	104.6 (-2.7)	108.9 (0.6)
반도체	138.9 (10.8)	167.0 (20.3)	159.2 (20.5)	157.1 (13.4)	180.6 (37.7)	186.1 (39.4)	169.3 (6.3)	177.4 (12.9)	193.8 (7.3)	192.2 (3.3)
1 차철강	102.9 (1.7)	99.8 (-3.1)	100.8 (-2.2)	104.0 (-1.5)	100.6 (-2.9)	102.1 (-2.2)	98.7 (-2.1)	101.4 (-2.5)	98.1 (-2.5)	101.0 (-1.1)
시멘트	110.0 (1.7)	100.1 (-9.0)	100.8 (-8.5)	114.6 (-11.1)	115.7 (4.2)	102.7 (0.2)	93.2 (-7.6)	106.4 (-7.2)	100.3 (-13.3)	95.1 (-7.4)
기초화학물	110.4 (5.5)	110.4 -	111.7 (2.6)	114.7 (5.0)	110.1 (5.3)	113.8 (2.1)	105.2 (-5.8)	102.6 (-10.5)	99.2 (-9.9)	111.6 (-1.9)
수송장비	95.0 (-2.7)	93.7 (-1.4)	91.7 (-7.8)	97.7 (0.4)	94.4 (-7.8)	88.0 (-11.8)	95.1 (3.7)	100.5 (2.9)	92.9 (-1.6)	100.5 (14.2)
전기장비	105.5 (2.6)	105.2 (-0.3)	102.5 (-0.3)	104.4 (-0.4)	105.9 (-2.5)	103.5 (1.1)	101.7 (-0.7)	107.5 (3.0)	104.4 (-1.4)	106.9 (3.3)
서비스업	104.5 (1.8)	106.7 (2.1)	105.3 (2.4)	106.9 (2.2)	108.0 (1.9)	106.3 (2.6)	106.6 (1.2)	109.4 (2.3)	108.1 (0.1)	107.8 (1.4)
주요 업종 가동률지수										
제조업	98.1 (-0.9)	98.4 (0.3)	97.9 (-0.3)	101.5 (2.0)	100.8 (0.6)	100.0 (1.0)	97.4 (-0.5)	101.7 (0.2)	98.6 (-2.2)	102.9 (2.9)
반도체	109.4 (-2.1)	112.7 (3.0)	112.9 (5.2)	111.4 (-0.4)	122.5 (15.3)	121.6 (12.0)	103.0 (-8.8)	108.6 (-2.5)	118.5 (-3.3)	116.3 (-4.4)
1 차철강	102.3 (1.5)	98.8 (-3.4)	99.6 (-2.7)	102.5 (-2.2)	99.5 (-3.6)	101.0 (-2.7)	98.9 (-0.7)	101.7 (-0.8)	98.3 (-1.2)	101.2 (0.2)
시멘트	107.4 (0.4)	108.9 (1.4)	108.3 (1.0)	125.4 (0.4)	127.3 (18.3)	113.0 (13.3)	105.2 (-2.9)	117.1 (-6.6)	110.6 (-13.1)	104.9 (-7.2)
기초화학물	107.1 (3.6)	104.9 (-2.0)	106.5 (0.4)	109.3 (2.5)	105.8 (4.0)	108.2 (0.4)	99.5 (-6.6)	96.8 (-11.4)	93.6 (-11.5)	105.4 (-2.6)
수송장비	87.6 (-6.6)	90.2 (2.9)	88.1 (-4.0)	94.6 (5.9)	91.2 (-3.0)	84.9 (-7.4)	94.8 (7.7)	100.6 (6.3)	92.9 (1.9)	100.5 (18.4)
전기장비	102.5 (0.7)	100.3 (-2.1)	98.6 (-1.8)	101.3 -	101.5 (-3.3)	99.0 (-0.4)	98.6 (-0.0)	103.3 (2.0)	100.9 (-0.6)	103.4 (4.4)

주: p 는 잠정치
자료: 에너지통계월보

국제 에너지 가격

	2017	2018					2019			
			1~9 월	7 월	8 월	9 월	1~9 월	7 월	8 월	9 월
원유 (USD/bbl)										
WTI	51.0 (17.6)	64.8 (27.1)	66.8 (34.9)	70.6 (51.2)	67.9 (41.2)	70.1 (40.5)	57.1 (-14.5)	57.6 (-18.5)	54.8 (-19.2)	57.0 (-18.7)
Dubai	53.2 (28.9)	69.4 (30.5)	70.1 (37.1)	73.1 (53.7)	72.5 (44.3)	77.2 (43.9)	64.0 (-8.6)	63.3 (-13.5)	59.1 (-18.4)	61.1 (-20.8)
Brent	54.8 (21.7)	71.5 (30.5)	72.7 (38.2)	75.0 (52.5)	73.8 (42.4)	79.1 (42.5)	64.7 (-10.9)	64.2 (-14.3)	59.5 (-19.4)	62.3 (-21.3)
국내도입단가 (C&F)	53.3 (29.9)	71.4 (34.0)	70.6 (36.6)	75.0 (58.0)	75.2 (54.0)	76.5 (47.4)	65.8 (-6.8)	65.8 (-12.3)	64.5 (-14.2)	63.1 (-17.4)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	8.6 (16.7)	10.7 (24.0)	10.3 (19.0)	10.4 (17.9)	10.9 (22.0)	11.3 (30.8)	10.8 (5.1)	10.1 (-3.0)	10.9 (-0.1)	10.9 (-3.9)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	416.3 (16.7)	526.3 (26.4)	508.6 (22.3)	519.5 (27.2)	532.3 (25.0)	561.9 (33.3)	519.9 (2.2)	488.3 (-6.0)	479.3 (-10.0)	509.7 (-9.3)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	88.5 (33.9)	107.0 (20.9)	108.2 (26.8)	119.6 (36.7)	117.3 (19.0)	114.2 (16.7)	81.3 (-24.8)	72.1 (-39.7)	65.6 (-44.1)	65.8 (-42.4)
국내도입단가 (CIF)	104.3 (51.5)	113.6 (8.9)	113.7 (8.8)	112.5 (10.6)	110.1 (18.7)	116.4 (23.3)	104.9 (-7.8)	96.6 (-14.1)	103.5 (-6.0)	85.0 (-26.9)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	68.1 (21.2)	79.9 (17.4)	82.5 (24.7)	83.1 (34.6)	84.8 (25.7)	89.5 (26.9)	71.7 (-13.2)	73.7 (-11.3)	70.1 (-17.4)	74.7 (-16.6)
등유	65.3 (23.6)	84.8 (29.8)	85.4 (35.7)	87.4 (46.2)	87.3 (38.3)	91.7 (34.6)	77.7 (-9.0)	78.4 (-10.2)	74.6 (-14.5)	77.7 (-15.2)
경유	66.4 (25.2)	84.9 (27.9)	85.5 (33.4)	86.9 (41.3)	88.5 (37.7)	93.8 (35.2)	78.4 (-8.3)	78.8 (-9.3)	75.4 (-14.8)	78.1 (-16.8)
중유	49.7 (40.2)	65.2 (31.3)	64.6 (34.8)	70.4 (52.7)	69.1 (46.1)	70.7 (39.5)	62.3 (-3.6)	66.1 (-6.1)	54.5 (-21.1)	61.3 (-13.2)
프로판	467.5 (44.6)	542.1 (16.0)	540.6 (25.7)	555.0 (60.9)	580.0 (38.1)	600.0 (25.0)	436.1 (-19.3)	375.0 (-32.4)	370.0 (-36.2)	350.0 (-41.7)
부탄	501.7 (41.0)	539.2 (7.5)	541.7 (13.6)	570.0 (56.2)	595.0 (29.3)	635.0 (27.0)	440.6 (-18.7)	355.0 (-37.7)	360.0 (-39.5)	360.0 (-43.3)
납사	53.8 (26.6)	67.0 (24.5)	69.0 (35.3)	72.1 (57.8)	71.5 (42.2)	75.2 (36.9)	55.9 (-19.0)	55.6 (-22.9)	50.6 (-29.3)	54.0 (-28.1)

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), World Bank, 에너지통계월보

일차에너지 소비

	2017	2018p					2019p			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
석탄 (백만 톤)	139.8 (8.1)	141.0 (0.9)	81.5 (3.4)	10.8 (1.0)	10.7 (3.7)	12.6 (1.9)	75.3 (-7.6)	9.5 (-11.9)	10.5 (-1.9)	12.3 (-2.3)
- 원료탄 제외	103.5 (7.9)	106.4 (2.8)	61.5 (6.1)	7.9 (2.6)	7.8 (7.1)	9.5 (3.4)	55.1 (-10.4)	6.6 (-16.4)	7.6 (-2.2)	9.3 (-1.9)
석유 (백만 bbl)	937.1 (1.7)	931.8 (-0.6)	544.0 (1.3)	78.2 (2.1)	75.5 (1.5)	77.4 (-2.2)	533.9 (-1.9)	72.6 (-7.1)	71.8 (-4.9)	79.3 (2.4)
- 비에너지유 제외	443.7 (-2.5)	445.5 (0.4)	259.5 (1.6)	36.2 (-0.6)	36.3 (1.1)	35.8 (-4.2)	257.6 (-0.7)	33.1 (-8.6)	35.4 (-2.5)	35.6 (-0.3)
LNG (백만 톤)	36.4 (4.3)	40.9 (12.5)	24.9 (17.7)	2.8 (31.5)	2.6 (14.0)	2.7 (7.0)	22.9 (-8.0)	2.5 (-9.4)	2.3 (-13.3)	2.6 (-4.1)
수력 (TWh)	7.0 (5.5)	7.3 (3.9)	4.2 (9.1)	0.8 (30.5)	0.7 (29.8)	0.8 (26.6)	3.6 (-15.2)	0.5 (-31.8)	0.5 (-34.5)	0.6 (-30.3)
원자력 (TWh)	148.4 (-8.4)	133.5 (-10.1)	73.0 (-19.2)	11.4 (-16.8)	11.3 (-9.5)	13.1 (6.8)	91.4 (25.2)	14.7 (29.5)	13.5 (19.9)	11.7 (-10.5)
기타 (백만 toe)	15.8 (16.7)	17.5 (10.5)	10.2 (10.9)	1.4 (10.1)	1.4 (10.5)	1.5 (12.0)	11.5 (12.8)	1.7 (17.4)	1.6 (15.5)	1.7 (15.8)
총에너지 (백만 toe)	302.1 (2.9)	306.1 (1.3)	178.4 (2.6)	24.2 (3.1)	23.6 (2.7)	25.6 (2.1)	175.9 (-1.4)	23.3 (-3.7)	23.2 (-1.7)	25.5 (-0.7)
- 비에너지유 제외	240.7 (2.2)	245.7 (2.1)	143.0 (3.0)	19.0 (2.8)	18.7 (3.0)	20.4 (2.7)	141.5 (-1.1)	18.4 (-3.1)	18.6 (-0.3)	19.9 (-2.6)
- 원료용 제외	215.4 (1.6)	221.6 (2.9)	129.1 (3.8)	16.9 (3.6)	16.7 (4.0)	18.3 (3.3)	127.3 (-1.3)	16.3 (-3.6)	16.6 (-0.2)	17.9 (-2.4)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2017	2018p					2019p			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
석탄	28.5	28.3	28.1	27.5	27.9	30.3	26.4	25.4	27.9	29.7
- 원료탄 제외	20.2	20.4	20.3	19.1	19.4	21.9	18.4	16.6	19.3	21.6
석유	39.5	38.7	38.8	41.0	40.7	38.4	38.6	39.4	39.3	39.7
- 비에너지유 제외	19.2	19.0	19.0	19.4	19.9	18.2	19.0	18.3	19.7	18.0
LNG	15.7	17.5	18.2	15.0	14.5	13.9	17.0	14.1	12.8	13.5
수력	0.5	0.5	0.5	0.7	0.7	0.7	0.4	0.5	0.4	0.5
원자력	10.5	9.3	8.7	10.0	10.2	10.8	11.1	13.5	12.5	9.8
기타	5.2	5.7	5.7	5.8	6.0	5.8	6.5	7.1	7.1	6.8
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)

	2017	2018p					2019p			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
산업	144.3 (4.7)	145.0 (0.5)	84.6 (1.8)	12.3 (4.9)	11.9 (3.1)	12.3 (-0.2)	84.1 (-0.6)	11.9 (-3.1)	11.5 (-3.6)	12.7 (3.5)
수송	42.8 (1.2)	43.0 (0.4)	24.8 (0.4)	3.6 (-3.0)	3.7 (1.6)	3.7 (-2.7)	24.8 (0.0)	3.3 (-8.3)	3.6 (-1.1)	3.5 (-5.6)
가정·상업	39.9 (3.0)	41.3 (3.6)	25.2 (6.1)	2.5 (6.9)	2.3 (2.7)	2.3 (0.4)	24.6 (-2.4)	2.5 (-0.9)	2.2 (-1.2)	2.3 (-0.0)
공공	6.9 (11.0)	7.4 (6.7)	4.3 (7.5)	0.5 (5.6)	0.6 (4.9)	0.6 (2.7)	4.5 (2.8)	0.6 (5.8)	0.6 (3.1)	0.6 (10.4)
최종에너지	233.9 (3.9)	236.7 (1.2)	139.0 (2.5)	18.9 (3.6)	18.4 (2.8)	18.9 (-0.5)	138.0 (-0.7)	18.3 (-3.6)	17.9 (-2.6)	19.1 (1.5)
석탄 (백만 톤)	50.4 (2.7)	49.2 (-2.3)	28.4 (-2.8)	4.2 (2.7)	4.2 (2.9)	4.1 (-7.2)	28.1 (-1.2)	4.1 (-3.8)	4.0 (-4.5)	3.9 (-3.8)
석유 (백만 bbl)	926.6 (3.0)	920.0 (-0.7)	535.9 (1.0)	77.7 (2.3)	74.9 (1.3)	76.5 (-2.5)	528.7 (-1.3)	72.1 (-7.2)	71.3 (-4.8)	78.7 (2.9)
전력 (TWh)	507.7 (2.2)	526.1 (3.6)	305.7 (3.8)	40.5 (4.6)	41.0 (3.5)	44.0 (1.9)	302.8 (-0.9)	40.7 (0.4)	40.6 (-1.0)	43.0 (-2.4)
도시가스 (십억 m³)	22.6 (6.3)	24.3 (7.3)	15.3 (9.6)	1.5 (12.7)	1.3 (11.6)	1.3 (12.8)	14.9 (-2.8)	1.5 (1.5)	1.3 (-1.5)	1.2 (-3.4)
열·기타 (천 toe)	15.0 (14.0)	16.4 (9.3)	9.7 (10.8)	1.2 (11.9)	1.2 (10.5)	1.3 (9.4)	10.3 (6.7)	1.3 (6.9)	1.3 (10.3)	1.4 (13.8)

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

최종에너지 소비 비중

(단위: %)

	2017	2018p					2019p			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
산업	61.7	61.3	60.9	65.2	64.7	65.0	60.9	65.5	64.1	66.3
수송	18.3	18.1	17.8	18.9	19.9	19.6	18.0	18.0	20.2	18.2
가정·상업	17.1	17.5	18.2	13.2	12.3	12.3	17.8	13.5	12.5	12.2
공공	3.0	3.1	3.1	2.8	3.0	3.1	3.2	3.0	3.2	3.3
최종에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	14.3	13.7	13.5	14.6	14.9	14.5	13.5	14.8	14.8	13.7
석유	50.4	49.4	48.9	52.0	51.7	51.5	48.6	49.9	50.5	52.4
전력	18.7	19.1	18.9	18.4	19.2	20.1	18.9	19.2	19.5	19.3
도시가스	10.3	10.9	11.7	8.6	7.7	7.2	11.5	9.1	7.9	7.1
열·기타	6.4	6.9	7.0	6.3	6.5	6.7	7.5	7.0	7.3	7.5

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2016	2017	2018	2019			2019		
				5 월	6 월	7 월	5 월	6 월	7 월
총 발전용량 (GW)	105.9	116.9	119.1	117.8	117.2	117.5	119.8	121.1	121.1
	-	(10.4)	(1.9)	(5.8)	(3.1)	(3.6)	(1.7)	(3.4)	(3.1)
원자력	23.1	22.5	21.9	22.5	21.9	21.9	21.9	21.9	21.9
	-	(-2.5)	(-3.0)	(-2.5)	(-3.0)	(-3.0)	(-3.0)	-	-
유연탄	30.9	36.1	36.4	36.3	36.3	36.4	36.5	36.5	36.4
	-	(16.8)	(0.7)	(14.4)	(4.5)	(4.8)	(0.5)	(0.5)	(0.1)
가스	32.6	37.9	37.9	37.9	37.9	37.9	37.9	38.2	38.2
	-	(16.0)	(-0.0)	(3.3)	(3.3)	(3.2)	(-0.0)	(1.0)	(1.0)
정제 용량 (백만 BPSD)	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2
	(0.2)	(1.3)	(4.6)	(4.6)	(4.6)	(4.6)	(3.2)	(3.2)	(3.2)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
자료: 전력통계속보

에너지 소비 관련 통계

	2016	2017	2018	2019			2019		
				5 월	6 월	7 월	5 월	6 월	7 월
도시가스 수요가수 (백만)	18.0	18.6	19.1	18.8	18.8	18.8	19.3	19.3	19.3
	(3.4)	(3.3)	(3.1)	(3.4)	(3.3)	(3.3)	(2.8)	(2.8)	(2.9)
자동차 등록대수 (백만 대)	21.8	22.5	23.2	22.8	22.9	22.9	23.4	23.4	23.5
	(3.9)	(3.3)	(3.0)	(3.2)	(3.1)	(3.1)	(2.5)	(2.5)	(2.4)
- 휘발유	10.1	10.4	10.6	10.5	10.5	10.5	10.8	10.8	10.8
	(2.9)	(2.7)	(2.5)	(2.6)	(2.5)	(2.5)	(2.5)	(2.5)	(2.6)
- 경유	9.2	9.6	9.9	9.7	9.8	9.8	10.0	10.0	10.0
	(6.4)	(4.4)	(3.7)	(4.1)	(4.1)	(4.1)	(2.4)	(2.1)	(1.9)
- LPG	2.2	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0
	(-4.0)	(-2.9)	(-3.3)	(-3.2)	(-3.3)	(-3.3)	(-2.9)	(-2.8)	(-2.6)
- 하이브리드	0.2	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4
	(37.6)	(37.6)	(30.9)	(36.7)	(34.7)	(33.3)	(29.5)	(29.4)	(29.4)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율 (%)
자료: 에너지통계월보

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS (2019, NO.91)



KEEI 에너지수급동향은 우리나라 에너지경제지표를 신속하게 분석·제공함으로써 정부와 산업계의 에너지 정책 및 시장 전략 수립에 활용되도록 작성됩니다.

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지통계연구실 및 기타 관련 연구부서와 협력하여 에너지정보통계센터 에너지수급 연구실에서 작성하며, 본 에너지수급동향에 수록된 에너지 경제지표는 향후 확정될 때까지 지속적으로 갱신됩니다.

본 보고서의 내용은 KESIS(www.kesis.net)에서도 확인하실 수 있습니다.

본 보고서에 대한 의견과 질문은 EnergyOutlook@keei.re.kr로 보내주시기 바랍니다.

에너지정보통계센터 에너지수급연구실

발행인 조용성 / 편집인 김철현

울산광역시 중구 종가로 405-11 (우)44543

www.keei.re.kr / ISSN 2287-2205