

Series No.92
2019.11

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



2019 / 11
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS (2019, NO.92)



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

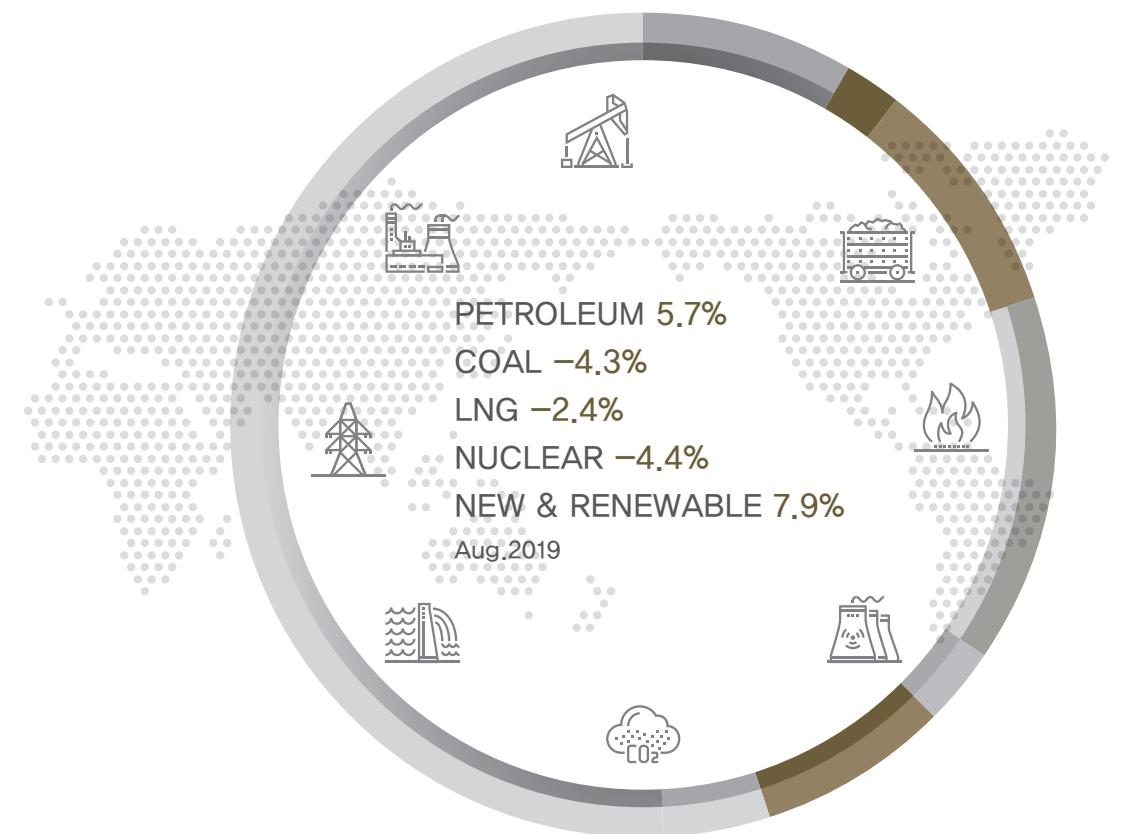
이 보고서는 에너지경제연구원 에너지통계연구실 및 기타 관련 연구부와 협력하여 에너지정보통계센터 에너지수급 연구실에서 작성하며, 본 에너지수급동향에 수록된 에너지 경제지표는 향후 확정될 때까지 지속적으로 갱신됩니다.

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

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

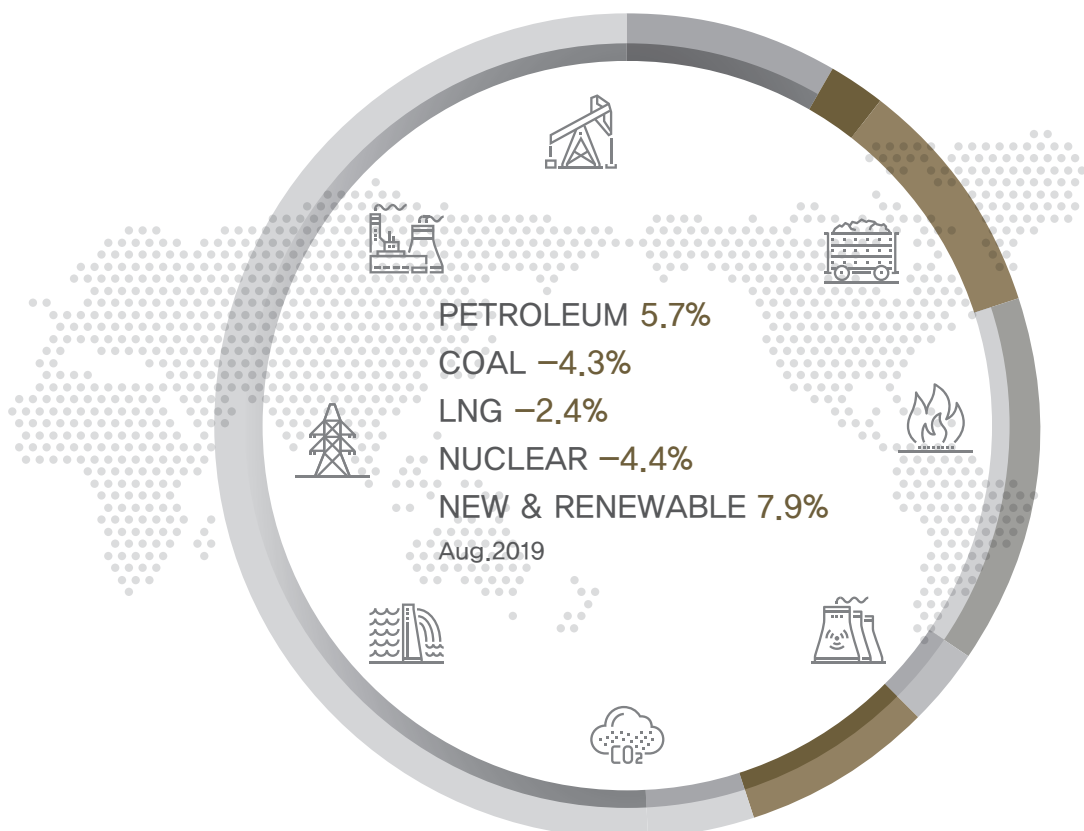
에너지정보통계센터
에너지수급연구실

발행인 조용성 / 편집인 김철현
울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543
www.keei.re.kr / ISSN 2287-2205



KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



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

1. 경제 및 산업

□ 8월 광공업생산지수는 반도체를 제외한 주요 제품의 생산 감소로 전년 동월 대비 3.3% 하락

- 반도체 생산지수는 D램(8Gb) 및 낸드 플래시(128Gb) 단가 하락에 따른 수출액 감소에도 불구하고 수출 물량 증가에 힘입어 전년 동월 대비 12.4% 상승
- 기초화학물질 생산지수는 NCC 설비 증설(롯데케미칼, 20만 톤, 2018.10 / LG화학, 23만 톤, 2019.4) 효과로 에틸렌, 프로필렌 생산량은 증가했으나 벤젠 생산 감소 등으로 전년 동월 대비 1.9% 하락
- 철강 생산지수는 수요 산업인 건설과 자동차 부문의 생산 감소 및 철강재 수출 물량 감소(-5.5%)의 영향으로 전년 동월 대비 4.9% 하락
- 자동차 생산지수는 신차 출시에도 불구하고, 근무일수 감소(-0.5일), 일부 차종 단종, 수출 대수 감소로 전년 동월 대비 12.5% 하락
 - 자동차 생산 대수는 14.9% 감소하였고, 내수와 수출 대수는 각각 5.3%, 4.6% 감소

□ 서비스업생산지수는 도·소매의 상승과 음식·숙박의 하락폭 축소로 전년 동월 대비 2.4% 상승

- 도·소매는 전월의 하락에서 2.6% 상승으로 전환되고 음식·숙박은 하락폭이 2.0%p 축소되면서 서비스업 생산지수의 상승폭이 확대
 - 정보통신(2.6%)은 5G 통신망 확대에 상승세를 이어가고 보건·사회복지(5.0%)도 빠른 상승세 지속

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2017 년	2018 년 p		2019 년 p			
			1~8 월	8 월	1~8 월	7 월	8 월
GDP (조원)	1 760.8 (3.2)	1 807.7 (2.7)	879.5 (2.8)	- -	895.9 (1.9)	- -	- -
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	573.7 (15.8)	604.9 (5.4)	399.7 (6.6)	51.2 (8.6)	361.3 (-9.6)	46.1 (-11.1)	44.0 (-14.0)
광공업생산지수 (2015=100)	104.7 (2.5)	106.1 (1.3)	105.1 (1.3)	105.2 (4.0)	103.7 (-1.3)	108.9 (0.6)	101.7 (-3.3)
반도체	138.9 (10.8)	167.0 (20.3)	161.0 (20.8)	173.1 (22.7)	172.4 (7.1)	192.2 (3.3)	194.6 (12.4)
기초화학물질	110.4 (5.5)	110.4 -	111.8 (2.4)	112.9 (0.4)	105.9 (-5.3)	111.3 (-2.2)	110.7 (-1.9)
철강	102.9 (1.7)	99.8 (-3.1)	100.6 (-2.5)	98.9 (-4.4)	98.2 (-2.4)	101.0 (-1.1)	94.1 (-4.9)
자동차	95.0 (-2.7)	93.7 (-1.4)	91.2 (-5.9)	87.3 (10.9)	92.8 (1.8)	100.4 (14.1)	76.4 (-12.5)
서비스업생산지수 (2015=100)	104.5 (1.8)	106.7 (2.1)	105.4 (2.3)	105.6 (1.5)	106.8 (1.4)	107.9 (1.5)	108.1 (2.4)
도·소매	103.3 (0.8)	104.8 (1.4)	103.6 (2.1)	101.2 (2.1)	103.5 (-0.1)	102.9 (-0.3)	102.8 (1.6)
음식·숙박	100.4 (-1.9)	98.5 (-1.9)	97.7 (-2.5)	102.2 (-2.4)	96.4 (-1.4)	99.2 (-2.7)	101.5 (-0.7)

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

자료: 한국무역협회, 국가통계포털

2. 에너지 가격

국제 에너지 가격

- **2019년 10월 국제 유가는 글로벌 경기 침체로 인한 수요 감소와 공급 증가 요인으로 전월 대비 4.1% 하락**
- 국제 유가는 글로벌 경기 침체, 미국 원유재고 증가, 에콰도르의 OPEC 탈퇴 선언, 사우디 석유생산 시설 복구 등으로 하락했으나 미·중 무역협상 진전, OPEC+의 영향력 강화 움직임 등은 하락폭을 제한
 - 미국 에너지정보청(EIA)은 글로벌 경기침체에 대한 우려로 2019년 세계 석유 수요 증가량을 8개월 연속 종전 전망 대비 하향하여 89만b/d로조정
 - 에콰도르 석유장관은 재정적자 및 대외부채 해결을 위해 OPEC 회원국 탈퇴 후 원유 생산을 확대하겠다고 선언(10.2)
 - 아람코社 회장인 Amin H. Nasser는 지난달 드론 및 미사일 공격(9.14)을 받은 사우디 석유 생산시설의 복구가 당초 예상했던 11월 말보다 빨라질 수 있을 것이라고 언급(10.10)
 - 미·중 고위급 무역 협상에서 1단계 합의에 근접한 것으로 전해진 것, OPEC이 정기 총회에서 감산 강화 여부 검토 예정인 것, 사우디가 브라질에 OPEC 가입을 제안한 것 등은 유가 하락폭을 제한
 - 국제 석탄 가격은 국제유가 하락 및 중국의 수요 감소에도 불구하고 BHP社의 3분기 생산량 감소로 전월 대비 4.5% 상승, 천연가스는 전월 수준 유지

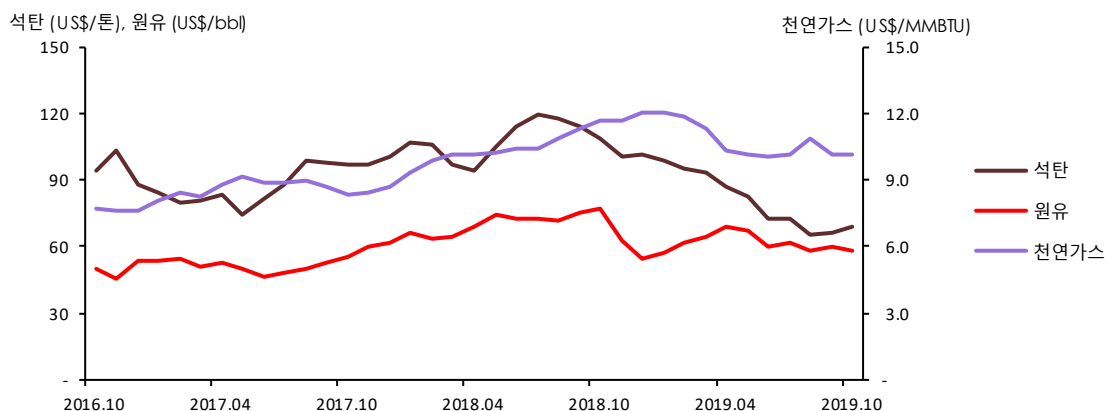
▶ 국제 에너지 가격 동향

	2017 년	2018 년	2019 년			8 월	9 월	10 월
			8 월	9 월	10 월			
원유 (US\$/bbl)	53.0 (22.5)	68.6 (29.5)	71.4 (42.6)	75.5 (42.4)	76.9 (40.1)	57.8 (-19.0)	60.1 (-20.3)	57.7 (-25.0)
천연가스 (US\$/MMBTU)	8.6 (16.8)	10.7 (24.0)	10.9 (22.0)	11.3 (30.8)	11.7 (40.3)	10.9 (-0.1)	10.1 (-10.3)	10.1 (-13.0)
석탄 (US\$/톤)	88.6 (33.9)	107.0 (20.9)	117.3 (19.0)	114.2 (16.7)	108.7 (12.0)	65.6 (-44.1)	66.0 (-42.2)	68.9 (-36.6)

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

□ 10월 휘발유와 경유 가격은 국제유가 하락에도 불구하고 전월 대비 각각 0.7%, 0.6% 상승

- 휘발유와 경유 주유소 가격은 국제유가 하락에도 불구하고 전월에 정유사 공급가가 주유소 가격 인상보다 크게 오른데 따른 주유소의 마진을 하락을 개선하기 위해 10월에도 소폭 인상
 - 휘발유와 경유의 전년 동월 대비 가격은 지난해 높았던 가격의 기저효과로 각각 8.4%, 6.6% 하락

□ 10월 프로판과 부탄 가격은 국내 일부 LPG 수입사들의 프로판 가격 인하 등으로 전월 대비 소폭 하락

- 사우디 아람코社의 9월 국제 프로판 가격은 하락(-5.4%)하고 부탄 가격은 전월 수준을 유지하나, LPG 공급사들은 모두 프로판과 부탄의 공급 가격을 동결하여 프로판 및 부탄 가격도 전월 수준 유지
- 수송용 부탄 가격은 유류세 인하 효과 소멸로 유류세가 최대 14원 올랐음에도 불구하고 LPG 차량 사용제한 폐지에 따른 이용 확대 및 소비자 부담 경감을 위해 인상을 자제

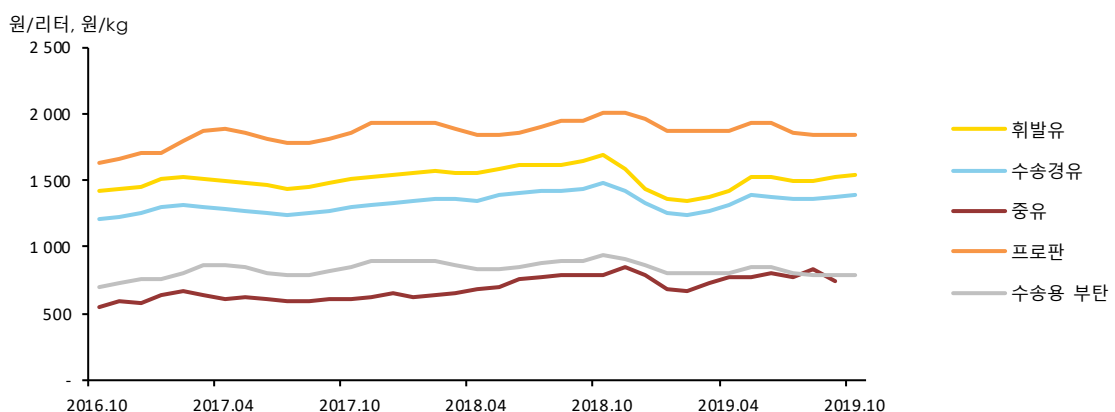
※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스 E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격을 기반으로 환율, 타경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2017 년	2018 년				2019 년		
			8 월	9 월	10 월	8 월	9 월	10 월
휘발유 (원/리터)	1 491.3 (6.3)	1 581.4 (6.0)	1 618.3 (11.5)	1 637.6 (10.7)	1 681.1 (11.7)	1 493.7 (-7.7)	1 529.3 (-6.6)	1 540.5 (-8.4)
수송경유 (원/리터)	1 282.5 (8.4)	1 392.0 (8.5)	1 419.1 (14.0)	1 438.9 (13.2)	1 485.0 (14.6)	1 351.9 (-4.7)	1 379.8 (-4.1)	1 387.7 (-6.6)
중유 (원/리터)	619.3 (18.9)	735.2 (18.7)	788.6 (32.7)	784.4 (30.1)	790.3 (29.5)	827.4 (4.9)	747.4 (-4.7)	- -
프로판 (원/kg)	1 833.8 (8.5)	1 920.5 (4.7)	1 942.9 (9.2)	1 945.2 (7.1)	2 002.4 (7.8)	1 841.1 (-5.2)	1 831.9 (-5.8)	1 833.6 (-8.4)
수송용 부탄 (원/리터)	826.5 (12.6)	874.6 (5.8)	894.8 (13.9)	895.4 (10.1)	934.2 (11.1)	785.4 (-12.2)	784.7 (-12.4)	783.7 (-16.1)

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



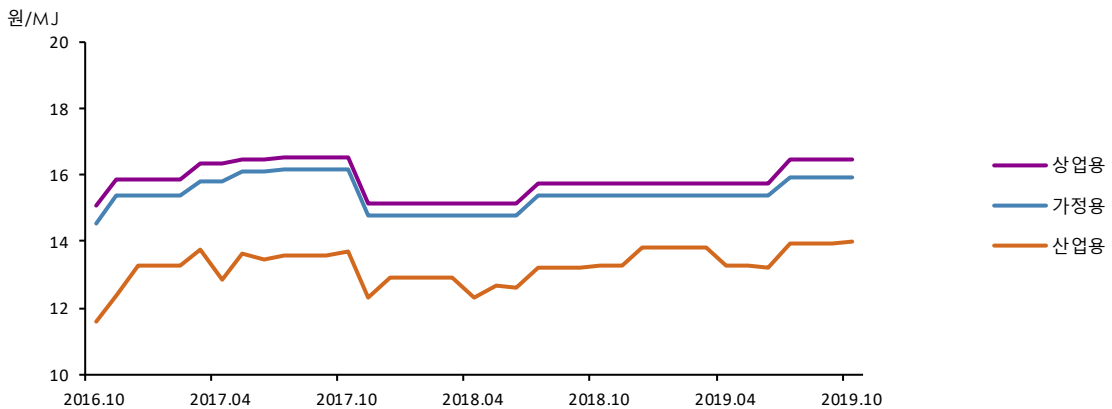
□ **10월 도시가스 요금은 7월 인상 후 동결되어 4개월 연속 같은 수준 유지**

- 도시가스 요금은 국제 LNG 가격 상승에도 불구하고 서민 물가 부담 완화를 위해 지난해 7월 이후 인상하지 않았으나, 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 대비로는 가정용, 상업용, 산업용이 각각 3.8%, 4.7%, 5.5% 상승

□ **10월 열에너지 요금은 8월 인상 후 동결되어 전월 수준 유지**

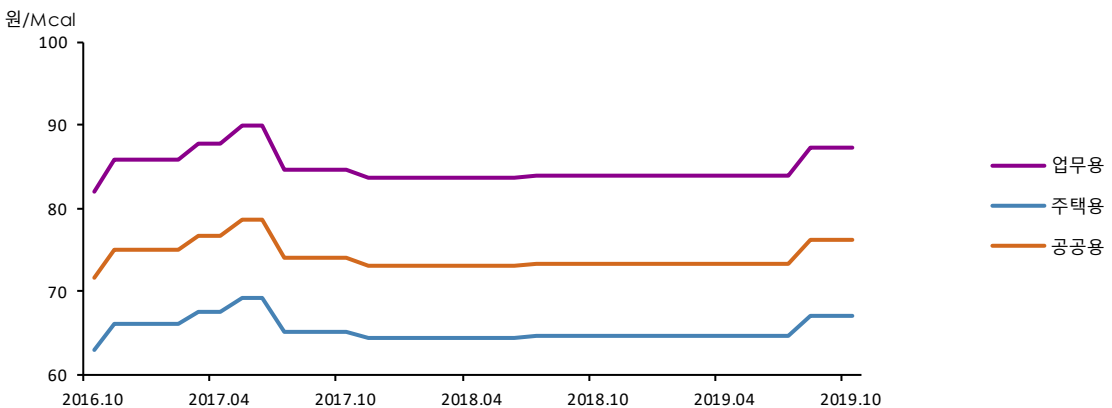
- 열에너지 요금은 7월 도시가스 요금 인상분과 에너지 세제개편에 따른 효과를 반영하여 8월에 인상하였으며, 이는 지난해 7월 이후 13개월만의 인상
- 한국지역난방공사는 연료비 연동제에 따라 도시가스 요금 변동 시 열 요금도 이에 따라 조정하고, 1년에 한번 실제 연료(100MW 이상 설비는 LNG, 100MW 이하 설비는 도시가스) 비용을 반영하여 정산

▶ **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 단열요금 기준(부가세, 기본요금 제외)
 자료: 한국지역난방공사

□ **10월 전력 요금¹은 일반용, 산업용, 주택용 모두 전월 수준 유지**

- 계시별 요금이 적용되는 일반용과 산업용은 전월(9월)에 여름철 요금에서 봄/가을철(3~5월, 9~10월) 요금으로 전환된 후 동결
- 주택용 요금은 2016년 12월 누진 구간이 6단계에서 3단계로 완화된 이후 같은 수준을 유지

□ **9월 전력 판매 단가는 일반용, 산업용, 주택용이 모두 전월 대비 하락**

- 주택용 판매 단가는 여름철 누진구간 확대에 의한 요금 인하 효과 소멸에도 불구하고, 냉방용 수요 감소에 따른 전력 사용량 감소로 전월 대비 2.1% 하락하고 일반용과 산업용도 각각

3. 에너지 공급

□ 8월 에너지 수입량은 원유 수입 증가 전환 및 석유제품 수입 급증으로 전년 동월 대비 12.0% 증가

- 원유 수입량은 7월까지 지속된 정제시설의 정기 보수로 감소했었으나, 7월 종료 및 유가 하락의 영향으로 전년 동월 대비 2.2% 증가. 원유 재고량이 3.3% 증가한 반면, 투입량은 0.8% 감소
 - 중동산 수입은 미국의 이란 제재 조치로 인한 이란산 원유 수입 중단으로 5월부터 감소세를 이어왔으나 8월에는 사우디와 카타르에서의 수입 증가를 중심으로 3.9% 증가
 - 미국산 수입량은 중동산 대비 높은 가격 경쟁력으로 전년 동월 대비 51.4% 증가하였으나, 전월(175.3%) 대비로는

4. 에너지 소비

- 8월 총에너지 소비는 석유, 신재생이 증가했으나 석탄, 원자력, 가스가 감소하며 전년 동월 대비 0.2% 증가
 - 석유 소비는 수송용이 유가 하락 및 자동차 대수 증가 등으로 증가하고, 산업용도 석유화학 설비 증설 효과 등으로 증가하며 전년 동월 대비 5.7% 증가
 - 석탄 소비는 전반적인 철강 경기 부진으로 산업용 소비가 감소하고 발전용도 예방정비 증가 등에 따른 석탄 발전설비이용률 하락 등으로 감소하며 전년 동월 대비 4.3% 감소
 - 가스 소비는 도시가스 소비가 요금 상승과 냉방도일 하락(-28.4%, -29.7도일) 등으로 감소하고, 발전용도 전력 소비 감소로 감소하며 전년 동월 대비 2.4% 감소
- 최종에너지 소비는 건물 부문에서 하락했으나, 수송과 산업 부문에서 증가하며 전년

5. 석탄

□ 8월 석탄 소비는 발전 부문에서 대폭 감소하여 전년 동월 대비 4.3% 감소

- 발전 부문 석탄 소비는 일부 노후 석탄발전소 폐지(영동2호기, 2019.1) 효과와 석탄 발전 설비 이용률 하락 등으로 전년 동월 대비 6.4% 감소하며 12개월 연속 감소
- 산업 부문 소비는 시멘트용 유연탄 소비가 정체된 가운데, 소비 비중이 높은 제철용 유연탄(원료탄) 소비가 양호하게 증가하여 5개월 만에 반등
 - 전기로강의 생산 급감(-13.6%)으로 전반적인 철강 생산 지표는 여전히 부진하나, 중후판 및 열연강판 생산 증가 등으로 원료탄을 이용하는 전로강 생산은 2.7% 증가
 - 이에 따라 원료탄 소비가 전년 동월 대비 2.0% 증가

6. 석유

□ 7월 석유 소비는 산업, 수송, 건물 부문 모두 증가하여 전년 동월 대비 5.7% 증가

- 산업 부문 석유 소비는 소비 비중이 높은 납사와 LPG 등 석유화학 원료용을 중심으로 4.8% 증가
 - 납사와 LPG 소비는 롯데케미컬(2018.10, 200천 톤/년)과 LG화학(2019.4, 230천 톤/년) 등의 설비 증설 효과로 각각 0.8%, 43.1% 증가
 - 납사에 비해 LPG 소비가 훨씬 큰 폭으로 증가한 것은 국제 유가는 전년 동월 대비 19.0% 하락한 반면, 프로판 가격은 36.2% 하락하여 프로판의 가격 경쟁력이 제고되었기 때문

7. 가스

□ 8월 천연가스 소비는 발전용과 도시가스 제조용 모두 줄어 전년 동월 대비 2.4% 감소

- 발전용 가스 소비는 기저발전(원자력+석탄)량 감소에도 불구하고, 전력 소비의 급감(-4.0%)으로 감소

□ 도시가스 소비는 산업 부문에서 석유화학 소비를 중심으로 줄며 전년 동월 대비 4.0% 감소

- 산업 부문 소비는 도시가스 다소비 업종인 석유화학, 조립금속, 1차금속의 소비가 각각 37.4%, 6.0%, 2.7% 감소하여 2015년 10월(-15.3) 이후 가장 큰 감소폭인 -

8. 전력

□ 8월 전력 소비는 산업생산 둔화, 기온 효과 등으로 모든 부문에서 감소하며 전년 동월 대비 4.0% 감소

- 산업 부문의 전력 소비는 공장 보수, 근무일수 감소(-0.5일) 등의 영향으로 생산활동이 둔화하며 감소
 - 1차금속에서의 전력 소비는 전반적인 철강경기 부진 지속 속 대부분의 제강사들이 지난해 하지않았던 하절기(7~9월) 보수작업을 실시하여 전년 동월 대비 6.7% 감소
 - 조립금속에서의 전력 소비는 자동차 생산 감소로 자동차제조에서의 소비가 감소했으나, 통신방송장비 및 반도체의 생산지수 상승 등으로 영상음향통신에서의 소비가 늘며 3.1% 증가
 - 석

9. 원자력

□ 8월 원자력 발전량은 신고리4호기의 진입에도 불구하고 예방정비량이 증가하며 전년 동월 대비 4.4% 감소

- 원자력 발전 설비 이용률은 전년 동월 상승(7.0%p)에 따른 기저효과, 월말 신규 원전 진입 효과 등으로 전년 동월 대비 7.9%p 하락한 70.5% 기록
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛3호기(2018.5.11~), 한빛1호기 (2018.8.18~2019.10.31), 한빛6호기 (2019.5.30~9.3), 신고리1호기(2019.7.2~9.30), 고리4호기(20

10. 열 및 신재생

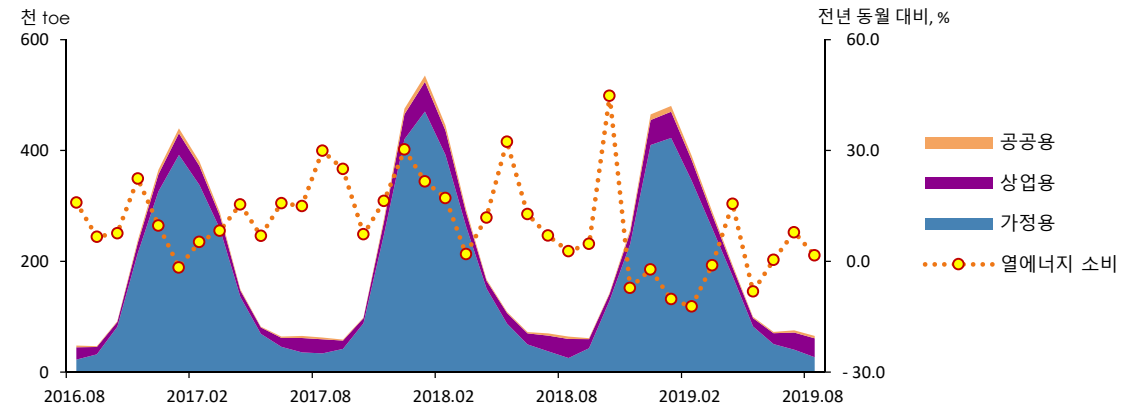
□ 8월 열에너지 소비는 냉방도일 감소에 따른 가정용 난방 수요 증가를 중심으로 전년 동월 대비 1.6% 증가

- 열에너지 소비는 냉방도일 감소(-29.7%)로 인한 가정용 난방 수요 증가 및 상업·공공용 냉방용 수요 감소로 가정용에서는 5.4% 증가한 반면 상업·공공용은 0.9% 감소

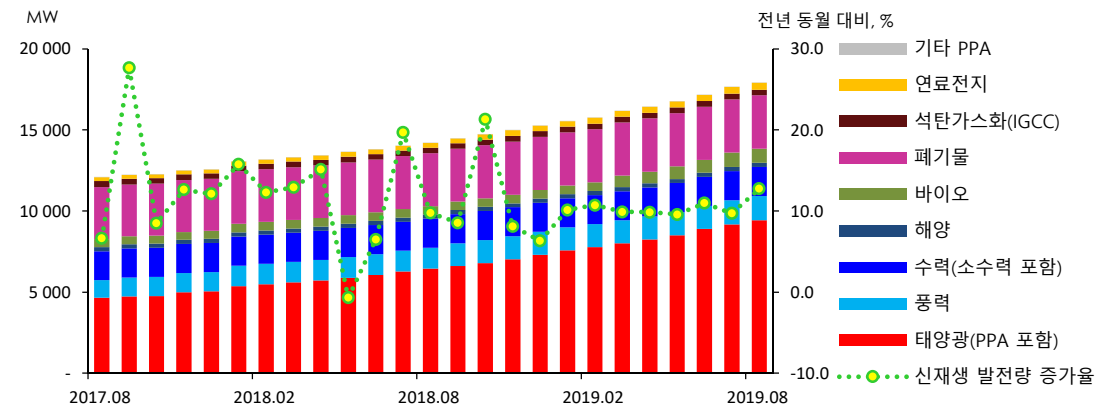
□ 신재생·기타에너지는 수력 발전 감소에도 불구하고, 신재생 발전량 증가로 전년 동월 대비 7.9% 증가

- 신재생에너지 발전량(수력 제외)은 태양광(PPA 포함), 바이오, 연료전지를 중심으로 증가세 지속
 - 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
 - 바이오에너지는 남제주#3(100MW) 중유 발전의 연료를 중유에서 바이오 중유로 전환(2019.7.17) 하면서 설비 용량이 증가하여 발전량도 대폭 증가
 - 연료전지는 대산 부생수소 연료전지(50.2MW 2019.7.18) 가동에 따른 설비 용량 증가(43.9%)로 발전량이 31.1% 증가
- 수력 발전(양수, 소수력 포함)은 수력 발전량 증가에도 양수 발전량 감소로 전년 동월 대비 14.7% 감소

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지 발전 설비용량 및 신재생에너지(수력 제외) 발전량 추이



11. 산업 부문

□ 8월 산업 부문 소비는 국내외 경기 둔화 속 설비 증설 및 기저효과 등으로 전년 동월 대비 1.9% 증가

- 에너지다소비업종에서의 에너지 소비 증가세는 근무일수 감소(-0.5일)에도 불구하고 1차금속에서의 증가로 전년 동월 대비 소폭 개선됐으나, 전월대비로는 감소하며 경기둔화를 반영
 - 석유화학의 에너지 소비는 롯데케미칼(2018.10)과 LG화학(2019.4)의 NCC 설비 증설 효과와 주요 석유화학 제품의 전년 동월 큰 폭의 감소에 따른 기저 효과 등으로 석유를 중심으로 증가
 - 1차금속의 에너지 소비는 자동차 공장 조업일수 감소 및 수출 하락, 건설 경기 부진, 조선 수주 감소 등으로 국내 주요 철강 수요 산업의 부진이 지속됐으나 기저 효과로 원료탄이 증가하며 소폭 증가함
 - 조립금속의 에너지 소비는 2.0% 증가했으나, 미·중 분쟁 심화, 일본 수출규제 등으로 반도체 업황의 불확실성이 확대되며 증가세는 전년 동월 대비 큰 폭으로 둔화

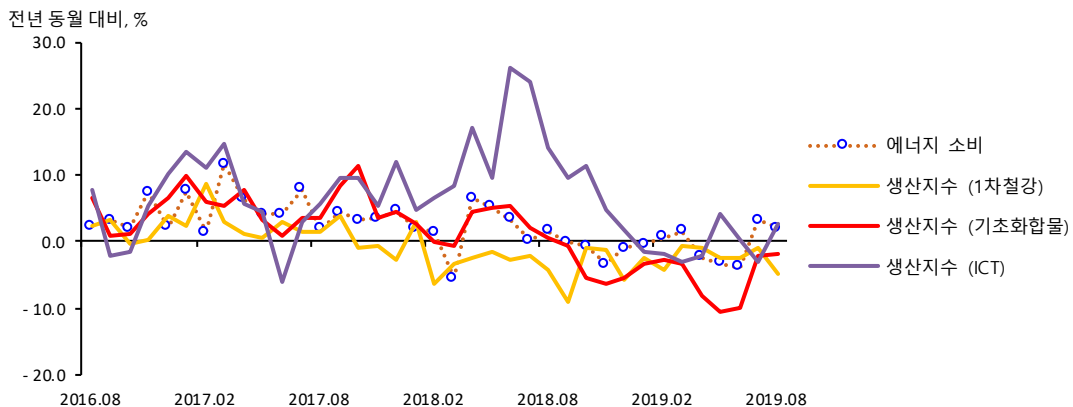
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2017 년	2018 년	2019 년 p		1~8 월	7 월	8 월
			1~8 월	8 월			
산업 (백만 toe)	141.9 (5.0)	142.9 (0.7)	95.1 (1.7)	12.0 (1.6)	94.8 (-0.3)	12.5 (3.2)	12.2 (1.9)
석유화학	70.0 (4.9)	72.1 (3.0)	48.1 (4.7)	6.1 (3.6)	47.8 (-0.7)	6.6 (7.7)	6.3 (2.7)
- 납사	56.2 (6.6)	55.3 (-1.6)	37.1 (0.7)	4.7 (-1.9)	35.9 (-3.3)	4.8 (1.9)	4.7 (0.8)
1 차금속	33.2 (7.4)	28.9 (-13.0)	19.2 (-12.5)	2.4 (-13.0)	19.3 (0.6)	2.5 (-3.2)	2.5 (0.9)
- 원료탄	25.3 (8.0)	24.1 (-4.6)	16.0 (-4.2)	2.1 (-4.4)	16.2 (1.3)	2.1 (-3.7)	2.1 (2.0)
조립금속	10.8 (1.9)	11.4 (5.9)	7.6 (5.7)	0.9 (8.5)	7.7 (0.8)	0.9 (-1.2)	1.0 (2.0)
원료용 비중 (%)	60.9	59.1	59.2	59.1	58.6	60.7	58.9

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 8월 수송 부문 소비는 해운, 항공, 철도 등의 부문에서는 감소하였으나 도로 부문에서 급증하여 7.5% 증가

- 도로 부문 에너지 소비는 8월 31일 유류세 인하 종료로 앞두고 소비자들의 9월 소비가 8월로 일부 이전된 영향 등으로 7개월만에 두 자릿수로 증가
 - 작년 11월 6일부터 6개월간 유류세가 15% 인하되어 휘발유, 경유, 부탄의 세금이 각각 123원, 87원, 30원 인하되었으나, 이후 금년 8월 31일까지 연장되었고 5월 6일 이후 인하율은 7%로 하향 조정
 - 휘발유, 경유, LPG(부탄) 가격은 국제 유가 하락(-19.0%)과 유류세 인하 등으로 전년 동월 대비 각각 7.7%, 4.7%, 12.2% 하락
 - 도로 부문의 휘발유, 경유, 부탄 소비는 유류세 인하 종료 효과와 가격 하락 효과 등으로 전년 동월 대비 각각 18.5%, 14.8%, 2.3% 증가
- 해운 부문 에너지 소비는 수출입 물동량 및 연안 물동량이 증가하였음에도 불구하고 감소하였고, 항공 부문 소비도 국내 및 국제 운항편수의 증가에도 불구하고 감소

▶ 수송 부문 수단별 증가율 추이

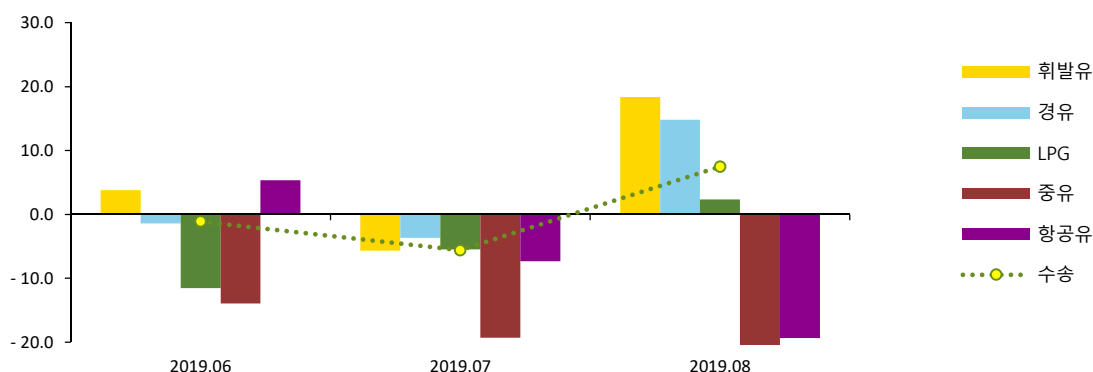
	2017 년	2018 년	2019 년 p				
			1~8 월	8 월	1~8 월	7 월	8 월
수송 (백만 toe)	42.8	43.0	28.6	3.8	28.9	3.5	4.1
	(1.2)	(0.4)	(0.8)	(3.5)	(1.0)	(-5.6)	(7.5)
도로	34.1	34.4	22.9	3.1	23.6	2.9	3.5
	(0.5)	(0.9)	(1.6)	(6.4)	(3.1)	(-4.5)	(13.5)
해운	3.5	3.2	2.1	0.3	1.8	0.2	0.2
	(5.8)	(-9.9)	(-12.0)	(-13.8)	(-14.2)	(-15.4)	(-19.1)
항공	4.8	5.0	3.3	0.4	3.2	0.4	0.4
	(3.2)	(4.4)	(4.7)	(-3.8)	(-3.1)	(-7.3)	(-19.4)
철도	0.3	0.4	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0
	(2.5)	(3.6)	(5.4)	(6.8)	(-1.9)	(-3.1)	(-4.2)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율

전년 동월 대비, %



13. 건물 부문

□ 8월 건물 부문 소비는 전년 동월 기록적 폭염의 기저효과로 전력이 감소하며 전년 동월 대비 1.6% 감소

- 건물 부문 소비는 냉방도일 감소에 따른 난방용 수요 증가로 도시가스 및 열이 증가하고 석유도 유가 하락의 영향으로 12.5% 증가한 반면, 전력은 주택용 요금 인하 효과에도 불구하고 7.1% 감소,
 - 전력 요금은 7~8월 한시적 누진 구간 확대로 요금 인하 효과 발생, 도시가스 요금은 가정용, 상업용이 7월 인상으로 전년 동월 대비 각각 3.8%, 4.7% 상승, 열 요금은 8월 인상으로 3.8% 상승
 - 전국 평균 폭염일수는 전년 동월(14.3일) 대비 5.1일 감소, 열대야일수는 작년(9.9일) 대비 4.1일 감소
 - 평균기온(전국 기준)은 26.2°C로 전년 동월 대비 1.1°C 하락하고 냉방도일은 29.7도일 감소
- 가정 부문은 석유와 도시가스 소비 증가에도 불구하고 전년 동월 이례적 폭염에 따른 기저효과로 전력소비가 급감(-11.8%)하여 4개월 연속 에너지 소비 감소
- 상업 부문은 경유를 중심으로 한 석유 소비 증가(15.0%)에도 불구하고 전력 소비 감소(-4.9%)로 2.8% 감소

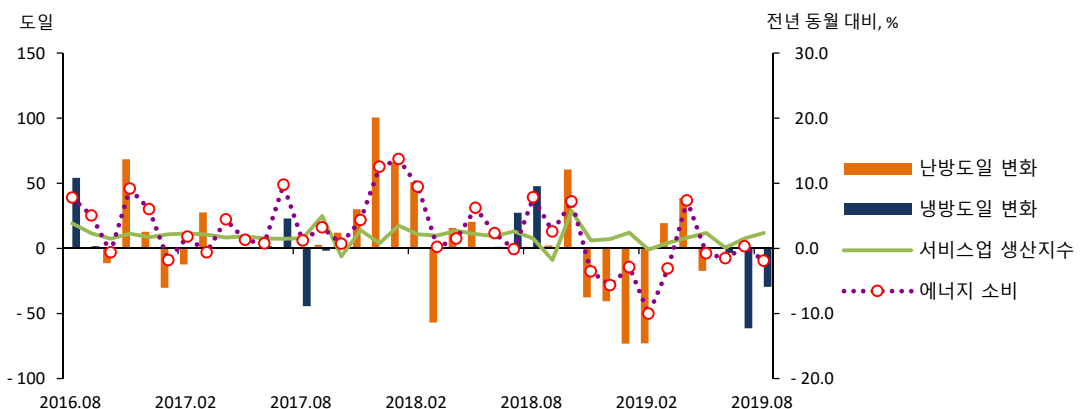
▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2017 년	2018 년	2019 년 p				
			1~8 월	8 월	1~8 월	7 월	8 월
건물 (백만 toe)	45.3	46.9	31.7	3.2	31.0	2.8	3.1
	(3.1)	(3.5)	(6.0)	(7.8)	(-2.2)	(0.6)	(-1.6)
가정	22.5	23.5	15.7	1.2	15.2	0.9	1.1
	(3.7)	(4.4)	(7.7)	(9.9)	(-3.2)	(-1.7)	(-2.2)
상업	17.4	17.9	12.3	1.6	12.1	1.4	1.5
	(1.9)	(2.9)	(4.8)	(7.9)	(-1.3)	(0.8)	(-2.8)
공공·기타	5.5	5.6	3.7	0.5	3.7	0.4	0.5
	(4.1)	(2.0)	(3.1)	(2.6)	(-1.1)	(5.2)	(4.2)
난방도일 (24°C)	2 517.1	2 597.8	1 616.9	-	1 511.5	-	-
	(5.5)	(3.2)	(6.4)	-	(-6.5)	-	-
냉방도일 (18°C)	132.7	209.0	209.0	104.5	114.3	39.5	74.8
	(-13.9)	(57.5)	(57.5)	(84.6)	(-45.3)	(-60.9)	(-28.4)

주: 냉·난방도일은 제주도를 제외한 전국 45 개 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

□ 8월 발전 투입 에너지는 발전량 감소 등으로 모든 에너지원에서 줄며 전년 동월 대비 4.7% 감소

- 전력 소비 감소에 따른 총 발전량 감소(-3.4%), 원자력과 석탄 발전소의 이용률 하락 등으로 발전 투입에너지가 모든 에너지원에서 감소
 - 원자력 발전량은 신고리4호기의 진입(8.30)에도 불구하고 예방정비 증가로 발전 설비 이용률이 5월 90% 수준을 기록한 후 지속해서 하락하며 감소
 - 석탄 발전 투입은 예방정비 증가 등으로 감소세를 지속, 가스 발전 투입은 기저(석탄+원자력) 발전량의 감소에도 불구하고 전력 소비가 4.0% 감소하며 감소
- 에너지원별 발전 설비 이용률은 석탄, 원자력, 가스가 각각 82.5%, 70.5%, 43.4%를 기록
 - 에너지원별 발전량 비중은 석탄(44.1%), 가스(24.0%), 원자력(23.7%) 순

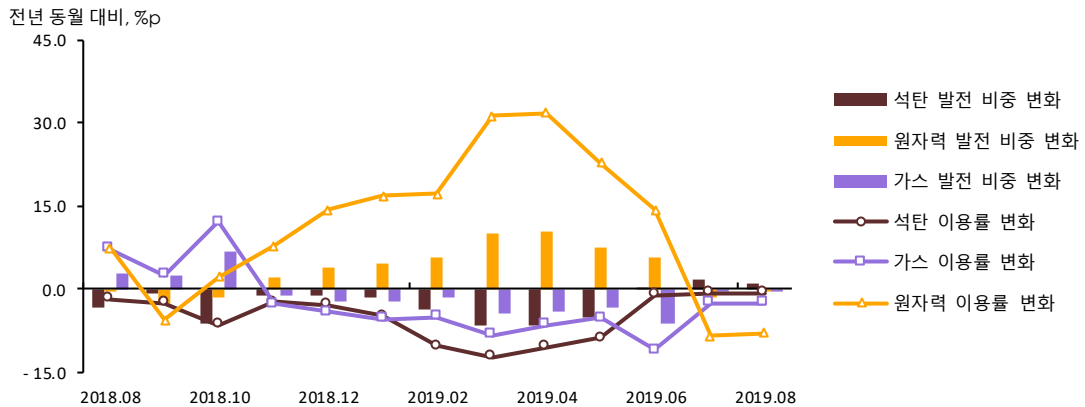
▶ 발전 부문 에너지 소비

	2017 년	2018 년		2019 년 p			
			1~8 월	8 월	1~8 월	7 월	8 월
발전 투입 (백만 toe)	115.1 (0.3)	118.7 (3.1)	79.8 (4.6)	11.3 (11.3)	78.4 (-1.8)	10.5 (-4.7)	10.8 (-4.7)
석탄	52.8 (7.4)	54.2 (2.7)	36.8 (7.4)	5.4 (8.7)	33.0 (-10.4)	4.9 (-1.6)	5.1 (-6.4)
유류	1.2 (-59.5)	1.3 (7.5)	1.1 (22.5)	0.1 (107.3)	0.6 (-42.6)	0.1 (-51.1)	0.1 (-55.1)
가스	20.7 (0.9)	25.1 (21.4)	17.4 (27.4)	2.2 (25.9)	16.1 (-7.6)	2.1 (-4.3)	2.2 (-2.8)
원자력	31.6 (-7.5)	28.4 (-10.1)	18.3 (-16.1)	2.7 (7.0)	22.1 (20.8)	2.5 (-10.5)	2.6 (-4.4)
신재생·기타	8.7 (11.5)	9.6 (9.9)	6.3 (9.5)	0.9 (0.7)	6.7 (6.2)	0.9 (1.5)	0.9 (8.0)

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
- 전년동기대비 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, (

업종별 생산 및 가동률지수

(2015=100)

	2017	2018					2019			
			1~8 월	6 월	7 월	8 월	1~8 월	6 월	7 월	8 월
주요 업종 산업생산지수										
전산업	105.7 (2.6)	107.2 (1.4)	105.9 (1.6)	110.0 (1.0)	107.0 (2.5)	105.4 (2.0)	105.9 (0.0)	109.0 (-0.9)	107.8 (0.7)	105.4 -
광공업	104.7 (2.5)	106.1 (1.3)	105.1 (1.3)	107.5 (1.9)	108.2 (3.2)	105.2 (4.0)	103.7 (-1.3)	104.6 (-2.7)	108.9 (0.6)	101.7 (-3.3)
반도체	138.9 (10.8)	167.0 (20.3)	161.0 (20.8)	180.6 (37.7)	186.1 (39.4)	173.1 (22.7)	172.4 (7.1)	193.8 (7.3)	192.2 (3.3)	194.6 (12.4)
1 차철강	102.9 (1.7)	99.8 (-3.1)	100.6 (-2.5)	100.6 (-2.9)	102.1 (-2.2)	98.9 (-4.4)	98.2 (-2.4)	98.1 (-2.5)	101.0 (-1.1)	94.1 (-4.9)
시멘트	110.0 (1.7)	100.1 (-9.0)	99.5 (-8.9)	115.7 (4.2)	102.7 (0.2)	90.0 (-12.1)	92.8 (-6.7)	100.3 (-13.3)	95.1 (-7.4)	89.9 (-0.1)
기초화학물	110.4 (5.5)	110.4 -	111.8 (2.4)	110.1 (5.3)	113.8 (2.1)	112.9 (0.4)	105.9 (-5.3)	99.2 (-9.9)	111.3 (-2.2)	110.7 (-1.9)
수송장비	95.0 (-2.7)	93.7 (-1.4)	91.2 (-5.9)	94.4 (-7.8)	88.0 (-11.8)	87.3 (10.9)	92.8 (1.8)	92.9 (-1.6)	100.4 (14.1)	76.4 (-12.5)
전기장비	105.5 (2.6)	105.2 (-0.3)	102.7 (-0.1)	105.9 (-2.5)	103.5 (1.1)	104.1 (1.4)	101.1 (-1.6)	104.4 (-1.4)	107.1 (3.5)	96.3 (-7.5)
서비스업	104.5 (1.8)	106.7 (2.1)	105.4 (2.3)	108.0 (1.9)	106.3 (2.6)	105.6 (1.5)	106.8 (1.4)	108.1 (0.1)	107.9 (1.5)	108.1 (2.4)
주요 업종 가동률지수										
제조업	98.1 (-0.9)	98.4 (0.3)	97.9 (0.0)	100.8 (0.6)	100.0 (1.0)	97.2 (2.3)	97.1 (-0.7)	98.6 (-2.2)	102.9 (2.9)	95.1 (-2.2)
반도체	109.4 (-2.1)	112.7 (3.0)	113.0 (4.7)	122.5 (15.3)	121.6 (12.0)	113.4 (1.2)	104.9 (-7.2)	118.5 (-3.3)	116.3 (-4.4)	117.9 (4.0)
1 차철강	102.3 (1.5)	98.8 (-3.4)	99.4 (-3.0)	99.5 (-3.6)	101.0 (-2.7)	97.7 (-5.1)	98.3 (-1.1)	98.3 (-1.2)	101.2 (0.2)	94.2 (-3.6)
시멘트	107.4 (0.4)	108.9 (1.4)	107.2 (0.8)	127.3 (18.3)	113.0 (13.3)	99.5 (-0.2)	104.4 (-2.6)	110.6 (-13.1)	104.9 (

국제 에너지 가격

	2017	2018					2019			
			1~10 월	8 월	9 월	10 월	1~10 월	8 월	9 월	10 월
원유 (USD/bbl)										
WTI	51.0 (17.6)	64.8 (27.1)	67.2 (35.2)	67.9 (41.2)	70.1 (40.5)	70.8 (37.2)	56.8 (-15.5)	54.8 (-19.2)	57.0 (-18.7)	54.0 (-23.7)
Dubai	53.2 (28.9)	69.4 (30.5)	71.0 (37.7)	72.5 (44.3)	77.2 (43.9)	79.4 (42.9)	63.6 (-10.5)	59.1 (-18.4)	61.1 (-20.8)	59.4 (-25.2)
Brent	54.8 (21.7)	71.5 (30.5)	73.5 (38.4)	73.8 (42.4)	79.1 (42.5)	80.6 (39.9)	64.2 (-12.6)	59.5 (-19.4)	62.3 (-21.3)	59.6 (-26.0)
국내도입단가 (C&F)	53.3 (29.9)	71.4 (34.0)	71.4 (37.4)	75.2 (54.0)	76.5 (47.4)	79.2 (44.6)	65.6 (-8.1)	64.6 (-14.1)	63.1 (-17.5)	64.1 (-19.0)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	8.6 (16.7)	10.7 (24.0)	10.4 (21.1)	10.9 (22.0)	11.3 (30.8)	11.7 (40.3)	10.7 (2.4)	10.9 (-0.1)	10.1 (-10.3)	10.1 (-13.0)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	416.3 (16.7)	526.3 (26.4)	515.7 (23.8)	532.3 (25.0)	561.9 (33.3)	579.9 (37.6)	515.7 (0.0)	479.3 (-10.0)	509.7 (-9.3)	478.2 (-17.5)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	88.5 (33.9)	107.0 (20.9)	108.2 (25.1)	117.3 (19.0)	114.2 (16.7)	108.7 (12.0)	80.1 (-26.0)	65.6 (-44.1)	66.0 (-42.2)	68.9 (-36.6)
국내도입단가 (CIF)	104.3 (51.5)	113.6 (8.9)	113.8 (9.0)	110.1 (18.7)	116.4 (23.3)	114.3 (11.5)	103.6 (-8.9)	103.6 (-5.9)	85.0 (-26.9)	92.2 (-19.4)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	68.1 (21.2)	79.9 (17.4)	83.1 (24.7)	84.8 (25.7)	89.5 (26.9)	87.7 (25.1)	71.9 (-13.5)	70.1 (-17.4)	74.7 (-16.6)	74.0 (-15.6)
등유	65.3 (23.6)	84.8 (29.8)	86.3 (36.1)	87.3 (38.3)	91.7 (34.6)	95.1 (39.2)	77.4 (-10.3)	74.6 (-14.5)	77.7 (-15.2)	75.4 (-20.8)
경유	66.4 (25.2)	84.9 (27.9)	86.7 (33.9)	88.5 (37.7)	93.8 (35.2)	97.2 (38.4)	78.3 (-9.7)	75.4 (-14.8)	78.1 (-16.8)	77.1 (-20.7)
중유	49.7 (40.2)	65.2 (31.3)	65.8 (36.2)	69.1 (46.1						

일차에너지 소비

	2017	2018p					2019p			
			1~8 월	6 월	7 월	8 월	1~8 월	6 월	7 월	8 월
석탄 (백만 톤)	139.8 (8.1)	141.0 (0.9)	94.8 (3.8)	10.7 (3.7)	12.6 (1.9)	13.3 (6.5)	88.1 (-7.1)	10.5 (-1.9)	12.4 (-1.9)	12.7 (-4.3)
- 원료탄 제외	103.5 (7.9)	106.4 (2.8)	71.8 (6.7)	7.8 (7.1)	9.5 (3.4)	10.3 (10.1)	64.8 (-9.7)	7.6 (-2.2)	9.4 (-1.3)	9.7 (-6.1)
석유 (백만 bbl)	937.1 (1.7)	931.8 (-0.6)	621.9 (1.1)	75.5 (1.5)	77.4 (-2.2)	77.8 (-0.0)	616.1 (-0.9)	71.8 (-4.9)	79.3 (2.4)	82.2 (5.7)
- 비에너지유 제외	443.7 (-2.5)	445.5 (0.4)	296.8 (1.7)	36.3 (1.2)	35.8 (-4.2)	37.3 (2.8)	298.8 (0.7)	35.4 (-2.6)	35.6 (-0.3)	41.2 (10.5)
LNG (백만 톤)	36.4 (4.3)	42.3 (16.2)	28.4 (21.0)	2.8 (20.1)	2.9 (13.7)	2.9 (23.9)	27.1 (-4.7)	2.4 (-11.8)	2.8 (-2.8)	2.8 (-2.4)
수력 (TWh)	7.0 (5.5)	7.3 (3.9)	4.9 (1.7)	0.7 (29.8)	0.8 (26.6)	0.7 (-27.7)	4.2 (-15.1)	0.5 (-34.5)	0.6 (-30.3)	0.6 (-14.7)
원자력 (TWh)	148.4 (-8.4)	133.5 (-10.1)	85.8 (-16.1)	11.3 (-9.5)	13.1 (6.8)	12.8 (7.0)	103.6 (20.8)	13.5 (19.9)	11.7 (-10.5)	12.2 (-4.4)
기타 (백만 toe)	15.8 (16.7)	17.1 (8.0)	11.4 (8.5)	1.4 (6.5)	1.5 (11.6)	1.5 (9.9)	11.9 (4.8)	1.5 (6.6)	1.5 (5.6)	1.7 (7.9)
총에너지 (백만 toe)	302.1 (2.8)	307.5 (1.8)	205.1 (3.3)	23.7 (3.3)	25.8 (3.0)	26.2 (5.7)	202.8 (-1.1)	23.2 (-2.2)	25.6 (-1.0)	26.2 (0.2)
- 비에너지유 제외	240.7 (2.1)	247.1 (2.6)	164.7 (4.0)	18.8 (3.8)	20.6 (3.8)	21.2 (8.0)	163.2 (-0.9)	18.7 (-0.8)	20.0 (-3.0)	21.1 (-0.0)
- 원료용 제외	215.4 (1.4)	222.9 (3.5)	148.7 (4.9)	16.8 (4.8)	18.5 (4.5)	19.1 (9.5)	147.0 (-1.1)	16.7 (-0.8)	18.0 (-2.9)	19.1 (-0.2)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2017	2018p					2019p			
			1~8 월	6 월	7 월	8 월	1~8 월	6 월	7 월	8 월
석탄	28.5	28.2	28.4	27.8	30.0	31.1	26.8	27.9	29.7	29.7
- 원료탄 제외	20.2	20.3	20.6	19.3	21.7	23.2	18.8	19.3	21.7	21.7
석유	39.5	38.5	38.6	40.4	38.2	37.8	38.6	39.2	39.6	39.6
- 비에너지유 제외	19.2	18.9	18.9	19.8	18.1	18.6	19.1	19.7	17.9	20.2
LNG	15.7	18.0	18.1	15.2	14.7	14.3	17.4	13.7	14.4	14.0
수력	0.5	0.5	0.5	0.7	0.7	0.6	0.4	0.4	0.5	0.5
원자력	10.5	9.2	8.9	10.1	10.8	10.4	10.9	12.4	9.7	9.9
기타	5.2	5.6	5.6	5.8	5.6	5.9	5.9	6.3	6.0	6.3
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			
			1~8 월	6 월	7 월	8 월	1~8 월	6 월	7 월	8 월
산업	141.9 (5.0)	142.9 (0.7)	95.1 (1.7)	11.7 (3.3)	12.1 (0.1)	12.0 (1.6)	94.8 (-0.3)	11.3 (-3.9)	12.5 (3.2)	12.2 (1.9)
수송	42.8 (1.2)	43.0 (0.4)	28.6 (0.8)	3.7 (1.6)	3.7 (-2.7)	3.8 (3.5)	28.9 (1.0)	3.6 (-1.1)	3.5 (-5.6)	4.1 (7.5)
가정·상업	39.9 (2.9)	41.3 (3.7)	27.9 (6.4)	2.3 (3.0)	2.3 (0.7)	2.7 (8.7)	27.2 (-2.4)	2.2 (-1.5)	2.3 (-0.3)	2.7 (-2.7)
공공	5.5 (4.1)	5.6 (2.0)	3.7 (3.1)	0.4 (-1.3)	0.4 (-4.5)	0.5 (2.6)	3.6 (-2.7)	0.4 (-2.1)	0.4 (3.7)	0.5 (2.3)
최종에너지	230.0 (3.9)	232.7 (1.2)	155.4 (2.4)	18.1 (2.8)	18.5 (-0.5)	19.0 (3.0)	154.6 (-0.5)	17.5 (-3.0)	18.7 (1.0)	19.4 (2.4)
석탄 (백만 톤)	50.4 (2.7)	49.2 (-2.3)	32.5 (-2.3)	4.2 (2.9)	4.1 (-7.2)	4.1 (1.6)	32.3 (-0.9)	4.0 (-4.5)	4.0 (-2.6)	4.1 (0.2)
석유 (백만 bbl)	926.6 (3.0)	920.0 (-0.7)	612.6 (0.8)	74.9 (1.3)	76.5 (-2.5)	76.8 (-0.7)	610.3 (-0.4)	71.3 (-4.8)	78.7 (2.9)	81.6 (6.3)
전력 (TWh)	507.7 (2.2)	526.1 (3.6)	355.2 (4.5)	41.0 (3.5)	44.0 (1.9)	49.5 (9.2)	350.4 (-1.4)	40.6 (-1.0)	43.0 (-2.4)	47.6 (-4.0)
도시가스 (십억 m³)	22.6 (6.3)	24.3 (7.4)	16.4 (9.6)	1.3 (11.6)	1.3 (12.9)	1.2 (9.8)	16.0 (-2.8)	1.3 (-1.5)	1.2 (-3.4)	1.1 (-4.0)
열·기타 (천 toe)	11.1 (18.4)	11.8 (6.4)	7.9 (8.1)	0.8 (7.1)	0.9 (5.6)	0.9 (9.5)	7.8 (-1.2)	0.8 (2.7)	0.9 (2.7)	0.9 (3.6)

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

최종에너지 소비 비중

(단위: %)

	2017	2018p					2019p			
			1~8 월	6 월	7 월	8 월	1~8 월	6 월	7 월	8 월
산업	61.7	61.4	61.2	64.9	65.3	63.0	61.3	64.3	66.7	62.7
수송	18.6	18.5	18.4	20.3	19.9	20.2	18.7	20.7	18.6	21.2
가정·상업	17.3	17.8	18.0	12.5	12.6	14.4	17.6	12.7	12.4	13.7
공공	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4
최종에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	14.5	13.9	13.8	15.2	14.7	14.4	13.8	15.1	14.2	14.1
석유	51.2	50.2	50.0	52.6	52.4	51.3	50.1	51.6	53.6	53.0
전력	19.0	19.4	19.7	19.5	20.4	22.4	19.5	19.9	19.7	21.1
도시가스	10.5	11.4	11.4	8.1	7.8	7.2	11.6	8.5	7.8	7.0
열·기타	4.8	5.1	5.1	4.6	4.6	4.7	5.0	4.8	4.7	4.8

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2016	2017	2018			2019			
			6 월	7 월	8 월	6 월	7 월	8 월	
총 발전용량 (GW)	105.9	116.9	119.1	117.2	117.5	118.0	121.1	121.1	123.0
	-	(10.4)	(1.9)	(3.1)	(3.6)	(3.3)	(3.4)	(3.1)	(4.2)
원자력	23.1	22.5	21.9	21.9	21.9	21.9	21.9	21.9	23.3
	-	(-2.5)	(-3.0)	(-3.0)	(-3.0)	(-3.0)	-	-	(6.4)
유연탄	30.9	36.1	36.4	36.3	36.4	36.4	36.5	36.4	36.4
	-	(16.8)	(0.7)	(4.5)	(4.8)	(3.0)	(0.5)	(0.1)	(0.1)
가스	32.6	37.9	37.9	37.9	37.9	37.9	38.2	38.2	38.2
	-	(16.0)	(-0.0)	(3.3)	(3.2)	(3.2)	(1.0)	(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			
			6 월	7 월	8 월	6 월	7 월	8 월	
도시가스 수요가수 (백만)	18.0 (3.4)	18.6 (3.3)	19.1 (3.1)	18.8 (3.3)	18.8 (3.3)	18.8 (3.0)	19.3 (2.8)	19.3 (2.9)	19.3 (2.9)
자동차 등록대수 (백만 대)	21.8 (3.9)	22.5 (3.3)	23.2 (3.0)	22.9 (3.1)	22.9 (3.1)	23.0 (3.1)	23.4 (2.5)	23.5 (2.4)	23.5 (2.4)
- 휘발유	10.1 (2.9)	10.4 (2.7)	10.6 (2.5)	10.5 (2.5)	10.5 (2.5)	10.5 (2.5)	10.8 (2.5)	10.8 (2.6)	10.8 (2.7)
- 경유	9.2 (6.4)	9.6 (4.4)	9.9 (3.7)	9.8 (4.1)	9.8 (4.1)	9.8 (4.1)	10.0 (2.1)	10.0 (1.9)	10.0 (1.8)
- LPG	2.2 (-4.0)	2.1 (-2.9)	2.0 (-3.3)	2.1 (-3.3)	2.1 (-3.3)	2.1 (-3.3)	2.0 (-2.8)	2.0 (-2.6)	2.0 (-2.5)
- 하이브리드	0.2 (37.6)	0.3 (37.6)	0.4 (30.9)	0.3 (34.7)	0.3 (33.3)	0.4 (32.5)	0.4 (29.4)	0.4 (29.4)	0.5 (28.7)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율 (%)
자료: 에너지통계월보

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS (2019, NO.92)



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