

Series No.105

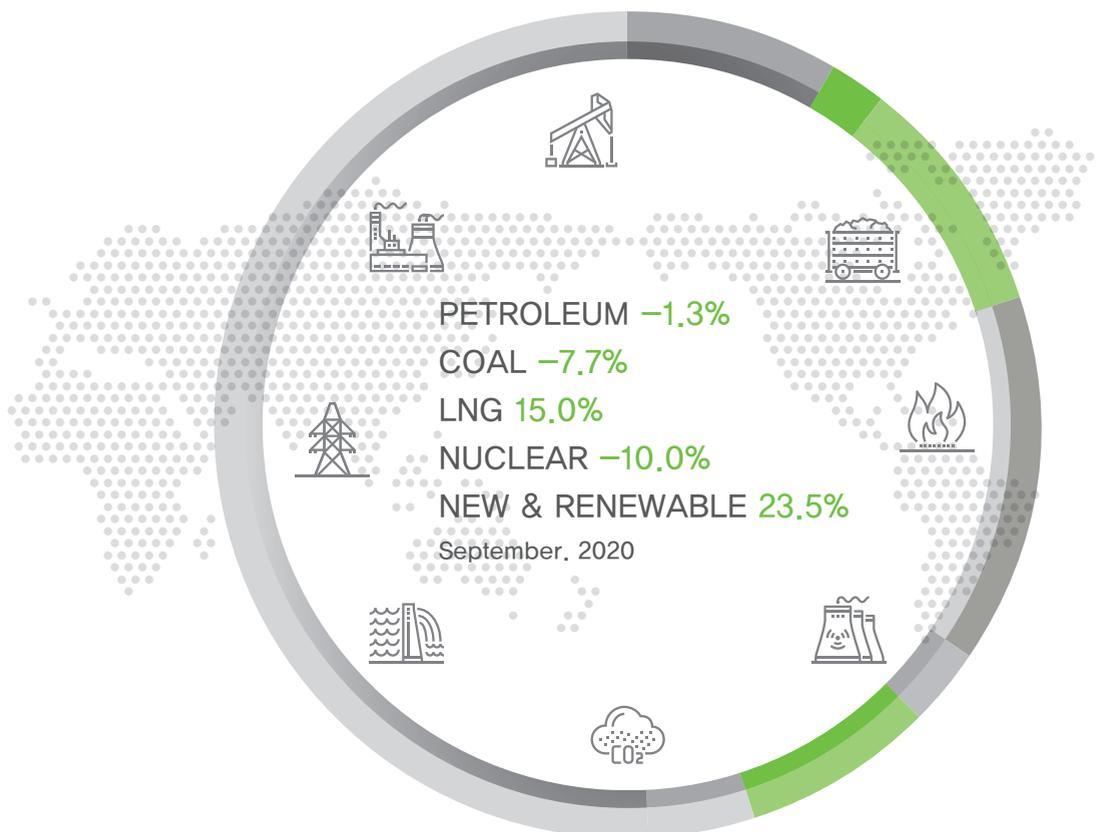
2020.12

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



2020 / 12
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE



본 동향 자료는 2020년 09월까지의 에너지 수급통계와
2020년 11월까지의 에너지 가격통계를 기반으로 작성되었음

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.	전기	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

□ 3분기 국내총생산은 민간소비와 건설투자의 감소로 전년 동기 대비 1.1% 감소

- 민간소비는 코로나19로 인해 자동차 등 내구재 소비와 음식료품 등 비내구재 소비는 늘었으나, 음식·숙박 등 서비스와 의류 등 준내구재 소비의 감소로 전년 동기 대비 4.4% 감소
- 건설투자는 건물건설에서의 감소로 전년 동월 대비 1.0% 감소한 반면, 설비투자는 운송장비(7.4%)와 기계류(11.8%)가 모두 증가하여 전년 동기 대비 10.6% 증가

□ 9월 광공업 생산지수는 반도체와 자동차 등의 상승에 힘입어 전년 동월 대비 8.0% 상승

- 반도체 생산지수는 코로나19로 인한 노트북·PC 수요 증가 및 스마트폰 판매 회복 등으로 반도체 수출액이 증가(11.8%)하면서 전년 동월 대비 26.0% 상승
- 철강은 자동차 등 전방산업의 회복과 대중국 수출의 회복으로 수출액이 증가로 전환(1.8%)되면서 생산지수는 전년 동월 대비 1.1% 하락으로 하락폭이 대폭 완화
- 자동차 생산지수는 SUV와 친환경차를 중심으로 미국, 유럽 등에서의 수요가 회복되면서 수출이 지난 3월 이후 처음으로 증가로 전환(23.0%)되어 전년 동월 대비 15.4% 상승

□ 서비스업 생산지수는 코로나19의 영향에도 불구하고 도·소매의 상승 전환으로 전년 동월 대비 0.1% 상승

- 9월에는 음식·숙박(-21.2%)과 예술·스포츠·여가(-34.6%)의 하락세 지속에도 도·소매(3.1%)가 상승으로 전환되고 금융·보험(20.0%)의 상승세 확대로 7개월만에 상승으로 전환

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2019년 p			2020년 p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
GDP (조원)	1 849.0 (2.0)	1 361.5 (1.9)	463.1 (2.0)	1 349.8 (-0.9)	-	-	457.9 (-1.1)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	539.9 (-10.7)	403.6 (-10.4)	44.6 (-11.9)	370.7 (-8.1)	36.3 (-17.1)	46.2 (5.0)	40.9 (-8.3)
광공업생산지수 (2015=100)	106.3 (-0.0)	104.3 (-0.8)	104.1 (1.8)	104.5 (0.2)	107.5 (-2.4)	100.3 (-2.6)	112.4 (8.0)
반도체	188.1 (11.7)	175.8 (6.7)	203.1 (9.8)	225.6 (28.3)	228.4 (17.0)	239.2 (21.2)	255.9 (26.0)
철강	98.3 (-2.2)	98.5 (-2.0)	93.2 (-1.2)	90.5 (-8.1)	86.9 (-15.1)	87.5 (-8.6)	92.2 (-1.1)
자동차	93.1 (-0.9)	92.1 (1.5)	83.0 (-2.4)	80.8 (-12.2)	93.0 (-7.8)	68.2 (-11.4)	95.8 (15.4)
서비스업생산지수 (2015=100)	108.4 (1.4)	106.9 (1.2)	106.8 (0.8)	104.7 (-2.0)	106.7 (-1.2)	104.1 (-3.8)	106.9 (0.1)
도·소매	104.6 (-0.4)	103.5 (-0.3)	102.8 (-0.3)	100.4 (-2.9)	100.6 (-2.0)	96.8 (-5.8)	106.0 (3.1)
음식·숙박	97.5 (-1.0)	96.1 (-1.5)	91.5 (-4.6)	80.4 (-16.3)	90.4 (-9.1)	84.6 (-16.9)	72.1 (-21.2)

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

2. 에너지 가격

국제 에너지 가격

□ 11월 국제 유가는 백신 개발 소식 등으로 전월 대비 5.8% 상승, 전년 동월 대비로는 29.2% 하락

- 국제 유가는 코로나19 백신 개발 소식과 OPEC+의 감산 연장 가능성, 바이든 대통령 당선에 따른 불확실성 해소 등으로 상승하였으나, 코로나19 확산에 따른 원유 수요 위축은 상승폭을 일부 제한
 - Pfizer와 BioTech가 공동 개발한 백신이 임상시험에서 90% 이상의 예방 효과를 보였다는 발표가 나오면서 주요국의 증시와 유가가 동반 상승(Reuters, 11.9).
 - Moderna는 자사 백신이 94.5%의 예방효과를 보였다고 발표했으며, Pfizer 백신보다 보관이 더 용이한 것으로 알려짐. 2021년에 최대 10억 회분을 공급할 예정(OMR, 11.16; BBC, 11.17)
 - AstraZeneca와 옥스포드대학교가 공동개발한 백신이 평균 70%의 예방효과가 있으며, 접종방식에 따라 90%까지 높아질 수 있다고 발표(Reuters 11.23; EI, 11.23)
 - OPEC+가 현행 감산 규모를 3개월 추가 연장할 가능성을 시사하였으며, 실제로 12월 3일 개최된 OPEC+ 총회에서 내년 1월부터 720만 b/d로 당초 예정량 대비 상향 조정하기로 합의(WSJ, 12.3)
- ※ OPEC+ 감산규모는 당초 2020년 말까지 770만b/d를 유지하다 2021년 1월부터 580만 b/d로 축소 예정
- 바이든이 미국 대통령으로 당선이 확정됨에 따라 불확실성이 완화되어 유가 상승에 일부 기여

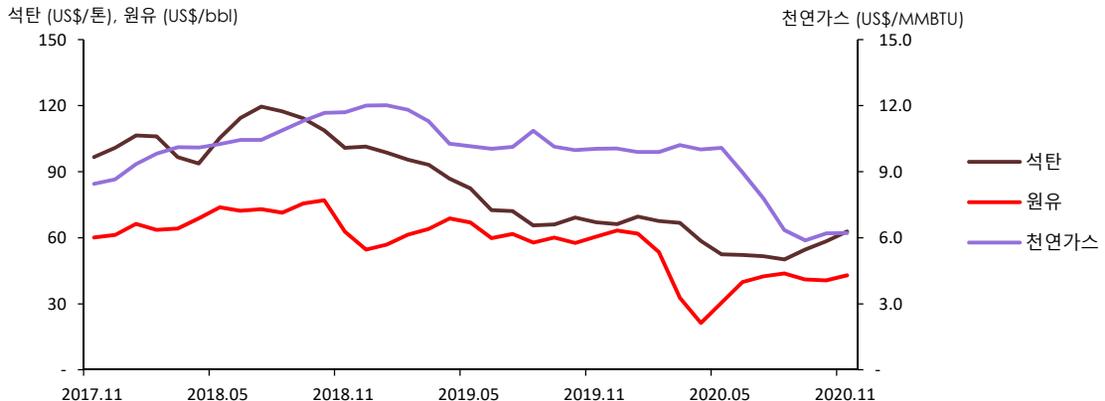
▶ 국제 에너지 가격 동향

	2018년	2019년			2020년			
		9월	10월	11월	9월	10월	11월	
원유 (US\$/bbl)	68.6 (29.5)	61.6 (-10.2)	60.1 (-20.3)	57.7 (-25.0)	60.6 (-3.4)	41.0 (-31.8)	40.6 (-29.6)	42.9 (-29.2)
천연가스 (US\$/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.1)	10.1 (-10.3)	10.0 (-14.4)	10.0 (-14.2)	5.9 (-42.0)	6.2 (-38.0)	6.2 (-38.2)
석탄 (US\$/톤)	107.0 (20.9)	77.8 (-27.3)	66.0 (-42.2)	69.2 (-36.4)	67.0 (-33.5)	54.6 (-17.2)	58.4 (-15.6)	62.8 (-6.2)

주: 국제유가는 Brent, Dubai, WTI의 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

□ 11월 휘발유·경유 가격은 전월 대비 소폭 하락, 전년 동월 대비로는 10%대 하락세 지속

- 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 10월의 코로나19로 인한 국제유가 하락의 영향이 이어지며 전월 대비 각각 1.0%, 1.2% 하락
 - 휘발유와 경유 가격이 전년 동월 대비로는 각각 14.1%, 18.9% 하락
- 10월 중유(B-C유) 가격은 국제유가 하락 등으로 전월 대비 7.3% 하락하였고, IMO 2020 환경 규제로 인한 수요 감소의 영향이 지속되며 전년 동월 대비로는 32.7% 하락

□ 11월 프로판·부탄 가격은 전월 수준 유지, 전년 동월 대비로는 각각 3.0%, 4.9% 하락

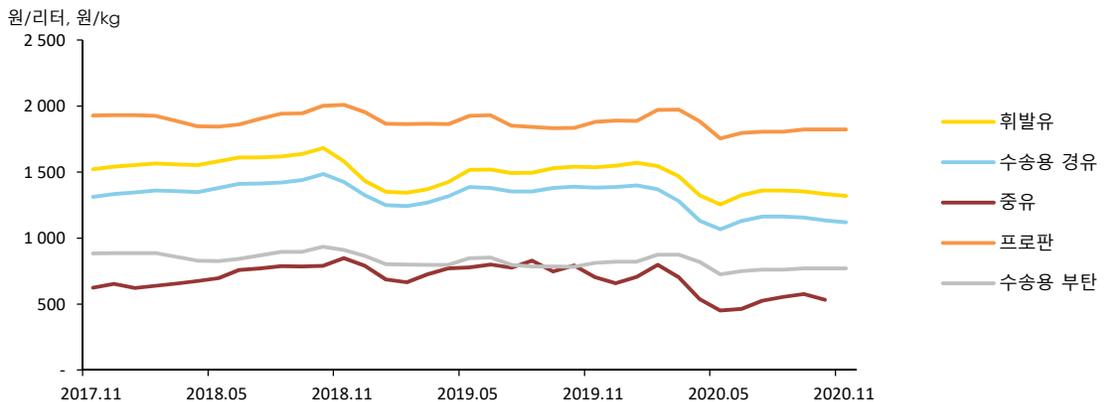
- 사우디 아람코사의 10월 국제 프로판 가격이 상승했음에도 불구하고, 경쟁연료와의 경쟁 등을 고려하여 LPG 공급사들이 공급 가격을 2개월 연속 동결하여 국내 프로판과 부탄 가격은 전월 수준을 유지
 - ※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격(사우디 아람코사)을 기반으로 환율, 세금, 유통비용, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2018 년	2019 년			2020 년			
		9 월	10 월	11 월	9 월	10 월	11 월	
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 472.6 (-6.9)	1 529.3 (-6.6)	1 540.5 (-8.4)	1 535.7 (-2.9)	1 352.5 (-11.6)	1 333.3 (-13.5)	1 319.6 (-14.1)
수송용 경유 (원/리터)	1 392.0 (8.5)	1 340.6 (-3.7)	1 379.8 (-4.1)	1 387.7 (-6.6)	1 380.5 (-3.1)	1 154.5 (-16.3)	1 134.0 (-18.3)	1 119.6 (-18.9)
중유 (원/리터)	735.2 (18.7)	744.5 (1.3)	747.4 (-4.7)	791.4 (0.1)	703.5 (-16.9)	575.2 (-23.0)	533.0 (-32.7)	- -
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.6 (-2.6)	1 831.9 (-5.8)	1 833.6 (-8.4)	1 879.3 (-6.4)	1 821.0 (-0.6)	1 822.1 (-0.6)	1 822.2 (-3.0)
수송용 부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.3 (-7.8)	784.7 (-12.4)	783.7 (-16.1)	810.5 (-11.0)	771.5 (-1.7)	771.4 (-1.6)	770.6 (-4.9)

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



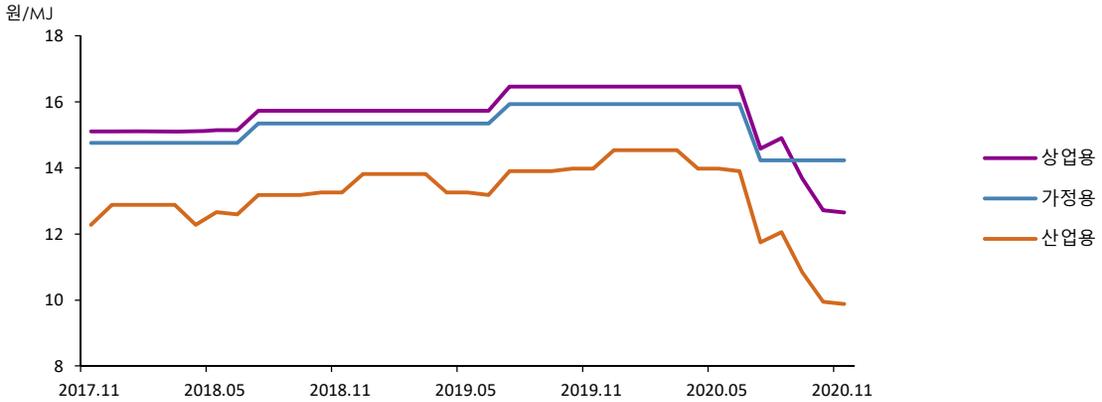
□ 11월 도시가스 요금은 상업용과 산업용이 각각 0.5%, 0.7% 하락하고 가정용은 전월 수준 유지

- 도시가스 요금은 매월 조정되는 상업용과 산업용 요금이 국제유가 하락과 10월 현물시장 물량 도입의 영향으로 전월 대비 각각 8.2%, 10.1% 하락한 반면, 가정용은 전월 수준 유지
 - 전년 동월 대비로는 가정용, 상업용, 산업용이 각각 10.7%, 23.2%, 29.3% 하락
 - ※ 8월 1일부터 도시가스 원료비 연동제를 개편해 주택용과 일반용을 제외한 산업용 등 나머지 용도의 원료비를 현행 홀수 월마다 조정에서 매월 조정으로 개편

□ 11월 열에너지 요금은 7월의 요금 인하 후 4개월 연속 유지, 전년 동월 대비로는 2.8% 정도 하락

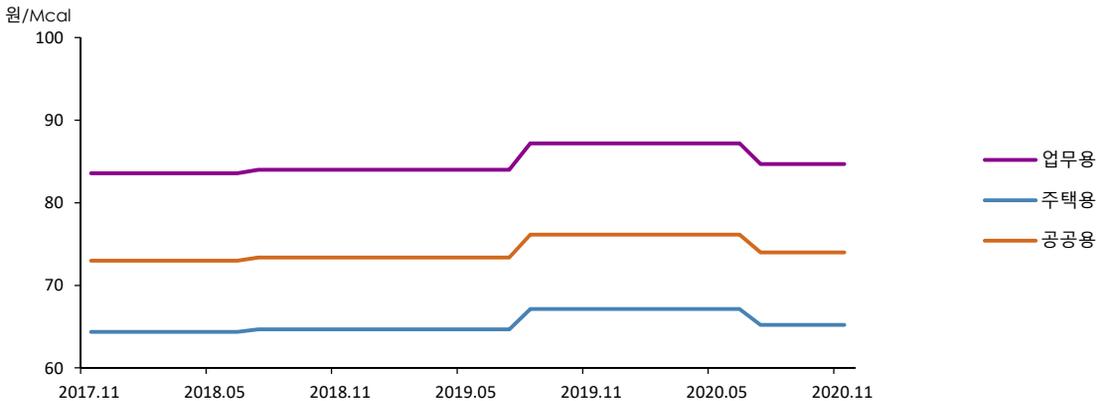
- 7월 열에너지 요금은 도시가스 요금 인하의 영향으로 인하되었으나 연료비 정산으로 인한 할인요금 감소, 고정비 상승 등이 반영되어 도시가스 요금 할인폭보다는 적게 인하
 - ※ 한국지역난방공사는 연료비 연동제에 따라 도시가스 요금 변동 시, 열 요금도 이에 따라 조정하고, 1년에 한 번 실제 연료(100MW 이상 설비는 LNG, 100MW 이하 설비는 도시가스) 비용을 반영하여 정산

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



주: 상업용 요금은 요금표 내 업무난방용을 의미하며 해당 요금은 매월 조정을 받음. 그러나 요금표 내 영업(1)과 영업(2)은 홀수 월 조정을 받음
 자료: 서울도시가스

▶ 용도별 열에너지 요금 추이



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

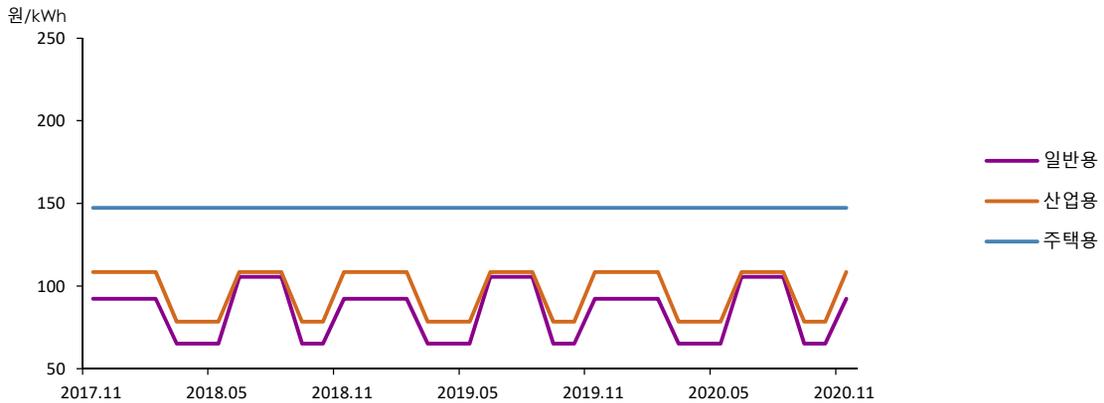
□ 11월 전력 요금¹은 일반용, 산업용이 겨울철 요금으로 전환되며 상승, 주택용은 전월 수준 유지

- 계시별 요금이 적용되는 일반용과 산업용은 11월에 봄/가을철(3~5월, 9~10월)요금에서 겨울철(11~2월)요금으로 전환되며 각각 41.6%, 38.2% 상승
- 2021년 1월부터 전력 요금에 연료비 연동제가 도입됨에 따라 3개월마다 요금 조정이 있을 예정

□ 10월 전력 판매단가는 모든 용도에서 전기 소비량 감소의 영향 등으로 전월 대비 하락

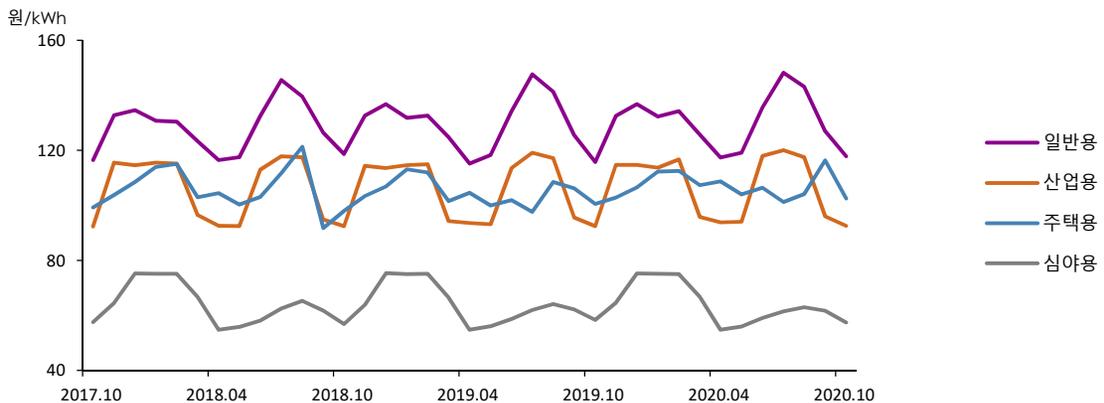
- 누진제인 주택용은 10월 전기 소비량이 전월 대비 감소하면서 판매 단가도 전월 대비 11.9% 하락
- 일반용과 산업용은 9월에 여름철 요금에서 봄/가을철 요금으로 전환된 것과 함께 전기 소비량 감소에 따른 최대부하 시간대 사용 감소로 판매 단가가 전월 대비 각각 7.1%, 3.7% 하락
 - 전년 동월 대비로는 주택용이 2.0% 상승, 일반용, 산업용이 각각 0.8%, 0.0% 상승

▶ 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(저압), 산업용(고압B 중간부하)을 사용

3. 에너지 공급

□ 9월 에너지 수입량은 LNG 수입 증가에도 석유제품 수입이 감소하며 전년 동월 대비 4.4% 감소

- 원유 수입량은 전년 동월 대비 0.6%로 소폭 증가하였으나 석유제품 수입량은 8.8% 감소
 - 석유제품 가운데 LPG와 납사의 수입량이 각각 4.2%와 18.5%로 크게 감소
- 우리나라에 상륙한 태풍 마이삭과 하이선에 동반한 강풍의 영향으로 원전 5기가 비계획정지하면서, 가스 발전량이 크게 증가하여 발전용 가스 소비량이 증가하며 LNG 수입량은 18.3% 증가

□ 신재생·기타 에너지 생산량은 일사량 증가에 따른 태양광 발전량 증가 등으로 전년 동월 대비 23.5% 증가

- 9월 들어 일조량 증가로 태양광 발전량이 전년 동월 대비 52.5% 증가함. 이와 함께 기존 석탄화력 발전소에서 우드펠릿 발전 용량 증설로 바이오 에너지 발전량도 55.5% 증가하고, 연료 전지와 풍력의 발전량도 증가하여 전체 신재생·기타 에너지 생산량이 크게 증가

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2019년 p			2020년 p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	1 071.9 (-4.0)	807.0 (-2.8)	79.3 (-2.2)	744.1 (-7.8)	86.4 (0.1)	78.9 (-18.7)	79.8 (0.6)
석유제품 (백만 bbl)	352.1 (3.1)	259.4 (2.5)	32.4 (11.4)	274.8 (5.9)	31.8 (-0.9)	25.8 (-26.9)	29.5 (-8.8)
유연탄 (백만 톤)	132.7 (0.9)	97.6 (-1.7)	11.0 (-5.2)	86.4 (-11.5)	10.7 (-10.8)	9.2 (-27.1)	11.0 (-0.5)
무연탄 (백만 톤)	6.86 (-15.6)	5.26 (-9.0)	0.21 (-36.7)	4.64 (-11.7)	0.53 (-12.7)	0.61 (-16.8)	0.58 (182.6)
LNG (백만 톤)	40.8 (-7.4)	29.0 (-8.4)	2.5 (-25.2)	28.3 (-2.3)	2.4 (-21.7)	2.0 (-45.5)	2.9 (18.3)
<hr/>							
에너지 수입량 (백만 toe)	349.2 (-1.5)	259.1 (-1.4)	27.8 (-5.0)	244.4 (-5.7)	27.1 (-9.3)	24.9 (-21.7)	26.6 (-4.4)
에너지 수입액 (십억 US\$, CIF)	126.7 (-13.2)	95.2 (-10.4)	9.0 (-23.8)	66.6 (-30.1)	6.4 (-37.8)	6.0 (-48.3)	6.5 (-27.8)
수입액 비중(%)	25.2	25.3	23.3	19.2	16.5	16.7	16.6
에너지 수입 의존도(%)	93.3	93.2	93.0	92.5	92.8	92.1	91.4
<hr/>							
국내 생산							
수력 (TWh)	6.25 (-14.1)	4.75 (-15.6)	0.57 (-20.7)	5.75 (21.1)	0.61 (8.0)	1.07 (78.8)	0.88 (55.6)
무연탄 (백만 톤)	1.08 (-9.7)	0.81 (-13.7)	0.09 (15.6)	0.77 (-4.7)	0.09 -	0.07 (-20.0)	0.09 (-3.4)
천연가스 (백만 톤)	0.18 (-21.5)	0.15 (-21.4)	0.01 (-43.9)	0.12 (-19.0)	0.01 (-35.0)	0.01 (-41.5)	0.00 (-93.3)
신재생·기타 (백만 toe)	18.3 (6.7)	13.9 (7.8)	1.4 (-1.6)	14.6 (5.1)	1.5 (-0.8)	1.7 (2.2)	1.8 (23.5)

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

4. 에너지 소비

□ 9월 총에너지 소비는 가스 및 신재생 소비 증가가 석탄 소비 감소를 상쇄 하면서 전년 동월 대비 0.3% 증가

- 가스 소비는 태풍 마이삭과 하이선의 상륙 당시 고리와 월성 원전이 고장으로 정지하면서 가스 발전량이 전년 동월 대비 20.9% 증가하고 발전용 LNG 소비도 23.6% 증가하며 전년 동월 대비 15.0% 증가
- 가을철로 접어들며 양호한 기상 상태가 이어져 태양광의 발전량이 크게 증가하고, 우드펠릿 발전 용량의 확대로 바이오 발전량이 증가하며 신재생·기타 에너지 소비가 23.5% 증가
- 석탄 소비는 석탄 발전량이 11.6% 감소하여 전년 동월 대비 7.7% 감소하고, 석유 소비는 수송 부문의 증가에도 원료용 납사 소비가 10.5%로 크게 감소하며 전년 동월 대비 1.3% 감소

□ 에너지의 최종 소비는 수송과 건물 부문 소비가 증가하며 전년 동월 대비 2.4% 증가

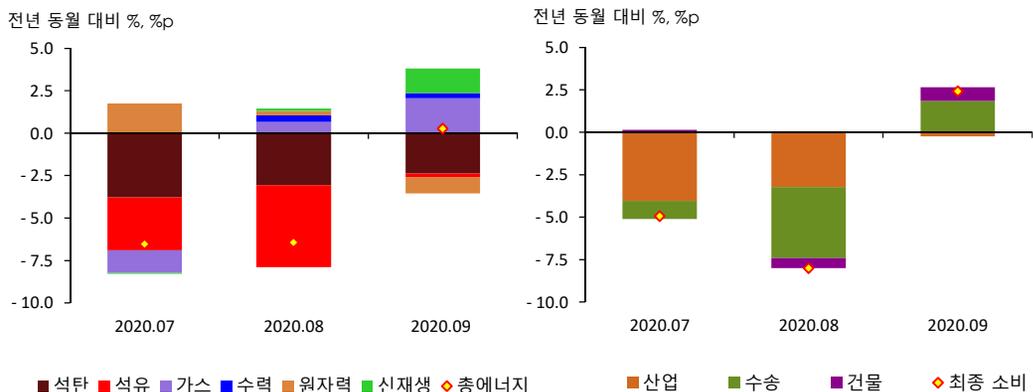
- 코로나19 재확산 등의 영향에도 작년 8월에 유류세 인하 조치가 종료되면서 9월 도로 부문 유류 소비가 크게 감소했던 기저효과로 올해 9월 수송 부문 에너지 소비가 전년 동월 대비 11% 증가. 그러나 소폭 증가하던 국내 항공 여객 수요가 다시 감소하며 항공 부문 수요는 크게 감소
- 건물 부문에서는 장마와 태풍 시즌 이후 한랭한 날씨가 지속되며 평균온도가 전년 동월 보다 1.4°C 낮아짐에 따라 특히 가정 부문의 난방용 소비가 증가하여 에너지 소비가 전년 동월 대비 4.9% 증가

▶ 에너지 소비 동향

	2019년 p			2020년 p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
총에너지 (백만 toe)	303.6	226.2	23.1	216.8	23.7	24.4	23.2
	(-1.3)	(-1.2)	(-2.8)	(-4.2)	(-6.5)	(-6.4)	(0.3)
- 원료용 제외	220.1	163.7	16.1	156.5	17.0	17.7	16.6
	(-1.3)	(-1.0)	(-3.0)	(-4.4)	(-6.0)	(-6.6)	(3.0)
최종 소비 (백만 toe)	231.0	171.9	17.4	165.9	17.6	17.7	17.8
	(-0.8)	(-1.0)	(-4.3)	(-3.5)	(-4.9)	(-8.0)	(2.4)

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

□ 9월 석탄 소비는 산업 부문에서 증가하였으나 건물과 발전 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 7.7% 감소

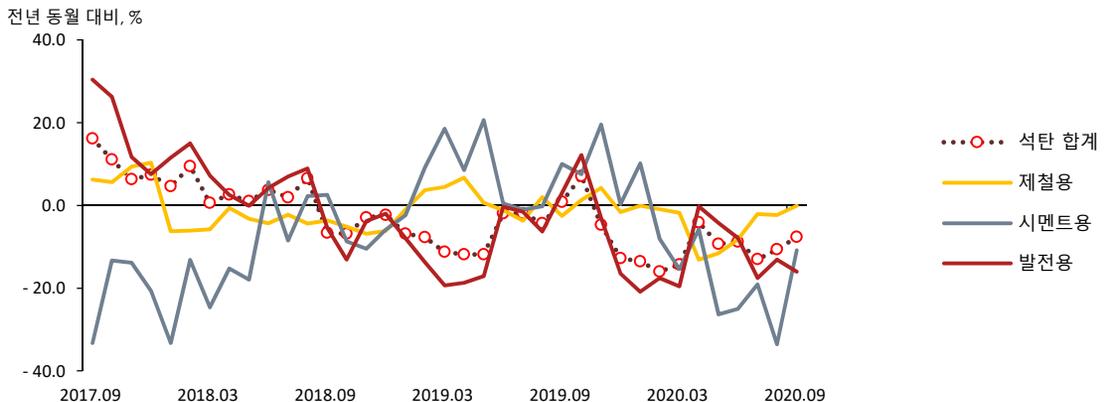
- 산업 부문에서는 석탄의 주요 소비 업종인 철강업의 생산 감소가 전년 동월 대비 완화되고, 산업용 무연탄 소비의 기저효과 등에 의한 증가로 인해 석탄 소비는 전년 동월 대비 11.4% 증가
 - 철강 산업의 생산 감소가 완화되며 철강업의 조강 생산이 전년 대비 0.7% 증가하고, 전기 소비가 많은 철강 제품²의 생산도 전년 동월 대비 2.8% 증가
 - 건축, 주택, 토목의 건설기성액이 전년 동월 대비 각각 5.5%, 11.3%, 7.9% 증가하는 등 건설 수요가 증가하며 시멘트 생산지수도 전년 동월 대비 15.5%로 증가
- 9월 석탄 발전량이 11.6% 감소하면서 발전용 석탄 소비는 16.0% 감소
 - 원자력이 태풍영향으로 비계획정지가 늘어 이용률이 하락했지만, 가스 및 신재생 발전량이 각각 20.9%와 35.5% 증가하여 석탄 발전설비 이용률은 전년 동월 대비 8.8%p 하락하고 석탄 발전량도 전년 동월 대비 11.6% 감소

▶ 석탄 소비 동향

	2019년 p			2020년 p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
석탄 (백만 톤)	133.0 (-5.7)	99.6 (-6.2)	11.5 (0.8)	88.6 (-11.0)	10.7 (-13.1)	11.3 (-10.7)	10.6 (-7.7)
산업	47.6 (-1.6)	35.5 (-0.8)	3.5 (-3.3)	33.5 (-5.8)	3.8 (-3.5)	3.9 (-5.5)	3.9 (11.4)
건물	0.6 (-29.2)	0.3 (-28.9)	0.1 (-23.1)	0.2 (-24.2)	0.01 (-28.6)	0.01 (-50.0)	0.04 (-28.0)
전환	84.8 (-7.6)	63.7 (-8.9)	7.9 (3.0)	54.9 (-13.8)	6.9 (-17.6)	7.4 (-13.1)	6.7 (-16.0)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



² 전기 소비가 많은 철강 제품으로 중후판, 열연강판, 냉연강판, STS 냉연, 전기강판, 선재를 포함

6. 석유

□ 9월 석유 소비는 수송과 건물 부문의 증가에도 산업 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 1.3% 감소

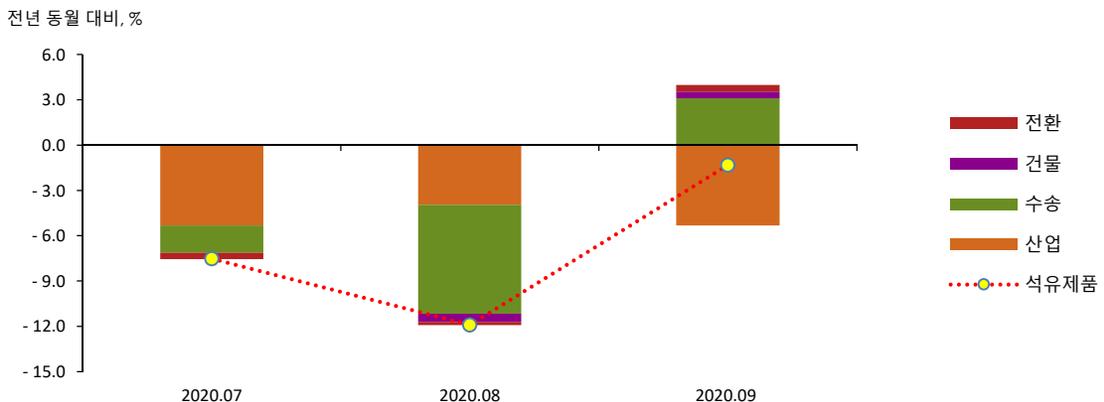
- 산업 부문 석유 소비는 비중이 가장 큰 납사 소비가 10.5% 감소하면서 전년 동월 대비 7.9% 감소
 - 롯데케미칼 대산 NCC 공장 사고 여파가 계속되고, 전년 동월에는 전혀 없었던 에틸렌 생산 공정의 비계획 가동 정지 물량도 9만 톤 이상 발생하면서 납사 소비가 전월에 이어 크게 감소
- 작년 8월 말 유류세 인하 조치에 따른 유류 소비 급감의 기저효과로 수송 부문 소비는 11.0% 증가
 - 8월 중순 시작된 코로나19 재확산으로 거리두기 단계가 2단계로 상향되며 자차 이용이 증가하고, 작년 9월 유류세 인하 조치 종료에 따라 소비가 급감했던 기저효과 영향 등으로 도로 부문 소비가 증가
 - 여름철 휴가 기간 동안 증가하였던 국내 항공 여객 수요가 코로나19 재확산으로 인해 급감하며 국내와 국제 항공 편수가 모두 감소하여 항공유 소비는 전년 동월 대비 62.8% 감소
- 건물 부문의 소비는 작년보다 한랭한 날씨로 난방용 소비가 증가하며 전년 동월 대비 10.8% 증가

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2019년 p			2020년 p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
석유 (백만 bbl)	927.1	686.9	72.3	657.0	72.5	71.7	71.4
	(-0.5)	(-1.7)	(-6.0)	(-4.4)	(-7.5)	(-11.9)	(-1.3)
산업	566.2	419.9	48.6	414.0	46.2	45.6	44.7
	(0.4)	(-1.1)	(2.2)	(-1.4)	(-8.3)	(-6.6)	(-7.9)
납사	438.6	329.6	37.3	313.3	35.2	34.1	33.4
	(-2.8)	(-3.3)	(-2.6)	(-4.9)	(-9.6)	(-10.5)	(-10.5)
수송	303.3	225.4	20.4	203.1	23.3	23.0	22.7
	(0.3)	(-0.5)	(-19.3)	(-9.9)	(-5.7)	(-20.3)	(11.0)
건물	49.1	35.0	3.0	35.9	2.7	2.6	3.3
	(-8.6)	(-7.9)	(-19.8)	(2.5)	(0.9)	(-14.2)	(10.8)
전환	8.6	6.6	0.4	4.0	0.3	0.5	0.7
	(-26.9)	(-31.1)	(-5.0)	(-40.2)	(-55.2)	(-26.8)	(91.1)

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

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 9월 천연가스 소비는 발전용 소비의 급증으로 전년 동월 대비 15.0% 증가

- 그동안 감소세를 보이던 산업 부문 전기 소비가 증가하면서 전년 동월 대비 전기 소비가 3.3% 증가했지만 석탄 발전의 감소로 가스 발전은 전년 동월 대비 20.9% 급증

□ 최종 소비 부문 도시가스 소비는 산업 직도입 천연가스 증가로 전년 동월 대비 8.0% 증가

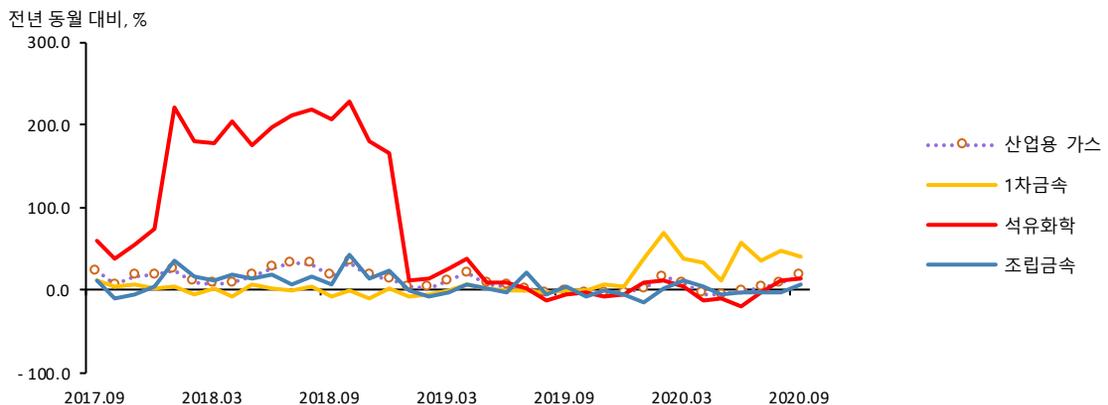
- 산업 부문의 경우 반도체 중심으로 경기가 회복되면서 도시가스 소비가 크게 증가하였으며, 철강 및 화학 업종의 천연가스 직도입이 크게 증가하면서 전년 동월 대비 가스 소비가 16.3% 증가
 - 철강 및 화학의 도시가스 소비는 감소한 반면, 조립금속업의 도시가스 소비가 전년 동월 대비 5.8% 증가하면서 산업용 도시가스 소비의 증가를 주도

▶ 천연가스 및 도시가스 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~9 월	9 월	1~9 월	7 월	8 월	9 월
LNG (백만 톤)	40.9	29.5	2.4	29.2	2.6	3.0	2.8
	(-3.2)	(-3.8)	(6.4)	(-1.0)	(-9.1)	(4.6)	(15.0)
발전용	18.4	13.5	1.3	13.4	1.4	1.7	1.6
	(-2.7)	(-5.7)	(12.3)	(-0.5)	(-15.3)	(5.0)	(23.6)
도시가스용	20.5	14.6	1.0	14.6	1.1	1.1	1.1
	(-2.1)	(-0.1)	(-1.5)	(-0.5)	(1.5)	(6.1)	(9.8)
도시가스 (십억 m³)	25.4	18.6	1.3	18.6	1.4	1.4	1.4
	(-1.1)	(0.5)	(0.7)	(-0.3)	(-0.2)	(6.9)	(8.0)
산업	10.4	7.7	0.8	8.0	0.8	0.8	0.9
	(2.3)	(5.0)	(-1.6)	(4.2)	(2.7)	(8.2)	(16.3)
건물	13.8	10.0	0.4	9.7	0.5	0.5	0.4
	(-3.6)	(-2.5)	(5.1)	(-3.1)	(-3.2)	(6.0)	(-1.8)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%), 도시가스용 LNG, 총 도시가스, 산업용 도시가스 소비는 산업용 직도입 LNG를 포함
 자료: 에너지통계월보

▶ 주요 업종별 가스 소비 추이



8. 전기

□ 9월 전기 소비는 산업 부문의 증가 전환과 가정 부문의 급증으로 7개월 만에 증가로 전환

- 산업 부문의 전기 소비는 광공업생산지수가 8.0% 상승하는 등 산업 생산 활동이 회복되면서 3월 이후 처음 증가로 전환
 - 2019년 4월 이후 17개월 동안 감소한 1차금속의 전기 소비가 3.0% 증가로 전환되었고, 조립금속도 반도체 생산 증가(26.0%) 등의 영향으로 5.7% 증가. 석유화학은 여전히 4.9% 감소하여 증가폭을 제한
- 건물 부문의 전기 소비는 가정 부문에서 대폭 증가한 반면, 상업 부문에서는 전년 동월 수준 유지
 - '사회적 거리두기'로 전기 소비가 가정 부문에서는 증가하고 상업 부문에서는 감소하는 추세가 지속되는 가운데, 전월(8월)의 냉방도일 증가, 장마 및 태풍으로 인한 상대습도 증가 등이 건물 부문 전기 수요의 증가요인으로 작용

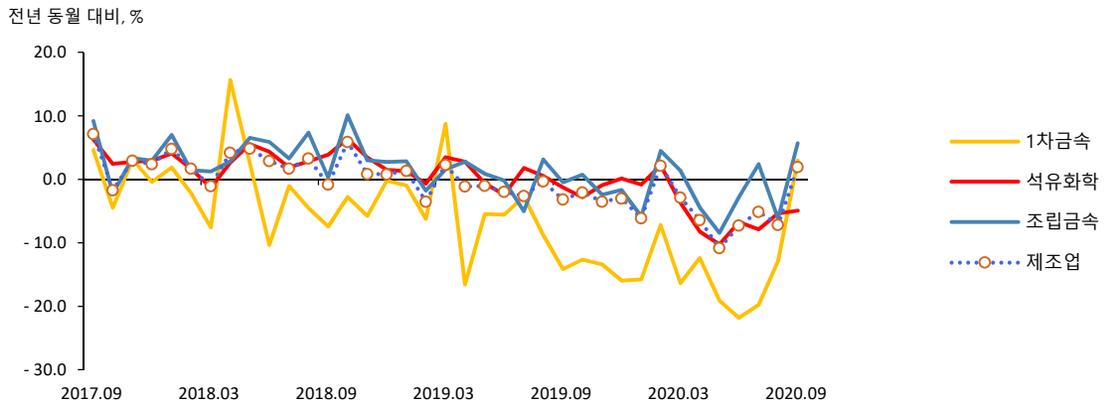
※ 건물 부문 전기 소비는 개별 수용가의 검침일에 따라 각각 계상되기 때문에 전월 소비가 당월에 일부 포함

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~9 월	9 월	1~9 월	7 월	8 월	9 월
전기 (TWh)	520.5	394.0	43.6	384.0	42.1	44.6	45.1
	(-1.1)	(-1.2)	(-0.2)	(-2.5)	(-2.1)	(-6.2)	(3.3)
산업	279.8	210.7	22.7	201.0	22.4	22.5	23.2
	(-1.4)	(-0.9)	(-2.6)	(-4.6)	(-4.9)	(-7.1)	(2.1)
수송	2.9	2.2	0.3	2.0	0.2	0.3	0.2
	(-2.0)	(-0.7)	(0.8)	(-8.4)	(-10.3)	(-9.9)	(-7.4)
건물	237.8	181.1	20.7	180.9	19.5	21.8	21.7
	(-0.7)	(-1.6)	(2.6)	(-0.1)	(1.5)	(-5.3)	(4.9)
- 가정	70.5	53.7	6.6	56.5	6.0	7.2	7.6
	(-0.3)	(-1.3)	(4.0)	(5.1)	(6.7)	(-5.5)	(15.0)
- 상업	135.2	103.2	11.3	101.0	10.9	11.9	11.3
	(-0.9)	(-1.8)	(1.9)	(-2.1)	(-0.2)	(-5.9)	(-0.0)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 9월 원자력 발전량은 연이은 태풍 상륙으로 인한 발전 정지 증가로 전년 동월 대비 10.0% 감소

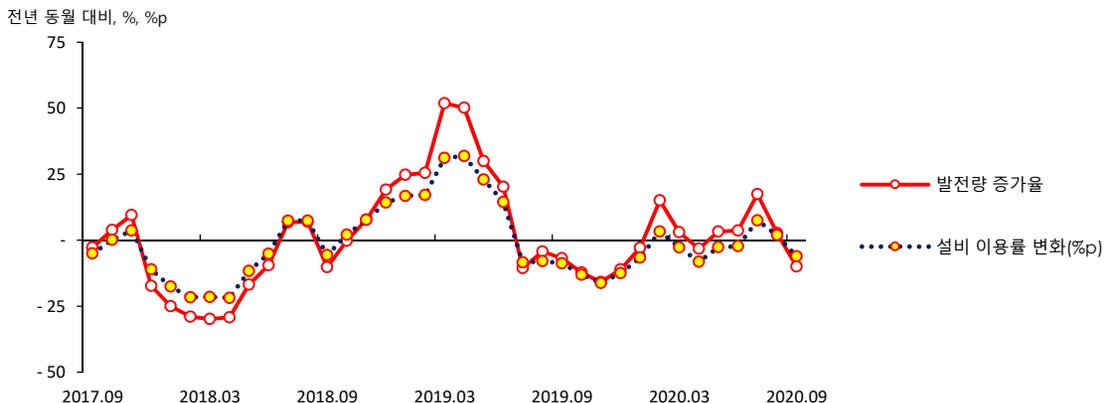
- 원자력 발전설비 이용률은 전년 동월 대비 6.1%p 하락하여 55.5%를 기록
 - 태풍 마이삭과 하이선이 한반도 남부에 상륙하면서 강풍으로 인한 발전 설비의 섬락 현상으로 고리 와 월성 원전 본부에 비계획정지가 발생
 - 고리3·4호기와 신고리1·2호기는 9월 3일 태풍 마이삭 영향으로 발전정지, 이후 신고리2호기는 30일 발전을 재개
 - 월성3호기는 9월 7일 태풍 하이선 영향으로 발전정지 후 26일 발전재개하여 27일 정상출력에 도달
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛3호기(2018.5.11~), 고리2호기(2020.2.17~), 한빛5호기(2020.4.10~), 월성4호기(2020.7.22~), 한울1호기(2020.7.23~), 한울6호기(2020.7.24~)는 계획예방정비를 지속하고, 월성2호기(2020.9.15~)는 계획예방정비에 착수
- 발전량 감소로 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 2.4%p 하락한 20.8%를 기록

▶ 원전 가동 및 정지 일시

	2019년					2020년						2019년					2020년										
	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6		7	8	9	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9
고리#2											한울#1																
고리#3											한울#2																
고리#4											한울#3																
신고리#1											한울#4																
신고리#2											한울#5																
신고리#3											한울#6																
신고리#4											한빛#1																
월성#2											한빛#2																
월성#3											한빛#3																
월성#4											한빛#4																
신월성#1											한빛#5																
신월성#2											한빛#6																

주: ■는 정상발전, ■는 계획예방정지, ■는 비계획정지

▶ 원자력 발전 증가율 및 설비 이용률 변화 추이



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

10. 열 및 신재생

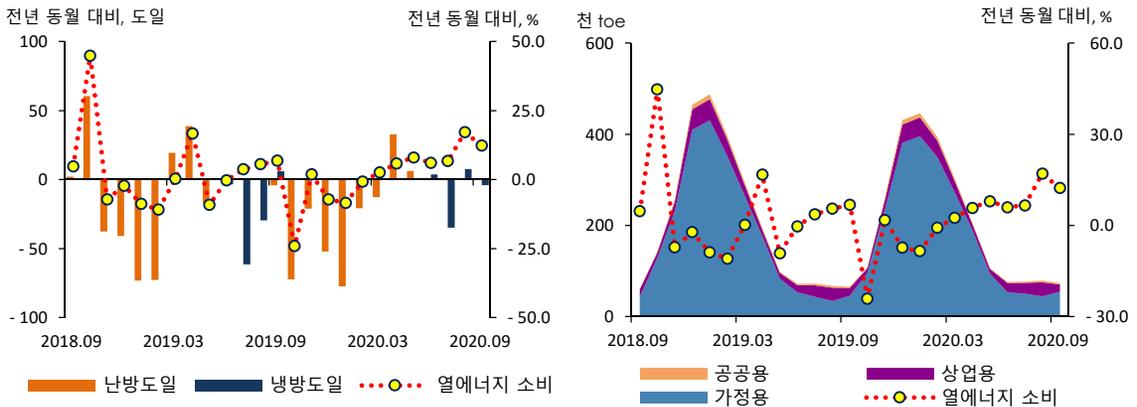
□ 9월 열에너지 소비는 사회적 거리두기와 태풍으로 가정 부문을 중심으로 전년 동월 대비 12.3% 증가

- 열 소비는 코로나19 재확산에 따른 사회적 거리두기 2~2.5단계(8.30~9.27) 시행과 태풍 마이삭 및 하이선의 영향으로 재택시간이 증가하여 가정 부문은 19.5% 증가한 반면, 상업 부문은 7.1% 감소

□ 신재생에너지 발전량은 태양광, 수력, 바이오에너지 발전량 증가로 전년 동월 대비 26.5% 증가

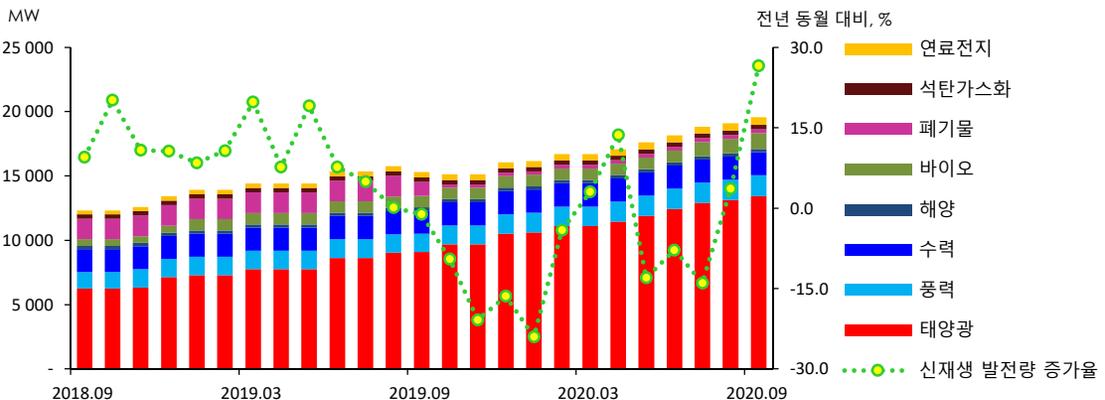
- 비재생 폐기물에너지의 재생에너지 분류 제외(2019.10)로 인한 폐기물에너지 설비용량 및 발전량 급감(-80.0%)에도 태양광, 수력, 바이오에너지의 발전량 급증으로 증가세 확대
 - 태양광 발전은 설비 용량 증가(47.9%)와 일사량 증가(10.4%)의 영향으로 발전량이 52.5% 증가
 - 수력과 풍력 발전은 태풍 마이삭 및 하이선으로 강수량과 풍속이 증가하여 각각 136.7%, 40.9% 증가
 - 바이오에너지는 영동2호기(200MW)가 석탄에서 우드펠릿으로 연료전환 후 가동하고, GS 당진바이오매스 2호기(105MW)도 신규 가동하면서 설비 용량 증가(36.6%)에 따라 발전량도 55.5% 증가

▶ 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 신재생에너지 발전량 추이



주: 설비 용량과 발전량은 한전 전력통계속보 신재생에너지 정보. 에너지밸런스 내 신재생-기타에너지 발전량에서는 수력은 제외되나, 비재생 폐기물에너지는 포함

³ 신재생에너지 발전량은 한전 전력통계속보 정보이며, 이는 에너지밸런스 내 신재생에너지 분류와 다름

11. 산업 부문

□ 9월 산업 부문 에너지 소비는 조립금속의 소비 증가와 납사 소비 감소가 상쇄되며 전년 동월 수준 유지

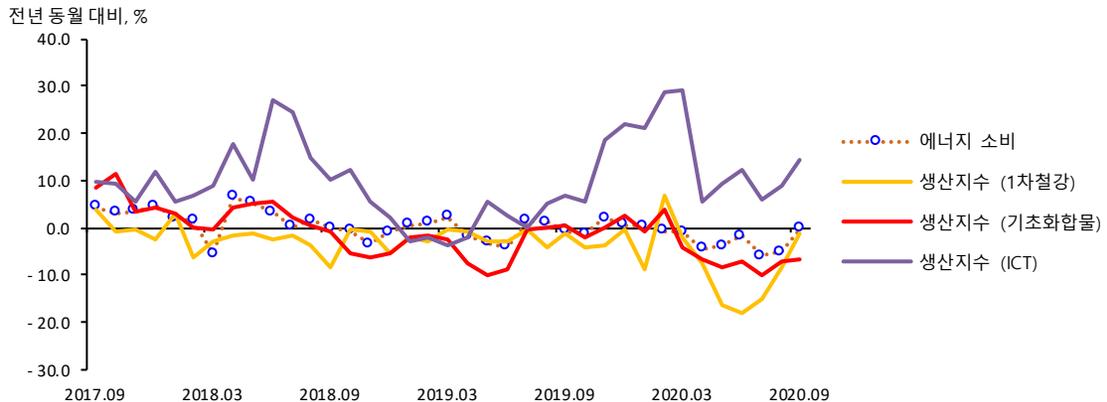
- 9월은 반도체를 중심으로 한 조립금속이 경기회복을 이끌면서 조립금속의 에너지 소비가 크게 증가하였지만, 석유화학의 생산이 감소하면서 산업 부문 에너지 소비는 전년 동월 대비 0.4% 감소
 - 석유화학은 수출이 전년 동월 대비 1.2% 증가하였지만 내수가 4.2% 감소함에 따라 석유화학 생산이 7.4% 감소하고 납사 소비는 10.5% 감소
 - 1차금속은 전로강 생산이 전년 동월 대비 59.5% 증가하였고, 선철 생산도 1.6% 증가하면서 에너지 소비가 같은 기간 2.3% 증가
 - 조립금속업은 반도체의 생산이 전년 동월 대비 26.0% 증가했고, 그동안 부진했던 자동차도 생산이 15.4% 증가하면서 에너지 소비가 전년 동월 대비 6.9% 증가

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~9 월	9 월	1~9 월	7 월	8 월	9 월
산업 (백만 toe)	142.6	106.3	11.6	103.6	11.5	11.5	11.5
	(-0.2)	(-0.4)	(-0.7)	(-2.6)	(-6.1)	(-5.1)	(-0.4)
석유화학	72.0	53.7	6.1	52.7	5.9	5.9	5.7
	(-0.2)	(-1.0)	(0.9)	(-1.9)	(-7.8)	(-5.1)	(-6.6)
- 납사	53.8	40.4	4.6	38.4	4.3	4.2	4.1
	(-2.8)	(-3.3)	(-2.6)	(-4.9)	(-9.6)	(-10.5)	(-10.5)
1 차금속	28.8	21.6	2.3	21.0	2.4	2.4	2.4
	(-0.0)	(0.1)	(-3.6)	(-2.8)	(-1.9)	(-0.6)	(2.3)
- 원료탄	24.4	18.2	2.0	17.4	2.0	2.0	2.0
	(1.0)	(0.9)	(-2.6)	(-4.5)	(-2.1)	(-2.3)	(-0.1)
조립금속	11.4	8.5	0.9	8.4	0.9	0.9	0.9
	(-0.1)	(0.5)	(-0.2)	(-1.2)	(1.9)	(-4.9)	(6.9)
원료용 비중 (%)	58.5	58.7	60.4	57.9	58.5	58.5	56.9

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

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 9월 수송 부문 소비는 작년 9월 유류세 인하 종료에 따른 기저효과로 전년 동월 대비 11% 증가

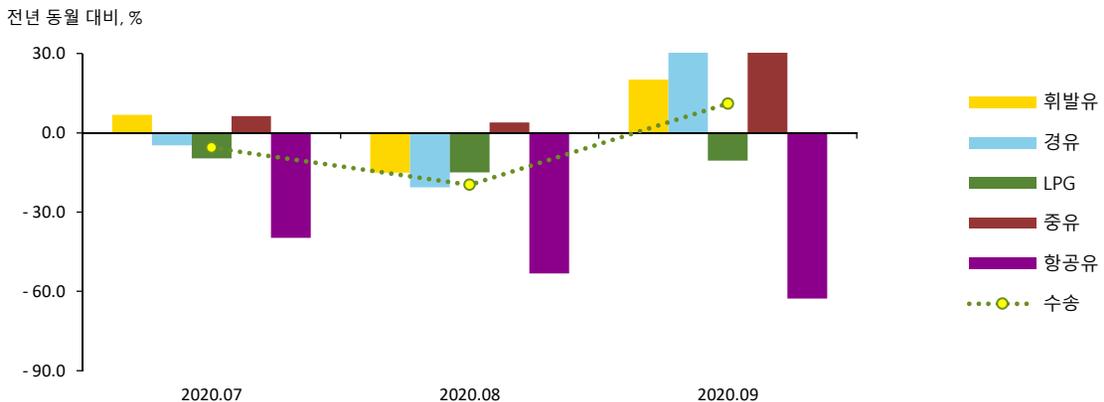
- 2019년 8월말까지 한시적으로 인하되었던 유류세가 인상되며 작년 9월 도로 부문 에너지 소비가 전년 동월 대비 19.5% 감소했음. 올해 9월에는 코로나19 재확산에 따른 이동 수요 감소에도 불구하고 기저효과로 인해 도로 부문 에너지 소비는 전년 동월 대비 20.3% 증가
 - 2018년 11월 6일부터 작년 8월 31일까지 물가 안정을 위해 도로 수송용 유류세를 한시적으로 인하
 - 코로나19 방역지침 단계 상향으로 9월 한달 동안 고속도로 총 교통량은 전년 동월 대비 2.1% 감소하였으나, 기저효과로 도로 부문 휘발유와 경유 소비는 각각 전년 동월 대비 20.2%, 31.0% 증가
- 항공 부문 소비는 코로나19에 따라 국제 항공 노선 폐쇄가 계속되며 전년 동월 대비 62.8% 감소
 - 8월 중순 이후 국내에서 코로나19가 재확산하면서 8월 휴가철에 잠시 증가하였던 국내 여행 수요가 감소하여 국내선 운항편수가 전년 동월 대비 18.3%로 크게 감소하였고, 국제선 운항편수는 전년 동월 대비 78.5% 감소하여 코로나19 팬데믹 상황 이후의 수준을 유지

▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2019년 p			2020년 p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
수송 (백만 toe)	42.97 (0.0)	32.00 (-0.7)	2.91 (-19.1)	28.92 (-9.6)	3.33 (-5.6)	3.28 (-19.7)	3.23 (11.0)
도로	35.05 (1.9)	26.06 (1.0)	2.32 (-19.5)	24.49 (-6.0)	2.81 (-2.3)	2.85 (-18.3)	2.79 (20.3)
해운	2.65 (-17.1)	2.04 (-14.3)	0.17 (-34.7)	2.26 (11.0)	0.25 (12.7)	0.24 (12.3)	0.27 (61.2)
항공	4.93 (-1.7)	3.64 (-3.8)	0.39 (-8.9)	1.92 (-47.1)	0.24 (-39.8)	0.17 (-53.2)	0.15 (-62.8)
철도	0.35 (-2.8)	0.27 (-1.2)	0.03 (4.4)	0.24 (-9.5)	0.03 (-13.0)	0.03 (-16.8)	0.03 (-7.3)

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

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



13. 건물 부문

□ 9월 건물 소비는 사회적 거리두기와 태풍 마이삭 및 하이선의 영향으로 전년 동월 대비 4.9% 증가

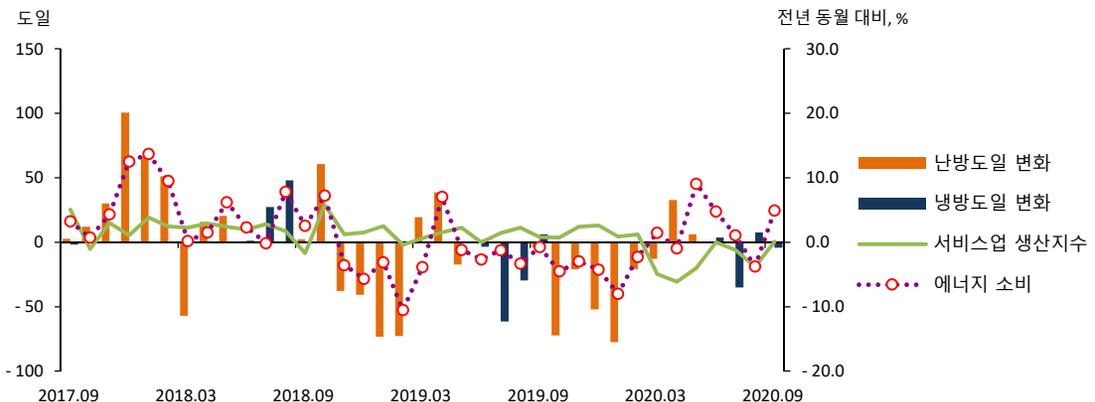
- 건물 부문 소비는 코로나19 재확산에 따른 사회적 거리두기 2~2.5단계 시행(8.30~9.27)과 태풍 마이삭 및 하이선으로 인한 재택시간 증가로 가정 부문을 중심으로 증가
 - 평균기온(전국 기준)은 20.3°C로 전년 동월 대비 1.4°C 낮았고 난방도일은 1.0도일 증가. 전국 평균 강수량은 태풍의 영향에도 불구하고 210.0mm로 전년 동월 대비 5.1% 감소
 - 건물 부문 소비 증가의 원별 기여도는 전기 3.0%p, 석유 1.5%p, 재생에너지 0.6%p, 열 0.3%p 순
- 가정 부문 소비는 사회적 거리두기와 태풍에 의한 재택 시간 증가로 전기, 도시가스, 열이 모두 증가(각각 15.0%, 10.5%, 19.5%)하여 전년 동월 대비 10.0% 증가
- 상업·공공 부문은 코로나19의 영향으로 전기 소비는 정체(0.1%)하고 도시가스 소비는 감소(-14.5%)하였으나, 경유 소비 급증(39.3%)에 따른 석유 소비 증가로 전년 동월 대비 1.7% 증가

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
	1~9 월	9 월		1~9 월	7 월	8 월	9 월
건물 (백만 toe)	45.4	33.5	2.9	33.4	2.7	3.0	3.0
	(-3.2)	(-2.9)	(-0.8)	(-0.4)	(1.1)	(-3.8)	(4.9)
가정	22.5	16.3	1.1	16.5	1.0	1.1	1.2
	(-4.1)	(-2.8)	(0.6)	(1.1)	(4.9)	(-1.9)	(10.0)
상업	17.5	13.2	1.3	12.9	1.3	1.4	1.3
	(-2.3)	(-3.0)	(0.3)	(-2.5)	(-1.2)	(-5.2)	(-0.4)
공공·기타	5.4	4.1	0.4	4.1	0.4	0.4	0.5
	(-2.4)	(-2.9)	(-7.1)	(0.0)	(-0.4)	(-3.9)	(8.3)
난방도일 (18°C)	2 342.9	1 512.4	0.9	1 441.2	-	-	1.9
	(-9.8)	(-6.8)	(-82.0)	(-4.7)	-	-	(111.1)
냉방도일 (24°C)	120.4	120.4	6.1	92.5	4.5	82.4	1.9
	(-42.4)	(-42.4)	n.a	(-23.2)	(-88.6)	(10.2)	(-68.9)

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

□ 9월 총 발전량은 0.3% 증가한 반면, 발전 믹스 변화에 따른 발전 효율 상승으로 투입 에너지는 1.9% 감소

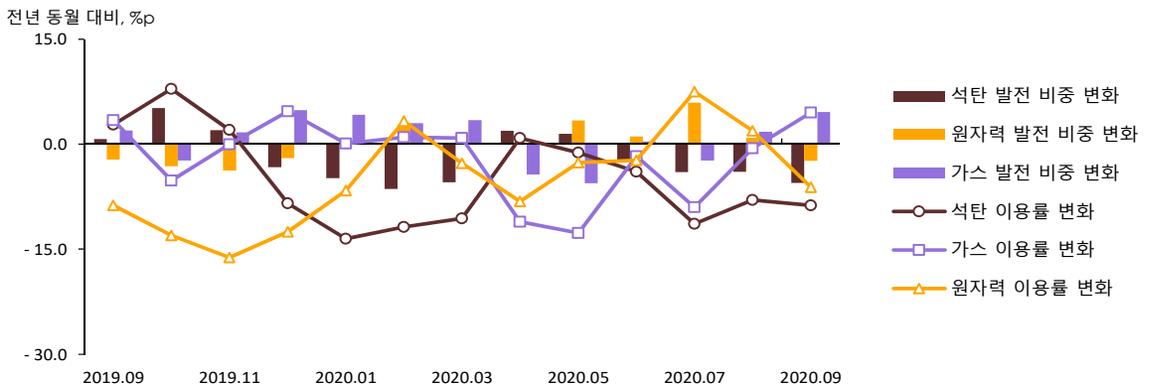
- 전기 소비가 전년 동월 대비 3.3% 증가하며 총 발전량도 소폭 증가했으나 석탄발전과 원자력발전이 대폭 감소하고 효율이 높은 가스발전이 큰 폭으로 증가하여 발전용 에너지 투입은 오히려 감소
 - 원자력은 설비 용량이 전년 동월과 동일한 수준을 유지한 가운데, 태풍 마이삭과 하이선의 영향으로 고리3·4호기, 신고리1·2호기, 월성3호기 등 다수의 발전기가 정지되며 발전량이 10.0% 감소
 - 발전 효율이 낮은 석탄 발전은 전기 소비 증가와 원자력 발전 감소에도 불구하고, 신재생(수력 포함) 및 가스 발전 급증 등으로 전년 동월 대비 11.6% 감소
 - 가스 발전은 전기 소비 증가, 원자력 발전 급감 등으로 전년 동월 대비 20.9% 증가
 - 이에 따라 원자력과 석탄의 발전 비중은 각각 2.4%p, 5.5%p 하락한 반면, 가스는 4.6%p 상승

▶ 에너지원별 발전량

	2019년 p			2020년 p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
총발전량 (TWh)	563.0	423.0	44.5	412.5	46.7	51.0	44.6
	(-1.3)	(-1.1)	(2.1)	(-2.5)	(-6.2)	(-1.2)	(0.3)
석탄	227.4	169.7	20.8	151.8	18.8	20.4	18.3
	(-4.6)	(-6.3)	(3.8)	(-10.6)	(-14.6)	(-10.0)	(-11.6)
석유	3.3	2.5	0.1	1.4	0.1	0.2	0.3
	(-42.6)	(-47.0)	(-29.0)	(-42.4)	(-65.3)	(-33.7)	(167.8)
가스	144.4	104.9	9.9	105.1	10.4	13.3	12.0
	(-6.0)	(-9.2)	(11.9)	(0.2)	(-15.1)	(6.0)	(20.9)
원자력	145.9	114.0	10.3	117.6	13.7	12.5	9.3
	(9.3)	(17.8)	(-6.8)	(3.1)	(17.5)	(2.7)	(-10.0)
신재생·기타(수력 포함)	39.2	31.0	3.3	31.6	3.1	4.5	4.4
	(0.6)	(5.8)	(-3.2)	(2.1)	(-9.6)	(16.7)	(35.5)
기저발전	373.3	283.8	31.1	269.4	32.5	33.0	27.6
	(0.4)	(2.1)	(-0.0)	(-5.1)	(-3.5)	(-5.6)	(-11.1)

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

▶ 주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 추이



<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2018	2019				2020				
		1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월	
GDP (조원)	1 812.0 (2.9)	1 849.0 (2.0)	1 361.5 (1.9)	- (-)	- (-)	463.1 (2.0)	1 349.8 (-0.9)	- (-)	- (-)	457.9 (-1.1)
민간소비	875.6 (3.2)	890.2 (1.7)	661.7 (1.6)	- (-)	- (-)	222.3 (1.6)	632.7 (-4.4)	- (-)	- (-)	212.6 (-4.4)
설비투자	166.3 (-2.3)	153.9 (-7.5)	113.0 (-9.3)	- (-)	- (-)	36.4 (-2.3)	121.2 (7.2)	- (-)	- (-)	40.3 (10.6)
건설투자	269.8 (-4.6)	262.9 (-2.5)	190.3 (-4.4)	- (-)	- (-)	65.9 (-2.7)	191.8 (0.8)	- (-)	- (-)	65.2 (-1.0)
소비자물가지수 (2015=100)	104.5	104.9	104.8	104.6	104.8	105.2	105.4	104.9	105.5	106.2
대미환율 (원)	1 100.2	1 165.4	1 161.9	1 175.3	1 209.0	1 197.6	1 200.7	1 198.9	1 186.9	1 178.8
기준금리 (%)	1.5	1.6	1.7	1.5	1.5	1.5	0.7	0.5	0.5	0.5
경기동행지수 (2015=100)	110.1	111.7	111.4	111.7	112.1	112.3	111.7	111.0	111.6	112.1
광공업생산지수 (2015=100)	106.4	106.3	104.3	110.1	103.0	104.1	104.5	107.5	100.3	112.4
제조업가동률지수 (2015=100)	98.8	98.5	97.2	103.6	96.2	96.9	94.0	97.4	89.5	101.0
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.5	15.0	24.9	26.2	21.7	15.1	22.7	26.6	20.3
- 전년 동기대비 기온차	-0.1	0.5	0.1	-2.0	-1.1	1.3	0.1	-2.2	0.5	-1.4
난방도일	2 597.8 (3.2)	2 342.9 (-9.8)	1 512.4 (-6.8)	- (-)	- (-)	0.9 (-82.0)	1 441.2 (-4.7)	- (-)	- (-)	1.9 (111.1)
냉방도일	209.0 (57.5)	120.4 (-42.4)	120.4 (-42.4)	39.5 (-60.9)	74.8 (-28.4)	6.1	92.5 (-23.2)	4.5 (-88.6)	82.4 (10.2)	1.9 (-68.9)
에너지원단위	0.17 (-1.0)	0.17 (-3.2)	0.17 (-3.0)			0.16 (-3.5)	0.16 (-3.5)			0.16 (-3.3)
1인당 소비										
석유 (bbl)	18.1 (-1.0)	17.9 (-0.7)	13.3 (-1.9)	1.5 (1.0)	1.6 (4.3)	1.4 (-6.1)	12.7 (-4.5)	1.4 (-7.6)	1.4 (-12.0)	1.4 (-1.5)
전기 (MWh)	10.2 (3.1)	10.1 (-1.3)	7.6 (-1.4)	0.8 (-2.6)	0.9 (-4.2)	0.8 (-0.4)	7.4 (-2.7)	0.8 (-2.2)	0.9 (-6.4)	0.9 (3.2)
도시가스 (1000 m³)	0.5 (6.9)	0.5 (-4.3)	0.3 (-3.1)	0.0 (-3.6)	0.0 (-4.2)	0.0 (-3.8)	0.3 (-6.4)	0.0 (-9.6)	0.0 (-2.9)	0.0 (-0.7)
총에너지 (toe)	6.0 (1.3)	5.9 (-1.5)	4.4 (-1.4)	0.5 (-2.0)	0.5 (-0.4)	0.4 (-3.0)	4.2 (-4.3)	0.5 (-6.7)	0.5 (-6.6)	0.4 (0.1)

주: 2015년 실질가격 기준이며 각 분기값을 3, 6, 9, 12월에 표기, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

업종별 산업생산지수 및 생산량

	2018	2019				2020				
		1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월	
산업생산지수(2015=100)										
전산업	107.5 (1.6)	108.1 (0.5)	106.2 (0.1)	108.3 (0.9)	106.0 (0.2)	105.8 (0.8)	105.4 (-0.8)	106.7 (-1.5)	102.4 (-3.4)	109.4 (3.4)
광공업	106.4 (1.5)	106.3 (-0.0)	104.3 (-0.8)	110.1 (1.6)	103.0 (-2.4)	104.1 (1.8)	104.5 (0.2)	107.5 (-2.4)	100.3 (-2.6)	112.4 (8.0)
반도체	168.4 (21.2)	188.1 (11.7)	175.8 (6.7)	195.2 (4.1)	197.4 (13.1)	203.1 (9.8)	225.6 (28.3)	228.4 (17.0)	239.2 (21.2)	255.9 (26.0)
철강	100.5 (-2.7)	98.3 (-2.2)	98.5 (-2.0)	102.4 (-0.6)	95.7 (-4.1)	93.2 (-1.2)	90.5 (-8.1)	86.9 (-15.1)	87.5 (-8.6)	92.2 (-1.1)
시멘트	100.0 (-8.8)	93.8 (-6.2)	91.9 (-6.8)	95.5 (-7.0)	91.1 (1.3)	77.0 (-16.6)	83.2 (-9.5)	80.5 (-15.7)	72.1 (-20.9)	88.9 (15.5)
기초화학물	110.4 (0.1)	107.5 (-2.6)	107.8 (-3.6)	113.4 (-0.4)	112.8 (-0.1)	111.2 (0.5)	102.0 (-5.3)	102.1 (-10.0)	104.6 (-7.3)	103.8 (-6.7)
수송장비	93.9 (-1.2)	93.1 (-0.9)	92.1 (1.5)	100.9 (14.3)	77.0 (-12.0)	83.0 (-2.4)	80.8 (-12.2)	93.0 (-7.8)	68.2 (-11.4)	95.8 (15.4)
전기장비	106.5 (-0.2)	107.7 (1.2)	104.8 (0.8)	110.1 (5.0)	102.4 (-4.5)	106.0 (4.2)	103.0 (-1.7)	108.9 (-1.1)	96.9 (-5.4)	117.1 (10.5)
서비스업	106.9 (2.2)	108.4 (1.4)	106.9 (1.2)	108.0 (1.4)	108.2 (2.3)	106.8 (0.8)	104.7 (-2.0)	106.7 (-1.2)	104.1 (-3.8)	106.9 (0.1)
도·소매	105.0 (1.8)	104.6 (-0.4)	103.5 (-0.3)	102.7 (-0.6)	102.8 (1.4)	102.8 (-0.3)	100.4 (-2.9)	100.6 (-2.0)	96.8 (-5.8)	106.0 (3.1)
음식·숙박	98.5 (-1.9)	97.5 (-1.0)	96.1 (-1.5)	99.4 (-2.5)	101.8 (-0.4)	91.5 (-4.6)	80.4 (-16.3)	90.4 (-9.1)	84.6 (-16.9)	72.1 (-21.2)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	47 124.3 (0.1)	47 520.7 (0.8)	35 584.2 (1.2)	4 005.1 (-2.3)	4 102.0 (1.5)	3 905.1 (-2.3)	33 432.6 (-6.0)	3 905.6 (-2.5)	4 090.6 (-0.3)	3 966.9 (1.6)
철강 - 조강 (천 톤)	72 464.0 (2.0)	71 411.9 (-1.5)	53 664.0 (-1.0)	6 026.4 (-2.4)	5 904.9 (-3.2)	5 710.6 (-2.3)	49 543.9 (-7.7)	5 529.8 (-8.2)	5 773.4 (-2.2)	5 747.9 (0.7)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 139.2 (1.9)	31 804.1 (2.1)	23 662.0 (0.6)	2 878.2 (7.0)	2 804.0 (4.3)	2 747.8 (5.3)	23 348.7 (-1.3)	2 559.3 (-11.1)	2 572.1 (-8.3)	2 511.6 (-8.6)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 981.8 (2.9)	16 014.0 (-5.7)	12 014.1 (-5.0)	1 361.3 (-8.1)	1 464.9 (-1.0)	1 380.5 (-3.0)	11 762.8 (-2.1)	1 287.5 (-5.4)	1 261.9 (-13.9)	1 257.8 (-8.9)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 793.6 (-1.1)	21 584.7 (-1.0)	16 400.7 (-0.6)	1 928.8 (3.9)	1 909.0 (1.5)	1 827.9 (0.1)	16 044.5 (-2.2)	1 745.3 (-9.5)	1 806.5 (-5.4)	1 731.0 (-5.3)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 028.7 (-2.1)	3 950.6 (-1.9)	2 915.3 (0.5)	359.6 (17.4)	249.4 (-15.9)	278.0 (-4.8)	2 549.2 (-12.6)	345.7 (-3.8)	233.4 (-6.4)	342.5 (23.2)

주: p는 잠정치, 석유화학 3대 제품은 합성수지, 합성원료, 합성고무임
 자료: 에너지통계월보

국제 에너지 가격

	2018	2019				2020				
		1~11 월	9 월	10 월	11 월	1~11 월	9 월	10 월	11 월	
원유 (USD/bbl)										
WTI	64.8 (27.1)	57.0 (-11.9)	56.8 (-14.2)	57.0 (-18.7)	54.0 (-23.7)	57.1 (0.7)	38.7 (-31.8)	39.6 (-30.4)	39.6 (-26.8)	41.4 (-27.5)
Dubai	69.4 (30.5)	63.5 (-8.5)	63.4 (-10.1)	61.1 (-20.8)	59.4 (-25.2)	62.0 (-5.4)	41.5 (-34.5)	41.5 (-32.1)	40.7 (-31.5)	43.4 (-30.0)
Brent	71.5 (30.5)	64.2 (-10.3)	64.1 (-12.0)	62.3 (-21.3)	59.6 (-26.0)	62.7 (-4.9)	42.6 (-33.6)	41.9 (-32.8)	41.5 (-30.4)	44.0 (-29.9)
국내도입단가 (C&F)	71.4 (34.0)	65.5 (-8.3)	65.5 (-8.9)	63.1 (-17.4)	64.1 (-19.0)	64.3 (-15.6)	40.7 (-37.8)	44.5 (-29.5)	43.3 (-32.5)	- (-100.0)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.0)	10.6 (0.6)	10.1 (-10.3)	10.0 (-14.4)	10.0 (-14.2)	8.3 (-21.6)	5.9 (-42.0)	6.2 (-38.0)	6.2 (-38.2)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	526.3 (26.4)	505.4 (-4.0)	509.9 (-2.3)	509.9 (-9.3)	479.0 (-17.4)	454.5 (-22.2)	400.9 (-21.4)	263.1 (-48.4)	275.7 (-42.4)	
유연탄 (USD/톤)										
호주산	107.0 (20.9)	77.9 (-27.2)	79.0 (-26.6)	66.0 (-42.2)	69.2 (-36.4)	67.0 (-33.5)	58.6 (-25.8)	54.6 (-17.2)	58.4 (-15.6)	62.8 (-6.2)
국내도입단가 (CIF)	113.6 (8.9)	100.7 (-11.3)	102.2 (-10.0)	85.0 (-26.9)	92.1 (-19.4)	87.5 (-21.3)	78.7 (-22.9)	68.4 (-19.5)	70.4 (-23.5)	
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	79.9 (17.4)	72.5 (-9.3)	72.3 (-11.6)	74.7 (-16.6)	74.0 (-15.6)	76.3 (11.1)	46.0 (-36.3)	47.2 (-36.8)	46.0 (-37.9)	46.8 (-38.7)
등유	84.8 (29.8)	77.3 (-8.9)	77.2 (-10.3)	77.7 (-15.2)	75.4 (-20.8)	74.9 (-9.7)	43.9 (-43.1)	39.3 (-49.4)	41.6 (-44.8)	45.7 (-39.0)
경유	84.9 (27.9)	78.2 (-7.9)	78.1 (-9.5)	78.1 (-16.8)	77.1 (-20.7)	76.0 (-7.6)	48.9 (-37.5)	44.2 (-43.4)	43.9 (-43.0)	47.6 (-37.4)
중유	65.2 (31.3)	57.5 (-11.8)	58.8 (-10.9)	61.3 (-13.2)	47.4 (-38.3)	39.4 (-42.3)	38.5 (-34.7)	39.6 (-35.4)	41.2 (-13.0)	43.7 (10.9)
프로판	542.1 (16.0)	434.6 (-19.8)	434.1 (-21.2)	350.0 (-41.7)	420.0 (-35.9)	430.0 (-20.4)	392.3 (-9.6)	365.0 (4.3)	375.0 (-10.7)	-
부탄	539.2 (7.5)	441.7 (-18.1)	440.5 (-20.0)	360.0 (-43.3)	435.0 (-33.6)	445.0 (-15.2)	398.6 (-9.5)	355.0 (-1.4)	380.0 (-12.6)	440.0 (-1.1)
납사	67.0 (24.5)	56.9 (-15.1)	56.3 (-17.7)	54.0 (-28.1)	56.8 (-23.9)	59.5 (4.8)	39.8 (-29.3)	43.0 (-20.4)	41.7 (-26.6)	40.6 (-31.8)

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), World Bank, 에너지통계월보

총에너지 소비

	2018	2019p				2020p				
		1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월	
석탄 (백만 톤)	141.0 (0.9)	133.0 (-5.7)	99.6 (-6.2)	12.4 (-1.9)	12.7 (-4.3)	11.5 (0.8)	88.6 (-11.0)	10.7 (-13.1)	11.3 (-10.7)	10.6 (-7.7)
- 원료탄 제외	106.4 (2.8)	98.0 (-7.8)	73.5 (-8.5)	9.4 (-1.3)	9.7 (-6.1)	8.7 (2.0)	63.7 (-13.3)	7.8 (-16.5)	8.4 (-13.3)	7.8 (-10.1)
석유 (백만 bbl)	931.8 (-0.6)	927.1 (-0.5)	686.9 (-1.7)	78.4 (1.2)	81.3 (4.5)	72.3 (-6.0)	657.0 (-4.4)	72.5 (-7.5)	71.7 (-11.9)	71.4 (-1.3)
- 비에너지유 제외	445.5 (0.4)	451.8 (1.4)	330.9 (-0.5)	36.2 (1.1)	40.5 (8.6)	32.0 (-10.2)	313.0 (-5.4)	34.4 (-5.0)	34.1 (-15.9)	34.5 (7.8)
LNG (백만 톤)	42.3 (16.2)	40.9 (-3.2)	29.5 (-3.8)	2.8 (-2.5)	2.8 (-1.8)	2.4 (6.4)	29.2 (-1.0)	2.6 (-9.1)	3.0 (4.6)	2.8 (15.0)
수력 (TWh)	7.3 (3.9)	6.2 (-14.1)	4.7 (-15.6)	0.6 (-29.9)	0.6 (-14.2)	0.6 (-20.7)	5.8 (21.1)	0.6 (8.0)	1.1 (78.8)	0.9 (55.6)
원자력 (TWh)	133.5 (-10.1)	145.9 (9.3)	114.0 (17.8)	11.7 (-10.5)	12.2 (-4.4)	10.3 (-6.8)	117.6 (3.1)	13.7 (17.5)	12.5 (2.7)	9.3 (-10.0)
기타 (백만 toe)	17.1 (8.0)	18.3 (6.7)	13.9 (7.8)	1.5 (6.1)	1.6 (6.2)	1.4 (-1.6)	14.6 (5.1)	1.5 (-0.8)	1.7 (2.2)	1.8 (23.5)
총에너지 (백만 toe)	307.5 (1.8)	303.6 (-1.3)	226.2 (-1.2)	25.4 (-1.8)	26.1 (-0.2)	23.1 (-2.8)	216.8 (-4.2)	23.7 (-6.5)	24.4 (-6.4)	23.2 (0.3)
- 비에너지유 제외	247.1 (2.6)	244.5 (-1.0)	181.9 (-0.8)	20.1 (-2.6)	21.1 (-0.5)	18.1 (-3.0)	173.9 (-4.4)	19.0 (-5.6)	19.7 (-6.2)	18.6 (2.7)
- 원료용 제외	222.9 (3.5)	220.1 (-1.3)	163.7 (-1.0)	18.0 (-2.5)	19.0 (-0.7)	16.1 (-3.0)	156.5 (-4.4)	17.0 (-6.0)	17.7 (-6.6)	16.6 (3.0)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2018	2019p				2020p				
		1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월	
석탄	28.2	27.1	27.2	30.0	29.9	30.8	25.4	28.0	28.7	28.4
- 원료탄 제외	20.3	19.0	19.1	21.9	21.9	22.2	17.3	19.5	20.3	19.8
석유	38.5	38.6	38.5	39.0	39.3	39.2	38.2	38.4	36.9	38.9
- 비에너지유 제외	18.9	19.2	18.9	18.3	19.9	17.5	18.4	18.4	17.7	19.0
LNG	18.0	17.6	17.0	14.6	14.1	13.7	17.6	14.2	15.8	15.8
수력	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.9	0.8
원자력	9.2	10.2	10.7	9.8	9.9	9.5	11.6	12.3	10.9	8.5
기타	5.6	6.0	6.1	6.1	6.3	6.2	6.7	6.5	6.8	7.6
총에너지	100.0									

주: p는 잠정치
 자료: 에너지통계월보

최종 소비

(단위 백만 toe)

	2018	2019p				2020p				
		1~9 월	7 월	8 월	9 월	1~9 월	7 월	8 월	9 월	
산업	142.9 (0.7)	142.6 (-0.2)	106.3 (-0.4)	12.3 (1.4)	12.1 (1.3)	11.6 (-0.7)	103.6 (-2.6)	11.5 (-6.1)	11.5 (-5.1)	11.5 (-0.4)
수송	43.0 (0.4)	43.0 (0.0)	32.0 (-0.7)	3.5 (-4.6)	4.1 (6.4)	2.9 (-19.1)	28.9 (-9.6)	3.3 (-5.6)	3.3 (-19.7)	3.2 (11.0)
가정	23.5 (4.4)	22.5 (-4.1)	16.3 (-2.8)	0.9 (-2.2)	1.1 (-3.0)	1.1 (0.6)	16.5 (1.1)	1.0 (4.9)	1.1 (-1.9)	1.2 (10.0)
상업	17.9 (2.9)	17.5 (-2.3)	13.2 (-3.0)	1.3 (-2.2)	1.5 (-4.7)	1.3 (0.3)	12.9 (-2.5)	1.3 (-1.2)	1.4 (-5.2)	1.3 (-0.4)
공공	5.6 (2.0)	5.4 (-2.4)	4.1 (-2.9)	0.4 (4.0)	0.5 (0.8)	0.4 (-7.1)	4.1 (0.0)	0.4 (-0.4)	0.4 (-3.9)	0.5 (8.3)
최종 소비	232.7 (1.2)	231.0 (-0.8)	171.9 (-1.0)	18.5 (-0.2)	19.3 (1.5)	17.4 (-4.3)	165.9 (-3.5)	17.6 (-4.9)	17.7 (-8.0)	17.8 (2.4)
석탄 (백만 톤)	49.2 (-2.3)	48.2 (-2.1)	35.8 (-1.1)	4.0 (-2.6)	4.1 (0.2)	3.6 (-3.6)	33.7 (-6.0)	3.8 (-3.5)	3.9 (-5.6)	4.0 (10.9)
석유 (백만 bbl)	920.0 (-0.7)	918.6 (-0.2)	680.3 (-1.3)	77.8 (1.7)	80.7 (5.2)	72.0 (-6.0)	653.0 (-4.0)	72.2 (-7.1)	71.2 (-11.8)	70.7 (-1.8)
전기 (TWh)	526.1 (3.6)	520.5 (-1.1)	394.0 (-1.2)	43.0 (-2.4)	47.6 (-4.0)	43.6 (-0.2)	384.0 (-2.5)	42.1 (-2.1)	44.6 (-6.2)	45.1 (3.3)
도시가스 (십억 m ³)	24.3 (7.4)	23.3 (-4.1)	17.1 (-2.9)	1.2 (-3.4)	1.1 (-4.0)	1.1 (-3.6)	16.0 (-6.3)	1.1 (-9.4)	1.1 (-2.8)	1.1 (-0.6)
열·기타 (천 toe)	11.8 (6.4)	11.9 (0.9)	8.9 (1.9)	0.9 (1.8)	0.9 (-1.3)	0.8 (-1.2)	8.9 (0.5)	0.9 (-0.7)	0.9 (-0.2)	0.9 (11.3)

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

최종 소비 비중

(단위 %)

	2018	2019p				2020p				
		1~9 월	7 월	8 월	9 월	1~9 월	7 월	8 월	9 월	
산업	61.4	61.7	61.9	66.3	62.8	66.8	62.4	65.5	64.8	65.0
수송	18.5	18.6	18.6	19.1	21.2	16.8	17.4	18.9	18.5	18.2
가정	10.1	9.7	9.5	5.0	5.8	6.3	9.9	5.6	6.2	6.8
상업	7.7	7.6	7.7	7.3	7.8	7.7	7.8	7.6	8.0	7.5
공공	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.5	2.4	2.5	2.6
최종 소비	100.0									
석탄	13.9	13.9	13.9	14.4	14.3	14.1	13.6	14.6	14.7	14.8
석유	50.2	50.3	50.1	53.1	52.9	51.9	49.6	51.6	50.5	50.1
전기	19.4	19.4	19.7	20.0	21.2	21.6	19.9	20.6	21.6	21.8
도시가스	11.4	11.3	11.2	7.8	7.1	7.7	11.5	8.2	8.2	8.1
열·기타	5.1	5.2	5.2	4.7	4.6	4.7	5.4	4.9	5.0	5.1

주: p는 잠정치
 자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2017	2018	2019			2020			
			7월	8월	9월	7월	8월	9월	
총 발전용량 (GW)	116.9 (19.8)	119.1 (1.9)	125.3 (5.2)	121.1 (3.1)	123.0 (4.2)	122.5 (3.8)	127.8 (5.5)	128.1 (4.2)	128.6 (5.0)
원자력	22.5 (3.8)	21.9 (-3.0)	23.3 (6.4)	21.9 -	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 -
유연탄	36.1 (43.9)	36.4 (0.7)	36.4 (0.1)	36.4 (0.1)	36.4 (0.1)	36.4 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)
가스	37.9 (17.4)	37.9 (-0.0)	39.6 (4.5)	38.3 (1.2)	38.3 (1.2)	38.3 (1.2)	41.2 (7.5)	41.2 (7.5)	41.2 (7.5)
정제 용량 (백만 BPSD)	3.1 (1.3)	3.2 (3.2)	3.2 (3.2)	3.2 (3.2)	3.2 (3.2)	3.2 (3.2)	3.2 -	3.2 -	3.2 -

주: ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 전기통계속보

에너지 소비 관련 통계

	2017	2018	2019			2020			
			7월	8월	9월	7월	8월	9월	
도시가스 수요가수 (백만)	18.6 (3.3)	19.1 (3.1)	19.7 (2.8)	19.3 (2.8)	19.3 (2.9)	19.4 (2.9)	19.8 (2.6)	19.8 (2.6)	19.9 (2.6)
자동차 등록대수 (백만 대)	22.5 (3.3)	23.2 (3.0)	23.7 (2.0)	23.5 (2.4)	23.5 (2.4)	23.6 (2.3)	24.1 (2.5)	24.1 (2.5)	24.2 (2.7)
- 휘발유	10.4 (2.7)	10.6 (2.5)	11.0 (3.1)	10.8 (2.6)	10.8 (2.7)	10.9 (2.8)	11.3 (4.3)	11.3 (4.2)	11.3 (4.2)
- 경유	9.6 (4.4)	9.9 (3.7)	10.0 (0.3)	10.0 (1.9)	10.0 (1.8)	10.0 (1.4)	10.0 (-0.3)	10.0 (-0.3)	10.0 (-0.1)
- LPG	2.1 (-2.9)	2.0 (-3.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-2.6)	2.0 (-2.5)	2.0 (-2.3)	2.0 (-0.6)	2.0 (-0.7)	2.0 (-0.8)
- 하이브리드	0.3 (37.6)	0.4 (30.9)	0.5 (26.1)	0.4 (29.4)	0.5 (28.7)	0.5 (28.5)	0.6 (26.6)	0.6 (27.3)	0.6 (29.0)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율 (%)
 자료: 에너지통계월보

<부록> 용어 정리

□ 총(일차)에너지(Total Primary Energy Supply, TPES)

- 천연상태에서 얻을 수 있는 형태의 에너지로 다른 에너지의 생성을 위해 소비되는 가장 기본적인 형태의 에너지임. 에너지원별로는 석탄, 석유, 가스, 원자력, 신재생 및 기타로 구성됨
- 생산, 수출입 및 재고증감에 의해 국내 공급된 에너지의 총량으로서, 이차에너지 생산 과정에서 발생한 전환손실 에너지와 최종에너지의 합임

□ 최종 소비(Total Final Consumption, TFC)

- 직접 에너지를 소비하는 최종 단계의 에너지 소비량을 의미하며, 일차에너지 중 최종 부문 소비자가 직접 소비한 에너지와 전환과정을 거쳐 생산된 이차에너지 산출량의 합으로 계산됨
- 최종에너지 소비는 산업, 수송, 건물(가정 및 상업) 부문으로 나뉘며, 에너지원별로는 석탄, 석유, 가스, 전기, 열 및 기타로 구성됨

□ TOE(Tonne of Oil Equivalent)

- 상이한 단위를 사용하는 서로 다른 에너지원들을 비교하거나 집계하기 위해 원유 1 톤의 발열량을 기준으로 표준화한 단위로 1 TOE 는 원유 1 톤의 발열량인 10^7 kcal 를 의미함

□ IGCC(Integrated Gasification Combined Cycle)

- 석탄가스화복합발전이라 불리며, 석탄을 고온·고압에서 가스화하고 유해물질을 제거하여 천연가스와 유사한 수준으로 정제한 뒤 이를 가스터빈과 증기터빈을 이용해 전기를 생산하는 친환경 발전 기술임

□ 난방도일/냉방도일(Heating Degree Days, HDD/Cooling Degree Days, CDD)

- 일평균 외기 온도가 기준 온도(냉방: 24°C, 난방: 18°C)보다 높거나(냉방) 낮아질(난방) 경우 기준 온도와와의 차이를 일정 기간 동안 누적하여 합산한 값임

□ 에너지원단위(Energy Intensity)

- 부가가치 한 단위를 생산하기 위해 투입된 에너지의 양으로서 에너지 소비 효율성을 평가하는 지표로 사용됨. 주로 '총에너지 소비/GDP'로 계산됨

□ BPSD(Barrel per Stream Day)

- 석유정제설비의 능력을 표시하는 단위로서, 연간 처리량을 가동일수로 나눈 값임

□ 무역 용어

- C&F(Cost and Freight) : FOB가격에 수송비를 포함
- CIF(Cost, Insurance and Freight) : C&F가격에 보험료를 포함하며, 주로 수입가에 적용함
- FOB(Free on Board) : 본선인도가격으로 수출가격 기준으로 주로 적용함

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS [2020, NO.105]



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 김성균

울산광역시 중구 종가로 405-11 (우)44543

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