

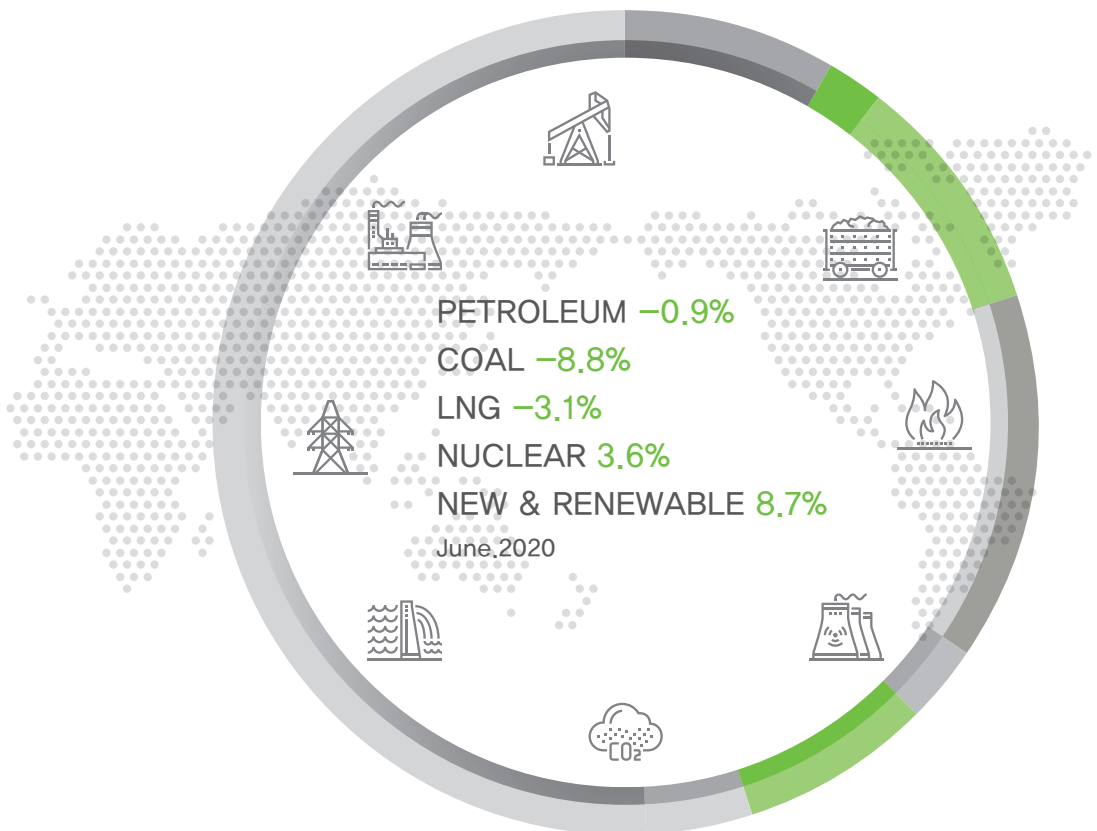
Series No.102
2020.09

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



2020 / 09
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE



본 동향 자료는 2020년 06월까지의 에너지 수급통계와
2020년 08월까지의 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

- 2분기 국내총생산은 코로나19 영향이 확대되며 민간소비를 중심으로 전년 동기 대비 2.7% 감소
 - 건설투자는 전년 동월 수준을 유지하고 설비투자도 증가세(4.1%)를 이어간 반면, 민간소비는 정부의 재난지원금 지급에도 불구하고 전년 동기 대비 4.0% 감소하여 GDP 감소를 견인
- 6월 광공업 생산지수는 주요 업종의 하락 지속에도 반도체의 상승과 자동차의 부진 완화로 하락세 완화
 - 반도체 생산지수는 전년 동월 대비 23.9% 상승으로 빠른 상승세를 이어가는 반면, 반도체 수출액은 시스템 반도체의 증가에도 불구하고 메모리반도체의 감소로 전년 동월 수준 유지
 - 기초화학물질 생산지수는 자동차, 스마트폰 등 전방산업에서의 글로벌 수요 부진으로 수출 물량이 감소하고 롯데케미칼 등 일부 공장의 생산 중단 등으로 전년 동월 대비 7.2% 하락
 - 철강 생산지수는 대중국 수출 증가에 힘입어 수출 물량은 감소세가 크게 완화되었으나 자동차 및 선박의 부진으로 내수 물량이 감소하여 전년 동월 대비 18.0% 하락
 - 자동차 생산지수는 수출 대수 급감으로 13.4% 하락하였으나, 개별소비세 인하 효과에 힘입은 내수 판매 대수 급증(41.0%)으로 전월 대비 하락세 완화
- 서비스업 생산지수는 5월 이후 '생활 속 거리두기'로 전환되면서 전년 동월 대비 0.1% 하락
 - 코로나19의 확산세가 둔화됨에 따라 도·소매와 음식·숙박업의 하락세가 완화되며 전년 동월 수준 유지

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~6 월	6 월	1~6 월	4 월	5 월	6 월
GDP (조원)	1 849.0 (2.0)	898.4 (1.9)	461.3 (2.1)	891.9 (-0.7)	- -	- -	448.7 (-2.7)
광공업생산지수 (2015=100)	106.3 (-0.0)	103.5 (-1.4)	105.6 (-2.0)	103.3 (-0.2)	101.5 (-5.0)	97.6 (-9.8)	105.1 (-0.5)
반도체	188.1 (11.7)	164.4 (5.3)	195.1 (7.3)	217.8 (32.5)	192.8 (17.3)	225.8 (27.1)	241.8 (23.9)
기초화학물질	107.5 (-2.6)	105.4 (-5.4)	100.5 (-8.8)	101.3 (-3.9)	95.9 (-6.7)	94.5 (-8.5)	93.3 (-7.2)
철강	98.3 (-2.2)	99.2 (-2.0)	98.6 (-2.8)	91.3 (-7.9)	92.5 (-7.7)	85.2 (-16.3)	80.9 (-18.0)
자동차	93.1 (-0.9)	94.6 (2.2)	93.2 (-1.5)	78.6 (-17.0)	81.7 (-19.7)	65.0 (-35.7)	80.7 (-13.4)
서비스업생산지수 (2015=100)	108.4 (1.4)	106.6 (1.1)	108.2 -	104.2 (-2.3)	101.1 (-6.1)	105.1 (-4.0)	108.1 (-0.1)
도·소매	104.6 (-0.4)	103.8 (-0.5)	103.8 (-1.2)	100.0 (-3.7)	97.6 (-7.5)	103.2 (-4.5)	103.4 (-0.4)
음식·숙박	97.5 (-1.0)	95.3 (-1.0)	96.4 (-1.1)	79.4 (-16.7)	72.4 (-24.6)	86.7 (-13.9)	84.6 (-12.2)

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

2. 에너지 가격

국제 에너지 가격

□ 8월 국제 유가는 석유 수요 회복과 생산 감소로 전월 대비 **3.2%** 상승, 전년 동월 대비로는 **24.2%** 하락

- 8월 국제 유가는 중국의 석유 수요 및 수입 증가와 OPEC+의 감산 및 미국 걸프만 지역 석유 생산시설의 생산 차질 등으로 전월 대비 상승하였으나 코로나 재확산 조짐에 따른 불안은 유가 상승폭을 제한
 - 중국의 석유 수요가 휘발유, 경유, LPG를 중심으로 빠르게 회복되고 있고 7월 원유 수입도 전년 동월 대비 25% 증가한 12.08백만 b/d에 이른 것으로 보도(Reuters, 8.10)
 - 중국은 1월에 합의한 미·중 1단계 무역협상 준수를 위해 8~9월 중 적어도 2백만 b/d 규모의 미국산 원유를 수입할 것으로 보도(Reuters, 8.17)
- ※ 중국은 미·중 1단계 무역협상에서 2020년에 250억 달러 상당의 원유와 가스 등 에너지 제품을 구매하기로 합의
 - OPEC+ 장관급 공동감시위원회(JMMC) 회의(8.19)를 앞두고 공동기술위원회(JTC)가 작성한 보고서에 따르면, OPEC+의 7월 감산 준수율이 95~97%에 이르는 것으로 분석(Reuters, 8.17)
 - 미국 걸프만 지역에 허리케인 마르코와 로라가 상륙하면서 걸프만 지역 원유생산 시설의 84%(156만 b/d)가 생산 중단되었다가 28일 이후 대부분의 시설이 가동을 재개

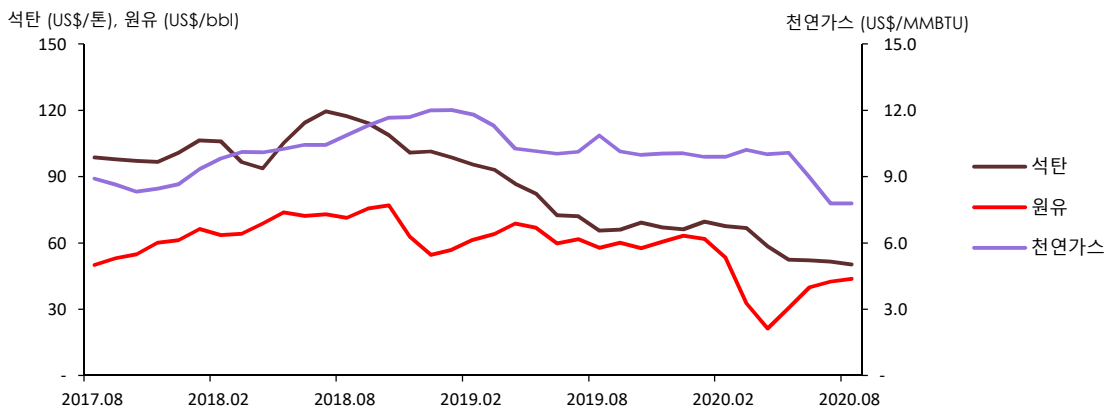
▶ 국제 에너지 가격 동향

	2018년		2019년			2020년		
	6월	7월	8월	6월	7월	8월	6월	7월
원유 (US\$/bbl)	68.6 (29.5)	61.6 (-10.2)	59.8 (-17.2)	61.7 (-15.4)	57.8 (-19.0)	40.0 (-33.2)	42.4 (-31.2)	43.8 (-24.2)
천연가스 (US\$/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.1)	10.0 (-3.8)	10.1 (-3.0)	10.9 (-0.1)	9.0 (-10.7)	7.8 (-23.1)	7.8 (-28.3)
석탄 (US\$/톤)	107.0 (20.9)	77.8 (-27.3)	72.5 (-36.6)	72.1 (-39.7)	65.6 (-44.1)	52.2 (-28.0)	51.6 (-28.5)	50.3 (-23.2)

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

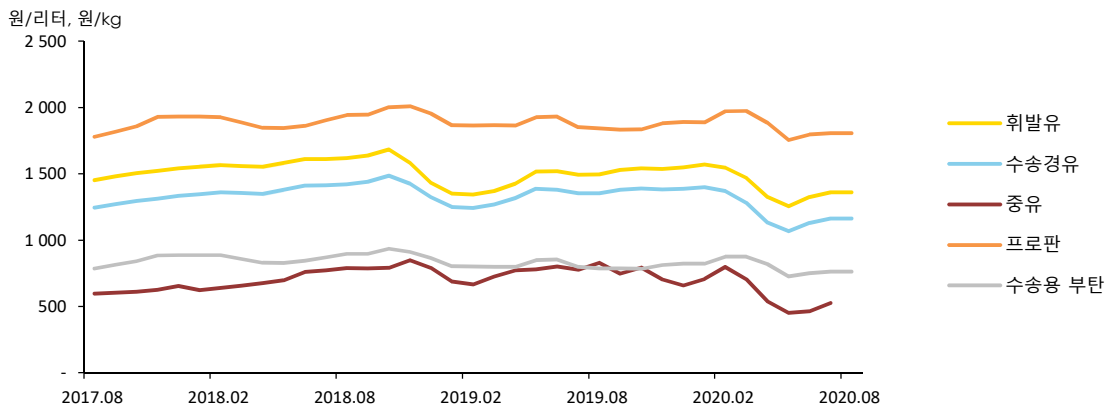
- 8월 휘발유와 경유 가격은 전월 수준 유지, 전년 동월 대비로는 **10%** 내외의 하락세 지속
 - 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 5월 이후 빠른 상승세를 보여왔으나 8월들어 국제유가 상승에도 불구하고 한 달 내내 가격의 큰 변동 없이 유지되며 전월 대비 각각 0.1%씩 상승
 - 휘발유와 경유 가격이 전년 동월 대비로는 각각 8.9%, 13.9% 하락
 - 7월 중유(B-C유) 가격은 국제유가 상승의 영향으로 전월 대비 13.4% 상승했으나, IMO 2020 환경 규제에 의한 수요 감소의 영향이 지속되며 전년 동월 대비로는 32.4% 하락
- 8월 프로판과 부탄 가격은 전월 수준 유지, 전년 동월 대비로는 각각 **1.9%, 3.2%** 하락
 - 사우디 아람코사의 7월 국제 프로판과 부탄 가격 인상(각각 2.9%, 3.0%)에도 불구하고, 소비자 부담경감을 위해 국내 LPG 수입사들이 공급가격을 동결하여 국내 프로판과 부탄 가격도 전월 수준 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

	2018년		2019년			2020년		
			6월	7월	8월	6월	7월	8월
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 472.6 (-6.9)	1 517.5 (-5.7)	1 491.5 (-7.4)	1 493.7 (-7.7)	1 322.9 (-12.8)	1 360.3 (-8.8)	1 361.1 (-8.9)
수송경유 (원/리터)	1 392.0 (8.5)	1 340.6 (-3.7)	1 379.8 (-2.1)	1 352.8 (-4.2)	1 351.9 (-4.7)	1 127.9 (-18.3)	1 162.9 (-14.0)	1 163.6 (-13.9)
중유 (원/리터)	735.2 (18.7)	744.5 (1.3)	799.2 (5.2)	776.5 (0.6)	827.4 (4.9)	462.8 (-42.1)	524.7 (-32.4)	- -
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.6 (-2.6)	1 929.0 (3.7)	1 851.4 (-2.7)	1 841.1 (-5.2)	1 794.5 (-7.0)	1 806.0 (-2.5)	1 806.0 (-1.9)
수송용 부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.3 (-7.8)	851.6 (0.9)	796.8 (-8.3)	785.4 (-12.2)	749.5 (-12.0)	759.9 (-4.6)	760.4 (-3.2)

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



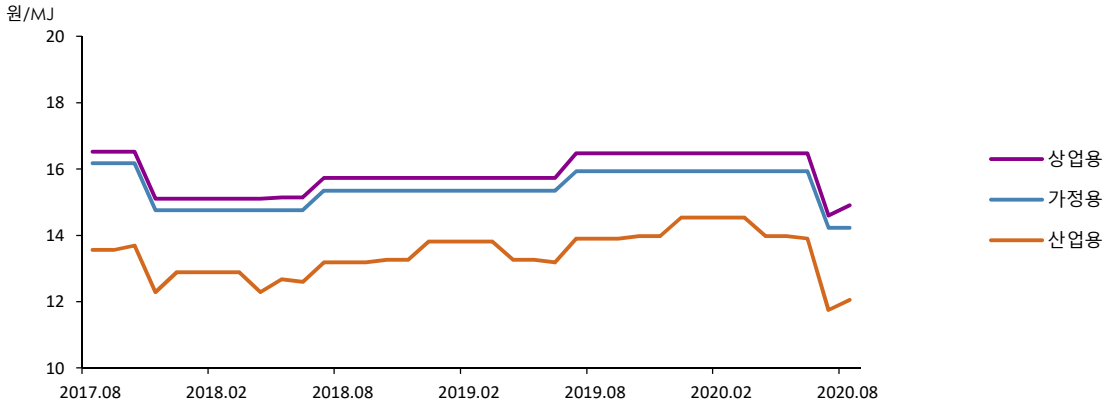
□ 8월 도시가스 요금은 상업용과 산업용이 각각 2.1%, 2.6% 인상되고 가정용은 전월 수준 유지

- 도시가스 요금은 상업용과 산업용 요금이 매월 조정으로 바뀌고 국제유가 상승의 영향으로 전월 대비 각각 상승하였고, 흡수월 조정을 받는 가정용은 전월 수준 유지
 - 용도별로 가정용, 상업용, 산업용이 각각 전년 동월 대비 10.7%, 9.5%, 13.3% 하락
 - ※ 8월 1일부터 도시가스 원료비 연동제를 개편해 주택용과 일반용을 제외한 산업용 등 나머지 용도의 원료비를 현행 흡수월마다 조정에서 매월 조정으로 개편할 예정

□ 8월 열에너지 요금은 전월의 요금 인하 후 전월 수준을 유지, 전년 동월 대비로는 2.8% 정도 하락

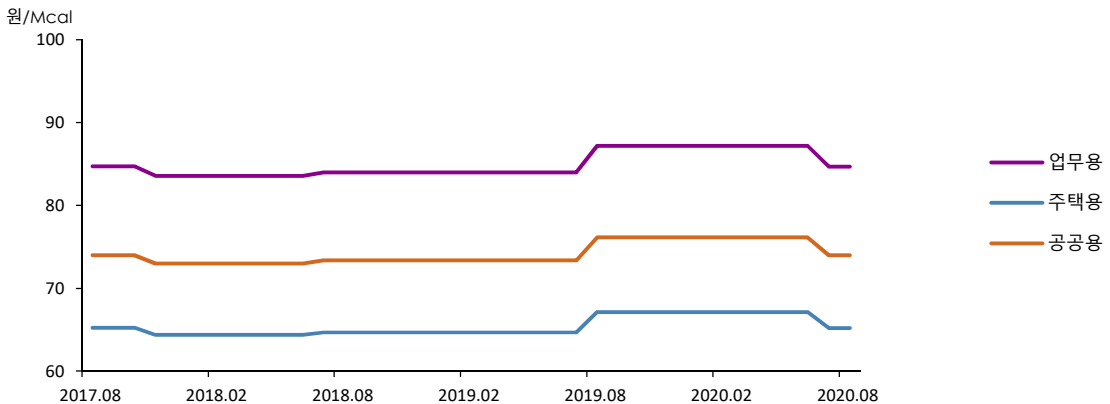
- 열에너지 요금은 도시가스 요금 하락과 연료비 정산으로 인한 할인요금 감소, 고정비 상승 등이 반영되어 도시가스 요금 할인폭보다는 적게 인하
 - ※ 한국지역난방공사는 연료비 연동제에 따라 도시가스 요금 변동 시, 열 요금도 이에 따라 조정하고, 1년에 한 번 실제 연료(100MW 이상 설비는 LNG, 100MW 이하 설비는 도시가스) 비용을 반영하여 정산

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



주: 상업용 요금은 요금표 내 업무난방용을 의미하며 해당 요금은 매월 조정을 받음. 반면, 요금표 내 영업(1)과 영업(2)은 흡수월 조정을 받음
 자료: 서울도시가스

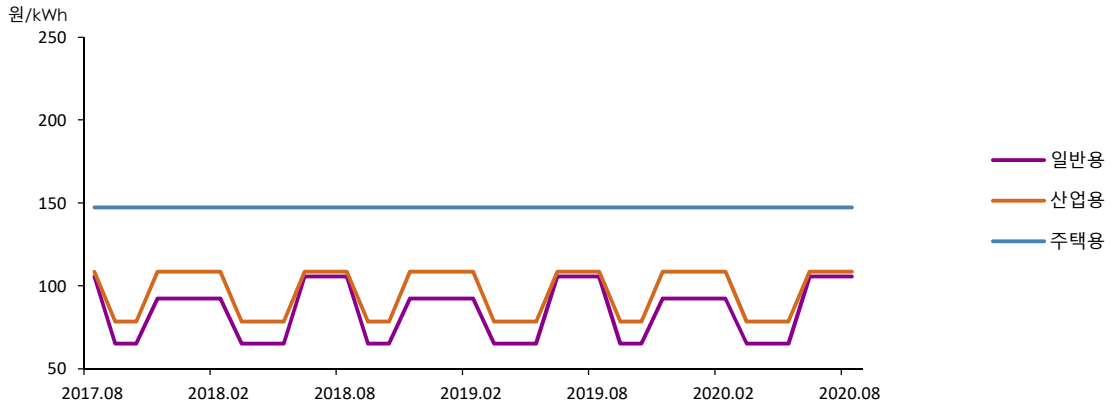
▶ 용도별 열에너지 요금 추이



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

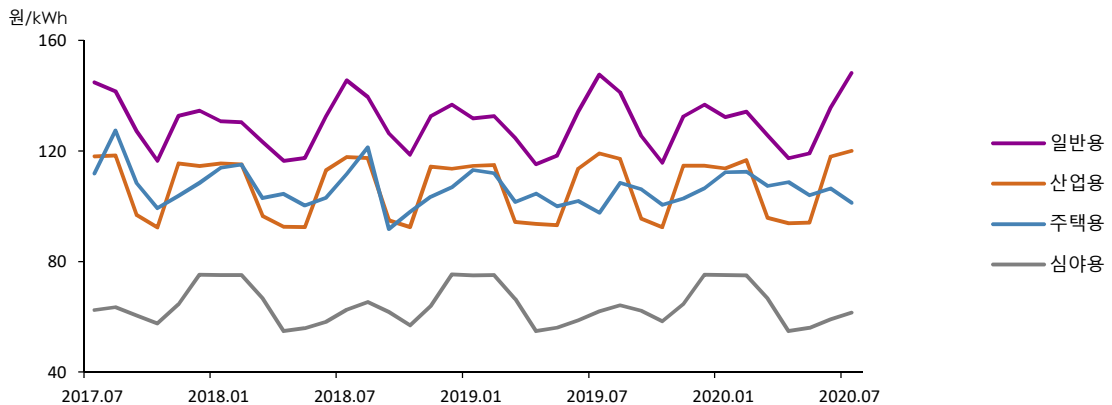
- **8월 전력 요금¹은 일반용, 산업용이 여름철 요금으로 전환(6월)된 후 유지되고 주택용도 전월 수준 유지**
 - 계시별 요금이 적용되는 일반용과 산업용은 봄/가을철(3~5월, 9~10월) 요금에서 여름철(6~8월) 요금으로 전환된 후 유지
 - 주택용 요금은 2016년 12월 누진 구간이 6단계에서 3단계로 완화된 이후 같은 수준을 유지
 - 7~8월 요금은 누진구간 확대 개편안에 따라 1단계 구간은 200 kWh 이하에서 300 kWh 이하로, 2단계는 201~400 kWh에서 301~450 kWh로, 3단계는 400 kWh 초과에서 450 kWh 초과로 확대
- **7월 전력 판매단가는 일반용과 산업용은 전월 대비 상승한 반면, 주택용은 누진구간 확대로 하락**
 - 주택용은 전력 판매량 증가에도 불구하고, 7~8월 누진구간 확대로 판매 수입이 줄어 전월 대비 4.8% 하락
 - 산업용과 일반용은 여름철(6~8월) 요금 전환과 판매 수입 증가 등으로 전월 대비 각각 1.7%, 9.3% 상승
 - 전년 동월 대비로는 주택용, 산업용, 일반용이 각각 3.6%, 0.8%, 0.4% 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([갑], 저압), 산업용([을], 고압B 중간부하)을 사용

3. 에너지 공급

□ 6월 에너지 수입량은 원유와 LNG가 감소하며 전년 동월 대비 6.3% 감소

- 원유와 유연탄의 수입량은 고유 단위 기준으로 각각 12.9%, 2.8% 감소
- LNG 수입은 발전용 수요가 증가하였음에도 도시가스용 수요가 감소하면서 19.5% 감소
- 석유제품 수입량은 LPG 수입이 크게 증가하며 전년 동월 대비 5.0% 증가
 - LPG의 수입은 20.5% 증가하였고 납사 수입은 전월보다 증가세가 축소되어 11.6% 증가

□ 신재생·기타 에너지 생산량은 태양광과 풍력의 증가로 전년 동월 대비 8.7% 증가

- 설비 용량이 증가한 태양광과 풍력의 발전량은 각각 전년 동월 대비 38.3%, 52.5% 증가
 - 태양광의 설비 용량은 전년 동월 대비 44.3%, 풍력의 설비 용량은 7.0% 증가
- 기타 및 폐기물에너지를 제외한 신재생에너지 발전량은 전년 동월 대비 20.2% 증가

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2019년 p			2020년 p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	1 071.9 (-4.0)	544.3 (-2.4)	85.7 (-12.5)	498.9 (-8.3)	82.3 (-14.0)	78.8 (-6.3)	74.7 (-12.9)
석유제품 (백만 bbl)	352.1 (3.1)	159.7 (-5.3)	28.3 (-1.0)	187.7 (17.5)	24.8 (-5.2)	30.4 (6.7)	29.7 (5.0)
유연탄 (백만 톤)	132.7 (0.9)	61.9 (-6.1)	9.4 (-7.4)	55.5 (-10.3)	9.9 (-1.6)	9.1 (-14.0)	9.2 (-2.8)
무연탄 (백만 톤)	6.86 (-15.6)	3.72 (-8.8)	0.61 (-19.0)	2.93 (-21.2)	0.57 (6.0)	0.41 (-33.3)	0.53 (-12.7)
LNG (백만 톤)	40.8 (-7.4)	19.9 (-12.3)	3.2 (-13.9)	21.1 (5.9)	3.1 (-7.3)	3.0 (0.2)	2.6 (-19.5)
에너지 수입량 (백만 toe)							
	349.1 (-1.5)	169.5 (-3.8)	27.2 (-6.1)	166.1 (-2.0)	26.0 (-7.0)	26.1 (-6.4)	25.5 (-6.3)
에너지 수입액 (십억 US\$, CIF)							
	126.7 (-13.2)	64.3 (-7.6)	10.3 (-19.2)	47.7 (-25.8)	6.4 (-41.8)	4.9 (-54.2)	4.9 (-52.3)
수입액 비중(%)							
	25.2	25.6	25.7	20.5	17.0	14.2	13.8
에너지 수입 의존도(%)							
	93.3	93.2	92.9	92.7	91.9	92.6	92.2
국내 생산							
수력 (TWh)	6.25 (-14.1)	3.02 (-11.5)	0.48 (-34.4)	3.19 (5.7)	0.51 (-3.5)	0.56 (4.2)	0.51 (6.7)
무연탄 (백만 톤)	1.09 (-9.5)	0.55 (-19.4)	0.09 (-25.4)	0.53 (-3.4)	0.09 (-12.5)	0.08 (-12.0)	0.09 (8.2)
천연가스 (백만 톤)	0.18 (-21.5)	0.10 (-22.7)	0.02 (-9.2)	0.10 (-4.4)	0.02 (-23.2)	0.02 (-17.6)	0.02 (-21.4)
신재생·기타 (백만 toe)	18.3 (6.7)	9.2 (10.0)	1.5 (7.9)	9.6 (3.5)	1.7 (11.0)	1.6 (-1.6)	1.6 (8.7)

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

4. 에너지 소비

□ 6월 총에너지 소비는 석탄, 석유, 가스의 소비가 모두 감소하면서 전년 동월 대비 **2.2%** 감소

- 석탄 소비는 코로나19의 영향으로 석탄 다소비 업종의 생산 활동이 감소하여 산업 부문 유연탄 소비가 10% 이상 감소하고 전환 부문에서도 발전량 감소로 8% 가까이 감소하며 전년 동월 대비 8.8% 감소
- 석유 소비는 코로나19 방역 지침 완화에도 국제 유가 급등으로 수송용 유류의 소비자 가격이 상승하며 수송 부문 소비가 감소하여 전년 동월 대비 0.9% 감소
- 가스 소비는 LNG 도입 가격의 하락으로 발전용 소비가 6.8% 증가하였으나, 산업 부문에서 도시가스 소비가 감소하며 도시가스용 수요가 12.6% 감소하여 전체적으로는 전년 동월 대비 3.1% 감소

□ 최종 에너지 소비는 수송과 산업 부문 소비가 감소하며 전년 동월 대비 **2.9%** 감소

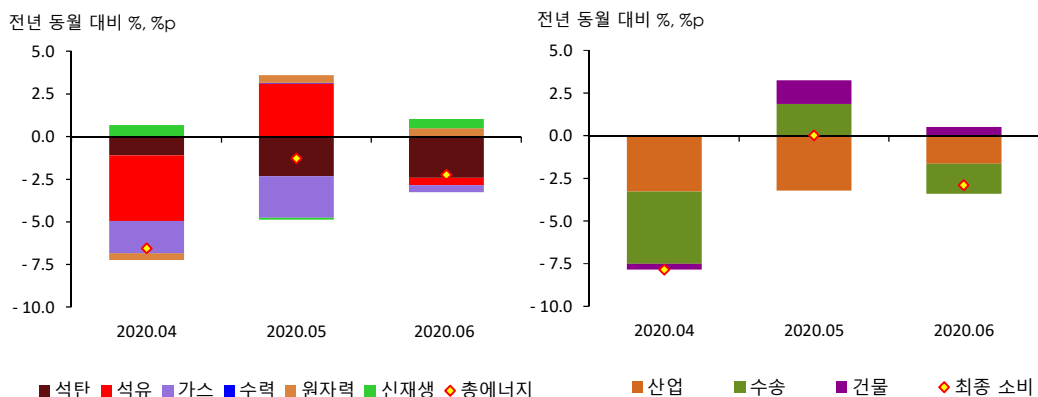
- 수송 부문의 에너지 소비는 코로나19 재확산에 대한 우려로 전년 동월 대비 8.5% 감소
- 산업 부문에서는 전세계적으로 코로나19의 부정적 영향이 지속되며 수출 회복이 더딘 가운데 생산지수도 낮게 유지되는 등의 영향으로 에너지 소비가 전년 동월 대비 2.5% 감소
- 건물 부문에서는 코로나19 방역 지침의 완화로 가정 부문 에너지 소비의 증가폭은 감소하고, 상업·공공 부문 소비는 증가하는 등 모든 부문의 소비가 증가하여 전년 동월 대비 3.5% 증가

▶ 에너지 소비 동향

	2019년 p			2020년 p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
총에너지 (백만 toe)	303.8	151.5	23.2	145.7	22.8	23.2	22.7
	(-1.2)	(-1.0)	(-2.0)	(-3.8)	(-6.5)	(-1.3)	(-2.2)
- 원료용 제외	220.0	110.5	16.7	105.2	16.5	16.4	16.2
	(-1.3)	(-0.5)	(-0.6)	(-4.8)	(-6.3)	(-0.9)	(-2.8)
최종 소비 (백만 toe)	231.2	116.7	17.5	112.6	17.6	17.9	17.0
	(-0.6)	(-1.0)	(-3.1)	(-3.6)	(-7.8)	(0.0)	(-2.9)

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

□ 6월 석탄 소비는 코로나19의 영향으로 5월에 이어 전년 동월 대비 8.8% 감소

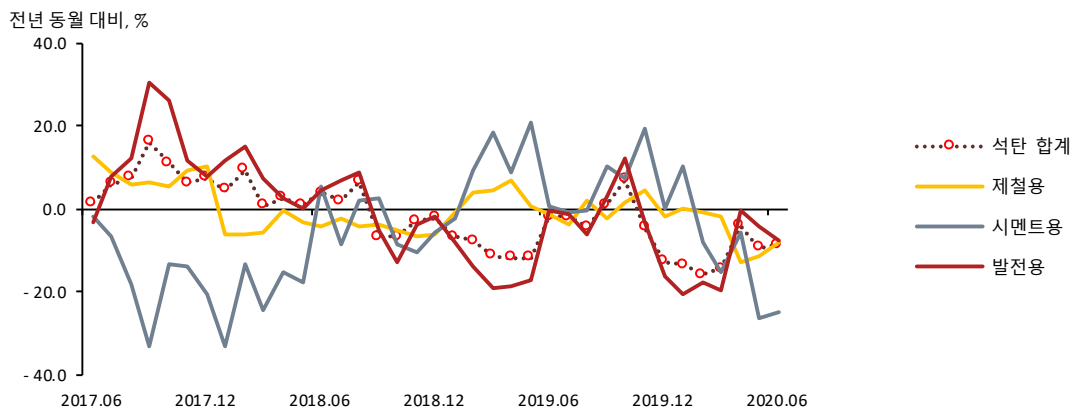
- 코로나19의 영향이 장기화 되면서 석탄의 주요 소비 업종인 철강 및 시멘트의 생산 지수가 각각 전년 동월 대비 18.0%와 10.8% 하락하면서 유연탄 소비가 큰 폭으로 감소
 - 철강 산업의 내수와 수출이 모두 부진을 지속함에 따라 조강 생산이 전년 대비 14.5% 감소하고 철강 제조용 원료탄 소비도 8.3% 감소
 - 건축과 주거 중심으로 건설기성이 전년 동월 대비 1.6% 감소하고 시멘트 생산지수도 크게 감소하면서 시멘트 제조용 유연탄 소비도 전년 동월 대비 25.0% 감소
- 6월 전기 소비가 전년 동월 대비 2.1% 감소하면서 석탄 발전량은 5.9% 감소하고 발전용 석탄 소비는 7.8% 감소
 - LNG 도입 가격의 하락과 원자력 발전이 증가하면서 석탄 발전설비 이용률이 전년 동월 대비 3.9%p 하락하고 석탄 발전량은 전년 동월 대비 5.9% (16.3 TWh) 감소

▶ 석탄 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~6 월	6 월	1~6 월	4 월	5 월	6 월
석탄 (백만 톤)	133.0	63.0	10.5	55.9	8.9	8.6	9.6
	(-5.7)	(-8.5)	(-1.9)	(-11.3)	(-4.1)	(-9.3)	(-8.8)
산업	47.6	23.9	4.0	21.8	3.6	3.4	3.6
	(-1.6)	(-0.3)	(-4.3)	(-8.8)	(-9.2)	(-16.1)	(-10.3)
원료탄	35.0	17.3	2.9	16.3	2.5	2.6	2.6
	(1.0)	(2.1)	(-1.2)	(-6.0)	(-13.1)	(-11.6)	(-8.3)
건물	0.6	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0
	(-29.8)	(-30.8)	(-42.9)	(-21.0)	(-3.7)	(-15.4)	(-12.5)
발전	84.8	38.9	6.5	33.9	5.3	5.2	6.0
	(-7.6)	(-12.8)	(-0.3)	(-12.8)	(-0.3)	(-4.3)	(-7.8)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 6월에는 국제 유가 반등의 영향으로 수송 부문 석유 소비가 감소하여 전년 동월 대비 **0.9%** 감소

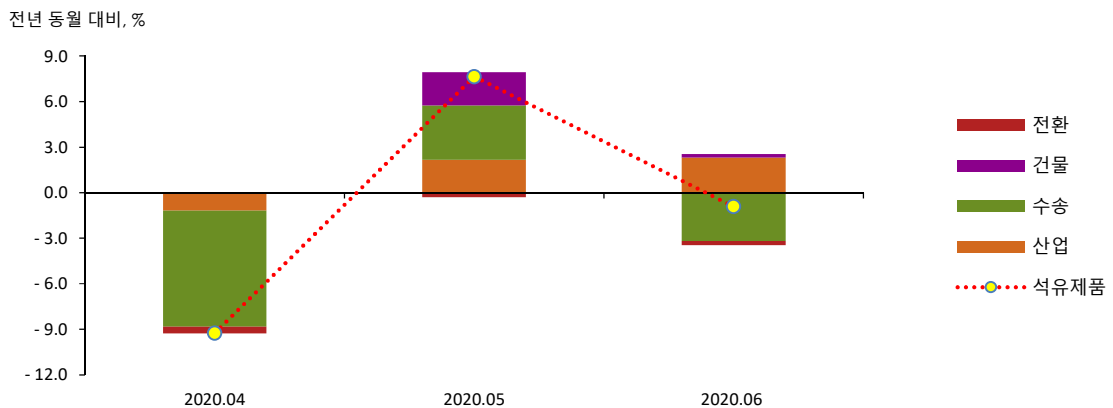
- 산업 부문 석유 소비는 가격 상승으로 LPG 소비가 2.6% 증가(증가율이 전월 대비 17.2%p 감소)에 그쳤으나 대체 관계에 있는 납사가 0.4% 증가하면서 전년 동월 대비 3.8% 증가
 - E1은 국제 유가 급등의 영향을 반영하여 6월부터 LPG 공급가격을 kg당 55원 인상하였는데 산업용 프로판 가격은 5월 699.3원/kg에서 6월 754.4원/kg으로 7.9% 인상
- 6월에도 완화된 코로나19 방역 지침이 유지되어 시민들의 이동과 활동에 증가 요인이 있었으나 국제 유가 급등에 따른 소비자 유가 인상으로 수송부문 소비가 9.0% 감소, 건물 부문 소비는 5.9% 증가
 - 유가 인상에 따른 소비 감소에 더해 2019년 8월 말까지 시행된 유류세 인하로 소비가 증가하였던 기저효과로 인해 도로 부문 소비가 전년 동월 대비 감소
 - 방역 지침의 완화로 상업 부문 석유 소비는 전년 동월 대비 14.8% 증가하고, 가정 부문은 0.9% 감소

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2019년 p			2020년 p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석유 (백만 bbl)	928.4	454.6	71.8	443.2	68.6	78.2	71.1
	(-0.4)	(-2.6)	(-4.9)	(-2.5)	(-9.3)	(7.6)	(-0.9)
산업	567.2	272.3	43.0	279.3	43.4	47.8	44.7
	(0.6)	(-3.5)	(-6.6)	(2.5)	(-2.0)	(3.4)	(3.8)
납사	438.6	215.3	33.5	210.7	31.8	35.7	33.6
	(-2.8)	(-4.9)	(-7.5)	(-2.2)	(-8.2)	(-2.1)	(0.4)
수송	300.3	150.2	25.4	134.0	20.5	25.5	23.2
	(-0.7)	(1.2)	(-1.1)	(-10.8)	(-22.0)	(11.3)	(-9.0)
건물	52.8	27.5	2.8	27.4	4.3	4.6	3.0
	(-1.7)	(-4.6)	(-9.7)	(-0.2)	(0.3)	(52.6)	(5.9)
전환	8.1	4.6	0.5	2.6	0.4	0.3	0.3
	(-30.8)	(-35.9)	(-17.6)	(-44.4)	(-49.7)	(-43.6)	(-38.5)

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

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 6월 천연가스 소비는 발전용 소비의 증가로 하락폭이 감소하여 전년 동월 대비 **3.1%** 감소

- 발전용 가스 소비는 연초 LNG 도입 가격의 하락과 원자력을 제외한 다른 발전원의 발전량 감소로 가스 발전이 늘어나면서 전년 동월 대비 6.8% 증가

□ 도시가스 소비는 산업 부문의 감소가 확대되면서 전년 동월 대비 **10.5%** 감소

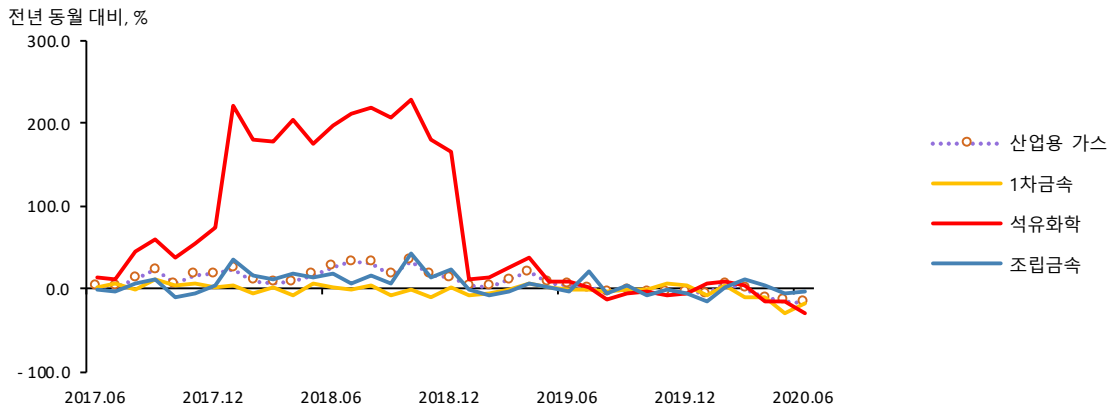
- 산업 부문의 가스 소비는 1차 금속과 조립금속이 각각 27.0%, 2.0% 감소하여 전월에 비해 감소율이 줄어들었지만 석유화학이 수출 증가에도 불구하고 내수의 약세로 생산이 크게 감소하면서 가스 소비도 40% 이상 감소
- 코로나19의 영향으로 상업 부문의 가스 소비가 5.6% 감소하였지만, 가정 부문에서는 3.3% 증가하고 공공 부문의 소비도 14.8% 늘어나며 건물 부문의 가스 소비는 전년 동월 대비 0.3% 감소

▶ 천연가스 및 도시가스 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~6 월	6 월	1~6 월	4 월	5 월	6 월
LNG (백만 톤)	40.9	21.4	2.4	20.9	3.0	2.3	2.4
	(-3.2)	(-5.2)	(-11.9)	(-2.6)	(-10.5)	(-16.1)	(-3.1)
발전용	18.4	8.9	1.2	9.1	1.2	1.1	1.3
	(-2.7)	(-8.9)	(-21.6)	(1.9)	(-19.3)	(-21.2)	(6.8)
도시가스용	20.5	11.4	1.1	10.8	1.6	1.1	1.0
	(-2.1)	(-0.0)	(3.0)	(-5.7)	(-4.6)	(-9.4)	(-12.6)
도시가스 (십억 m³)	25.4	14.6	1.4	13.9	2.1	1.6	1.3
	(-1.1)	(0.5)	(2.2)	(-5.1)	(-6.9)	(-7.0)	(-10.5)
산업	10.4	5.4	0.8	5.0	0.8	0.7	0.7
	(2.4)	(7.8)	(4.8)	(-7.0)	(-11.2)	(-14.5)	(-17.5)
건물	13.8	8.6	0.5	8.3	1.2	0.8	0.5
	(-3.5)	(-3.5)	(-0.8)	(-3.7)	(-3.0)	(2.6)	(-0.3)

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

▶ 주요 업종별 도시가스 소비 증가율 추이



8. 전기

□ 6월 전기 소비는 건물 부문의 증가에도 불구하고 산업 부문의 감소로 전년 동월 대비 **2.1%** 감소

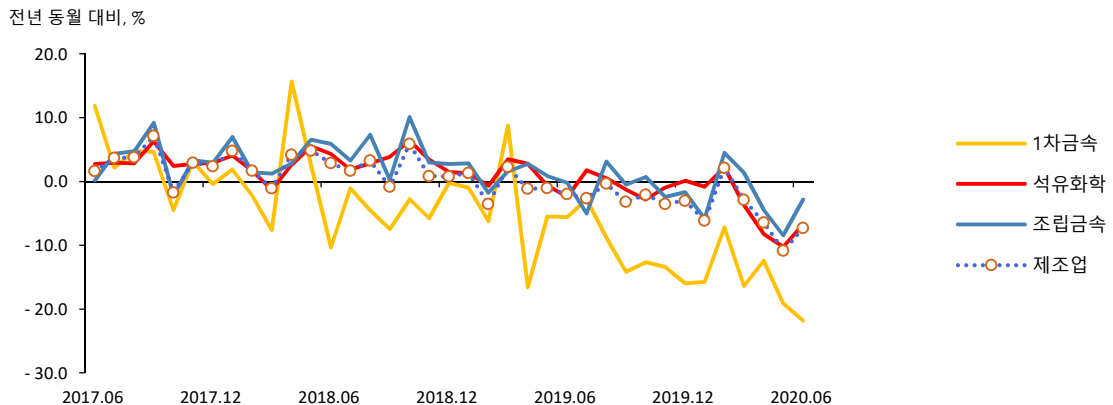
- 산업 부문 전기 소비는 코로나19 확진자 증가세 완화로 광공업 생산 활동 감소세가 완화되어 소비 감소폭이 전월 대비 3.4%p 축소되었으나 여전히 전년 동월 대비 6.7% 감소
 - 우리나라와 미국, 유럽 등의 코로나19 확진자 수 증가세가 다소 완화된에 따라 수출 감소세가 대폭 축소되고 광공업생산지수의 전년 동월 대비 변화율도 전월(5월) -9.9%에서 -0.4%로 하락폭 축소
 - 이에 따라 산업 부문 전기 소비 감소세는 완화되었으나, 여전히 소비량이 7% 가까이 감소했고 주요 업종별로는 1차금속, 석유화학, 조립금속에서 각각 21.8%, 6.7%, 2.8% 감소
- 건물 부문 전기 소비는 코로나19로 외부활동이 위축되며 가정 부문에서 빠른 증가세를 유지했고, 상업 부문에서는 감염자 수 증가세 완화에 힘입어 서비스업 경기가 다소 회복되며 전기 소비가 증가로 전환
 - 서비스업 생산지수의 전년 동월 대비 변화율은 3~5월 -5.0% 내외에서 6월에는 -0.1%로 감소폭 완화

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~6 월	6 월	1~6 월	4 월	5 월	6 월
전기 (TWh)	520.5	259.9	40.6	252.3	40.5	38.3	39.8
	(-1.1)	(-0.7)	(-1.0)	(-2.9)	(-4.6)	(-5.8)	(-2.1)
산업	279.8	140.2	22.7	133.0	21.9	20.8	21.2
	(-1.4)	(-0.4)	(-1.6)	(-5.2)	(-6.2)	(-10.1)	(-6.7)
수송	2.9	1.4	0.2	1.3	0.2	0.2	0.2
	(-2.0)	(-0.2)	(0.8)	(-7.9)	(-4.0)	(-15.9)	(-7.2)
건물	237.8	118.2	17.7	117.9	18.4	17.3	18.4
	(-0.7)	(-1.0)	(-0.3)	(-0.2)	(-2.8)	(0.1)	(3.8)
- 가정	70.5	33.8	5.3	35.7	5.9	5.6	5.8
	(-0.3)	(1.0)	(0.6)	(5.3)	(5.8)	(6.7)	(8.8)
- 상업	135.2	68.3	10.0	66.9	10.1	9.5	10.2
	(-0.9)	(-1.8)	(-0.5)	(-2.0)	(-5.1)	(-2.4)	(2.2)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 6월 원자력 발전량은 이용률 하락에도 불구하고, 설비용량 증가로 전년 동월 대비 **3.6%** 증가

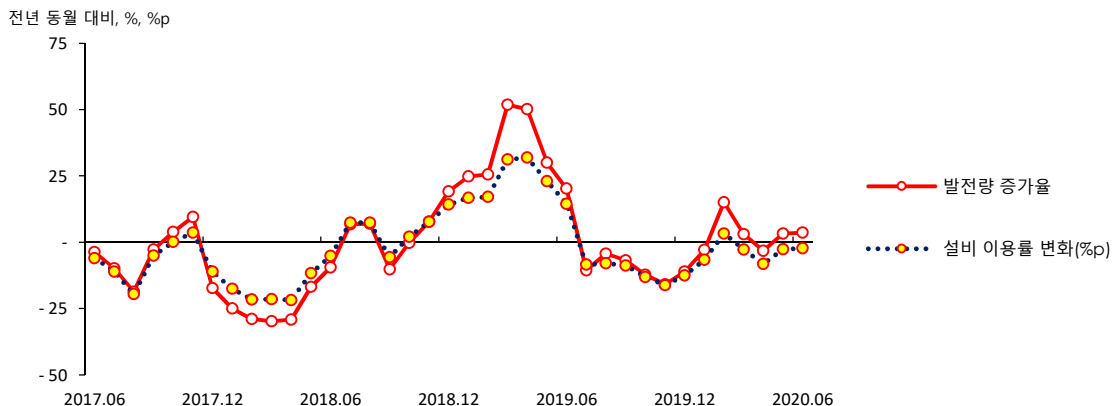
- 원자력 발전설비 이용률은 전년 동월 대비 2.3%p 하락한 84.0%를 기록했지만, 설비용량은 신고리4호기의 신규 진입(1.4GW, 2019.8)효과가 지속되며 6.4% 증가
 - 원자력 발전 설비 이용률은 2019년 하반기에 전기 소비 감소와 계획예방정비 등으로 60% 초반까지 하락했지만, 이후 계획예방정비를 마치고 발전을 재개하며 80%대로 상승
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛3호기(2018.5.11~), 고리2호기(2020.2.17~), 한빛5호기(2020.4.10~)는 계획예방정비 지속, 한빛2호기(2020.6.3~)는 계획예방정비에 착수
 - 월성3호기(2019.9.10~4.25), 신고리3호기(2019.11.20~4.21)는 계획예방정비를 마치고 발전을 재개
 - 월성4호기는 5월 7일 오후 터빈발전기가 멈춰, 교체 및 정비를 마치고 8일 오후 발전을 재개하여 9일 오전 정상 운전 출력에 도달
- 발전량 증가로 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 1.1%p 상승한 32.1%를 기록

▶ 원전 가동 및 정지 일지

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

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

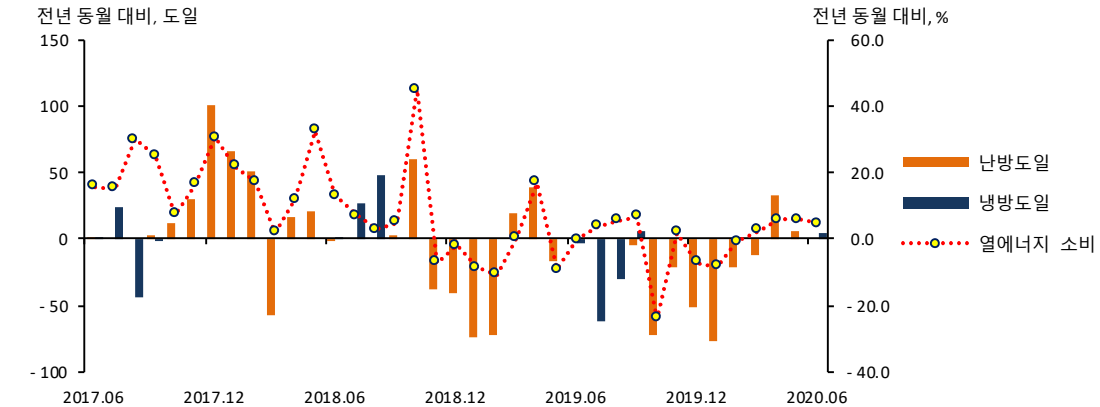
□ 6월 열에너지 소비는 상업 부문의 활동 부진 완화와 냉방도일 증가로 전년 동월 대비 **4.4%** 증가

- 열에너지 소비는 코로나19로 인한 서비스업 활동 부진이 5월부터 생활 속 거리두기 전환으로 완화되고 냉방도일 증가(3.7도일)에 따른 냉방용 열 소비 증가로 상업 부문(24.1%)을 중심으로 증가

□ 신재생에너지 발전량은 일부 분류 제외와 바이오에너지 발전량 감소로 전년 동월 대비 **7.8%** 감소

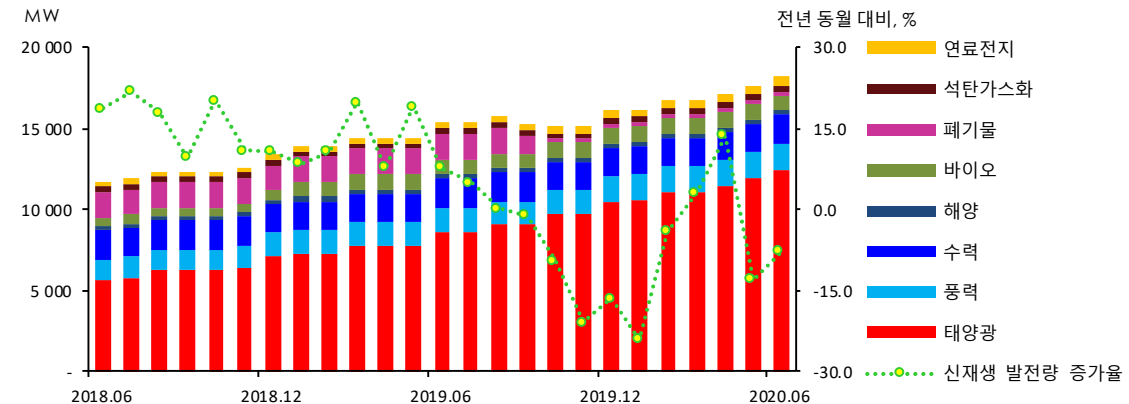
- 비재생 폐기물에너지가 재생에너지에서 제외(2019.10)되며 폐기물에너지의 설비용량 및 발전량이 급감하고 IGCC의 계획예방정비와 바이오에너지의 발전량 감소로 2개월 연속 감소
 - 폐기물에너지는 신재생에너지 법령 개정에 따라 폐가스 등 비재생폐기물 에너지가 신재생에너지에서 제외되면서 설비용량이 급감(-81.8%)하여 발전량도 전년 동월 대비 85.0% 감소
 - IGCC는 계획예방정비에 들어가면서 가동 중지되었고, 바이오에너지는 발전량이 19.2% 감소
 - 태양광 설비 용량은 전년 동월 대비 44.3% 증가하여 발전량이 38.3% 증가하고, 풍력은 설비용량 증가(7.0%) 대비 발전량이 대폭(52.5%) 증가
 - 일부가 신재생분류에서 제외된 폐기물을 제외한 나머지 신재생에너지 발전량은 20.2% 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

11. 산업 부문

□ 6월 산업 부문의 에너지 소비는 코로나19의 지속으로 전년 동월 대비 2.5% 감소

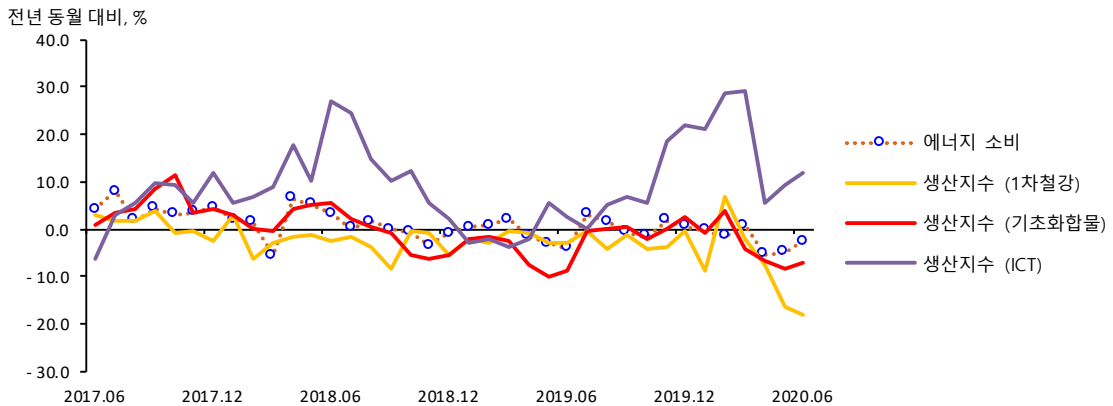
- 코로나19에 대한 적극적 방역으로 국내 위기는 완화되는 모습을 보이고 있지만 전 세계에서 감염이 크게 확산되면서 수출 부진과 내수 둔화의 영향이 지속되어 산업 부문 에너지 소비는 감소를 지속
 - 석유화학은 유가 하락의 영향으로 에틸렌-납사 스프레드가 확대되고 수출이 증가하였지만 내수 부진으로 기초 유분 생산량이 전년 동월 대비 4.7% 감소
 - 1차금속의 경우 주요국의 경제활동 위축이 심화되고 자동차 생산과 조선 수주가 모두 감소하는 등 수요 산업이 부진하여 조강 생산이 전년 동월 대비 14.5% 감소하고 에너지 소비도 10.2% 감소
 - 조립금속업은 반도체가 여전히 크게 증가한 생산을 유지하는 가운데 다른 ICT 업종 및 자동차의 생산 감소율도 크게 줄어들면서 에너지 소비가 전년 동월 대비 2.2%로 감소하는데 그침

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~6 월	6 월	1~6 월	4 월	5 월	6 월
산업 (백만 toe)	142.7	70.4	11.2	68.8	11.0	11.2	11.0
	(-0.1)	(-0.9)	(-4.1)	(-2.3)	(-5.4)	(-4.9)	(-2.5)
석유화학	72.2	34.9	5.5	35.4	5.5	5.9	5.5
	(0.1)	(-2.8)	(-5.7)	(1.4)	(-3.6)	(0.3)	(-1.2)
- 납사	53.8	26.4	4.1	25.8	3.9	4.4	4.1
	(-2.8)	(-4.9)	(-7.5)	(-2.2)	(-8.2)	(-2.1)	(0.4)
1 차금속	28.8	14.4	2.4	13.4	2.1	2.1	2.1
	(-0.0)	(1.1)	(-1.4)	(-7.2)	(-12.6)	(-13.3)	(-10.2)
- 원료탄	24.4	12.1	2.0	11.3	1.8	1.8	1.8
	(1.0)	(2.1)	(-1.2)	(-6.0)	(-13.1)	(-11.6)	(-8.3)
조립금속	11.4	5.8	0.9	5.6	0.9	0.9	0.9
	(-0.0)	(0.9)	(-0.5)	(-2.6)	(-3.0)	(-7.7)	(-2.2)
원료용 비중 (%)	58.5	58.1	58.0	58.6	56.8	60.4	59.0

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

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 6월 수송 부문 소비는 코로나19 영향으로 도로 부문 소비가 감소하며 전년 동월 대비 8.5% 감소

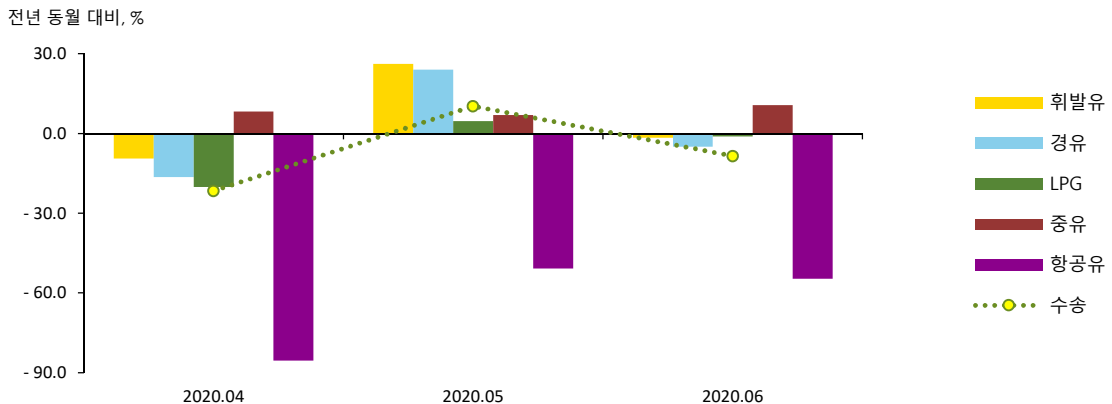
- 5월에 코로나19로 억눌려왔던 도로 여객 이동 수요가 일시 급증하였으나, 5월 연휴 이후 코로나19가 재확산하며 이동 수요가 감소하여 도로 부문 에너지 소비는 전년 동월 대비 4.0% 감소
 - 5월 초순 이태원 클럽발 코로나19가 확산되어 5월 말에는 하루 확진자 수가 200명을 넘는 등 6월까지 영향을 미치며 이동 수요를 감소시키는 요인으로 작용하여 수송 부문 휘발유와 경유, LPG의 소비는 각각 전년동월 대비 1.6%, 5.0%, 1.2% 감소
- 항공 부문 소비는 코로나19로 인한 운항 규제가 계속되며 전년 동월 대비 54.7% 감소
 - 국제선 운항편수는 전년 동월 대비 80%대 감소폭을 유지하였고, 국내선 운항편수도 감소폭은 전월 대비 10%p 가까이 줄어들었으나 여전히 전년 동월 대비로는 10.7% 감소
- 해운 부문 소비는 상대적으로 코로나19의 영향을 덜 받으면서 전년 동월 대비 19.6%로 크게 증가
- 2020년 상반기 수송 부문의 에너지 소비는 전년 동기 대비 10.6% 감소

▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2019년 p			2020년 p			
	1~6월	6월		1~6월	4월	5월	6월
수송 (백만 toe)	42.6	21.3	3.6	19.1	2.9	3.6	3.3
	(-0.9)	(1.0)	(-1.1)	(-10.6)	(-21.7)	(10.2)	(-8.5)
도로	34.7	17.2	3.0	16.0	2.6	3.1	2.8
	(0.9)	(2.5)	(-1.2)	(-7.1)	(-15.0)	(20.6)	(-4.0)
해운	2.6	1.4	0.2	1.5	0.2	0.3	0.3
	(-19.6)	(-13.2)	(-10.6)	(7.1)	(6.7)	(8.9)	(19.6)
항공	4.9	2.5	0.4	1.4	0.1	0.2	0.2
	(-1.7)	(0.5)	(5.4)	(-44.9)	(-85.4)	(-50.8)	(-54.7)
철도	0.3	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0
	(-2.9)	(-1.2)	(-0.5)	(-7.9)	(-3.2)	(-10.5)	(-7.6)

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

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



13. 건물 부문

□ 6월 건물 부문 소비는 냉방도일 증가와 거리두기 완화 등으로 전년 동월 대비 3.5% 증가

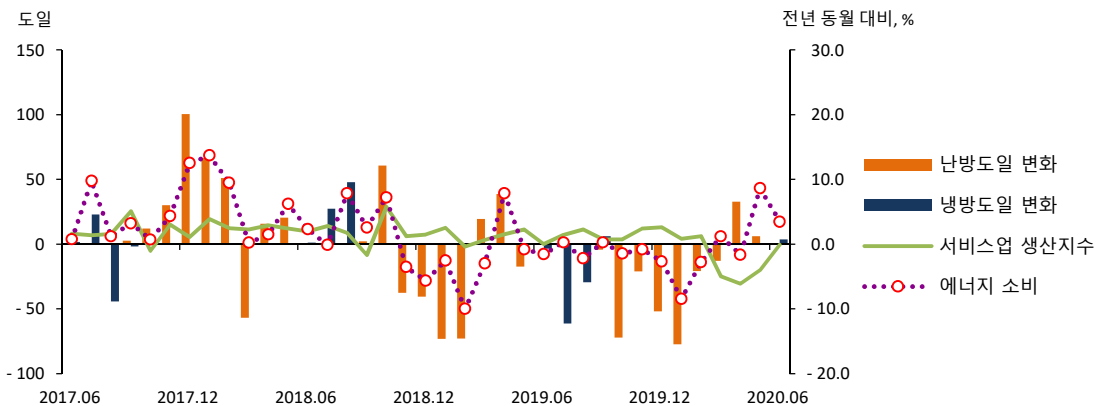
- 건물 부문 소비는 코로나19로 인한 재택시간 증가세가 지속되는 가운데 냉방도일 증가와 ‘생활 속 거리두기’ 전환 등으로 모든 부문에서 증가하여 2개월 연속 증가
 - 평균기온(전국 기준)은 22.8°C로 전년 동월 대비 1.5°C 높았고 냉방도일은 3.7도일 증가
 - 건물 부문 증가의 에너지원별 기여도는 전기 2.2%p, 석유 0.9%p, 열 0.1%p, 도시가스 -0.1%p 순
- 가정 부문 소비는 재택시간 증가 추세가 이어지고 냉방도일도 증가하면서 전기와 도시가스 소비 증가를 중심으로 전년 동월 대비 4.7% 증가
 - 전기, 도시가스, LPG 소비는 각각 8.8%, 3.3%, 6.8% 증가하고 열은 1.4% 감소
- 상업·공공 부문은 방역 지침이 ‘생활 속 거리두기’로 전환되고 확진자 수 증가세도 둔화되면서 도시가스 (-5.3%)를 제외한 주요 에너지원이 증가(전기 1.7%, 석유 12.1% 등)하여 전년 동월 대비 2.7% 증가

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2019년 p			2020년 p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
건물 (백만 toe)	46.0	25.1	2.6	24.7	3.7	3.1	2.7
	(-2.0)	(-2.6)	(-1.6)	(-1.4)	(-1.7)	(8.6)	(3.5)
가정	22.6	13.1	1.0	13.2	2.0	1.5	1.0
	(-3.6)	(-3.2)	(-1.6)	(0.3)	(4.9)	(17.5)	(4.7)
상업	17.8	9.2	1.2	8.8	1.3	1.2	1.3
	(-0.3)	(-1.5)	(-1.5)	(-4.1)	(-9.2)	(0.2)	(2.7)
공공·기타	5.5	2.8	0.4	2.8	0.4	0.4	0.4
	(-1.2)	(-3.9)	(-1.9)	(-0.4)	(-6.1)	(6.4)	(2.7)
난방도일 (24°C)	2 342.9	1 511.5	-	1 439.3	213.5	26.5	-
	(-9.8)	(-6.5)	-	(-4.8)	(18.1)	(30.5)	-
냉방도일 (18°C)	120.4	-	-	3.7	-	-	3.7
	(-42.4)	(-100.0)	(-100.0)	n.a	-	-	n.a

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

□ 6월 전기 소비 감소세가 완화됨에 따라 총발전량과 발전 연료 소비도 감소폭이 대폭 축소

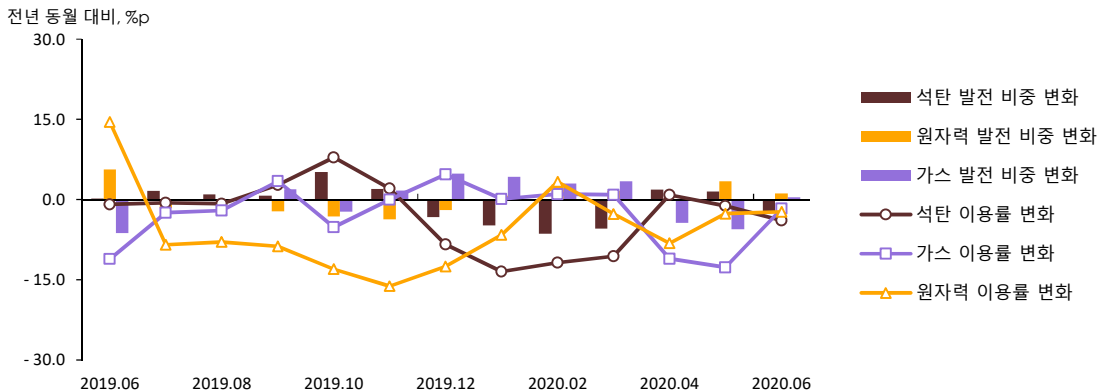
- 전기 소비의 감소폭이 전월 대비 3%p 이상 축소됨에 따라 총 발전량과 발전 투입 에너지의 감소율이 전월(5월) 각각 -6.2%, -4.6%에서 6월에는 0.0%, -0.3%로 축소
 - 원자력 발전은 설비 이용률이 전년 동월 대비 2.3%p 하락했으나, 신고리4호기의 신규 진입(1.4GW, 2019.8)으로 설비용량이 6.4% 증가하여 발전량이 3.6% 증가
 - 석탄 발전은 연초 국제 유가 급락으로 LNG 도입가격이 하락하고 신재생 발전 비중이 높아지는 등의 요인으로 이용률이 전년 동월 대비 3.9%p 하락한 60% 초반까지 떨어져 발전량이 5.9% 감소
 - 전기 소비 감소세가 큰 폭으로 축소된 가운데 기저 발전량은 전월(5월) 0.6% 증가에서 6월 1.7% 감소로 전환되어 첨두부하를 담당하는 가스발전량이 전년 동월 대비 5.0% 증가
- 에너지원별 발전 비중은 원자력과 가스가 각각 1.1%p, 0.4%p 상승한 반면 석탄이 2.4%p 하락

▶ 발전 부문 에너지 소비

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~6 월	6 월	1~6 월	3 월	5 월	6 월
발전 투입 (백만 toe)	116.6	57.4	9.2	55.2	9.3	8.7	9.2
	(-1.7)	(-0.2)	(0.5)	(-3.8)	(-4.4)	(-4.6)	(-0.3)
석탄	50.1	23.0	3.8	20.0	3.0	3.1	3.5
	(-7.6)	(-12.9)	(-0.4)	(-12.8)	(-19.5)	(-4.3)	(-7.9)
유류	0.8	0.5	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0
	(-39.3)	(-38.8)	(-32.3)	(-68.8)	(-88.6)	(-68.1)	(-56.8)
가스	24.4	11.8	1.6	12.0	2.3	1.4	1.7
	(-2.9)	(-9.0)	(-21.7)	(1.8)	(11.7)	(-20.6)	(7.0)
원자력	31.1	17.0	2.9	17.5	3.1	3.2	3.0
	(9.3)	(33.1)	(20.2)	(2.8)	(3.1)	(3.3)	(3.6)
신재생·기타	10.2	5.1	0.8	5.5	1.0	0.9	0.9
	(7.2)	(11.1)	(5.8)	(8.0)	(12.1)	(1.8)	(10.2)

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

▶ 주요 에너지원별 발전량 증가율 추이



<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2018	2019				2020				
		1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월	
GDP (조원)	1 812.0 (2.9)	1 849.0 (2.0)	898.4 (1.9)	-	-	461.3 (2.1)	891.9 (-0.7)	-	-	448.7 (-2.7)
민간소비	875.6 (3.2)	890.2 (1.7)	439.4 (1.6)	-	-	216.7 (1.8)	420.1 (-4.4)	-	-	208.1 (-4.0)
설비투자	166.3 (-2.3)	153.9 (-7.5)	76.6 (-12.3)	-	-	40.1 (-7.0)	80.9 (5.6)	-	-	41.7 (4.1)
건설투자	269.8 (-4.6)	262.9 (-2.5)	124.4 (-5.2)	-	-	72.1 (-3.0)	126.6 (1.7)	-	-	72.1 (-0.1)
소비자물가지수 (2015=100)	104.5	104.9	104.7	104.9	105.1	104.9	105.3	105.0	104.7	104.9
대미환율 (원)	1 100.2	1 165.4	1 145.8	1 141.0	1 183.3	1 175.6	1 207.0	1 225.2	1 228.7	1 210.0
기준금리 (%)	1.5	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	0.8	0.8	0.5	0.5
경기동행지수 (2015=100)	110.1	111.7	111.0	111.0	111.4	111.6	111.8	110.9	110.1	110.6
광공업생산지수 (2015=100)	106.4	106.3	103.5	106.8	108.2	105.6	103.3	101.5	97.6	105.1
제조업가동률지수 (2015=100)	98.8	98.5	96.4	100.1	101.8	98.9	93.1	91.0	87.5	94.9
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.5	10.4	12.0	18.6	21.3	11.0	10.9	17.7	22.8
- 전년동기대비 기온차	-0.1	0.5	0.5	-1.3	0.8	-0.9	0.6	-1.1	-0.9	1.5
난방도일	2 597.8 (3.2)	2 342.9 (-9.8)	1 511.5 (-6.5)	180.8 (27.2)	20.3 (-46.0)	-	1 439.3 (-4.8)	213.5 (18.1)	26.5 (30.5)	-
냉방도일	209.0 (57.5)	120.4 (-42.4)	- (-100.0)	- n.a	- n.a	- (-100.0)	3.7 n.a	- n.a	- n.a	3.7 n.a
에너지원단위	0.17 (-1.0)	0.17 (-3.2)	0.17 (-2.9)	-	-	0.15 (-3.3)	0.16 (-3.3)	-	-	0.15 (-0.7)
1인당 소비										
석유 (bbl)	18.1 (-1.0)	18.0 (-0.6)	8.8 (-2.8)	1.5 (-1.3)	1.4 (-7.3)	1.4 (-5.1)	8.6 (-2.6)	1.3 (-9.4)	1.5 (7.5)	1.4 (-1.1)
전기 (MWh)	10.2 (3.1)	10.1 (-1.3)	5.0 (-0.9)	0.8 (0.8)	0.8 (0.2)	0.8 (-1.2)	4.9 (-3.1)	0.8 (-4.8)	0.7 (-6.0)	0.8 (-2.3)
도시가스 (1000 m³)	0.5 (6.9)	0.5 (-4.3)	0.3 (-2.9)	0.0 (10.3)	0.0 (1.3)	0.0 (-1.7)	0.2 (-6.9)	0.0 (-8.8)	0.0 (-10.6)	0.0 (-11.2)
총에너지 (toe)	6.0 (1.3)	5.9 (-1.4)	2.9 (-1.2)	0.5 (1.3)	0.5 (-3.5)	0.4 (-2.2)	2.8 (-4.0)	0.4 (-6.7)	0.4 (-1.4)	0.4 (-2.4)

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				
		1~6 월	4 월	5 월	6 월	1~6 월	4 월	5 월	6 월	
산업생산지수(2015=100)										
전산업	107.5 (1.6)	108.1 (0.5)	105.9 (-0.2)	107.8 (0.7)	109.1 (1.4)	109.4 (-0.9)	105.0 (-0.9)	102.2 (-5.2)	102.9 (-5.7)	110.2 (0.7)
광공업	106.4 (1.5)	106.3 (-0.0)	103.5 (-1.4)	106.8 (0.4)	108.2 (0.7)	105.6 (-2.0)	103.3 (-0.2)	101.5 (-5.0)	97.6 (-9.8)	105.1 (-0.5)
반도체	168.4 (21.2)	188.1 (11.7)	164.4 (5.3)	164.4 (1.2)	177.7 (12.1)	195.1 (7.3)	217.8 (32.5)	192.8 (17.3)	225.8 (27.1)	241.8 (23.9)
철강	100.5 (-2.7)	98.3 (-2.2)	99.2 (-2.0)	100.2 (-0.9)	101.8 (-3.0)	98.6 (-2.8)	91.3 (-7.9)	92.5 (-7.7)	85.2 (-16.3)	80.9 (-18.0)
시멘트	100.0 (-8.8)	93.8 (-6.2)	93.9 (-6.4)	106.2 (-4.4)	106.7 (-6.6)	102.5 (-11.3)	84.4 (-10.1)	97.3 (-8.4)	86.7 (-18.7)	91.4 (-10.8)
기초화학물	110.4 (0.1)	107.5 (-2.6)	105.4 (-5.4)	102.8 (-7.4)	103.3 (-10.0)	100.5 (-8.8)	101.3 (-3.9)	95.9 (-6.7)	94.5 (-8.5)	93.3 (-7.2)
수송장비	93.9 (-1.2)	93.1 (-0.9)	94.6 (2.2)	101.7 (3.7)	101.1 (3.3)	93.2 (-1.5)	78.6 (-17.0)	81.7 (-19.7)	65.0 (-35.7)	80.7 (-13.4)
전기장비	106.5 (-0.2)	107.7 (1.2)	104.1 (0.5)	108.5 (3.8)	109.5 (3.5)	106.2 (-0.4)	100.3 (-3.6)	101.0 (-6.9)	93.2 (-14.9)	104.7 (-1.4)
서비스업	106.9 (2.2)	108.4 (1.4)	106.6 (1.1)	107.7 (1.5)	109.5 (2.2)	108.2 (-)	104.2 (-2.3)	101.1 (-6.1)	105.1 (-4.0)	108.1 (-0.1)
도·소매	105.0 (1.8)	104.6 (-0.4)	103.8 (-0.5)	105.5 (-0.8)	108.1 (1.2)	103.8 (-1.2)	100.0 (-3.7)	97.6 (-7.5)	103.2 (-4.5)	103.4 (-0.4)
음식·숙박	98.5 (-1.9)	97.5 (-1.0)	95.3 (-1.0)	96.0 (-0.9)	100.7 (-0.5)	96.4 (-1.1)	79.4 (-16.7)	72.4 (-24.6)	86.7 (-13.9)	84.6 (-12.2)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	47 124.3 (0.1)	47 520.7 (0.8)	23 572.0 (2.4)	3 853.9 (3.5)	4 069.6 (12.6)	3 909.8 (-2.2)	21 469.5 (-8.9)	3 290.0 (-14.6)	3 483.6 (-14.4)	3 482.2 (-10.9)
철강 - 조강 (천 톤)	72 464.0 (2.0)	71 411.9 (-1.5)	36 022.1 (-0.1)	6 001.3 (1.8)	6 274.5 (0.7)	5 949.3 (-2.7)	32 492.2 (-9.8)	5 078.9 (-15.4)	5 383.9 (-14.2)	5 088.6 (-14.5)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 139.2 (1.9)	31 804.1 (2.1)	15 232.0 (-1.9)	2 395.8 (-7.9)	2 452.4 (-10.2)	2 427.5 (-7.4)	15 525.4 (1.9)	2 483.2 (3.6)	2 566.3 (4.6)	2 313.9 (-4.7)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 981.8 (2.9)	16 014.0 (-5.7)	7 807.4 (-5.6)	1 255.1 (-7.7)	1 226.6 (-11.4)	1 169.4 (-10.5)	7 776.5 (-0.4)	1 286.6 (2.5)	1 267.9 (3.4)	1 056.9 (-9.6)
석유화학 - 3 대 제품 (천 톤)	21 793.6 (-1.1)	21 584.7 (-1.0)	10 735.1 (-1.9)	1 648.7 (-10.7)	1 819.5 (2.0)	1 702.9 (-4.2)	10 777.9 (0.4)	1 753.9 (6.4)	1 768.9 (-2.8)	1 674.1 (-1.7)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 028.7 (-2.1)	3 950.6 (-1.9)	2 028.3 (1.2)	371.9 (5.0)	366.2 (4.1)	332.8 (-1.0)	1 627.6 (-19.8)	289.5 (-22.2)	231.1 (-36.9)	297.1 (-10.7)

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

국제 에너지 가격

	2018	2019				2020				
		1~8 월	6 월	7 월	8 월	1~8 월	6 월	7 월	8 월	
원유 (USD/bbl)										
WTI	64.8 (27.1)	57.0 (-11.9)	57.1 (-14.0)	54.7 (-18.7)	57.6 (-18.5)	54.8 (-19.2)	38.2 (-33.1)	38.3 (-30.0)	40.8 (-29.2)	42.4 (-22.7)
Dubai	69.4 (30.5)	63.5 (-8.5)	64.4 (-6.9)	61.8 (-16.1)	63.3 (-13.5)	59.1 (-18.4)	41.4 (-35.7)	40.8 (-34.0)	43.3 (-31.6)	44.0 (-25.6)
Brent	71.5 (30.5)	64.2 (-10.3)	65.0 (-9.5)	63.0 (-17.0)	64.2 (-14.3)	59.5 (-19.4)	42.6 (-34.5)	40.8 (-35.3)	43.2 (-32.7)	45.0 (-24.3)
국내도입단가 (C&F)	71.4 (34.0)	65.5 (-8.3)	66.1 (-5.3)	68.3 (-8.1)	65.9 (-12.2)	64.5 (-14.2)	39.4 (-40.4)	29.8 (-56.3)	39.2 (-40.5)	- -
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.0)	10.8 (6.4)	10.0 (-3.8)	10.1 (-3.0)	10.9 (-0.1)	9.3 (-13.8)	9.0 (-10.7)	7.8 (-23.1)	7.8 (-28.3)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	526.3 (26.4)	505.4 (-4.0)	520.7 (3.8)	470.3 (-7.7)	488.3 (-6.0)	479.2 (-10.0)	433.3 (-16.8)	442.2 (-6.0)	382.2 (-21.7)	317.1 (-33.8)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	107.0 (20.9)	77.9 (-27.2)	83.3 (-22.5)	72.5 (-36.6)	72.1 (-39.7)	65.6 (-44.1)	58.6 (-29.6)	52.2 (-28.0)	51.6 (-28.5)	50.3 (-23.2)
국내도입단가 (CIF)	113.6 (8.9)	100.7 (-11.3)	107.4 (-5.3)	109.4 (-4.3)	96.6 (-14.1)	103.6 (-5.9)	80.9 (-24.7)	75.4 (-31.1)	68.8 (-28.8)	69.5 (-32.9)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	79.9 (17.4)	72.5 (-9.3)	71.3 (-12.7)	67.6 (-19.2)	73.7 (-11.3)	70.1 (-17.4)	45.8 (-35.7)	45.3 (-32.9)	46.6 (-36.7)	48.2 (-31.2)
등유	84.8 (29.8)	77.3 (-8.9)	77.7 (-8.2)	74.6 (-14.2)	78.4 (-10.2)	74.6 (-14.5)	44.5 (-42.6)	41.2 (-44.8)	43.9 (-44.0)	43.3 (-42.0)
경유	84.9 (27.9)	78.2 (-7.9)	78.5 (-7.1)	75.1 (-14.0)	78.8 (-9.3)	75.4 (-14.8)	50.2 (-36.0)	46.6 (-38.0)	50.2 (-36.4)	49.5 (-34.4)
중유	65.2 (31.3)	57.5 (-11.8)	62.4 (-2.2)	59.5 (-14.0)	66.1 (-6.1)	54.5 (-21.1)	37.3 (-40.2)	36.9 (-38.0)	39.4 (-40.5)	42.2 (-22.5)
프로판	542.1 (16.0)	434.6 (-19.8)	446.9 (-16.2)	430.0 (-23.2)	375.0 (-32.4)	370.0 (-36.2)	393.1 (-12.0)	350.0 (-18.6)	360.0 (-4.0)	365.0 (-1.4)
부탄	539.2 (7.5)	441.7 (-18.1)	450.6 (-15.0)	415.0 (-25.9)	355.0 (-37.7)	360.0 (-39.5)	401.3 (-11.0)	330.0 (-20.5)	340.0 (-4.2)	345.0 (-4.2)
납사	67.0 (24.5)	56.9 (-15.1)	56.1 (-17.7)	51.7 (-26.9)	55.6 (-22.9)	50.6 (-29.3)	39.1 (-30.4)	39.0 (-24.6)	43.5 (-21.8)	42.9 (-15.1)

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.petrinet.co.kr), World Bank, 에너지통계월보

총에너지 소비

	2018	2019p				2020p				
		1~6 월	4 월	5 월	6 월	1~6 월	4 월	5 월	6 월	
석탄 (백만 톤)	141.0 (0.9)	133.0 (-5.7)	63.0 (-8.5)	9.3 (-11.9)	9.5 (-11.9)	10.5 (-1.9)	55.9 (-11.3)	8.9 (-4.1)	8.6 (-9.3)	9.6 (-8.8)
- 원료탄 제외	106.4 (2.8)	98.0 (-7.8)	45.7 (-12.0)	6.4 (-18.4)	6.6 (-16.4)	7.6 (-2.2)	39.6 (-13.3)	6.4 (0.0)	6.0 (-8.4)	6.9 (-9.0)
석유 (백만 bb)	931.8 (-0.6)	928.4 (-0.4)	454.6 (-2.6)	75.6 (-1.1)	72.6 (-7.1)	71.8 (-4.9)	443.2 (-2.5)	68.6 (-9.3)	78.2 (7.6)	71.1 (-0.9)
- 비에너지유 제외	445.5 (0.4)	451.8 (1.4)	221.9 (-0.8)	37.8 (5.7)	33.1 (-8.6)	35.4 (-2.6)	210.3 (-5.3)	32.7 (-13.4)	38.3 (15.4)	33.8 (-4.4)
LNG (백만 톤)	42.3 (16.2)	40.9 (-3.2)	21.4 (-5.2)	3.3 (2.2)	2.7 (-6.0)	2.4 (-11.8)	20.9 (-2.6)	3.0 (-10.5)	2.3 (-16.1)	2.4 (-3.1)
수력 (TWh)	7.3 (3.9)	6.2 (-14.1)	3.0 (-11.5)	0.5 (6.3)	0.5 (-31.8)	0.5 (-34.4)	3.2 (5.7)	0.5 (-3.5)	0.6 (4.2)	0.5 (6.7)
원자력 (TWh)	133.5 (-10.1)	145.9 (9.3)	79.8 (33.1)	14.1 (50.2)	14.8 (29.9)	13.6 (20.2)	82.1 (2.8)	13.7 (-3.3)	15.3 (3.3)	14.1 (3.6)
기타 (백만 toe)	17.1 (8.0)	18.3 (6.7)	9.2 (10.0)	1.5 (5.1)	1.6 (14.8)	1.5 (7.9)	9.6 (3.5)	1.7 (11.0)	1.6 (-1.6)	1.6 (8.7)
총에너지 (백만 toe)	307.5 (1.8)	303.8 (-1.2)	151.5 (-1.0)	24.4 (1.5)	23.5 (-3.3)	23.2 (-2.0)	145.7 (-3.8)	22.8 (-6.5)	23.2 (-1.3)	22.7 (-2.2)
- 비에너지유 제외	247.1 (2.6)	244.4 (-1.1)	122.6 (-0.3)	19.7 (3.8)	18.6 (-2.7)	18.7 (-0.7)	116.6 (-4.9)	18.3 (-7.0)	18.2 (-2.1)	18.1 (-3.4)
- 원료용 제외	222.9 (3.5)	220.0 (-1.3)	110.5 (-0.5)	17.6 (3.4)	16.5 (-3.1)	16.7 (-0.6)	105.2 (-4.8)	16.5 (-6.3)	16.4 (-0.9)	16.2 (-2.8)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2018	2019p				2020p				
		1~6 월	4 월	5 월	6 월	1~6 월	4 월	5 월	6 월	
석탄	28.2	27.0	25.7	23.7	25.1	27.8	23.8	24.2	23.1	26.0
- 원료탄 제외	20.3	19.0	17.7	15.3	16.5	19.3	16.0	16.4	15.4	17.9
석유	38.5	38.7	38.1	39.4	39.1	39.2	38.5	38.1	42.8	39.7
- 비에너지유 제외	18.9	19.2	19.0	20.1	18.2	19.7	18.5	18.3	21.2	19.2
LNG	18.0	17.6	18.5	17.8	15.1	13.7	18.7	17.0	12.9	13.6
수력	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5
원자력	9.2	10.2	11.2	12.4	13.4	12.4	12.0	12.8	14.0	13.2
기타	5.6	6.0	6.1	6.3	6.8	6.4	6.6	7.5	6.7	7.1
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

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2018	2019p				2020p				
		1~6 월	4 월	5 월	6 월	1~6 월	4 월	5 월	6 월	
산업	142.9 (0.7)	142.7 (-0.1)	70.4 (-0.9)	11.6 (-1.7)	11.8 (-3.0)	11.2 (-4.1)	68.8 (-2.3)	11.0 (-5.4)	11.2 (-4.9)	11.0 (-2.5)
수송	43.0 (0.4)	42.6 (-0.9)	21.3 (1.0)	3.7 (5.7)	3.3 (-8.3)	3.6 (-1.1)	19.1 (-10.6)	2.9 (-21.7)	3.6 (10.2)	3.3 (-8.5)
가정	23.5 (4.4)	22.6 (-3.6)	13.1 (-3.2)	1.9 (11.1)	1.3 (-1.9)	1.0 (-1.6)	13.2 (0.3)	2.0 (4.9)	1.5 (17.5)	1.0 (4.7)
상업	17.9 (2.9)	17.8 (-0.3)	9.2 (-1.5)	1.4 (6.7)	1.2 (-0.1)	1.2 (-1.5)	8.8 (-4.1)	1.3 (-9.2)	1.2 (0.2)	1.3 (2.7)
공공	5.6 (2.0)	5.5 (-1.2)	2.8 (-3.9)	0.4 (-1.5)	0.4 (0.5)	0.4 (-1.9)	2.8 (-0.4)	0.4 (-6.1)	0.4 (6.4)	0.4 (2.7)
최종 소비	232.7 (1.2)	231.2 (-0.6)	116.7 (-1.0)	19.1 (1.5)	17.9 (-3.7)	17.5 (-3.1)	112.6 (-3.6)	17.6 (-7.8)	17.9 (0.0)	17.0 (-2.9)
석탄 (백만 톤)	49.2 (-2.3)	48.2 (-2.1)	24.1 (-0.8)	4.0 (-0.8)	4.1 (-3.8)	4.0 (-4.5)	22.0 (-9.0)	3.6 (-9.2)	3.4 (-16.1)	3.6 (-10.3)
석유 (백만 bb)	920.0 (-0.7)	920.3 (0.0)	450.0 (-2.1)	74.9 (-1.5)	72.1 (-7.2)	71.3 (-4.8)	440.6 (-2.1)	68.3 (-8.9)	77.9 (8.0)	70.8 (-0.7)
전기 (TWh)	526.1 (3.6)	520.5 (-1.1)	259.9 (-0.7)	42.4 (1.0)	40.7 (0.4)	40.6 (-1.0)	252.3 (-2.9)	40.5 (-4.6)	38.3 (-5.8)	39.8 (-2.1)
도시가스 (십억 m³)	24.3 (7.4)	23.3 (-4.1)	13.6 (-2.7)	2.1 (10.6)	1.5 (1.5)	1.3 (-1.5)	12.7 (-6.8)	1.9 (-8.6)	1.4 (-10.5)	1.1 (-11.1)
열·기타 (천 toe)	11.8 (6.4)	11.9 (0.9)	6.3 (2.8)	1.0 (8.5)	0.9 (2.6)	0.8 (1.2)	6.2 (-1.1)	1.0 (-1.9)	0.9 (-3.5)	0.9 (6.7)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2018	2019p				2020p				
		1~6 월	4 월	5 월	6 월	1~6 월	4 월	5 월	6 월	
산업	61.4	61.7	60.3	60.7	65.8	64.3	61.1	62.3	62.5	64.5
수송	18.5	18.4	18.3	19.6	18.3	20.7	16.9	16.6	20.2	19.5
가정	10.1	9.8	11.2	10.0	7.0	5.7	11.7	11.4	8.2	6.1
상업	7.7	7.7	7.9	7.4	6.8	7.0	7.8	7.3	6.8	7.4
공공	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.3	2.4	2.3	2.3	2.4
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	13.9	13.8	13.7	13.9	15.0	15.1	13.0	13.6	12.8	14.0
석유	50.2	50.4	48.9	49.7	50.8	51.7	49.5	48.9	55.1	52.8
전기	19.4	19.4	19.1	19.1	19.5	20.0	19.3	19.7	18.4	20.1
도시가스	11.4	11.3	12.9	12.1	9.7	8.5	12.7	12.2	9.0	7.8
열·기타	5.1	5.1	5.4	5.2	4.9	4.8	5.5	5.6	4.8	5.2

주: p는 잠정치
 자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2017	2018	2019	2020			2020		
				4 월	5 월	6 월	4 월	5 월	6 월
총 발전용량 (GW)	116.9 (19.8)	119.1 (1.9)	125.3 (5.2)	119.8 (2.6)	119.8 (1.7)	121.1 (3.4)	126.3 (5.4)	126.8 (5.8)	127.3 (5.1)
원자력	22.5 (3.8)	21.9 (-3.0)	23.3 (6.4)	21.9 (-3.0)	21.9 (-3.0)	21.9 -	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)
유연탄	36.1 (43.9)	36.4 (0.7)	36.4 (0.1)	36.4 (0.8)	36.4 (0.3)	36.4 (0.3)	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)	37.9 (1.5)	37.9 (0.2)	38.3 (1.2)	41.2 (8.5)	41.2 (8.5)	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: 전기통계조사

에너지 소비 관련 통계

	2017	2018	2019	2020			2020		
				4 월	5 월	6 월	4 월	5 월	6 월
도시가스 수요가수 (백만)	18.6 (3.3)	19.1 (3.1)	19.7 (2.8)	19.3 (2.8)	19.3 (2.8)	19.3 (2.8)	19.7 (2.4)	19.7 (2.4)	19.8 (2.5)
자동차 등록대수 (백만 대)	22.5 (3.3)	23.2 (3.0)	23.7 (2.0)	23.3 (2.6)	23.4 (2.5)	23.4 (2.5)	23.9 (2.2)	23.9 (2.3)	24.0 (2.5)
- 휘발유	10.4 (2.7)	10.6 (2.5)	11.0 (3.1)	10.7 (2.4)	10.8 (2.5)	10.8 (2.5)	11.1 (3.5)	11.2 (3.7)	11.2 (4.1)
- 경유	9.6 (4.4)	9.9 (3.7)	10.0 (0.3)	10.0 (2.7)	10.0 (2.4)	10.0 (2.1)	9.9 (-0.1)	9.9 (-0.1)	10.0 (-0.2)
- LPG	2.1 (-2.9)	2.0 (-3.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-3.1)	2.0 (-2.9)	2.0 (-2.8)	2.0 (-0.6)	2.0 (-0.6)	2.0 (-0.5)
- 하이브리드	0.3 (37.6)	0.4 (30.9)	0.5 (26.1)	0.4 (29.9)	0.4 (29.5)	0.4 (29.4)	0.5 (24.3)	0.5 (24.9)	0.6 (25.9)

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 10⁷ 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 적용

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS [2020, NO.102]



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