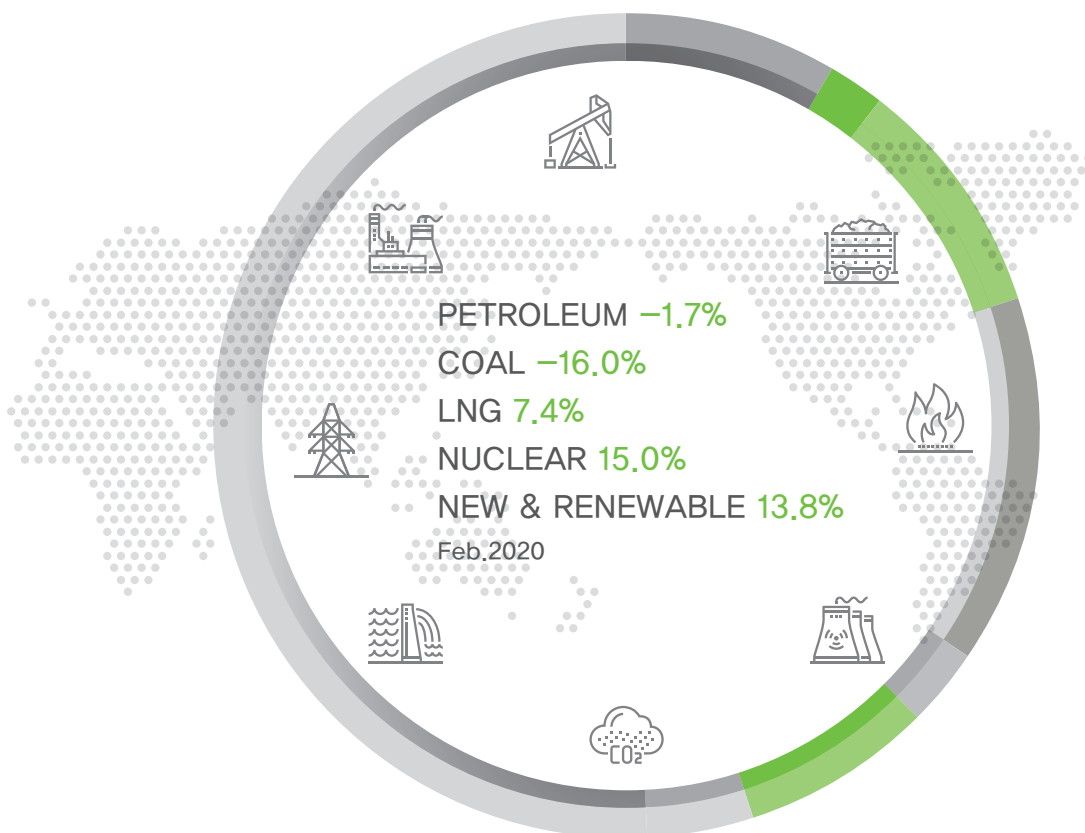


KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



2020 / 05
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE



차 례

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

1. 경제 및 산업

□ 2월 광공업생산지수는 반도체, 기초화학물질, 철강 등의 상승으로 전년 동월 대비 11.3% 상승

- 반도체 생산지수는 수출 물량 증가 등으로 전년 동월 대비 46.8% 상승, 가동률지수도 24.0% 상승
 - 반도체 수출액은 물량 증가(7.8%)와 더불어서 D램 고정거래 가격이 2개월 연속 상승하고 낸드플래시 가격도 전년 동월 대비 8.1% 상승하여 전년 동월 대비 9.4% 증가하며 15개월만에 증가로 전환
- 기초화학물질은 유가 하락에 따른 수출 단가 하락에도 수출 물량 증가(2.6%) 및 설비 증설 효과로 기초유분과 석유화학 3대제품(합성수지, 합성원료, 합성고무)을 중심으로 전년 동월 대비 4.0% 상승
 - 코로나19 사태로 인한 국제유가 하락으로 석유화학 수출단가는 14.7% 하락, 수출액은 9.7% 감소
- 철강 생산지수는 코로나19 여파로 인한 중국으로부터의 철강 수입 급감과 이에 따른 내수 증가로 전기로강과 판재류 생산이 증가하며 전년 동월 대비 6.7% 상승. 25개월만에 상승으로 전환
- 자동차 생산지수는 코로나19에 따른 중국 하네스 부품 공장 가동 중단 여파로 일부 국내 생산공장이 휴업하면서 전년 동월 대비 15.8% 하락. 자동차 생산 대수는 전년 동월 대비 26.4% 감소

□ 서비스업생산지수는 코로나19 영향으로 음식숙박업이 하락하여 전년 동월 대비 1.2% 상승에 그침

- 서비스업생산지수는 정보통신과 보건·사회복지의 상승(각각 5.9%, 4.2%)으로 전년 동월 대비 상승하였으나, 음식·숙박이 코로나19로 인한 급락(-14.6%)으로 전월의 둔화된 양상이 지속

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2018 년	2019 년 p				2020 년 p	
		1 월	2 월		12 월	1 월	2 월
GDP (조원)	1 807.7 (2.7)	- -	- -	1 844.5 (2.0)	486.3 (2.3)	- -	- -
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	604.9 (5.4)	46.2 (-6.2)	39.5 (-11.3)	539.9 (-10.7)	45.7 (-5.3)	43.1 (-6.6)	40.9 (3.6)
광공업생산지수 (2015=100)	106.4 (1.5)	105.2 (-0.9)	89.6 (-4.1)	106.3 (-0.0)	114.8 (6.1)	102.3 (-2.8)	99.7 (11.3)
반도체	168.4 (21.2)	148.4 (7.0)	141.3 (3.9)	188.1 (11.7)	232.1 (35.3)	207.1 (39.6)	207.4 (46.8)
기초화학물질	110.4 (0.1)	114.2 (-2.1)	102.3 (-1.5)	107.5 (-2.6)	113.4 (2.7)	113.2 (-0.9)	106.4 (4.0)
철강	100.5 (-2.7)	103.9 (-2.1)	89.3 (-3.0)	98.3 (-2.2)	98.1 (-0.4)	94.9 (-8.7)	95.3 (6.7)
자동차	93.9 (-1.2)	96.6 (8.4)	77.3 (0.3)	93.1 (-0.9)	94.3 (-4.9)	77.2 (-20.1)	65.1 (-15.8)
서비스업생산지수 (2015=100)	106.9 (2.2)	105.8 (2.5)	99.4 (-0.4)	108.4 (1.4)	118.8 (2.6)	106.7 (0.9)	100.6 (1.2)
도·소매	105.0 (1.8)	105.2 (3.2)	92.5 (-3.9)	104.6 (-0.4)	109.7 (0.1)	103.0 (-2.1)	92.1 (-0.4)
음식·숙박	98.5 (-1.9)	96.9 (1.4)	86.7 (-2.1)	97.5 (-1.0)	109.9 (0.9)	94.8 (-2.2)	74.0 (-14.6)

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

자료: 한국무역협회, 국가통계포털

2. 에너지 가격

국제 에너지 가격

□ 4월 국제 유가는 코로나19에 따른 석유수요 감소 우려로 전년 동월 대비 69.1%, 전월 대비 34.9% 하락

- 3월의 감산 합의 결렬 후 약 1개월만인 4월 9일(현지 시간)에 OPEC+ 회의에서 감산에 합의하였지만, 감산 목표량이 석유 수요 감소량에 비해 턱없이 모자란 것으로 나타나 유가 상승을 견인하지 못함
 - 감산 목표량은 5~6월에 9.7백만 b/d, 하반기 7.8백만 b/d, 2021년 1월~2022년 4월까지 5.8백만 b/d로 단계적으로 감소
- IEA와 OPEC은 세계 석유 수요 전망치를 모두 하향 조정하고, 중국의 1분기 마이너스(-) 성장 발표와 IMF의 세계 경제 성장률 하향 조정 등 경기 침체 및 이에 따른 석유 수요 감소세가 확대될 것으로 우려
 - IEA는 올해 석유수요를 전월의 전망보다 크게 하향 조정하여 전년 대비 9.3 백만 b/d 감소할 것으로 전망, 반면 OPEC은 전년 대비 6.9백만 b/d 감소할 것으로 전망(4.16)
 - 중국 국가통계국(NBS)는 중국 1분기 GDP 성장률이 전년 동기 대비 6.8% 감소하였다고 발표(4.17)
 - IMF는 세계 경제전망에서 1월 전망(3.3%) 대비 6.3%p 낮춘 -3.0%로 전망(4.14)
- 석유수요 침체의 영향으로 WTI 5월물 선물은 만기(4.21)를 앞두고 사상 초유의 마이너스 가격을 기록
- 미국의 원유 재고는 469.2백만 배럴(3.27)에서 527.6백만 배럴(4.24)로 한달 만에 12.4% 증가

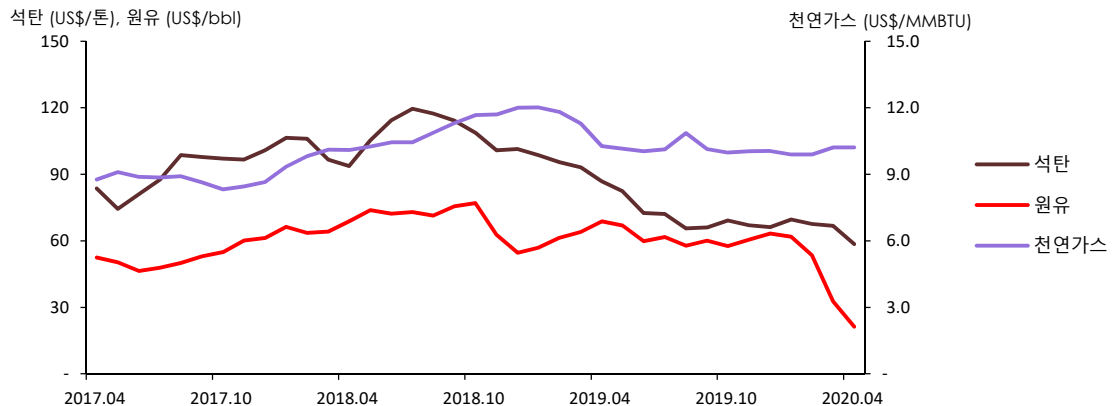
▶ 국제 에너지 가격 동향

	2018 년	2019 년	2020 년			2 월	3 월	4 월
			2 월	3 월	4 월			
원유 (US\$/bbl)	68.6 (29.5)	61.6 (-10.2)	61.3 (-3.5)	64.0 (-0.0)	68.8 (0.0)	53.4 (-12.9)	32.6 (-49.1)	21.2 (-69.1)
천연가스 (US\$/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.1)	11.8 (20.2)	11.3 (11.7)	10.3 (1.7)	9.9 (-16.2)	10.2 (-9.6)	10.2 (-0.5)
석탄 (US\$/톤)	107.0 (20.9)	77.8 (-27.3)	95.4 (-9.9)	93.1 (-3.7)	86.8 (-7.4)	67.6 (-29.1)	66.7 (-28.3)	58.6 (-32.5)

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

□ 4월 휘발유와 경유 가격은 코로나19 확산에 따른 국제유가 하락으로 전월 대비 하락

- 4월 휘발유와 경유 주유소 가격은 코로나19 확산에 따른 국제 석유수요 감소로 국제 유가 하락세가 지속되면서 전월 대비 각각 9.9%, 11.6% 하락
 - 휘발유와 경유 가격이 전년 동월 대비로는 각각 7.1%, 14.0% 하락
- 중유(B-C유) 가격도 저유황중유 수요 증가에도 유가 하락의 영향으로 전월 대비 23.7% 하락
 - ※ 국제해사기구(IMO)는 2020년 1월 1일부터 선박연료유의 황 함량량 상한선을 3.5%에서 0.5%로 하향 조정
 - ※ 국내 중유 가격은 황 함량별 판매물량의 가중 평균가격으로 상대적으로 비싼 저유황중유 비중이 높아지면 가격이 상승

□ 4월 프로판과 부탄 가격은 국제 가격 인하의 영향으로 전월 대비 하락

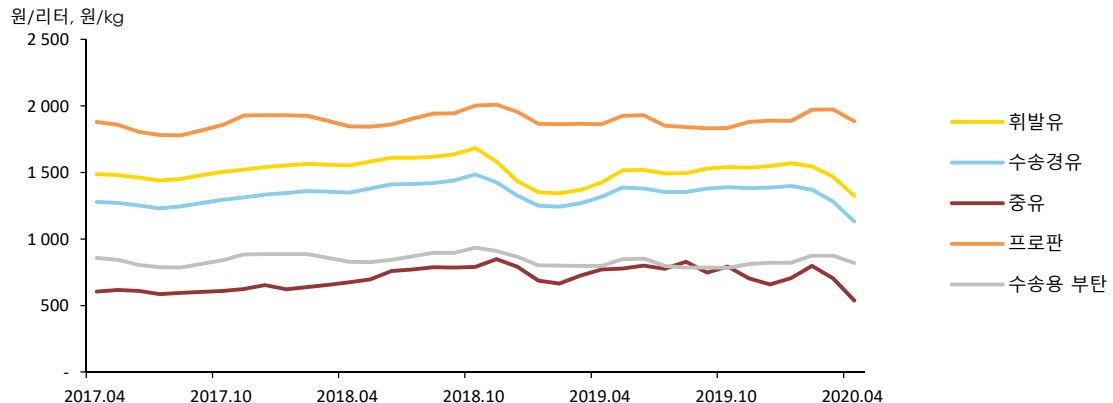
- 사우디 아람코社의 2020년 3월 국제 프로판 및 부탄 가격이 하락(각각 -14.9%, -11.9%)하고 4월에는 약 50% 하락하면서, 국내 LPG 수입사들도 가격 인하를 결정하여 전월 대비 각각 4.4%, 6.4% 하락
 - ※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스 E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격을 기반으로 환율, 타경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2018 년	2019 년	2020 년			2 월	3 월	4 월
			2 월	3 월	4 월			
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 472.6 (-6.9)	1 343.8 (-14.1)	1 369.5 (-12.1)	1 424.4 (-8.2)	1 545.3 (15.0)	1 469.1 (7.3)	1 323.7 (-7.1)
수송경유 (원/리터)	1 392.0 (8.5)	1 340.6 (-3.7)	1 242.9 (-8.6)	1 269.2 (-6.3)	1 316.4 (-2.4)	1 369.9 (10.2)	1 280.8 (0.9)	1 132.4 (-14.0)
중유 (원/리터)	735.2 (18.7)	744.5 (1.3)	665.8 (4.3)	724.0 (10.3)	771.1 (14.3)	797.7 (19.8)	703.1 (-2.9)	536.7 (-30.4)
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.6 (-2.6)	1 863.3 (-3.3)	1 864.7 (-1.2)	1 863.6 (1.0)	1 971.5 (5.8)	1 973.2 (5.8)	1 885.5 (1.2)
수송용 부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.3 (-7.8)	798.7 (-9.9)	797.5 (-7.0)	796.5 (-3.9)	874.5 (9.5)	874.3 (9.6)	818.4 (2.8)

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



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

- 도시가스 요금은 국제 LNG 가격 상승에도 불구하고 서민 물가 부담 완화를 위해 2018년 7월 이후 인상되지 않았으나, 그간의 동결로 인해 발생한 미수금 회수를 위해 1년 만인 2019년 7월에 인상

- 계절별 요금이 적용되는 산업용은 4월에 동절기에서 기타로 전환되며 하락
- 전년 동월 대비로는 가정용, 상업용, 산업용이 각각 3.8%, 4.7%, 5.4% 상승

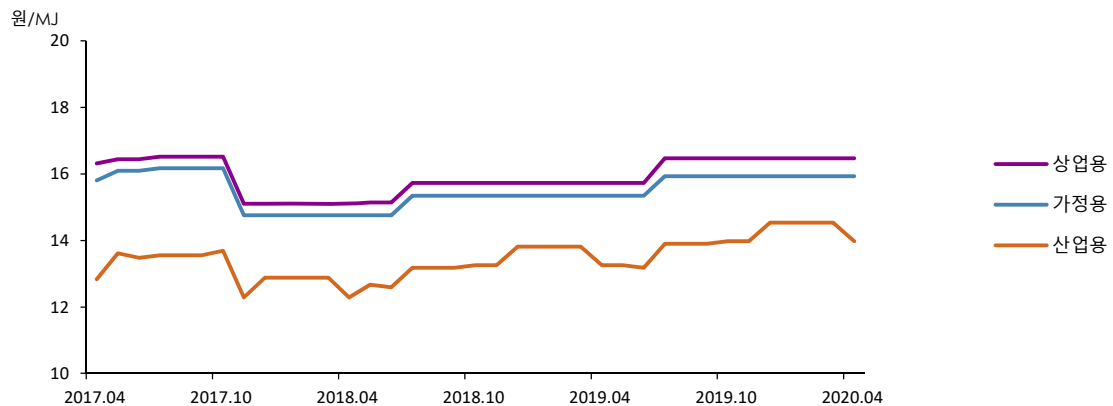
※ 도시가스 요금은 원료비 연동제에 따라 국제 유가 및 환율의 변화로 원료인 천연가스 도입 가격이 3%를 초과해서 변동할 경우 이를 반영하여 2개월에 한번(홀수 월)씩 조정

□ 4월 열에너지 요금은 작년 8월 인상 후 동결되어 9개월 연속 같은 수준 유지

- 열에너지 요금은 작년 7월 도시가스 요금 인상분과 에너지 세제개편에 따른 효과를 반영하여 8월에 인상하였으며, 이는 2018년 7월 이후 13개월만의 인상

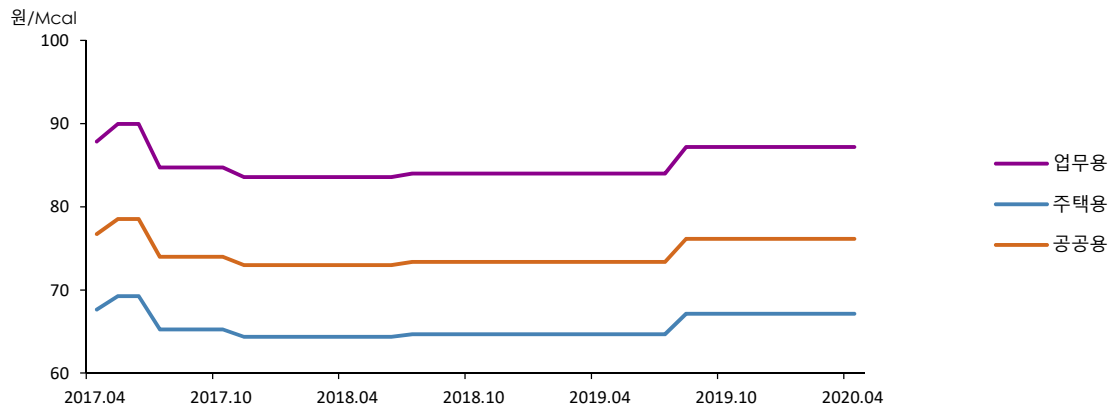
※ 한국지역난방공사는 연료비 연동제에 따라 도시가스 요금 변동 시, 열 요금도 이에 따라 조정하고, 1년에 한번 실제 연료(100MW 이상 설비는 LNG, 100MW 이하 설비는 도시가스) 비용을 반영하여 정산

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



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

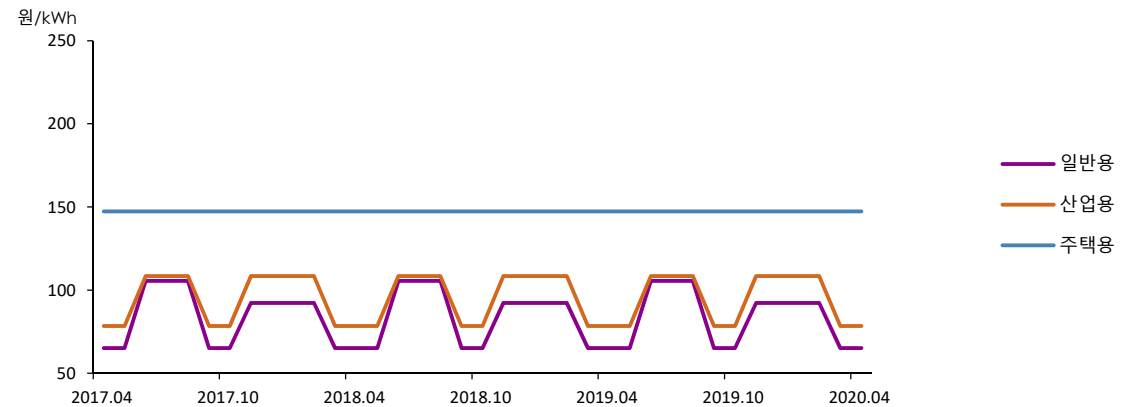
▶ 용도별 열에너지 요금 추이



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

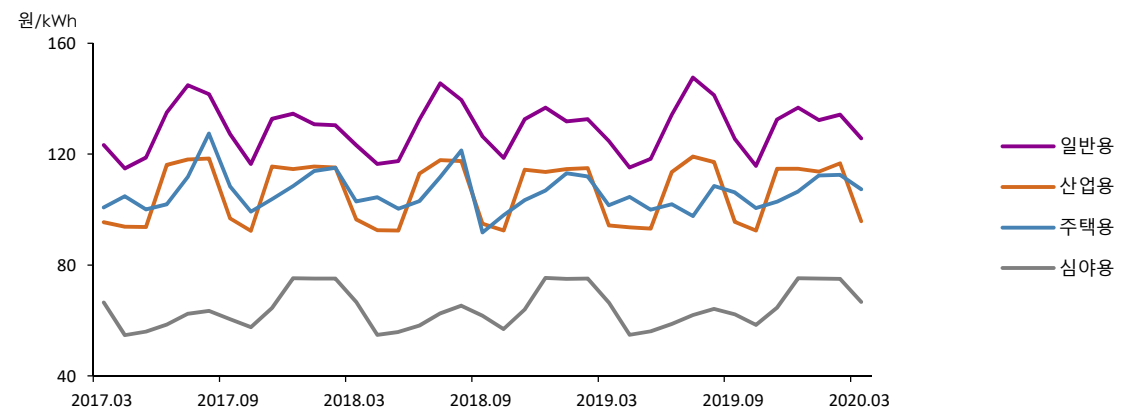
- **4월 전력 요금¹은 일반용, 산업용이 봄/가을철 요금으로 전환(3월)된 후 유지되고 주택용도 전월 수준 유지**
- 계시별 요금이 적용되는 일반용과 산업용은 겨울철(11~2월) 요금에서 봄/가을철(3~5월, 9~10월) 요금으로 전환된 후 동결
 - 주택용 요금은 2016년 12월 누진 구간이 6단계에서 3단계로 완화된 이후 같은 수준을 유지
 - 7~8월 주택용 요금은 정부의 개편안에 따라 1단계 구간은 200kWh 이하에서 300 kWh 이하로, 2단계는 201~400kWh에서 301~450 kWh로, 3단계는 400kWh 초과에서 450kWh 초과로 확대
- **3월 전력 판매단가는 주택용, 산업용, 일반용 모두 전월 대비 하락**
- 주택용 판매단가는 계절 변화에 따른 기온 상승으로 난방용 소비가 줄어 전월 대비 4.6% 하락
 - 산업용과 일반용은 계시별 요금이 봄/가을철로 전환되면서 판매단가도 각각 17.9%, 6.4% 하락
 - 전년 동월 대비로는 주택용, 산업용, 일반용이 각각 5.8%, 1.6%, 0.7% 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

□ 2월 에너지 수입량은 석유제품과 LNG의 수입이 크게 증가하여 전년 동월 대비 1.9% 증가

- 석유제품 수입량은 납사, LPG, 중유의 수입이 모두 증가하며 전년 동월 대비 40.2% 증가
 - 코로나19 확산에도 불구하고 납사, LPG, 중유의 수입량은 각각 42.6%, 40.9%, 25.3% 증가
- 겨울철 석탄 발전의 상한 제약이 계속되며 LNG의 수입은 지속 증가하고 석탄의 수입은 지속 감소
 - LNG 수입량은 발전 투입량이 전년 동월 대비 16.4% 증가하며 24.9% 증가하였고, 반대로 발전투입량이 전년 동월 대비 17.6% 감소한 유연탄의 수입은 21.7% 감소

□ 신재생·기타 에너지 생산량은 태양광과 IGCC의 발전량이 증가하여 13.8% 증가

- IGCC의 발전량이 급증하였고, 태양광과 연료전지의 설비 용량이 크게 증가하면서 발전량도 증가
- 법령 개정에 따라 기타 에너지로 분류된 폐기물에너지의 설비 용량과 발전량은 크게 감소

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2018 년	2019 년 p				2020 년 p	
		1 월	2 월		12 월	1 월	2 월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	1 116.3 (-0.2)	93.1 (-6.7)	98.5 (4.2)	1 071.9 (-4.0)	89.5 (-3.8)	92.7 (-0.4)	86.3 (-12.3)
석유제품 (백만 bbl)	341.6 (8.6)	30.2 (9.2)	22.6 (-23.0)	352.1 (3.1)	36.0 (12.2)	39.3 (30.4)	31.7 (40.2)
유연탄 (백만 톤)	131.5 (0.0)	12.9 (11.3)	10.7 (3.2)	132.7 (0.9)	11.6 (11.9)	10.3 (-20.2)	8.4 (-21.7)
무연탄 (백만 톤)	8.1 (16.0)	0.5 (-15.6)	0.8 (34.0)	6.9 (-15.6)	0.6 (-25.1)	0.7 (21.4)	0.3 (-62.8)
LNG (백만 톤)	44.0 (17.3)	3.8 (-7.5)	3.8 (-16.9)	40.8 (-7.4)	4.8 (2.1)	4.1 (8.7)	4.7 (24.9)
에너지 수입량 (백만 toe)	354.5 (4.4)	32.0 (3.2)	28.3 (-4.6)	349.1 (-1.5)	32.5 (2.3)	31.5 (-1.8)	28.8 (1.9)
에너지 수입액 (십억 US\$, CIF)	146.0 (33.3)	11.2 (-4.3)	11.2 (-7.4)	126.7 (-13.2)	11.3 (-8.8)	12.2 (8.7)	10.7 (-4.0)
수입액 비중(%)	27.3	24.8	30.5	25.2	25.9	28.5	28.8
에너지 수입 의존도(%)	93.6	94.1	93.9	93.4	94.1	93.8	93.1
국내 생산							
수력 (TWh)	7.3 (3.9)	0.5 (12.5)	0.5 (7.0)	6.2 (-14.3)	0.5 (-16.7)	0.5 (-1.2)	0.5 (12.2)
무연탄 (백만 톤)	1.2 (-19.2)	0.1 (-20.0)	0.1 (-17.3)	1.1 (-9.5)	0.1 (15.4)	0.1 (-20.0)	0.1 (11.1)
천연가스 (백만 톤)	0.2 (-10.4)	0.0 (-75.7)	0.0 (-16.5)	0.2 (-21.5)	0.0 (-15.6)	0.0 (216.9)	0.0 (-9.7)
신재생 (백만 toe)	17.1 (8.0)	1.6 (8.3)	1.4 (2.5)	17.9 (4.7)	1.5 (1.3)	1.5 (-3.1)	1.6 (13.8)

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

자료: 에너지통계월보

4. 에너지 소비

□ 2월 총에너지 소비는 석탄과 석유 소비가 감소하면서 전년 동월 대비 1.1% 감소

- 석탄 소비는 제철용 유연탄과 산업용 무연탄의 소비가 감소하고, 발전 부문에서도 겨울철 미세먼지 저감을 위해 석탄 발전량을 크게 줄이면서 전년 동월 대비 16.0% 감소
- 석유 소비는 코로나19 확산 예방을 위해 '강화된 사회적 거리두기'를 실시하면서 교통량이 크게 줄어들어 도로와 항공 부문을 중심으로 소비가 감소하면서 전년 동월 대비 1.7% 감소
- 가스 소비는 가스 발전량 증가로 발전용 소비가 증가하고, 도시가스용 소비도 7개월만에 증가로 전환

□ 최종에너지 소비는 수송 부문을 중심으로 모든 부문에서 크게 감소하며 전년 동월 대비 1.6% 감소

- 수송 부문의 소비는 작년 한시적 유류세 인하 조치 종료에 따른 기저효과에 더하여 코로나19로 인해 이동 수요가 크게 감소하여 특히 도로와 항공 부문을 중심으로 전년 동월 대비 4.8% 감소
- 건물 부문의 에너지 소비는 온화한 날씨로 난방 수요가 감소하였고, 코로나19로 재택시간이 증가하며 가정 부문의 전력 수요는 증가했으나 상업 부문의 에너지 소비는 감소하며 전년 동월 대비 2.0% 감소
- 산업 부문의 소비는 석유화학과 ICT업 등의 산업 생산활동은 증가하였지만, 제철업에서 선철 생산량이 감소하며 원료탄 소비가 줄어들고 산업용 무연탄 소비도 크게 감소하여 전년 동월 대비 0.4% 감소

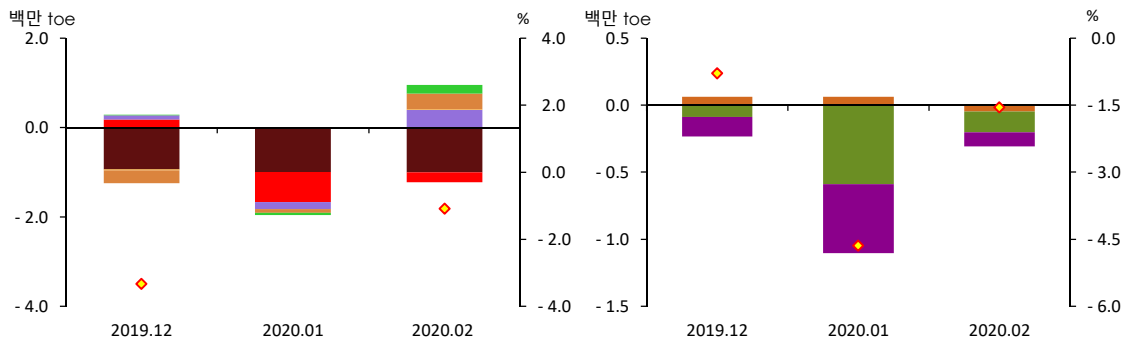
▶ 에너지 소비 동향

	2018 년	2019 년 p				2020 년 p	
		1 월	2 월		12 월	1 월	2 월
총에너지 (백만 toe)	307.5	29.2	25.2	303.4	28.0	27.3	24.9
	(1.8)	(-0.8)	(-2.3)	(-1.3)	(-3.3)	(-6.7)	(-1.1)
- 원료용 제외	222.9	22.0	18.6	219.7	20.7	20.0	18.3
	(3.5)	(-0.7)	(-3.1)	(-1.5)	(-4.5)	(-8.9)	(-1.4)
최종에너지 (백만 toe)	232.7	22.4	19.9	231.2	21.6	21.4	19.6
	(1.2)	(0.5)	(-2.1)	(-0.6)	(-0.8)	(-4.6)	(-1.6)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

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



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

5. 석탄

□ 2월 석탄 소비는 전 부문의 소비가 급감하면서 전년 동월 대비 16.0% 감소

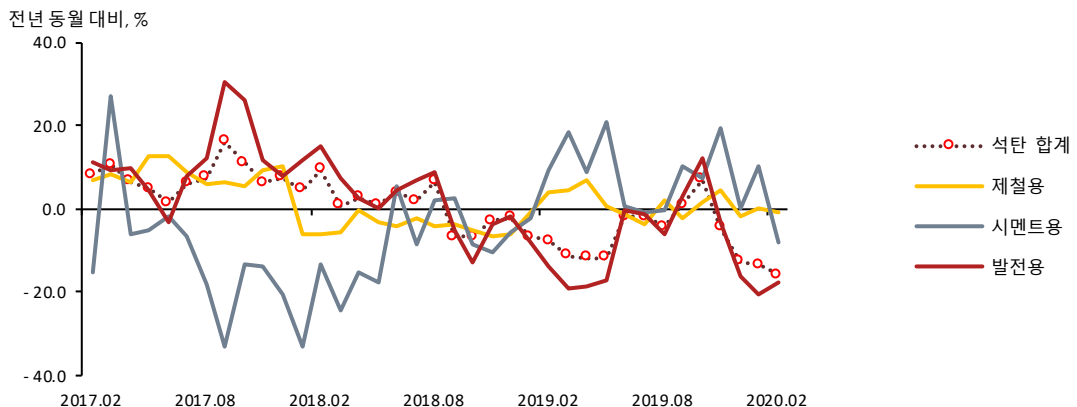
- 산업 부문에서는 선철제조용 유연탄과 산업용 무연탄 소비가 감소하면서 석탄 소비가 전년 동월 대비 13.3% 감소
 - 석탄을 많이 사용하는 선철 생산이 2월 들어 전년 동월 대비 2.4% 감소하면서 원료탄 소비가 0.9% 감소를 기록한 가운데, 산업용 무연탄 소비가 전년 동월 대비 67.8% 급감하면서 산업용 석탄 소비의 감소를 주도
- 1월에 이어 2월에도 난방도일이 전년 동월 대비 4.8%가 감소한 온화한 겨울 날씨가 지속되면서 건물 부문의 석탄 소비는 15.8% 감소
- 2월 전력 소비는 전년 동월 대비 0.3% 증가하였으나 미세먼지 대응에 따른 석탄발전 상한제약으로 석탄 발전량이 12.7% 감소하면서 발전 부문 석탄 소비는 17.5% 감소
 - 12월에 시작한 '겨울철 전력수급 및 석탄발전 감축대책'에 따른 석탄발전 상한제약(정격용량의 80%로 출력 제한)이 지속되면서 발전용 석탄 소비의 감소세 지속

▶ 석탄 소비 동향

	2018 년	2019 년 p				2020 년 p	
		1 월	2 월		12 월	1 월	2 월
석탄 (백만 톤)	141.0 (0.9)	12.4 (-6.9)	11.0 (-7.7)	133.0 (-5.7)	10.9 (-12.8)	10.7 (-13.6)	9.3 (-16.0)
산업	48.3 (-2.0)	3.9 (-4.0)	3.9 (6.7)	47.6 (-1.6)	4.0 (-5.1)	4.0 (2.8)	3.4 (-13.3)
원료탄	34.6 (-4.6)	2.9 (-1.1)	2.7 (3.7)	35.0 (1.0)	2.9 (-1.7)	2.9 (-0.1)	2.7 (-0.9)
건물	0.9 (-15.7)	0.1 (-21.0)	0.1 (-41.8)	0.6 (-29.8)	0.1 (-26.6)	0.1 (-38.3)	0.0 (-15.8)
발전	91.8 (2.6)	8.4 (-7.9)	7.1 (-13.8)	84.8 (-7.6)	6.8 (-16.5)	6.6 (-20.8)	5.8 (-17.5)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 2월 석유 소비는 코로나19 영향으로 수송과 건물 부문 소비가 감소하여 전년 동월 대비 1.7% 감소

- 산업 부문 석유 소비는 코로나19 확산에도 근무 일수의 증가로 인해 전반적인 생산 활동이 감소하지 않았고, 석유화학업에서 기초화학물질의 생산도 증가하며 전년 동월 대비 1.3% 증가
 - 2019년에는 2월에 설 연휴가 있었던 영향으로 올해 근무 일수가 3.5일 증가하여 광공업생산지수가 전년 동월 대비 11.3% 상승하였고, 기초화학물질의 제조업생산지수도 4.0% 증가
- 수송 부문 소비는 작년 한시적 유류세 인하 조치의 종료에 따른 기저효과에 더하여 코로나19 확산의 영향으로 총 교통량이 6.2% 감소 하며 전년 동월 대비 5.4% 감소
 - 2019년 8월 31일에 한시적 유류세 인하가 종료되며 이후 도로 부문 석유류 소비가 감소세를 보이다가, 2월부터 코로나19의 확산이 본격화 하면서 ‘강화된 사회적 거리두기’에 따라 이동 수요가 크게 감소, 특히 여객을 담당하는 도로와 항공 부문 소비가 크게 감소

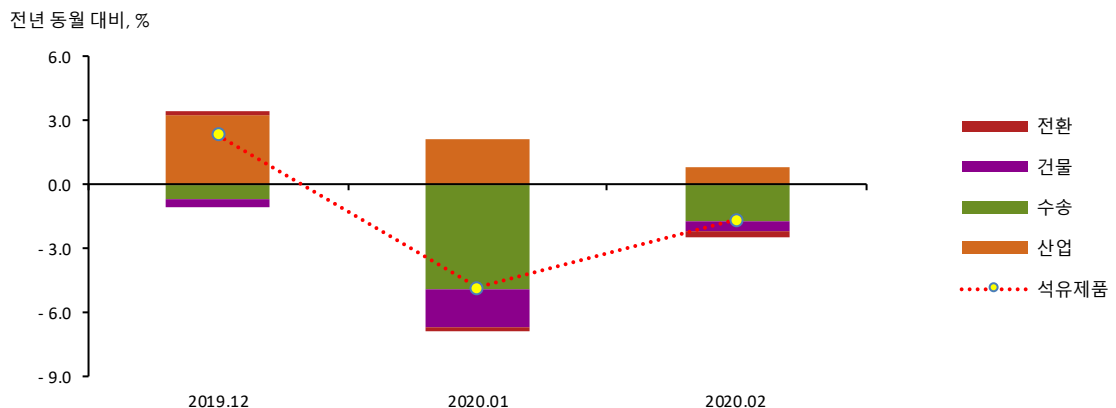
▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2018 년	2019 년 p				2020 년 p	
		1 월	2 월		12 월	1 월	2 월
석유 (백만 bbl)	931.8 (-0.6)	84.9 (1.2)	73.1 (-2.3)	928.4 (-0.4)	85.3 (2.3)	80.7 (-4.9)	71.9 (-1.7)
산업	564.1 (-0.5)	49.6 (0.4)	44.2 (-0.9)	567.2 (0.6)	51.9 (5.4)	51.4 (3.6)	44.8 (1.3)
납사	451.2 (-1.6)	39.6 (-1.8)	35.6 (-2.7)	438.6 (-2.8)	38.4 (-0.9)	39.5 (-0.2)	35.5 (-0.1)
수송	302.3 (-0.3)	26.8 (7.3)	23.0 (3.2)	300.3 (-0.7)	26.2 (-2.2)	22.6 (-15.7)	21.8 (-5.4)
건물	53.7 (-4.9)	7.4 (0.9)	5.3 (-12.3)	52.8 (-1.7)	6.2 (-5.2)	5.9 (-19.9)	4.9 (-6.8)
전환	11.7 (12.1)	1.0 (-53.0)	0.6 (-68.1)	8.1 (-30.8)	1.0 (23.2)	0.8 (-22.6)	0.4 (-28.3)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 2월 천연가스 소비는 발전용과 도시가스용 소비가 모두 증가하며 전년 동월 대비 7.4% 증가

- 발전용 가스 소비는 석탄화력발전의 감소(-12.7%), 전력 소비 증가(0.3%)등으로 전년 동월 대비 16.9% 증가, 도시가스 제조용 소비는 2019년 7월 이후 7개월 만에 증가로 전환

□ 도시가스 소비는 건물 부문에서는 감소하였으나, 산업 부문에서 대폭 증가하며 전년 동월 대비 2.4% 증가

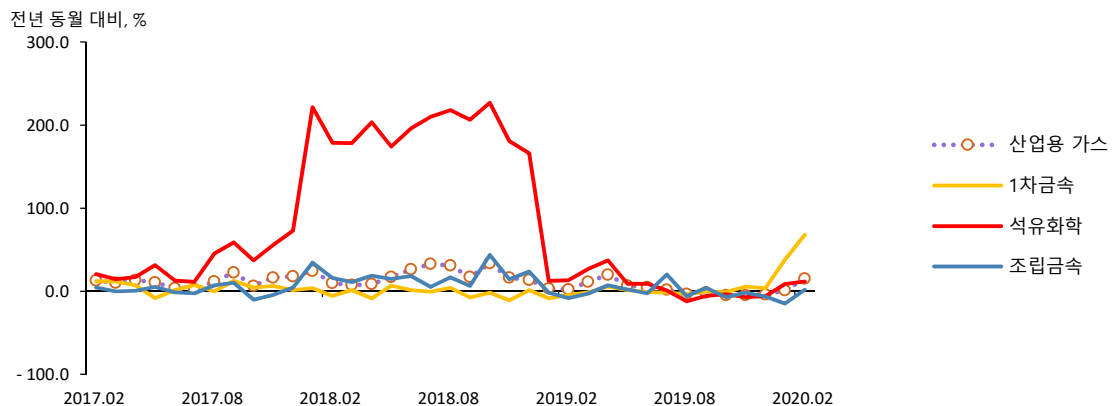
- 산업 부문은 석유화학, 1차 금속, 조립금속 모두 소비가 늘어나며 전년 동월 대비 15.0% 증가
 - 1차 금속과 조립금속에서의 가스 소비는 각각 철강 생산과 반도체 수출 증가와 근무일수 증가(3.5일) 등으로 증가, 석유화학에서의 소비는 LPG 가격 상승에 따른 가격 경쟁력 강화 등으로 증가
- 건물 부문 소비는 난방도일이 감소(-20.8도일)하면서 전년 동월 대비 2.8% 감소

▶ 천연가스 및 도시가스 소비 동향

	2018 년	2019 년 p				2020 년 p	
		1 월	2 월		12 월	1 월	2 월
LNG (백만 톤)	42.3	5.0	4.1	40.9	5.0	4.9	4.4
	(16.2)	(-6.2)	(-6.1)	(-3.2)	(1.4)	(-2.4)	(7.4)
발전용	18.9	1.8	1.5	18.4	2.0	1.9	1.7
	(21.5)	(-4.9)	(2.0)	(-2.7)	(16.3)	(6.2)	(16.9)
도시가스용	20.9	2.9	2.4	20.5	2.7	2.7	2.5
	(10.2)	(-5.3)	(-8.0)	(-2.1)	(-6.7)	(-7.0)	(2.8)
도시가스 (십억 m³)	25.7	3.5	3.0	25.4	3.1	3.4	3.1
	(9.9)	(-2.1)	(-7.8)	(-1.1)	(-3.6)	(-5.4)	(2.4)
산업	10.2	1.0	0.9	10.4	1.0	1.0	1.0
	(19.2)	(3.3)	(2.2)	(2.4)	(-4.0)	(1.1)	(15.0)
건물	14.3	2.4	2.1	13.8	2.0	2.2	2.0
	(5.1)	(-4.2)	(-11.5)	(-3.5)	(-3.5)	(-8.2)	(-2.8)

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

▶ 주요 업종별 도시가스 소비 증가율 추이



8. 전기

□ 2월 전기 소비는 건물 부문에서 감소했으나 산업 부문에서 증가하며 전년 동월 대비 0.3% 증가

- 코로나19의 영향에도 불구하고, 산업 부문 전기 소비는 근무일수 증가 등으로 석유화학과 조립금속에서의 소비가 반등하고 1차금속에서는 소비 감소폭이 대폭 축소되어 전년 동월 대비 1.4% 증가
 - 전년 동월의 설 연휴와 올해 윤달 등의 영향으로 근무일수가 전년 동월 대비 3.5일 증가하였고, 이로 인해 광공업생산지수는 전년 동월 대비 11.3% 상승
 - 이러한 영향으로 조립금속과 석유화학의 전기 소비는 전년 동월 대비 각각 4.5%, 2.3% 증가했고, 지난달 15.8% 감소했던 1차금속의 전기 소비도 7.2% 감소하며 감소폭이 대폭 축소
- 건물 부문 전기 소비는 코로나19의 영향이 가정과 상업 부문에서 서로 상반되게 나타나며 소폭 감소
 - 상업 부문에서는 코로나19로 음식·숙박을 중심으로 생산 활동이 줄며 전기 소비가 전년 동월 대비 2.1% 감소한 반면, 가정 부문에서는 가정 내 머무는 시간이 늘어나며 전기 소비가 2.1% 증가

▶ 전기의 부문별 소비 동향

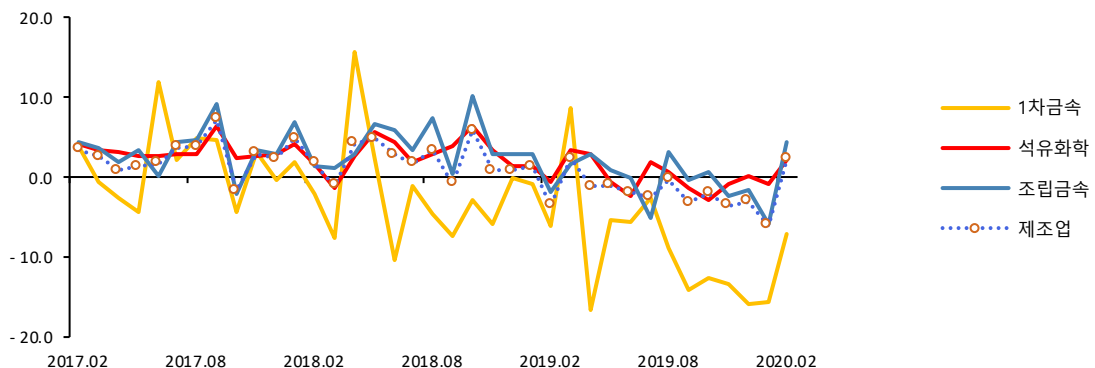
	2018 년	2019 년 p				2020 년 p	
		1 월	2 월		12 월	1 월	2 월
전력 (TWh)	526.1 (3.6)	48.6 (0.6)	44.4 (-5.1)	520.5 (-1.1)	44.7 (-1.3)	46.3 (-4.8)	44.5 (0.3)
산업	283.7 (2.5)	25.1 (1.5)	22.1 (-3.5)	279.8 (-1.4)	23.6 (-3.1)	23.5 (-6.3)	22.4 (1.4)
수송	3.0 (3.6)	0.3 (-1.0)	0.2 (-3.6)	2.9 (-2.0)	0.2 (-7.8)	0.2 (-9.0)	0.2 (-7.0)
건물	239.5 (4.9)	23.3 (-0.4)	22.0 (-6.7)	237.8 (-0.7)	20.9 (1.0)	22.5 (-3.1)	21.8 (-0.7)
- 가정	70.7 (6.3)	6.2 (1.8)	6.1 (-1.3)	70.5 (-0.3)	5.8 (1.5)	6.3 (0.2)	6.3 (2.1)
- 상업	136.4 (4.6)	13.9 (-1.2)	13.0 (-8.4)	135.2 (-0.9)	12.1 (0.9)	13.2 (-4.6)	12.7 (-2.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

전년 동월 대비, %



9. 원자력

□ 2월 원자력 발전량은 설비 용량 증가와 이용률 상승 등으로 전년 동월 대비 15.0% 증가

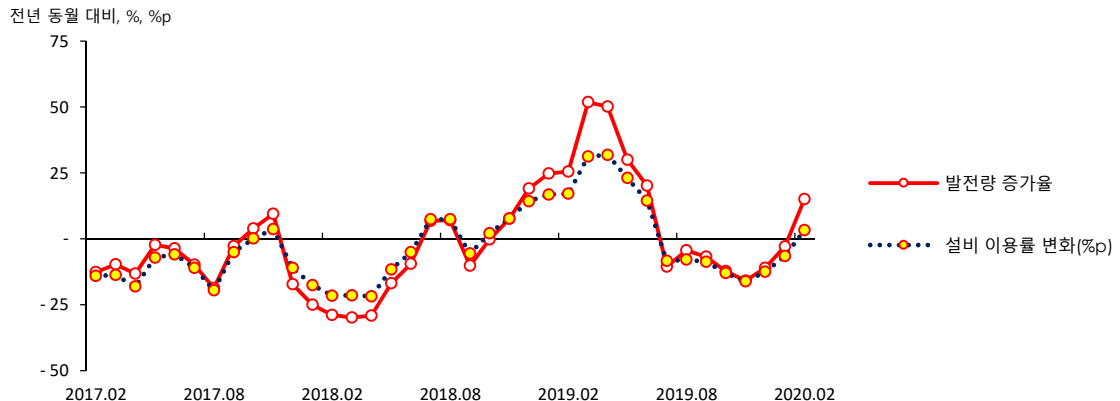
- 원자력 발전 설비 용량은 신고리4호기의 신규 진입(1.4GW, 2019.8)으로 전년 동월 대비 6.4% 증가하였고, 최근 하락세를 지속하던 설비 이용률은 예방정비량이 줄며 3.3%p 상승
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛3호기(2018.5.11~), 고리3호기(2019.9.6~), 월성3호기(2019.9.10~), 한울2호기(2019.10.14~), 한울4호기(2019.12.16~), 신고리3호기(2019.11.20~)는 계획예방정비 지속, 고리2호기(2020.2.17~)는 계획예방정비에 착수
 - 고리4호기(2019.7.9~2020.1.31)는 계획예방정비를 마치고 발전을 재개
 - 원자력 발전 설비 이용률은 2019년 11월 61.1%까지 하락하였으나, 이후 계획예방정비를 마치고 발전을 재개하는 원전이 늘어나며 상승세가 지속되어 70% 후반 대로 회복
- 총 발전량에서 원자력 발전이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 3.2%p 상승한 27.3%를 차지

▶ 원전 가동 및 정지 일지

	2019 년												2020			2019 년												2020	
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2		
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

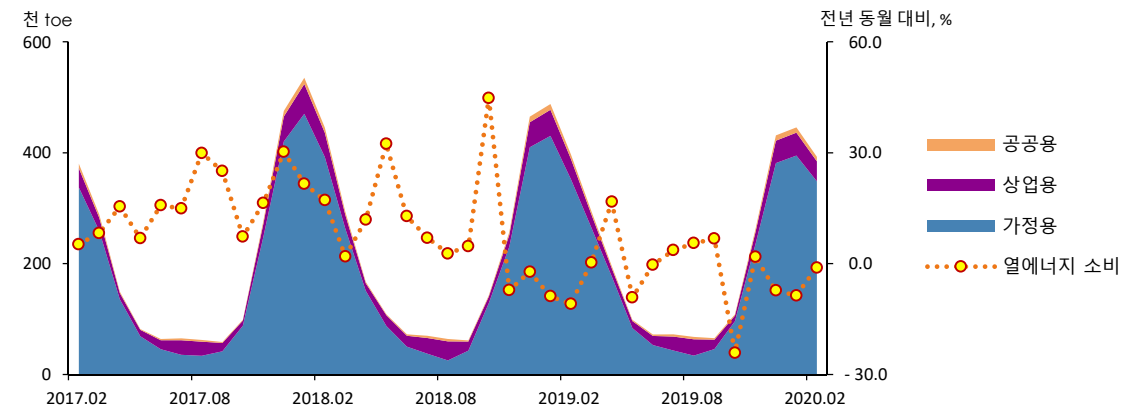
□ 2월 열에너지 소비는 전년 대비 따뜻했던 날씨의 영향으로 전년 동월 대비 1.1% 감소

- 열에너지 소비는 2월 평균기온(3.6°C)이 전년 동월 대비 1.2°C 높아지면서 난방도일이 20.8도일 감소하여 가정 부문을 중심으로 감소하였으며, 상업 부문은 코로나19의 영향도 더해지며 1.6% 감소

□ 신재생에너지 발전량은 일부 분류 기준 변동으로 감소했으나 태양광과 IGCC의 증가로 감소폭 완화

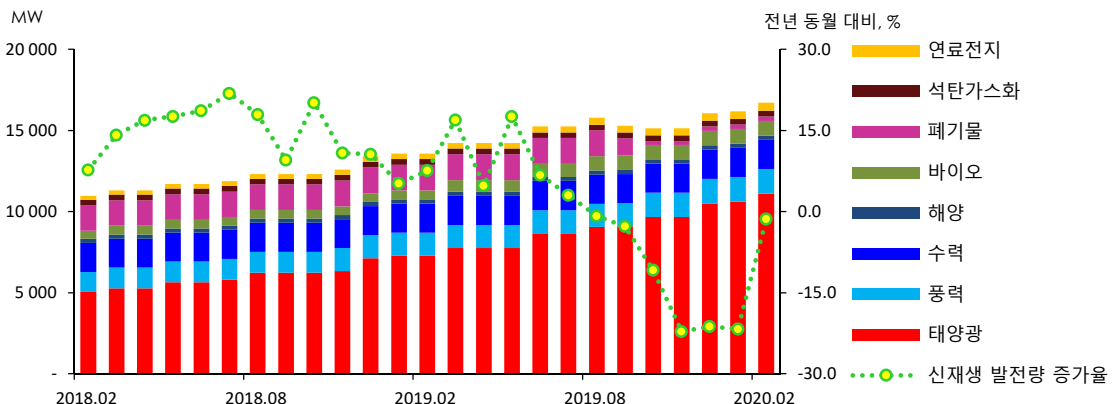
- 발전 부문은 비재생 폐기물에너지가 재생에너지 분류에서 제외(2019.10)되며 설비 용량 및 발전량이 급감하였으나, 태양광의 설비 증가와 IGCC의 발전 재개에 따른 발전량 급증으로 1.3% 감소에 그침
 - 폐기물에너지는 신재생에너지 법령 개정에 따라 폐가스 등 비재생폐기물 에너지가 신재생에너지 분류에서 제외되면서 설비용량이 급감(-82.1%)하여 발전량도 전년 동월 대비 87.7% 감소
- ※ 비재생폐기물은 석유, 석탄 등 화석연료에서 기원된 화학석유, 인조가죽 비닐 등으로 생물 기원이 아닌 폐기물을 의미.
- IGCC는 전년 동월 안전사고로 가동을 중지했으나, 작년 5월 이후 재가동되면서 발전량이 급증하고 태양광과 연료전지도 설비용량 증가(각각 42.5%, 52.5%)의 영향으로 각각 22.3%, 42.8% 증가
- 폐기물 에너지를 제외한 나머지 신재생에너지만을 고려한 발전량은 전년 동월 대비 39.0% 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

□ 2월 산업 부문의 에너지 소비는 산업 생산활동의 증가에도 불구하고, 전년 동월 대비 0.4% 감소

- 코로나19의 국내 확산에도 불구하고 광공업생산지수가 전년 동월 대비 11.3% 상승하고 제조업가동률 지수도 9.5% 상승하는 등 생산 활동이 호조를 보였지만 에너지 소비는 석탄의 영향으로 감소
 - ICT 업종은 1월에 이어 2월에도 반도체가 생산 증가를 주도하는 가운데 통신방송장비와 전기장비에서도 생산이 증가하면서 전력 및 도시가스 소비가 증가
 - 석유화학의 경우도 기초유분을 비롯하여 화학제품의 생산이 전년 동월 대비 3.7% 증가하였고, 시멘트와 철강의 생산지수도 각각 8.0%, 6.7% 증가하는 등 에너지 다소비 업종의 생산도 증가
 - 하지만, 선철 생산 감소의 영향으로 원료탄 소비가 0.9% 감소한 가운데 산업용 무연탄 소비도 67.8%나 감소하고, 납사도 0.1% 감소하면서 산업 부문의 2월 에너지 소비는 0.4% 감소

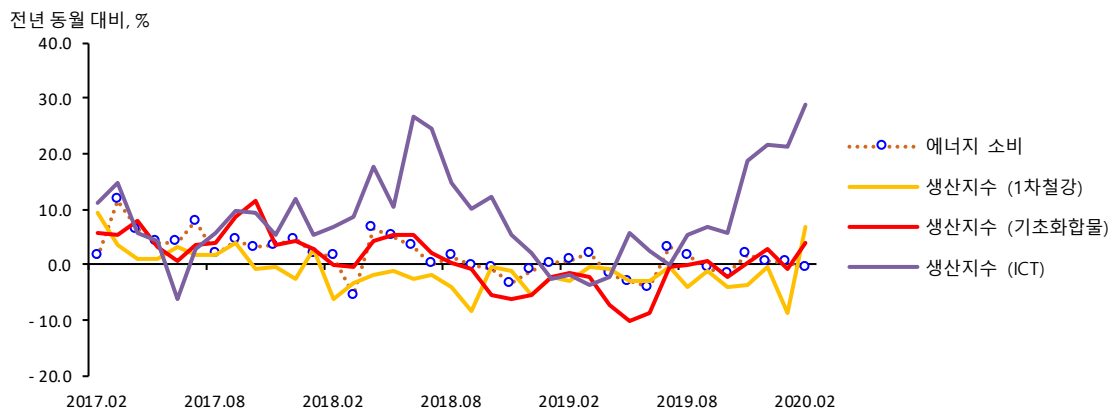
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2018 년	2019 년 p				2020 년 p	
		1 월	2 월		12 월	1 월	2 월
산업 (백만 toe)	142.9 (0.7)	12.5 (0.3)	11.4 (0.7)	142.7 (-0.1)	12.6 (0.5)	12.6 (0.5)	11.3 (-0.4)
석유화학	72.1 (3.0)	6.3 (0.4)	5.7 (-1.5)	72.2 (0.1)	6.4 (2.4)	6.6 (3.7)	5.8 (3.1)
- 납사	55.3 (-1.6)	4.9 (-1.8)	4.4 (-2.7)	53.8 (-2.8)	4.7 (-0.9)	4.8 (-0.2)	4.4 (-0.1)
1 차금속	28.9 (-13.0)	2.4 (-1.7)	2.3 (1.9)	28.8 (-0.0)	2.4 (-2.8)	2.5 (0.5)	2.3 (2.4)
- 원료탄	24.1 (-4.6)	2.0 (-1.1)	1.9 (3.7)	24.4 (1.0)	2.0 (-1.7)	2.0 (-0.1)	1.9 (-0.9)
조립금속	11.4 (5.9)	1.1 (2.6)	0.9 (-3.0)	11.4 (-0.0)	1.0 (-2.8)	1.0 (-8.6)	1.0 (3.8)
원료용 비중 (%)	59.1	57.8	58.3	58.5	57.6	57.7	58.3

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 2월 수송 부문 소비는 코로나19 확산으로 이동 수요가 크게 감소하며 전년 동월 대비 4.8% 감소

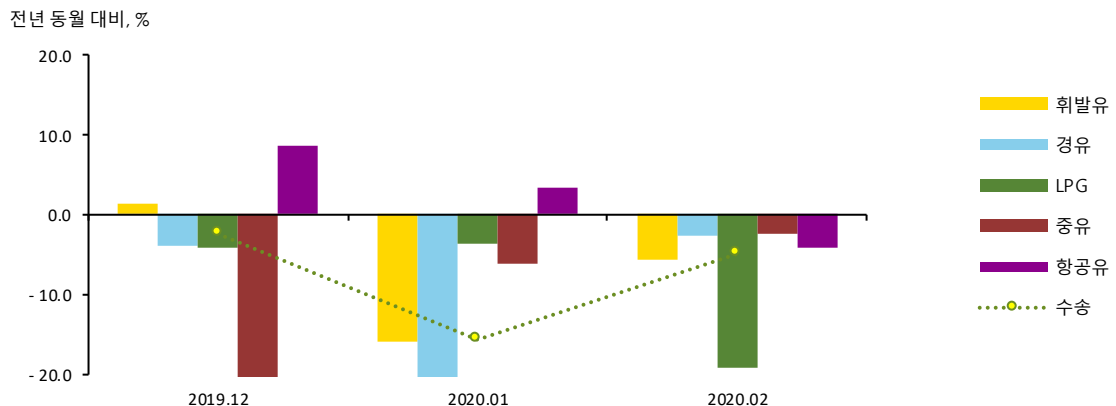
- 도로 부문 에너지 소비는 작년 한시적 유류세 인하 종료에 따른 기저효과에 더하여 코로나19 확산 예방을 위한 '강화된 사회적 거리두기'로 이동 수요가 크게 감소하여 전년 동월 대비 5.5% 감소
 - 2019년 8월 31일 유류세 인하 조치의 종료 이후 수송용 유류의 가격이 상승하여 도로 부문 석유류 소비는 지속적으로 감소세를 유지
 - 코로나19 확산을 예방하기 위해 '강화된 사회적 거리두기' 조치를 시행하면서 여객 운송 수단인 소형차와 경차의 교통량은 각각 8.5%, 8.0% 감소. 반면 화물 운송 수단인 화물차의 교통량은 증가
 - 도로 부문에서 소비 비중이 큰 휘발유와 경유의 소비는 각각 5.5%, 3.4% 감소
- 항공 부문 소비는 코로나19로 인해 국내외 운항 편수가 크게 감소하여 전년 동월 대비 4.1% 감소
 - 코로나19 전파를 막기 위한 외국인 출입 규제 등으로 국내외 여행객이 크게 감소하면서 국내선과 국제선 운항 편수는 각각 12.5%, 19.2% 감소

▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2018 년	2019 년 p				2020 년 p	
		1 월	2 월		12 월	1 월	2 월
수송 (백만 toe)	43.0 (0.4)	3.8 (6.8)	3.2 (2.7)	42.6 (-0.9)	3.7 (-2.3)	3.2 (-15.6)	3.1 (-4.8)
도로	34.4 (0.9)	3.1 (11.4)	2.6 (4.8)	34.7 (0.9)	3.0 (-2.7)	2.5 (-19.9)	2.5 (-5.5)
해운	3.2 (-9.9)	0.3 (-16.5)	0.2 (-9.6)	2.6 (-19.6)	0.2 (-14.6)	0.3 (4.5)	0.2 (2.1)
항공	5.0 (4.4)	0.4 (-5.2)	0.4 (-1.9)	4.9 (-1.7)	0.5 (8.6)	0.4 (3.4)	0.4 (-4.1)
철도	0.4 (3.6)	0.0 (0.2)	0.0 (-4.2)	0.3 (-2.9)	0.0 (-8.4)	0.0 (-12.6)	0.0 (-7.1)

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

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



13. 건물 부문

□ 2월 건물 부문 소비는 따뜻한 날씨의 영향으로 가정·상업 부문을 중심으로 전년 동월 대비 2.0% 감소

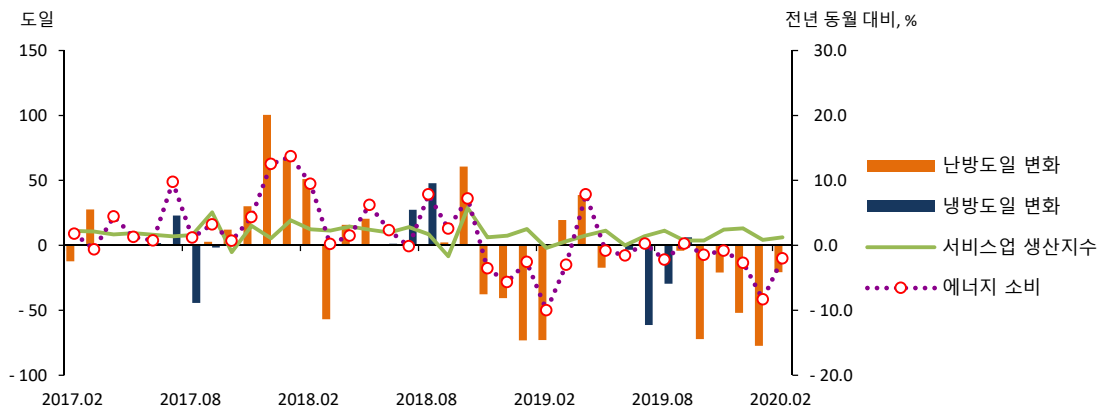
- 온화한 날씨로 인한 난방도일 감소와 일부 코로나19 확산의 영향으로 난방용 에너지원인 석탄, 석유, 도시가스, 열 소비가 각각 15.8%, 6.8%, 2.8%, 1.1% 감소하면서 건물 부문 소비가 감소
 - 평균기온(전국 기준)은 3.6°C로 전년 동월 대비 1.2°C 높았고 난방도일은 20.8도일(-4.8%) 감소
 - 건물 부문 소비 감소의 기여도는 도시가스 -1.1%p, 석유 -0.9%p, 전력 -0.2%p, 열 -0.1%p 순
- 가정 부문 소비는 코로나19에 따른 거주시간 증가 등으로 전력은 2.1% 증가한 반면, 석탄(연탄), 석유, 도시가스, 열 등 난방용 에너지 소비가 모두 감소(각각 -15.8%, -9.4%, -2.2%, -1.1%)하여 1.8% 감소
- 상업 부문은 코로나19로 인한 휴업 및 영업시간 감소 등으로 전력을 포함한 주요 에너지원이 감소(석유 -8.9%, 도시가스 -5.1%, 전력 -2.1%, 열 -1.6%)하여 3개월 연속 감소
- 반면, 공공 부문은 근무일수 증가(3.5일)의 영향으로 전월의 감소에서 증가로 전환

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2018 년	2019 년 p				2020 년 p	
		1 월	2 월		12 월	1 월	2 월
건물 (백만 toe)	46.9	6.2	5.3	46.0	5.2	5.6	5.2
	(3.5)	(-2.6)	(-10.0)	(-2.0)	(-2.7)	(-8.3)	(-2.0)
가정	23.5	3.6	3.0	22.6	3.0	3.2	3.0
	(4.4)	(-3.3)	(-10.9)	(-3.6)	(-4.9)	(-9.0)	(-1.8)
상업	17.9	2.0	1.8	17.8	1.7	1.9	1.7
	(2.9)	(-1.7)	(-8.0)	(-0.3)	(-0.1)	(-7.9)	(-3.5)
공공·기타	5.6	0.6	0.5	5.5	0.5	0.5	0.5
	(2.0)	(-0.6)	(-11.9)	(-1.2)	(1.7)	(-5.9)	(2.4)
난방도일 (24°C)	2 597.8	548.4	437.0	2 342.9	470.2	470.9	416.2
	(3.2)	(-11.8)	(-14.3)	(-9.8)	(-10.0)	(-14.1)	(-4.8)
냉방도일 (18°C)	209.0	-	-	120.4	-	-	-
	(57.5)	-	-	(-42.4)	-	-	-

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

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 전환 부문

□ 2월 발전 투입 에너지는 석탄이 감소한 반면 원자력과 가스가 증가하여 전년 동월 대비 0.4% 증가

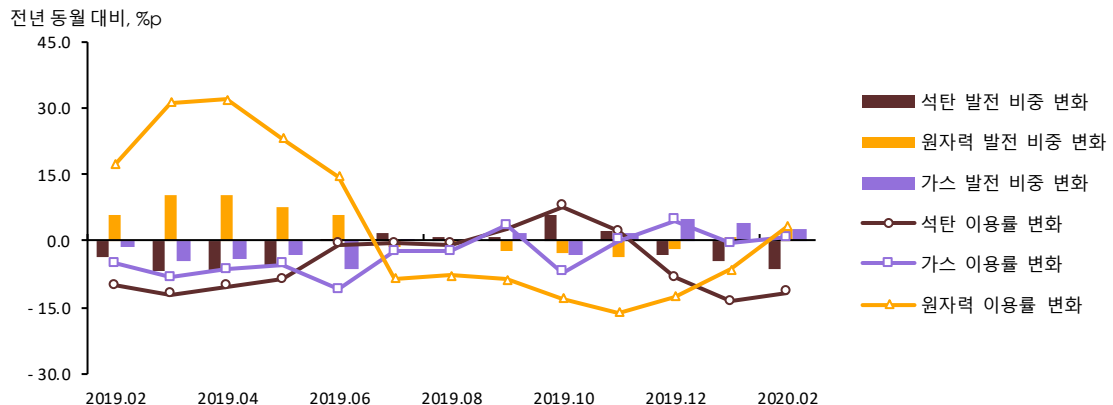
- 총 발전량은 근무일수 증가 등으로 인한 전기 소비 증가(0.3%)로 전년 동월 대비 1.5% 증가
 - 원자력 발전량은 전년 동월 대비 대폭 증가(15.0%)한 반면, 석탄 발전량이 여전히 두 자릿수 감소율(-12.7%)을 유지함에 따라 이 둘을 합한 기저발전량은 2.4% 감소
 - 전기 소비가 소폭 증가(0.3%)한 반면 기저발전량은 감소하여 첨두부하를 담당하는 가스발전량이 전년 동월 대비 14.0% 늘며 증가세가 확대
- 발전 효율이 낮은 기저발전의 비중이 낮아진 반면, 효율이 높은 가스 발전 비중이 확대되면서 총 발전량 증가(1.5%)에 비해 발전 투입 에너지 증가폭(0.4%)은 낮음
 - 에너지원별 발전량 비중은 원자력이 전년 동월 대비 2.8%p 상승한 반면 석탄이 6.4%p 하락하여 기저발전량 비중이 3.6%p 하락했고, 가스 비중은 2.8%p 상승

▶ 발전 부문 에너지 소비

	2018 년	2019 년 p				2020 년 p	
		1 월	2 월		12 월	1 월	2 월
발전 투입 (백만 toe)	118.7 (3.1)	10.9 (-1.3)	9.2 (-2.6)	116.3 (-2.0)	10.0 (-6.6)	9.9 (-9.6)	9.3 (0.4)
석탄	54.2 (2.7)	4.9 (-8.1)	4.2 (-13.9)	50.1 (-7.6)	4.0 (-16.6)	3.9 (-20.9)	3.4 (-17.6)
유류	1.3 (7.5)	0.1 (-64.2)	0.0 (-70.9)	0.8 (-39.3)	0.1 (38.1)	0.1 (-41.3)	0.0 (-63.6)
가스	25.1 (21.4)	2.4 (-5.1)	2.0 (1.6)	24.4 (-2.9)	2.7 (15.9)	2.6 (5.7)	2.3 (16.4)
원자력	28.4 (-10.1)	2.6 (24.7)	2.4 (25.5)	31.1 (9.3)	2.4 (-11.0)	2.5 (-2.9)	2.7 (15.0)
신재생·기타	9.6 (9.9)	0.8 (9.7)	0.7 (5.0)	9.9 (3.6)	0.8 (-1.6)	0.8 (-5.3)	0.9 (18.1)

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

▶ 주요 에너지원별 발전 비중 및 이용률 변화



<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2017	2018				2019			
			2Q	3Q	4Q		2Q	3Q	4Q
GDP (조원)	1 760.8 (3.2)	1 807.7 (2.7)	450.8 (2.9)	453.0 (2.1)	475.2 (2.9)	1 844.5 (2.0)	460.1 (2.0)	462.3 (2.0)	486.3 (2.3)
민간소비	848.6 (2.8)	872.3 (2.8)	212.2 (2.9)	217.8 (2.3)	223.5 (2.4)	889.0 (1.9)	216.5 (2.0)	221.7 (1.8)	227.9 (1.9)
설비투자	170.3 (16.5)	166.2 (-2.4)	43.2 (-4.3)	37.3 (-9.4)	41.7 (-5.3)	153.5 (-7.7)	40.2 (-7.0)	36.3 (-2.6)	40.6 (-2.5)
건설투자	282.9 (7.3)	270.9 (-4.3)	74.4 (-2.5)	68.0 (-8.7)	71.3 (-5.7)	262.4 (-3.1)	71.8 (-3.5)	65.5 (-3.7)	72.1 (1.1)
소비자물가지수 (2015=100)	102.9	104.5	104.3	104.8	104.8	104.9	104.9	104.9	105.2
대미환율 (원)	1 131.0	1 100.2	1 079.0	1 121.5	1 127.4	1 165.4	1 166.6	1 193.9	1 175.8
기준금리 (%)	1.3	1.5	1.5	1.5	1.7	1.6	1.8	1.5	1.3
경기동행지수 (2015=100)	107.6	110.1	110.1	110.4	110.6	111.7	111.3	112.0	112.9
광공업생산지수 (2015=100)	104.8	106.4	107.2	105.4	110.1	106.3	106.9	105.7	112.5
제조업가동률지수 (2015=100)	98.4	98.8	101.1	97.3	101.8	98.5	100.3	98.9	102.4
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.1	13.0	17.8	24.8	7.4	13.5	17.3	24.3	9.1
- 전년동기대비 기온차	-0.5	-0.1	-0.3	0.7	0.1	0.5	-0.5	-0.6	1.7
난방도일	2 517.1 (5.5)	2 597.8 (3.2)	179.7 (25.1)	5.0 (72.4)	975.9 (-1.8)	2 342.9 (-9.8)	201.1 (11.9)	0.9 (-82.0)	830.5 (-14.9)
냉방도일	132.7 (-13.9)	209.0 (57.5)	3.5 (45.8)	205.5 (57.7)	- (-)	120.4 (-42.4)	- (-100.0)	120.4 (-41.4)	- (-)
에너지원단위	0.17 (-0.4)	0.17 (-0.8)	0.16 (0.8)	0.17 (0.3)	0.17 (-3.7)	0.17 (-3.3)	0.15 (-3.4)	0.16 (-3.3)	0.16 (-3.8)
1 인당 소비									
석유 (bbl)	18.2 (1.5)	18.1 (-1.0)	4.5 (2.8)	4.5 (-1.3)	4.5 (-5.4)	18.0 (-0.6)	4.3 (-4.6)	4.5 (0.3)	4.7 (3.1)
전력 (MWh)	9.9 (1.9)	10.2 (3.1)	2.4 (3.2)	2.7 (4.4)	2.5 (0.9)	10.1 (-1.3)	2.4 (-0.1)	2.6 (-2.5)	2.4 (-0.8)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (6.0)	0.5 (6.9)	0.1 (7.5)	0.1 (8.0)	0.1 (2.6)	0.5 (-4.3)	0.1 (4.1)	0.1 (-3.9)	0.1 (-7.6)
총에너지 (toe)	5.9 (2.5)	6.0 (1.3)	1.4 (3.3)	1.5 (1.9)	1.5 (-1.4)	5.9 (-1.5)	1.4 (-1.6)	1.4 (-1.5)	1.5 (-1.8)

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

자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

업종별 생산 및 가동률지수

(2015=100)

	2017	2018		2019				2020	
			12 월	1 월	2 월		12 월	1 월	2 월
주요 업종 산업생산지수									
전산업	105.9	107.5	116.7	105.0	95.9	108.1	121.3	104.4	100.6
	(2.7)	(1.6)	(0.4)	(0.6)	(-2.2)	(0.5)	(3.9)	(-0.6)	(4.9)
광공업	104.8	106.4	108.2	105.2	89.6	106.3	114.8	102.3	99.7
	(2.5)	(1.5)	(0.7)	(-0.9)	(-4.1)	(-0.0)	(6.1)	(-2.8)	(11.3)
반도체	138.9	168.4	171.5	148.4	141.3	188.1	232.1	207.1	207.4
	(10.8)	(21.2)	(11.7)	(7.0)	(3.9)	(11.7)	(35.3)	(39.6)	(46.8)
1 차철강	103.4	100.5	98.5	103.9	89.3	98.3	98.1	94.9	95.3
	(1.9)	(-2.7)	(-5.3)	(-2.1)	(-3.0)	(-2.2)	(-0.4)	(-8.7)	(6.7)
시멘트	109.7	100.0	91.4	82.7	66.3	93.8	95.4	66.6	71.6
	(1.7)	(-8.8)	(-13.6)	(4.8)	(-10.8)	(-6.2)	(4.4)	(-19.5)	(8.0)
기초화학물	110.4	110.4	110.4	114.2	102.3	107.5	113.4	113.2	106.4
	(5.6)	(0.1)	(-5.4)	(-2.1)	(-1.5)	(-2.6)	(2.7)	(-0.9)	(4.0)
수송장비	95.1	93.9	99.2	96.6	77.3	93.1	94.3	77.2	65.1
	(-2.6)	(-1.2)	(20.7)	(8.4)	(0.3)	(-0.9)	(-4.9)	(-20.1)	(-15.8)
전기전자	106.6	106.5	111.5	104.2	88.8	107.7	120.6	97.0	95.9
	(3.0)	(-0.2)	(0.2)	(1.7)	(-4.9)	(1.2)	(8.2)	(-6.9)	(8.0)
서비스업	104.5	106.9	115.8	105.8	99.4	108.4	118.8	106.7	100.6
	(1.9)	(2.2)	(1.5)	(2.5)	(-0.4)	(1.4)	(2.6)	(0.9)	(1.2)

주요 업종 가동률지수

제조업	98.4 (-0.6)	98.8 (0.4)	99.0 (2.0)	96.8 (-0.8)	82.4 (-4.4)	98.5 (-0.3)	102.7 (3.7)	91.6 (-5.4)	90.2 (9.5)
반도체	109.3 (-2.1)	114.0 (4.3)	106.8 (-8.8)	90.5 (-12.7)	86.5 (-15.3)	110.6 (-3.0)	120.9 (13.2)	107.1 (18.3)	107.3 (24.0)
1 차철강	102.8 (1.7)	100.1 (-2.6)	98.3 (-4.9)	103.7 (-2.2)	89.0 (-2.8)	98.1 (-2.0)	97.8 (-0.5)	94.5 (-8.9)	95.1 (6.9)
시멘트	107.2 (0.5)	108.4 (1.1)	102.5 (-2.1)	90.4 (15.0)	72.1 (-2.7)	101.7 (-6.2)	103.4 (0.9)	72.2 (-20.1)	77.6 (7.6)
기초화학물	105.9 (3.0)	103.5 (-2.3)	102.7 (-7.1)	106.1 (-3.3)	95.1 (-2.7)	99.4 (-4.0)	103.8 (1.1)	104.0 (-2.0)	97.8 (2.8)
수송장비	87.7 (-6.5)	89.6 (2.3)	95.0 (25.8)	95.5 (14.8)	75.7 (5.6)	92.9 (3.6)	94.3 (-0.7)	77.7 (-18.6)	67.3 (-11.1)
전기전자	104.0 (1.2)	102.2 (-1.7)	105.8 (0.1)	99.7 (-0.1)	85.7 (-5.2)	103.5 (1.3)	115.3 (9.0)	92.0 (-7.7)	92.7 (8.2)

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

국제 에너지 가격

	2018	2019					2020			
			1~4 월	2 월	3 월	4 월	1~4 월	2 월	3 월	4 월
원유 (USD/bbl)										
WTI	64.8 (27.1)	57.0 (-11.9)	57.1 (-10.3)	55.0 (-11.6)	58.2 (-7.3)	63.9 (-3.7)	38.8 (-32.1)	50.5 (-8.1)	30.5 (-47.7)	16.7 (-73.9)
Dubai	69.4 (30.5)	63.5 (-8.5)	65.4 (0.6)	64.6 (3.0)	66.9 (6.7)	70.9 (3.9)	43.2 (-34.0)	54.2 (-16.0)	33.7 (-49.6)	20.4 (-71.3)
Brent	71.5 (30.5)	64.2 (-10.3)	65.8 (-3.6)	64.4 (-2.0)	67.0 (0.5)	71.6 (-0.2)	44.9 (-31.8)	55.5 (-13.9)	33.7 (-49.7)	26.6 (-62.8)
국내도입단가 (C&F)	71.4 (34.0)	65.5 (-8.3)	64.8 (-1.5)	63.0 (-5.8)	65.3 (0.7)	68.9 (4.0)	55.0 (-15.0)	64.2 (1.9)	52.8 (-19.1)	33.9 (-50.8)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.0)	11.3 (15.3)	11.8 (20.2)	11.3 (11.7)	10.3 (1.7)	10.1 (-11.4)	9.9 (-16.2)	10.2 (-9.6)	10.2 (-0.5)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	526.3 (26.4)	505.4 (-4.0)	561.6 (15.6)	614.3 (18.8)	563.3 (15.3)	481.9 (-0.6)	463.7 (-17.4)	446.9 (-27.3)	461.4 (-18.1)	476.2 (-1.2)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	107.0 (20.9)	77.9 (-27.2)	93.5 (-7.2)	95.4 (-9.9)	93.1 (-3.7)	86.8 (-7.4)	65.6 (-29.8)	67.6 (-29.1)	66.7 (-28.3)	58.6 (-32.5)
국내도입단가 (CIF)	113.6 (8.9)	100.7 (-11.3)	109.4 (-3.9)	110.4 (-0.5)	112.9 (-5.5)	107.7 (-5.3)	87.5 (-20.0)	85.0 (-23.0)	89.3 (-20.9)	89.6 (-16.8)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	79.9 (17.4)	72.5 (-9.3)	70.6 (-10.1)	66.3 (-13.9)	74.4 (-3.5)	80.8 (-0.8)	48.2 (-31.8)	64.5 (-2.7)	36.4 (-51.0)	20.5 (-74.6)
등유	84.8 (29.8)	77.3 (-8.9)	78.0 (-4.0)	77.9 (-2.7)	79.8 (1.1)	82.6 (-3.0)	49.8 (-36.2)	63.1 (-19.0)	39.3 (-50.8)	21.3 (-74.3)
경유	84.9 (27.9)	78.2 (-7.9)	79.0 (-2.1)	78.9 (1.0)	81.0 (3.4)	83.3 (-1.2)	54.8 (-30.5)	66.0 (-16.4)	45.5 (-43.9)	31.4 (-62.3)
중유	65.2 (31.3)	57.5 (-11.8)	63.7 (8.9)	63.9 (12.1)	66.2 (16.2)	66.8 (9.5)	38.3 (-39.8)	46.7 (-27.0)	31.5 (-52.5)	23.3 (-65.1)
프로판	542.1 (16.0)	434.6 (-19.8)	468.8 (-9.4)	440.0 (-16.2)	490.0 (2.1)	515.0 (8.4)	432.5 (-7.7)	505.0 (14.8)	430.0 (-12.2)	230.0 (-55.3)
부탄	539.2 (7.5)	441.7 (-18.1)	486.3 (-3.2)	470.0 (-6.9)	520.0 (11.8)	535.0 (13.8)	463.8 (-4.6)	545.0 (16.0)	480.0 (-7.7)	240.0 (-55.1)
납사	67.0 (24.5)	56.9 (-15.1)	57.8 (-10.0)	56.4 (-7.9)	60.1 (-4.5)	63.2 (-5.4)	40.2 (-30.5)	52.3 (-7.2)	30.3 (-49.6)	17.3 (-72.6)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값

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

일차에너지 소비

	2017	2018	2019p				2020p		
				1~2 월	1 월	2 월	1~2 월	1 월	2 월
석탄 (백만 톤)	139.8 (8.1)	141.0 (0.9)	133.0 (-5.7)	23.4 (-7.3)	12.4 (-6.9)	11.0 (-7.7)	20.0 (-14.7)	10.7 (-13.6)	9.3 (-16.0)
- 원료탄 제외	103.5 (7.9)	106.4 (2.8)	98.0 (-7.8)	17.7 (-9.7)	9.4 (-8.5)	8.3 (-10.9)	14.3 (-19.3)	7.8 (-17.7)	6.6 (-21.0)
석유 (백만 bbl)	937.1 (1.7)	931.8 (-0.6)	928.4 (-0.4)	158.0 (-0.5)	84.9 (1.2)	73.1 (-2.3)	152.6 (-3.4)	80.7 (-4.8)	71.9 (-1.7)
- 비에너지유 제외	443.7 (-2.5)	445.5 (0.4)	451.8 (1.4)	77.7 (0.5)	42.6 (3.6)	35.0 (-3.0)	72.1 (-7.2)	38.4 (-10.0)	33.7 (-3.7)
LNG (백만 톤)	36.4 (4.3)	42.3 (16.2)	40.9 (-3.2)	9.1 (-6.1)	5.0 (-6.2)	4.1 (-6.1)	9.3 (2.0)	4.9 (-2.4)	4.4 (7.4)
수력 (TWh)	7.0 (5.5)	7.3 (3.9)	6.2 (-14.3)	1.0 (9.9)	0.5 (12.5)	0.5 (7.0)	1.1 (5.0)	0.5 (-1.2)	0.5 (12.2)
원자력 (TWh)	148.4 (-8.4)	133.5 (-10.1)	145.9 (9.3)	23.3 (25.1)	12.3 (24.7)	11.0 (25.5)	24.6 (5.6)	11.9 (-2.9)	12.7 (15.0)
기타 (백만 toe)	15.8 (16.7)	17.1 (8.0)	17.9 (4.7)	2.9 (5.5)	1.6 (8.3)	1.4 (2.5)	3.1 (4.8)	1.5 (-3.1)	1.6 (13.8)
총에너지 (백만 toe)	302.1 (2.8)	307.5 (1.8)	303.4 (-1.3)	54.5 (-1.5)	29.2 (-0.8)	25.2 (-2.3)	52.2 (-4.1)	27.3 (-6.7)	24.9 (-1.1)
- 비에너지유 제외	240.7 (2.1)	247.1 (2.6)	244.0 (-1.2)	44.5 (-1.6)	24.0 (-0.8)	20.5 (-2.5)	42.3 (-5.0)	22.0 (-8.2)	20.2 (-1.3)
- 원료용 제외	215.4 (1.4)	222.9 (3.5)	219.7 (-1.5)	40.6 (-1.8)	22.0 (-0.7)	18.6 (-3.1)	38.3 (-5.5)	20.0 (-8.9)	18.3 (-1.4)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2017	2018	2019p				2020p		
				1~2 월	1 월	2 월	1~2 월	1 월	2 월
석탄	28.5	28.2	27.0	26.4	26.0	26.9	23.7	24.2	23.2
- 원료탄 제외	20.2	20.3	19.0	19.1	19.0	19.3	16.2	16.7	15.5
석유	39.5	38.5	38.7	36.8	36.9	36.8	36.7	37.1	36.3
- 비에너지유 제외	19.2	18.9	19.2	18.5	19.0	18.1	17.6	17.8	17.4
LNG	15.7	18.0	17.6	21.9	22.5	21.2	23.3	23.5	23.0
수력	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5
원자력	10.5	9.2	10.2	9.1	8.9	9.3	10.0	9.3	10.8
기타	5.2	5.6	5.9	5.4	5.3	5.4	5.9	5.5	6.2
총에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

주: p 는 잠정치
자료: 에너지통계월보

최종에너지 소비

(단위: 백만 toe)

	2017	2018	2019p				2020p		
				1~2 월	1 월	2 월	1~2 월	1 월	2 월
산업	141.9 (5.0)	142.9 (0.7)	142.7 (-0.1)	23.9 (0.5)	12.5 (0.3)	11.4 (0.7)	23.9 (0.1)	12.6 (0.5)	11.3 (-0.4)
수송	42.8 (1.2)	43.0 (0.4)	42.6 (-0.9)	7.0 (4.9)	3.8 (6.8)	3.2 (2.7)	6.3 (-10.6)	3.2 (-15.6)	3.1 (-4.8)
가정·상업	39.9 (2.9)	41.3 (3.7)	40.5 (-2.2)	10.4 (-6.2)	5.6 (-2.8)	4.8 (-9.8)	9.8 (-5.7)	5.1 (-8.6)	4.7 (-2.4)
공공	5.5 (4.1)	5.6 (2.0)	5.5 (-1.2)	1.1 (-6.1)	0.6 (-0.6)	0.5 (-11.9)	1.0 (-2.1)	0.5 (-5.9)	0.5 (2.4)
최종에너지	230.0 (3.9)	232.7 (1.2)	231.2 (-0.6)	42.3 (-0.7)	22.4 (0.5)	19.9 (-2.1)	41.0 (-3.2)	21.4 (-4.6)	19.6 (-1.5)
석탄 (백만 톤)	50.4 (2.7)	49.2 (-2.3)	48.2 (-2.1)	8.0 (0.2)	4.0 (-4.5)	4.0 (5.4)	7.5 (-5.8)	4.0 (1.8)	3.5 (-13.3)
석유 (백만 bbl)	926.6 (3.0)	920.0 (-0.7)	920.3 (0.0)	156.4 (1.1)	83.9 (2.6)	72.5 (-0.6)	151.4 (-3.2)	80.0 (-4.6)	71.5 (-1.5)
전력 (TWh)	507.7 (2.2)	526.1 (3.6)	520.5 (-1.1)	93.0 (-2.2)	48.6 (0.6)	44.4 (-5.1)	90.8 (-2.3)	46.3 (-4.8)	44.5 (0.3)
도시가스 (십억 m³)	22.6 (6.3)	24.3 (7.4)	23.3 (-4.1)	6.3 (-7.6)	3.4 (-4.6)	2.9 (-10.8)	5.9 (-5.5)	3.1 (-8.9)	2.8 (-1.4)
열·기타 (천 toe)	11.1 (18.4)	11.8 (6.4)	11.9 (0.9)	2.5 (-1.2)	1.3 (0.9)	1.1 (-3.6)	2.5 (0.7)	1.3 (-3.5)	1.2 (5.7)

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

최종에너지 소비 비중

(단위: %)

	2017	2018	2019p				2020p		
				1~2 월	1 월	2 월	1~2 월	1 월	2 월
산업	61.7	61.4	61.7	56.3	55.7	57.0	58.2	58.7	57.7
수송	18.6	18.5	18.4	16.6	16.9	16.3	15.3	14.9	15.8
가정·상업	17.3	17.8	17.5	24.5	24.8	24.2	23.9	23.8	24.0
공공	2.4	2.4	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5
최종에너지	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	12.4	11.8	13.1	12.2	12.5	11.9
석유	51.2	50.2	50.4	46.8	47.4	46.2	46.4	46.7	46.0
전력	19.0	19.4	19.4	18.9	18.6	19.2	19.1	18.6	19.5
도시가스	10.5	11.4	11.3	16.0	16.3	15.8	16.3	16.1	16.4
열·기타	4.8	5.1	5.1	5.8	5.9	5.7	6.1	6.0	6.2

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2017	2018		2019				2020	
			12 월	1 월	2 월		12 월	1 월	2 월
총 발전용량 (GW)	116.9 (10.4)	119.1 (1.9)	119.1 (1.9)	118.9 (11.9)	119.4 (11.4)	125.3 (7.2)	125.3 (7.2)	125.4 (7.7)	125.9 (8.1)
원자력	22.5 (-2.5)	21.9 (-3.0)	21.9 (-3.0)	21.9 (-5.5)	21.9 (-5.5)	23.3 (3.2)	23.3 (3.2)	23.3 (3.2)	23.3 (3.2)
유연탄	36.1 (16.8)	36.4 (0.7)	36.4 (0.7)	36.5 (17.6)	36.5 (17.6)	36.4 (0.8)	36.4 (0.8)	36.5 (1.0)	36.5 (1.0)
가스	37.9 (16.0)	37.9 (-0.0)	37.9 (-0.0)	37.9 (16.3)	37.9 (13.3)	39.6 (4.5)	39.6 (4.5)	41.2 (10.2)	41.2 (10.2)
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 -	3.2 -

주: ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
자료: 전력통계속보

에너지 소비 관련 통계

	2017	2018		2019				2020	
			12 월	1 월	2 월		12 월	1 월	2 월
도시가스 수요가수 (백만)	18.6 (3.3)	19.1 (3.1)	19.1 (3.1)	19.3 (3.3)	19.3 (3.0)	19.7 (2.8)	19.7 (2.8)	19.7 (2.3)	19.8 (2.4)
자동차 등록대수 (백만 대)	22.5 (3.3)	23.2 (3.0)	23.2 (3.0)	23.3 (3.0)	23.3 (2.9)	23.7 (2.0)	23.7 (2.0)	23.7 (2.0)	23.7 (1.9)
- 휘발유	10.4 (2.7)	10.6 (2.5)	10.6 (2.5)	10.7 (2.5)	10.7 (2.4)	11.0 (3.1)	11.0 (3.1)	11.0 (3.1)	11.0 (3.1)
- 경유	9.6 (4.4)	9.9 (3.7)	9.9 (3.7)	10.0 (3.7)	10.0 (3.6)	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	10.0 (0.0)	10.0 (-0.1)
- LPG	2.1 (-2.9)	2.0 (-3.3)	2.0 (-3.3)	2.0 (-3.3)	2.0 (-3.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.1)	2.0 (-1.0)
- 하이브리드	0.3 (37.6)	0.4 (30.9)	0.4 (30.9)	0.4 (30.7)	0.4 (30.3)	0.5 (26.1)	0.5 (26.1)	0.5 (25.1)	0.5 (24.3)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율 (%)
자료: 에너지통계월보

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS (2020, NO.98)



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 중가로 405-11 (우)44543

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