

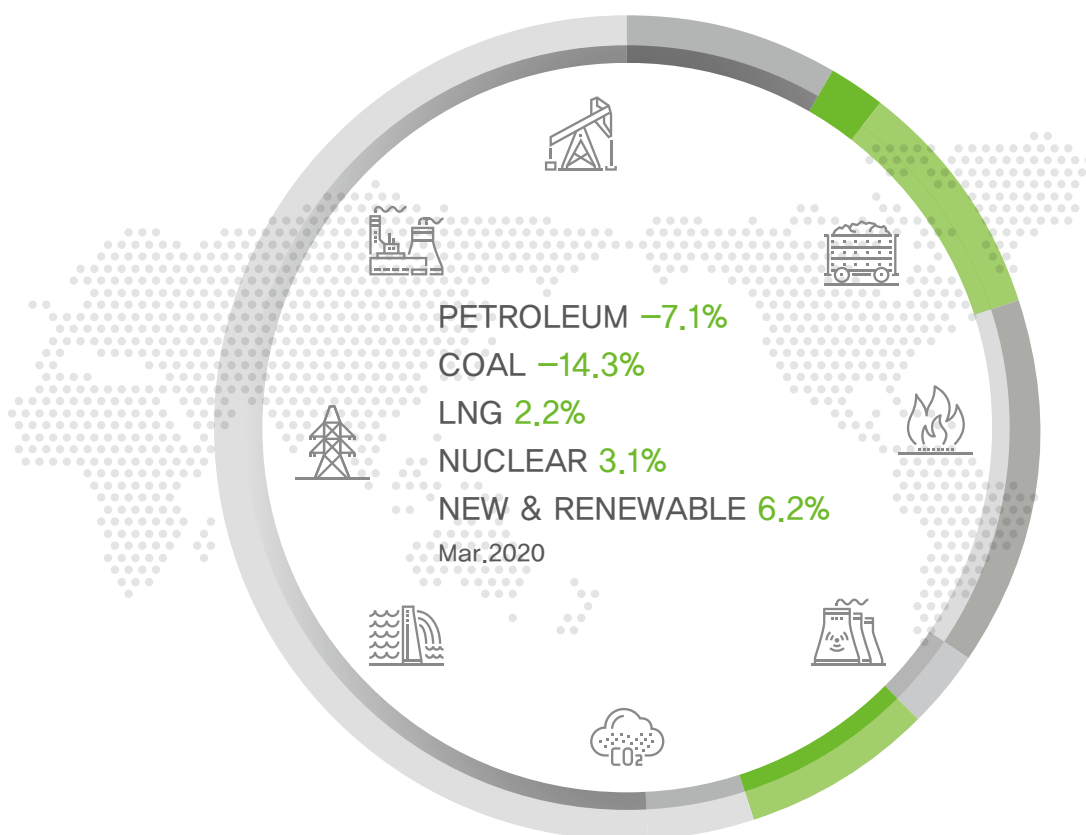
Series No.99
2020.06

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



2020 / 06
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE



본 동향 자료는 2020년 03월까지의 에너지 수급통계와
2020년 05월까지의 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

□ 1분기 국내총생산은 민간소비 감소에도 정부소비와 투자가 증가하여 전년 동기 대비 1.4% 증가

- 민간소비는 코로나19의 영향으로 4.8% 감소했으나, 코로나19 극복을 위한 정부의 적극적인 지원으로 정부소비는 6.8% 증가하고 건설투자와 설비투자는 각각 4.2%, 7.3% 증가

□ 3월 광공업생산지수는 코로나19에도 반도체, 자동차 등의 상승으로 전년 동월 대비 7.4% 상승

- 반도체 생산지수는 북미의 데이터센터용 구매 재개, 코로나19로 인한 재택근무 확대와 클라우드 서비스를 위한 서버용 반도체 수요 증가 등으로 수출물량 증가와 함께 전년 동월 대비 45.3% 상승
- 기초화학물질 생산지수는 롯데케미칼 대산공장 NCC 설비(110만 톤/년)의 폭발 사고(3.4)로 일부 BTX 생산에 차질이 발생하면서 전년 동월 대비 4.5% 하락
- 철강은 글로벌 수요산업(자동차, 건설, 선박) 등의 부진으로 2.1% 하락한 반면, 자동차는 신차효과에 따른 내수 증가에 힘입어 4.1% 상승

□ 서비스업생산지수는 코로나19의 영향이 가시화되면서 전년 동월 대비 4.9% 하락

- 서비스업생산지수는 코로나19의 타격이 3월부터 본격화되면서 음식·숙박(-32.5%), 도·소매(-6.4%), 예술·스포츠·여가(-47.5%) 등 대면이 필요한 업종을 중심으로 부진이 지속

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2018 년	2019 년 p	2020 년 p				
			1~3 월	3 월	1~3 월	2 월	3 월
GDP (조원)	1 812.0 (2.9)	1 849.0 (2.0)	437.2 (1.8)	437.2 (1.8)	443.2 (1.4)	- (-)	443.2 (1.4)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	604.9 (5.4)	539.9 (-10.7)	132.7 (-8.5)	47.0 (-8.4)	130.3 (-1.8)	40.9 (3.5)	46.3 (-1.6)
광공업생산지수 (2015=100)	106.4 (1.5)	106.3 (-0.0)	100.2 (-2.4)	105.7 (-2.5)	105.2 (5.0)	99.7 (11.3)	113.5 (7.4)
반도체	168.4 (21.2)	188.1 (11.7)	149.7 (3.6)	159.4 (0.4)	215.4 (43.9)	207.4 (46.8)	231.6 (45.3)
기초화학물질	110.4 (0.1)	107.5 (-2.6)	108.6 (-2.0)	109.3 (-2.3)	108.0 (-0.6)	106.4 (4.0)	104.4 (-4.5)
철강	100.5 (-2.7)	98.3 (-2.2)	98.2 (-1.8)	101.4 (-0.4)	96.5 (-1.8)	95.2 (6.6)	99.3 (-2.1)
자동차	93.9 (-1.2)	93.1 (-0.9)	90.5 (2.6)	97.7 (-0.7)	81.3 (-10.2)	65.0 (-15.9)	101.7 (4.1)
서비스업생산지수 (2015=100)	106.9 (2.2)	108.4 (1.4)	104.6 (0.9)	108.7 (0.6)	103.6 (-1.0)	100.6 (1.2)	103.4 (-4.9)
도·소매	105.0 (1.8)	104.6 (-0.4)	101.9 (-0.7)	107.9 (-1.6)	98.7 (-3.1)	92.1 (-0.4)	101.0 (-6.4)
음식·숙박	98.5 (-1.9)	97.5 (-1.0)	92.9 (-1.2)	95.1 (-2.9)	77.6 (-16.5)	73.8 (-14.9)	64.2 (-32.5)

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

자료: 한국무역협회, 국가통계포털

국내 에너지 가격

□ 5월 휘발유와 경유 가격은 국제 유가 상승에도 불구하고, 5월 중순까지 하락의 영향으로 전월 대비 5%대 하락

- 5월 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 국제유가의 빠른 회복에도 불구하고 국제 유가와 국내 유가의 시차로 인해 휘발유와 경유 가격이 5월 중순까지 하락하면서 전월 대비로는 각각 5.2%, 5.9% 하락
 - 휘발유와 경유의 전년 동월 대비 가격은 각각 17.3%, 23.1% 하락
- 4월 중유(B-C유) 가격은 저유황중유 수요 증가에도 국제유가 하락의 영향으로 전월 대비 23.7% 하락
 - ※ 국내 중유 가격은 항 함량별 판매물량의 가중 평균가격으로 상대적으로 비싼 저유황중유 비중이 높아지면 가격이 상승

□ 5월 프로판과 부탄 가격은 국제 가격이 대폭 하락한 영향으로 전월 대비 하락

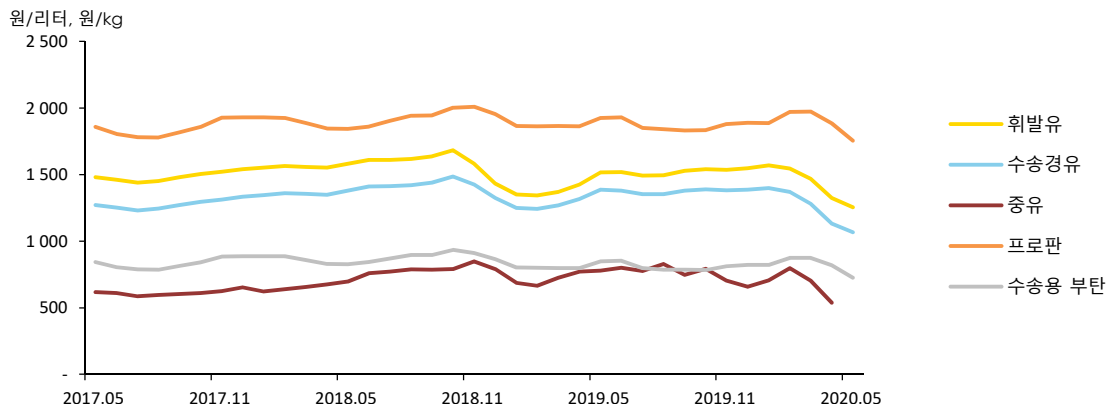
- 사우디 아람코社의 2020년 4월 국제 프로판 및 부탄 가격이 대폭 인하(각각 -46.5%, -50.0%)되고 국제 유가 하락에 따른 타 연료 대비 경쟁력 유지를 위해 국내 LPG 수입사들도 공급가격을 165원가량 인하하여 전월 대비 각각 7.0%, 11.4% 하락
 - ※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스 E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격을 기반으로 환율, 타경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2018 년	2019 년	2020 년			3 월	4 월	5 월
			3 월	4 월	5 월			
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 472.6 (-6.9)	1 369.5 (-12.1)	1 424.4 (-8.2)	1 517.2 (-4.0)	1 469.1 (7.3)	1 323.7 (-7.1)	1 255.1 (-17.3)
수송경유 (원/리터)	1 392.0 (8.5)	1 340.6 (-3.7)	1 269.2 (-6.3)	1 316.4 (-2.4)	1 385.3 (0.4)	1 280.8 (0.9)	1 132.4 (-14.0)	1 065.8 (-23.1)
중유 (원/리터)	735.2 (18.7)	744.5 (1.3)	724.0 (10.3)	771.1 (14.3)	777.0 (11.7)	703.1 (-2.9)	536.7 (-30.4)	- -
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.6 (-2.6)	1 864.7 (-1.2)	1 863.6 (1.0)	1 924.1 (4.4)	1 973.2 (5.8)	1 885.5 (1.2)	1 753.8 (-8.9)
수송용 부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.3 (-7.8)	797.5 (-7.0)	796.5 (-3.9)	847.6 (2.5)	874.3 (9.6)	818.4 (2.8)	725.0 (-14.5)

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



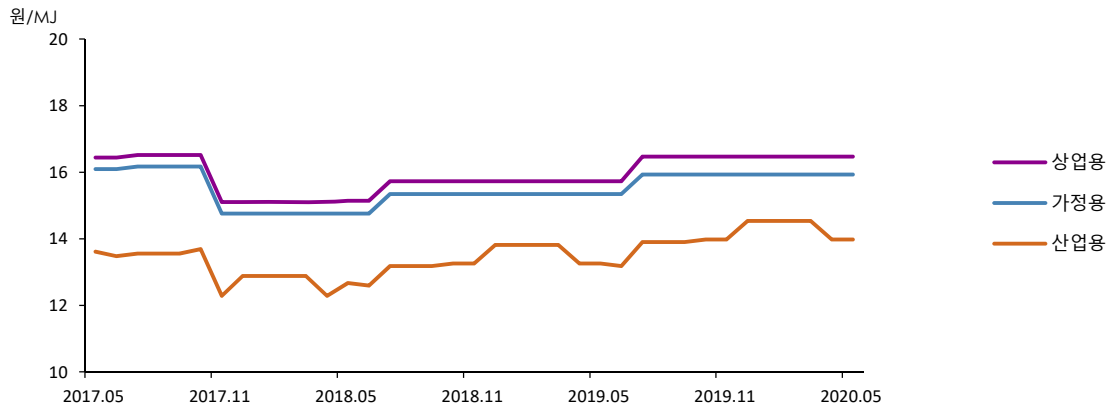
□ 5월 도시가스 요금은 작년 7월 인상 후 동결되어 11개월 연속 같은 수준을 유지

- 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 기타 요금으로 전환된 후 유지
 - 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

□ 5월 열에너지 요금은 작년 8월 인상 후 동결되어 10개월 연속 같은 수준을 유지

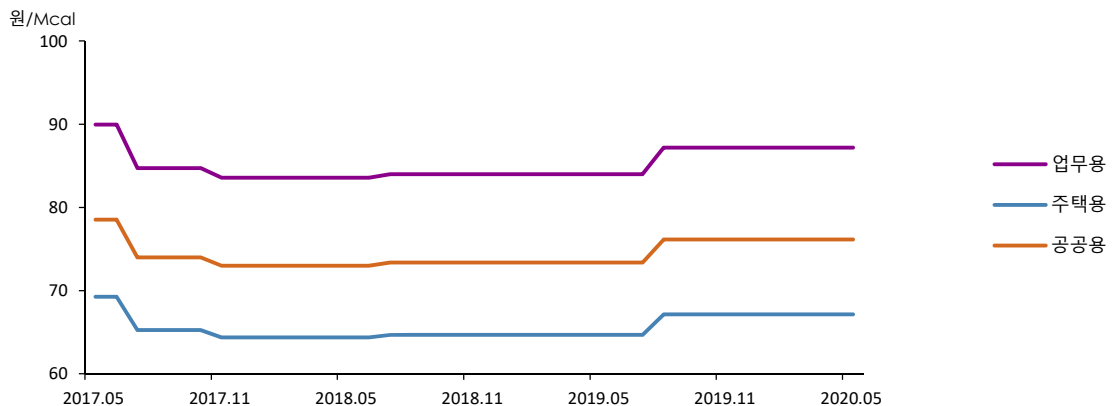
- 열에너지 요금은 작년 7월 도시가스 요금 인상분과 에너지 세제개편에 따른 효과를 반영하여 8월에 인상되었으며, 이는 2018년 7월 이후 13개월만의 인상
- ※ 한국지역난방공사는 연료비 연동제에 따라 도시가스 요금 변동 시, 열 요금도 이에 따라 조정하고, 1년에 한번 실제 연료(100MW 이상 설비는 LNG, 100MW 이하 설비는 도시가스) 비용을 반영하여 정산

▶ 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 단열요금 기준(부가세, 기본요금 제외)
자료: 한국지역난방공사

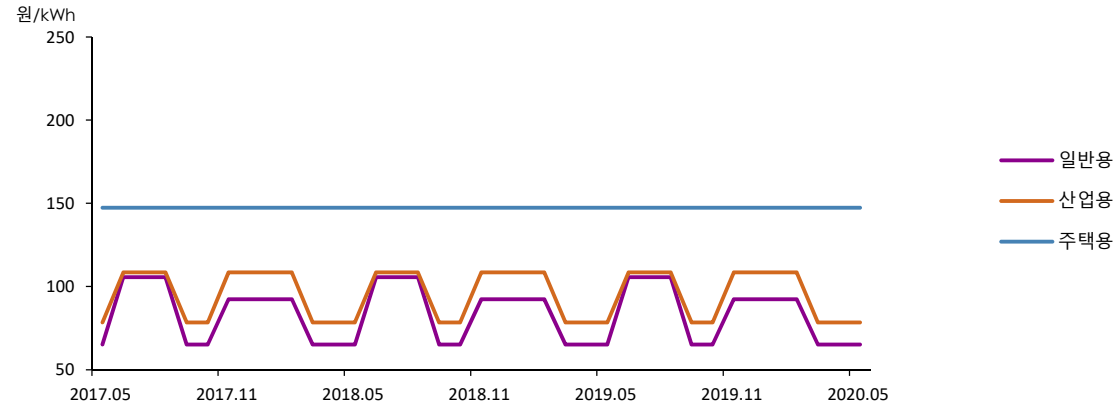
□ 5월 전기 요금¹은 일반용, 산업용이 봄/가을철 요금으로 전환(3월)된 후 유지되고 주택용도 전월 수준 유지

- 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 200 kWh 이하에서 300 kWh 이하로, 2단계는 201~400 kWh에서 301~450 kWh로, 3단계는 400 kWh 초과에서 450 kWh 초과로 확대

□ 4월 전력 판매단가는 주택용이 상승한 반면, 산업용과 일반용은 전월 대비 하락

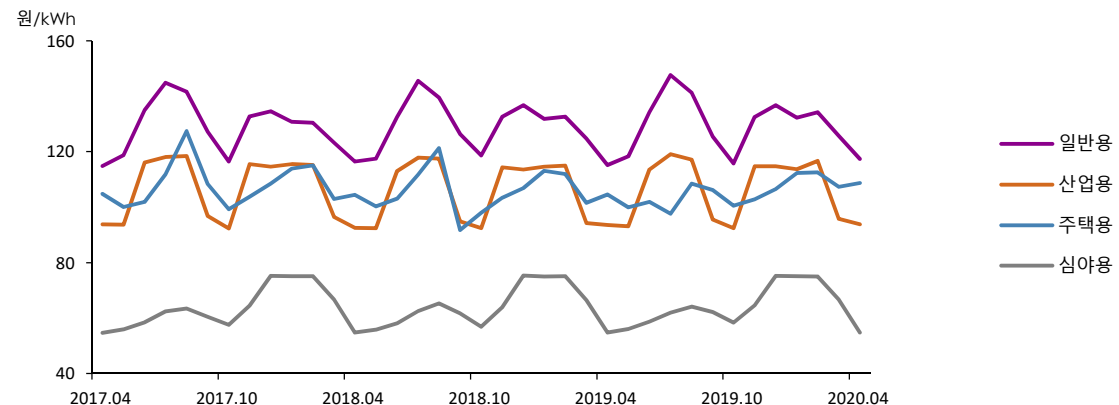
- 주택용 판매단가는 코로나19로 재택 시간 증가 및 주택용 전기 소비 증가로 전월 대비 1.2% 상승
- 산업용과 일반용은 전기 소비 감소에 따른 최대부하 시간대 사용량 감소로 전월 대비 1.9%, 6.5% 하락
 - 전년 동월 대비로는 주택용, 산업용, 일반용이 각각 3.9%, 0.3%, 1.9% 상승

▶ 용도별 전기 요금 추이



자료: 한국전력공사

▶ 전력 판매단가 추이



주: 판매단가 = 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

□ 3월 에너지 수입량은 석유제품, LNG, 유연탄의 수입이 증가하여 전년 동월 대비 7.1% 증가

- 석유제품 수입량은 납사, LPG, 중유의 수입이 모두 증가하며 전년 동월 대비 32.1% 증가
 - 코로나19 확산에도 불구하고 원료로 쓰이는 납사와 LPG의 수입량은 각각 24.8%, 44.4% 증가
- 발전용 가스 소비 증가로 LNG의 수입은 연속 증가하고, 석탄 발전 감소에도 유연탄 수입은 소폭 증가
 - LNG 수입량은 발전 투입 증가(7.9%)로 28.1% 증가. 유연탄 수입량은 석탄의 발전투입 급감(-19.5%)에도 불구하고 5.5% 증가

□ 신재생·기타 에너지 생산량은 전월에 이어 태양광과 IGCC의 발전량이 지속 증가하여 6.2% 증가

- 전년에 안전사고로 가동을 중지했던 IGCC가 재가동하면서 발전량이 급증하였고, 태양광과 연료전지의 발전량도 증가. 기타(폐기물에너지)를 제외한 신재생에너지 발전량은 전년 동월 대비 39.0% 증가

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2018 년	2019 년 p		2020 년 p			
			1~3 월	3 월	1~3 월	2 월	3 월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	1 116.3 (-0.2)	1 071.9 (-4.0)	278.7 (0.6)	87.1 (5.2)	263.1 (-5.6)	86.3 (-12.3)	84.1 (-3.5)
석유제품 (백만 bbl)	341.6 (8.6)	352.1 (3.1)	76.8 (-9.8)	24.0 (-14.8)	102.8 (33.8)	31.7 (40.2)	31.7 (32.1)
유연탄 (백만 톤)	131.5 (0.0)	132.7 (0.9)	31.7 (-5.1)	8.1 (-29.1)	27.3 (-14.1)	8.4 (-21.7)	8.6 (5.5)
무연탄 (백만 톤)	8.1 (16.0)	6.9 (-15.6)	2.0 (8.6)	0.6 (9.7)	1.4 (-27.6)	0.3 (-62.8)	0.5 (-25.8)
LNG (백만 톤)	44.0 (17.3)	40.8 (-7.4)	10.4 (-20.0)	2.8 (-35.4)	12.4 (19.8)	4.7 (24.9)	3.5 (28.1)
에너지 수입량 (백만 toe)							
	354.5 (4.4)	349.1 (-1.5)	86.4 (-3.9)	26.1 (-10.9)	88.2 (2.1)	28.8 (1.9)	27.9 (7.1)
에너지 수입액 (십억 US\$, CIF)							
	146.0 (33.3)	126.7 (-13.2)	32.2 (-6.8)	9.8 (-8.9)	31.8 (-1.2)	10.7 (-4.0)	8.9 (-9.3)
수입액 비중(%)	27.3	25.2	26.2	23.4	26.2	28.9	21.2
에너지 수입 의존도(%)	93.6	93.4	93.8	93.3	93.2	93.3	92.4
국내 생산							
수력 (TWh)	7.3 (3.9)	6.2 (-14.3)	1.5 (5.6)	0.5 (-2.8)	1.7 (17.0)	0.5 (12.2)	0.6 (43.9)
무연탄 (백만 톤)	1.2 (-19.2)	1.1 (-9.5)	0.3 (-20.5)	0.1 (-23.7)	0.3 (-0.7)	0.1 (11.1)	0.1 (10.0)
천연가스 (백만 톤)	0.2 (-10.4)	0.2 (-21.5)	0.0 (-36.4)	0.0 (-13.7)	0.1 (19.5)	0.0 (-9.7)	0.0 (-12.4)
신재생·기타 (백만 toe)	17.1 (8.0)	17.9 (4.7)	4.5 (7.5)	1.6 (11.5)	4.6 (3.3)	1.5 (9.9)	1.7 (6.2)

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

4. 에너지 소비

□ 3월 총에너지 소비는 석유와 석탄 소비가 크게 감소하면서 전년 동월 대비 5.2% 감소

- 석유 소비는 코로나19의 국내 확산에 따라 불필요한 모임의 취소와 외출의 자제 등 ‘사회적 거리두기’를 강력히 실시하면서 도로와 항공 교통량이 크게 줄어들어 전년 동월 대비 7.1% 감소
- 석탄 소비는 겨울철 미세먼지 대책 일환으로 발전 부문의 석탄 발전량이 크게 줄고, 제철용과 시멘트 제조용 유연탄의 소비도 감소하면서 전년 동월 대비 14.3% 감소
- 가스 소비는 석탄 발전 대체를 위한 발전용 가스 소비가 지속 증가하면서 2.2% 증가

□ 에너지 최종 소비는 코로나19로 가정을 제외한 모든 부문에서 크게 감소하며 전년 동월 대비 4.4% 감소

- 수송 부문의 에너지 소비는 코로나19의 가장 직접적인 영향을 받는 부분으로 도로와 항공 부문을 중심으로 이동 수요가 크게 감소하여 전년 동월 대비 무려 20.0% 감소
- 건물 부문의 에너지 소비는 복합적인 양상을 보였는데 ‘사회적 거리두기’ 실시로 재택 시간이 증가하며 가정 부문의 소비는 4.1% 증가하였으나 상업과 공공 부문의 소비는 3.4% 감소
- 산업 부문의 소비는 전반적인 산업 생산활동이 증가하였지만, 기초화학, 철강, 시멘트 등 에너지 다소비 업종의 생산활동은 둔화되면서 전년 동월 대비 1.5% 감소

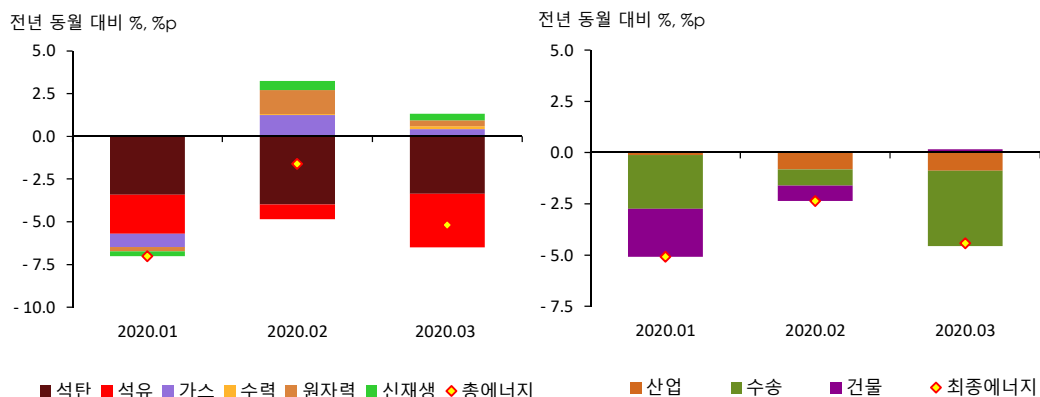
▶ 에너지 소비 동향

	2018 년	2019 년 p			2020 년 p		
			1~3 월	3 월	1~3 월	2 월	3 월
총에너지 (백만 toe)	307.5	303.4	80.3	25.8	76.5	24.8	24.5
	(1.8)	(-1.3)	(-0.9)	(0.3)	(-4.7)	(-1.6)	(-5.2)
- 원료용 제외	222.9	219.7	59.5	19.0	55.9	18.2	17.8
	(3.5)	(-1.5)	(-1.1)	(0.5)	(-6.1)	(-2.1)	(-6.3)
최종 소비 (백만 toe)	232.7	231.2	62.2	19.8	59.7	19.4	18.9
	(1.2)	(-0.6)	(-0.3)	(0.6)	(-4.0)	(-2.4)	(-4.4)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 총에너지 증가율/에너지원별 기여도, 최종 소비 증가율/부문별 기여도



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

5. 석탄

□ 3월 석탄 소비는 전 부문의 소비 감소가 지속되어 전년 동월 대비 14.3% 감소

- 산업 부문에서는 코크스제조용과 시멘트제조용 유연탄 소비가 감소를 주도하였으나, 산업용 무연탄 소비 감소율이 둔화되면서 산업용 석탄 소비의 감소율은 전년 동월 대비 6.5%로 둔화
 - 조강 생산의 급감으로 원료탄 소비가 3월에는 전년 동월 대비 1.8% 감소하였으며, 비금속에서 사용하는 유연탄 소비도 15.5% 감소를 기록
- 3월 전기 소비가 전년 동월 대비 0.5% 감소하였으나 원자력 발전량이 증가하고 미세먼지 대응에 따른 석탄발전 상한제약이 유지되면서 발전 부문 석탄 소비는 19.6% 감소
 - 석탄 발전량은 3월 13.9 TWh로 전년 동월 대비 17.2% 감소하였으며, 이로 인해 석탄설비 이용률은 49.9%를 기록하며 50% 이하로 하락
- 3월 난방도일이 전년 동월 대비 3.9% 감소한 온화한 겨울 날씨가 지속되면서 건물 부문의 석탄 소비도 감소하였지만, 난방 자체가 줄어드는 시기이기 때문에 석탄 소비는 2.6% 감소에 그쳐 전월 보다 감소율이 크게 둔화

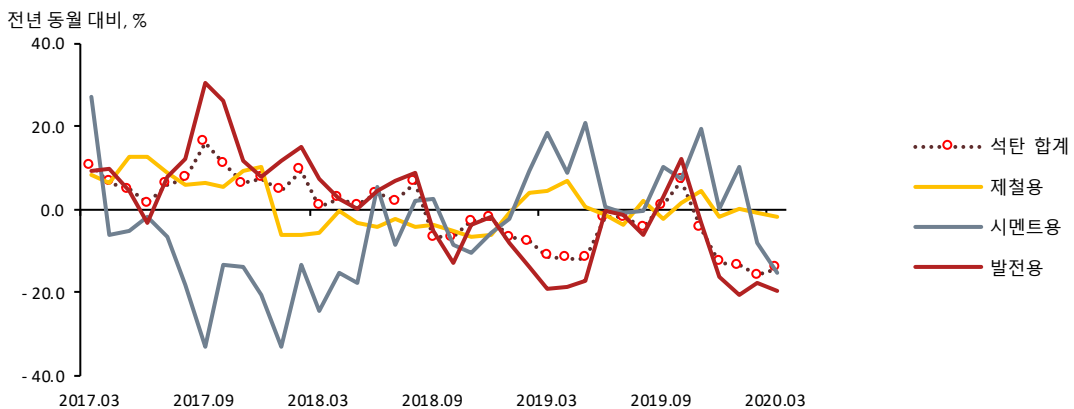
▶ 석탄 소비 동향

	2018 년	2019 년 p			2020 년 p		
			1~3 월	3 월	1~3 월	2 월	3 월
석탄 (백만 톤)	141.0 (0.9)	133.0 (-5.7)	33.8 (-8.5)	10.4 (-11.3)	28.8 (-14.6)	9.3 (-16.0)	8.9 (-14.3)
산업	48.3 (-2.0)	47.6 (-1.6)	11.9 (2.4)	4.1 (5.0)	11.2 (-5.7)	3.4 (-13.3)	3.8 (-6.5)
원료탄	34.6 (-4.6)	35.0 (1.0)	8.6 (2.3)	2.9 (4.4)	8.5 (-0.9)	2.7 (-0.9)	2.9 (-1.8)
건물	0.9 (-15.7)	0.6 (-29.8)	0.2 (-31.4)	0.0 (-35.0)	0.1 (-24.2)	0.0 (-15.8)	0.0 (-2.6)
발전	91.8 (2.6)	84.8 (-7.6)	21.7 (-13.4)	6.2 (-19.3)	17.5 (-19.4)	5.8 (-17.5)	5.0 (-19.6)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 3월 석유 소비는 코로나19로 산업을 제외한 모든 부문 소비가 감소하여 전년 동월 대비 7.1% 감소

- 산업 부문 석유 소비는 납사가 3.0% 감소하였으나 LPG가 41.8% 증가하며 전년 동월 대비 1.9% 증가
 - 3월 4일 롯데케미칼 대산 NCC공장(연산 110만톤)에서 폭발 사고가 발생하여 연결된 7개 공장의 가동이 전면 중단되었는데, 5월 8일 롯데케미칼의 실적발표에 따르면 3분기 중 재가동이 가능할 전망. 최근 LPG 전용 에틸렌 생산 설비가 가동을 시작한 영향으로 LPG 소비는 지속 증가
- 수송 부문 소비는 국제 유가 하락으로 인해 국내 수송유 판매가격이 지속적으로 하락했음에도 코로나19 예방 차원의 '사회적 거리두기' 영향으로 이동 수요가 감소 하며 전년 동월 대비 20.7% 감소
 - 도로 부문 교통량 감소로 휘발유와 경유 소비가 각각 20.7%, 10.9% 감소하였고, 항공 부문 여객 인원과 항공편수 감소로 항공유 소비가 전년 동월 대비 무려 72.0% 감소

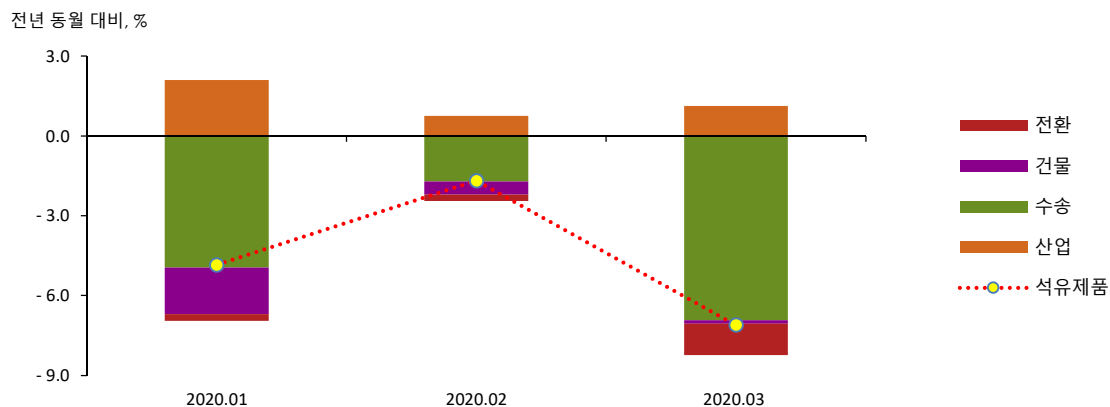
▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2018 년	2019 년 p	2020 년 p				
			1~3 월	3 월	1~3 월	2 월	3 월
석유 (백만 bbl)	931.8	928.4	234.5	76.5	223.7	71.9	71.1
	(-0.6)	(-0.4)	(-0.8)	(-1.5)	(-4.6)	(-1.7)	(-7.1)
산업	564.1	567.2	138.8	45.0	142.0	44.8	45.9
	(-0.5)	(0.6)	(-0.7)	(-1.8)	(2.3)	(1.3)	(1.9)
납사	451.2	438.6	110.8	35.7	109.6	35.5	34.6
	(-1.6)	(-2.8)	(-2.7)	(-3.6)	(-1.1)	(-0.1)	(-3.0)
수송	302.3	300.3	75.5	25.6	64.7	21.8	20.3
	(-0.3)	(-0.7)	(3.7)	(0.8)	(-14.2)	(-5.4)	(-20.7)
건물	53.7	52.8	17.3	4.6	15.4	4.9	4.5
	(-4.9)	(-1.7)	(-4.6)	(-3.2)	(-11.2)	(-6.8)	(-2.1)
전환	11.7	8.1	2.9	1.3	1.6	0.4	0.4
	(12.1)	(-30.8)	(-48.7)	(-20.3)	(-44.7)	(-28.3)	(-69.2)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%) 추이



7. 가스

□ 3월 천연가스 소비는 도시가스 제조용이 감소했으나, 발전용에서 증가하며 전년 동월 대비 2.2% 증가

- 발전용 가스 소비는 전기 소비 감소에도 불구하고, 석탄발전량의 감소(-17.4%)로 전년 동월 대비 8.2% 증가

□ 도시가스 소비는 산업 부문에서 증가하였으나, 건물 부문에서 감소하며 전년 동월 대비 0.6% 감소

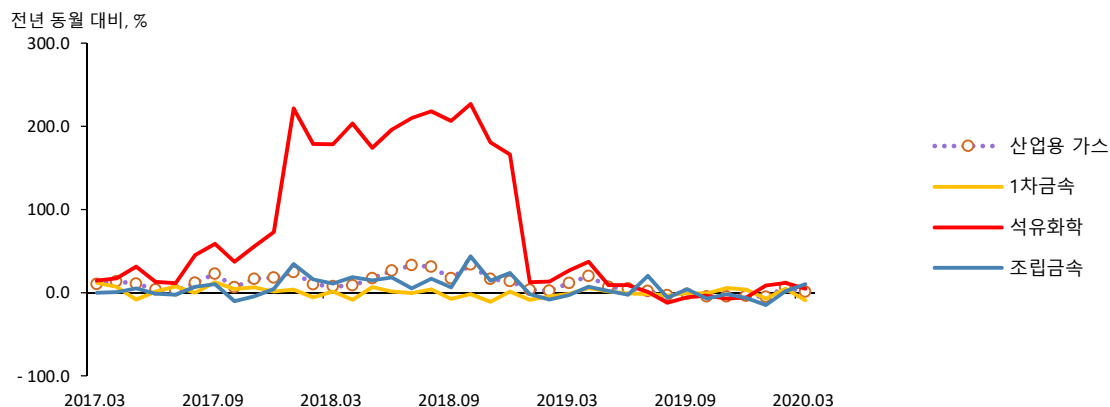
- 산업 부문의 가스 소비는 주요 제품의 생산이 감소한 1차금속(-9.1%)에서 줄었으나 석유화학(4.9%), 조립금속(10.4%)에서 소비가 늘면서 증가
 - 조립금속은 반도체를 중심으로 한 ICT 업종과 자동차가 생산 증가를 주도하였으며, 석유화학은 석유 정제품 및 주요 화학제품 생산이 증가하면서 연료용 및 수소제조를 위한 도시가스 소비가 증가
- 코로나19의 확산으로 인해 '사회적 거리두기' 운동을 시행하면서 가정부문의 가스 소비는 3.2% 늘었지만, 상업과 공공부문은 각각 15.5%, 12.8% 감소하여 건물 부문의 가스 소비가 전년 동월 대비 0.7% 감소

▶ 천연가스 및 도시가스 소비 동향

	2018 년	2019 년 p	2020 년 p				
			1~3 월	3 월	1~3 월	2 월	3 월
LNG (백만 톤)	42.3	40.9	12.9	3.8	13.1	4.3	3.9
	(16.2)	(-3.2)	(-5.5)	(-3.9)	(1.2)	(5.9)	(2.2)
발전용	18.9	18.4	4.8	1.5	5.3	1.7	1.7
	(21.5)	(-2.7)	(-5.4)	(-11.9)	(10.1)	(16.9)	(8.2)
도시가스용	20.9	20.5	7.4	2.1	7.1	2.4	2.0
	(10.2)	(-2.1)	(-3.8)	(3.8)	(-4.0)	(0.3)	(-2.5)
도시가스 (십억 m³)	25.7	25.4	9.2	2.6	8.9	3.0	2.6
	(9.9)	(-1.1)	(-3.4)	(0.3)	(-3.3)	(-1.1)	(-0.6)
산업	10.2	10.4	2.8	0.9	2.8	0.9	0.9
	(19.2)	(2.4)	(5.4)	(11.2)	(0.4)	(6.3)	(0.9)
건물	14.3	13.8	6.1	1.6	5.8	2.0	1.6
	(5.1)	(-3.5)	(-7.0)	(-4.9)	(-4.9)	(-4.3)	(-0.7)

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

□ 3월 전기 소비는 건물 부문의 증가에도 불구하고, 산업 부문의 감소로 전년 동월 대비 0.5% 감소

- 산업 부문 전기 소비는 코로나19의 영향 등으로 1차금속, 조립금속, 석유화학 등 전력다소비업종에서 소비가 감소 혹은 둔화되며 전년 동월 대비 2.8% 감소
 - 1차금속에서는 전기로강 생산이 급감(-7.7%)하는 가운데, 전로강 가공 철강제품 중 전기 소비가 많은 중후판(-3.7%), 열연강판(-3.9%), 냉연강판(-5.4%) 등도 감소하며 전기 소비가 16.4% 감소
 - 석유화학에서는 석유화학3대제품(합성수지, 합성원료, 합성고무) 생산이 감소하며 전기 소비가 3.7% 감소했고, 조립금속에서는 전기 소비가 1.4% 증가했으나 증가세는 둔화
- 건물 부문 전기 소비는 상업 부문에서 전년 동월 수준을 유지한 가운데 가정 부문에서 대폭 증가
 - 상업 부문에서는 코로나19로 음식·숙박을 중심으로 생산 활동이 둔화되며 전기 소비가 전년 동월 대비 0.9% 증가에 그친 반면, 가정 부문에서는 재택 시간이 대폭 증가하며 전기 소비가 9.8% 증가

▶ 전기의 부문별 소비 동향

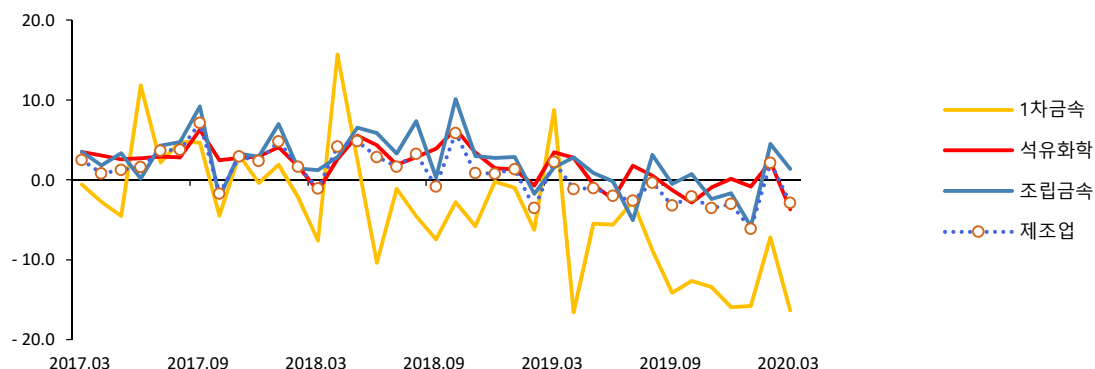
	2018 년	2019 년 p	2020 년 p				
			1~3 월	3 월	1~3 월	2 월	3 월
전기 (TWh)	526.1 (3.6)	520.5 (-1.1)	136.1 (-1.4)	43.1 (0.4)	133.7 (-1.8)	44.5 (0.3)	42.9 (-0.5)
산업	283.7 (2.5)	279.8 (-1.4)	71.0 (0.1)	23.8 (2.2)	69.1 (-2.7)	22.4 (1.4)	23.1 (-2.8)
수송	3.0 (3.6)	2.9 (-2.0)	0.7 (-1.8)	0.2 (-0.6)	0.7 (-6.8)	0.2 (-7.0)	0.2 (-4.2)
건물	239.5 (4.9)	237.8 (-0.7)	64.3 (-3.1)	19.1 (-1.8)	63.9 (-0.7)	21.8 (-0.7)	19.5 (2.4)
- 가정	70.7 (6.3)	70.5 (-0.3)	17.7 (0.3)	5.4 (0.5)	18.4 (3.8)	6.3 (2.1)	5.9 (9.8)
- 상업	136.4 (4.6)	135.2 (-0.9)	37.9 (-4.3)	11.0 (-3.1)	37.1 (-2.1)	12.7 (-2.1)	11.1 (0.9)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

전년 동월 대비, %



9. 원자력

□ 3월 원자력 발전량은 신고리4호기 진입으로 인한 설비 용량 증가로 전년 동월 대비 3.1% 증가

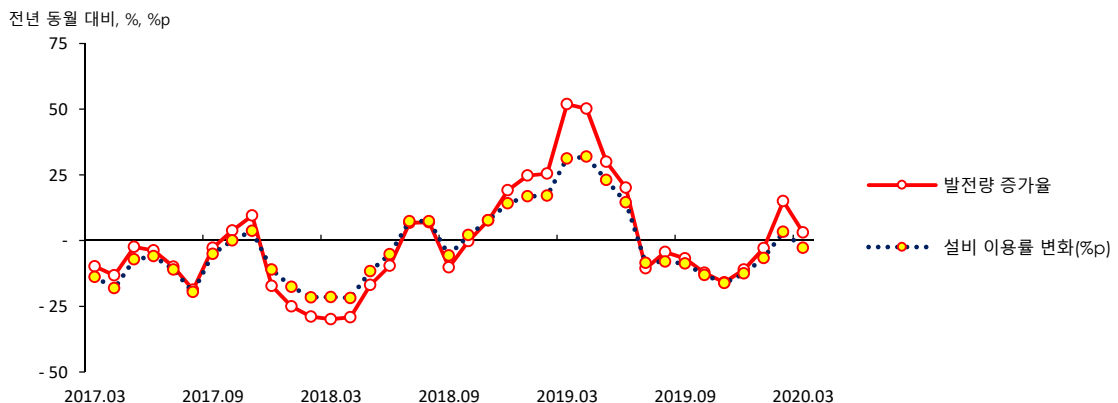
- 원자력 발전설비 이용률은 전년 동월 급등(31.2%p)에 따른 기저효과로 2.7%p 하락한 83.6%에 머물렀지만, 설비용량은 신고리4호기의 신규 진입(1.4GW, 2019.8)으로 6.4% 증가
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛3호기(2018.5.11~), 월성3호기(2019.9.10~), 신고리3호기(2019.11.20 ~)는 계획예방정비를 지속
 - 고리3호기(2019.9.6~2020.2.13), 한울2호기(2019.10.14~2020.2.6), 한울4호기(2019.12.16~2020.2.21)는 계획예방정비를 마치고 발전을 재개
 - 원자력 발전 설비 이용률은 계획예방정비를 마치고 발전을 재개하는 원전이 늘어나며 상승세가 지속되어 2019년 7월 이후 처음 80% 초반으로 회복
- 총 발전량에서 원자력 발전이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 2.1%p 상승한 31.3%를 차지

▶ 원전 가동 및 정지 일시

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

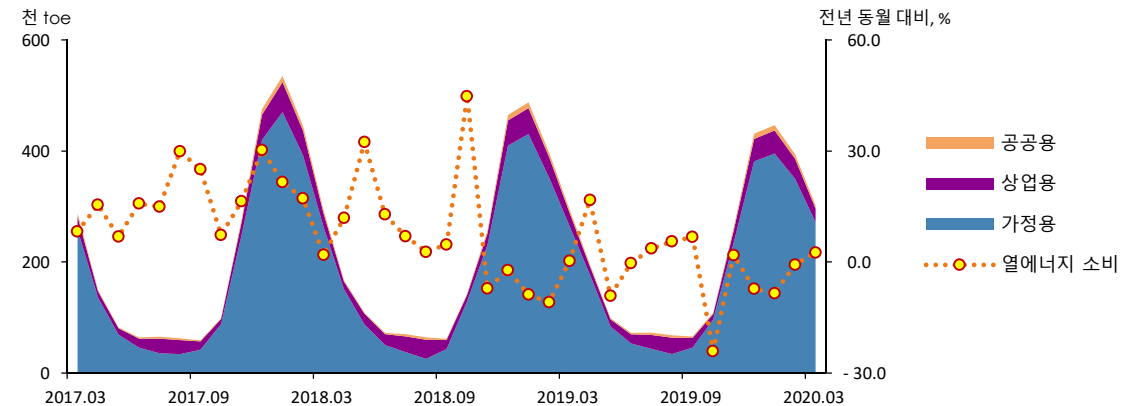
□ 3월 열에너지 소비는 난방도일 감소에도 재택시간 증가로 가정 부문을 중심으로 전년 동월 대비 2.6% 증가

- 열에너지 소비는 3월 평균기온(7.9℃)이 전년 동월 대비 0.4℃ 높아지면서 난방도일이 12.8도일 감소했지만, 코로나19의 영향으로 재택시간이 증가하면서 가정 부문에서 2.7% 증가

□ 신재생에너지 발전량은 일부 분류 제외에도 불구하고, 태양광, IGCC, 수력의 증가로 전년 동월 대비 증가

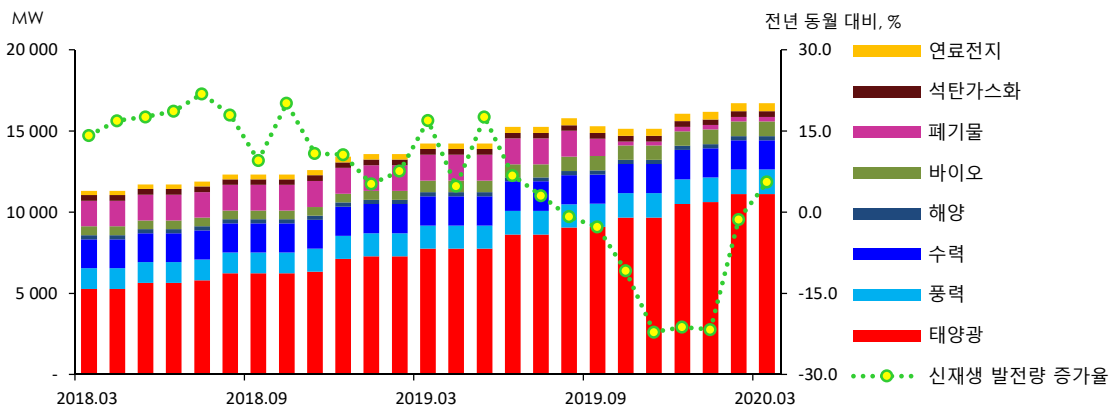
- 비재생 폐기물에너지가 재생에너지 분류에서 제외(2019.10)되며 폐기물에너지의 설비용량 및 발전량이 급감하였으나, 태양광의 설비 증가와 IGCC의 발전 재개에 따른 발전량 급증 등으로 5.5% 증가
 - 폐기물에너지는 신재생에너지 법령 개정에 따라 폐가스 등 비재생폐기물 에너지가 신재생에너지 분류에서 제외되면서 설비용량이 급감(-82.1%)하여 발전량도 전년 동월 대비 87.5% 감소
- ※ 비재생폐기물은 석유, 석탄 등 화석연료에서 기원된 화학석유, 인조가죽 비닐 등으로 생물 기원이 아닌 폐기물을 의미
- IGCC는 전년 동월 안전사고로 가동을 중지했으나, 작년 5월 이후 재가동되면서 발전량이 급증하고 태양광은 설비용량 증가(43.2%)로 발전량이 57.2% 증가. 수력발전량도 96.9% 증가로 급증
- 폐기물 에너지를 제외한 나머지 신재생에너지의 발전량은 전년 동월 대비 44.9% 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

□ 3월 산업 부문의 에너지 소비는 산업 생산활동의 증가에도 불구하고, 전년 동월 대비 1.5% 감소

- 제조업의 생산지수와 가동률지수가 모두 상승하였으나, 반도체 등 ICT 업종과 자동차가 생산활동의 증가를 주도한 반면 에너지 소비가 큰 기초화학, 시멘트, 철강은 모두 하락하면서 에너지 소비가 감소
 - 석유화학의 경우 기초유분의 수출 감소에도 불구하고 내수 증가에 힘입어 생산이 전년 동월 대비 0.8% 증가하였지만 기초유분 생산의 중요 원료인 납사는 LPG가 대체하면서 소비가 3.0% 감소
 - 1차금속의 경우 건설 등 내수의 부진과 일본, 태국, 인도 등 주요 수출국의 수입 감소로 선철과 조강 생산이 각각 전월 대비 9.5%, 7.8% 감소를 기록하면서 원료탄 소비도 1.8% 감소
 - 조립금속업은 반도체가 1분기 생산 증가를 지속적으로 주도하고 있는 가운데, 자동차 생산도 지난 2019년 8월 이후 처음으로 증가를 기록하는 등 전반적인 생산활동 증가로 에너지 소비가 3.1% 증가

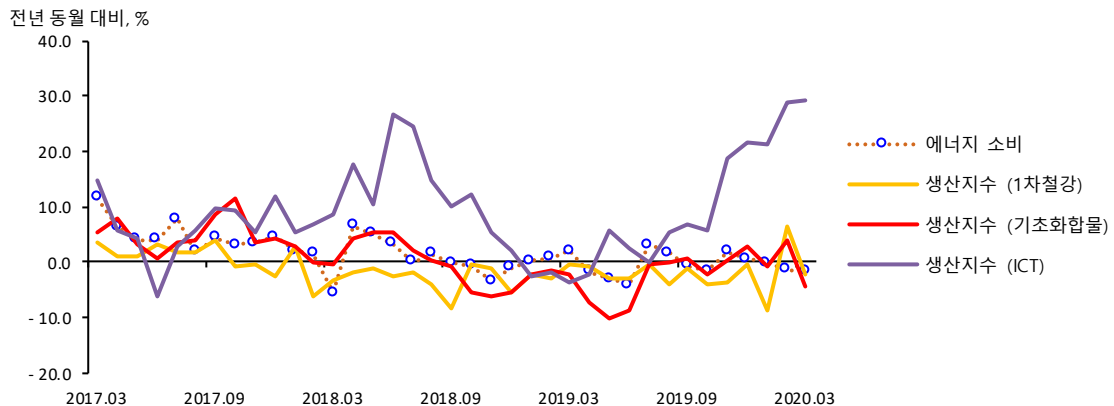
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2018 년	2019 년 p	2020 년 p				
			1~3 월	3 월	1~3 월	2 월	3 월
산업 (백만 toe)	142.9	142.7	35.7	11.8	35.3	11.2	11.7
	(0.7)	(-0.1)	(1.0)	(2.0)	(-1.0)	(-1.5)	(-1.5)
석유화학	72.1	72.2	17.8	5.8	18.3	5.8	5.9
	(3.0)	(0.1)	(-0.5)	(-0.6)	(2.8)	(3.1)	(1.4)
- 납사	55.3	53.8	13.6	4.4	13.4	4.4	4.2
	(-1.6)	(-2.8)	(-2.7)	(-3.6)	(-1.1)	(-0.1)	(-3.0)
1 차금속	28.9	28.8	7.2	2.5	7.0	2.2	2.4
	(-13.0)	(-0.0)	(1.5)	(4.6)	(-2.3)	(-1.1)	(-3.7)
- 원료탄	24.1	24.4	6.0	2.0	5.9	1.9	2.0
	(-4.6)	(1.0)	(2.3)	(4.4)	(-0.9)	(-0.9)	(-1.8)
조립금속	11.4	11.4	3.0	1.0	3.0	1.0	1.0
	(5.9)	(-0.0)	(0.2)	(0.8)	(-1.0)	(3.8)	(3.1)
원료용 비중 (%)	59.1	58.5	57.9	57.6	58.1	58.9	57.2

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 3월 수송 부문 소비는 전세계적인 코로나19의 본격 확산으로 전년 동월 대비 20.0% 감소를 기록

- 코로나19 확산 예방을 위한 ‘강화된 사회적 거리두기’로 사회 전반에서 이동 수요가 크게 감소. 화물 수송 위주인 해운을 제외하고 모든 부문의 소비가 감소하며 전년 동월 대비 20.0% 감소
 - ‘강화된 사회적 거리두기’ 조치로 대부분의 모임과 행사가 취소되면서 여객 운송 수단인 소형차와 경차의 교통량이 각각 11.2%, 14.4% 감소하는 등 총 교통량은 전년 동월 대비 10.6% 감소. 도로 부문에서 소비 비중이 큰 휘발유와 경유의 소비는 각각 15.8%, 11.8% 감소
 - 코로나19 전파를 막기 위해 국내뿐만 아니라 해외로의 여객 이동이 대부분 차단되면서 국내선과 국제선 운항편수는 전년 동월 대비 각각 51.1%, 76.4% 감소. 항공유 소비는 무려 72.0% 감소
 - 해운 부문에서 수입(-1.0%)과 수출(-11.3%) 물동량은 줄었으나 연안 물동량은 전년 동월 대비 12.4% 증가하면서 경유 소비는 34.2% 증가하고 중유 소비는 1.1% 감소. 에너지 소비는 1.8% 증가
- 2020년 1분기 수송 부문의 에너지 소비는 전년 동기 대비 13.8% 감소를 기록

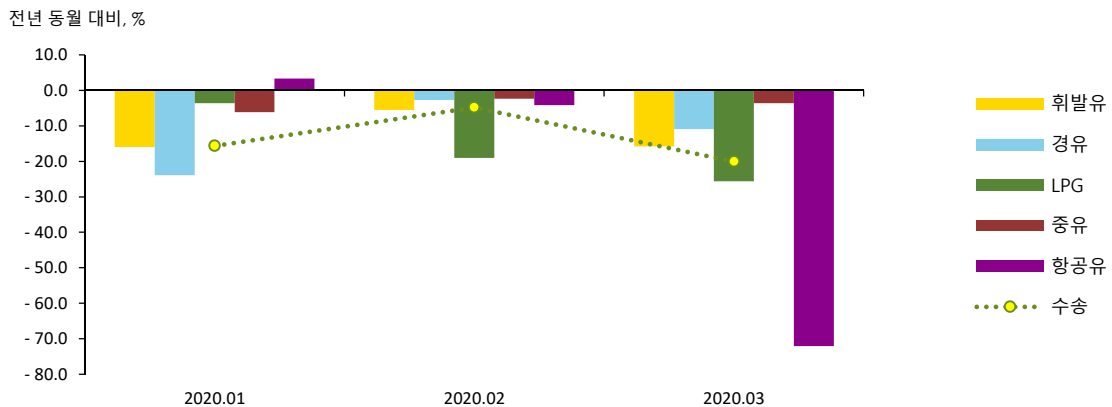
▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2018 년	2019 년 p	2020 년 p				
			1~3 월	3 월	1~3 월	2 월	3 월
수송 (백만 toe)	43.0	42.6	10.7	3.6	9.2	3.1	2.9
	(0.4)	(-0.9)	(3.4)	(0.8)	(-13.8)	(-4.8)	(-20.0)
도로	34.4	34.7	8.6	2.9	7.4	2.5	2.5
	(0.9)	(0.9)	(6.0)	(2.0)	(-13.7)	(-5.5)	(-14.5)
해운	3.2	2.6	0.7	0.2	0.8	0.2	0.2
	(-9.9)	(-19.6)	(-13.3)	(-13.3)	(2.8)	(2.1)	(1.8)
항공	5.0	4.9	1.2	0.4	0.9	0.4	0.1
	(4.4)	(-1.7)	(-1.8)	(1.9)	(-25.2)	(-4.1)	(-72.0)
철도	0.4	0.3	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0
	(3.6)	(-2.9)	(-2.1)	(-2.6)	(-8.5)	(-7.1)	(-5.0)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



13. 건물 부문

□ 3월 건물 부문 소비는 난방도일 감소에도 코로나19로 가정 부문을 중심으로 전년 동월 대비 0.7% 증가

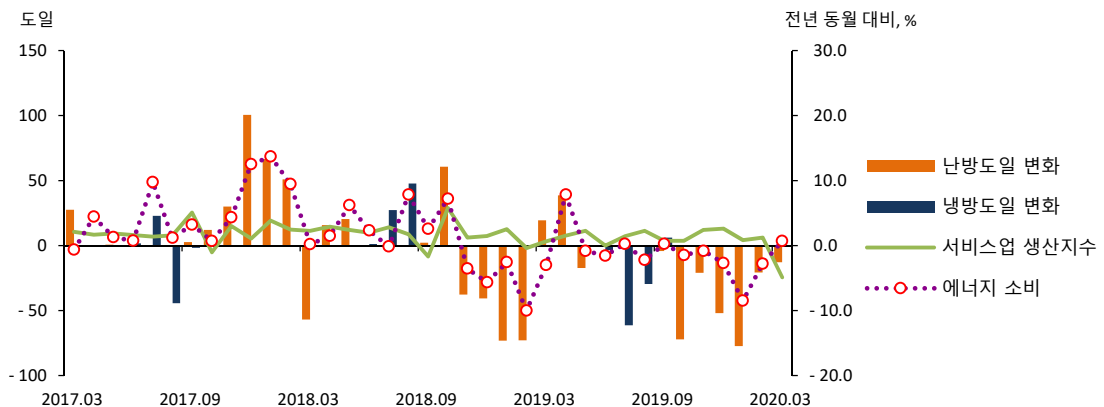
- 전년 동월 대비 온화한 날씨로 난방도일이 감소하고, 코로나19의 영향으로 상업·공공 부문에서의 소비는 줄었으나, 가정 부문은 오히려 코로나19로 인해 재택시간이 늘어나면서 에너지 소비가 증가
 - 평균기온(전국 기준)은 7.9°C로 전년 동월 대비 0.4°C 높았고 난방도일은 12.8도일(-3.9%) 감소
 - 건물 부문 증가의 에너지원별 기여도는 전기 0.9%p, 열 0.2%p, 도시가스 -0.3%p, 석유 -0.2%p 순
- 가정 부문 소비는 코로나19 확산으로 '강화된 사회적 거리두기'를 시행하면서 외출과 모임을 자제하는 분위기가 확대되고 집에 머무는 시간이 증가하여 전년 동월 대비 4.1% 증가
 - 전기가 9.8%, 도시가스가 3.2% 증가하면서 가정 부문 소비 증가를 견인
- 반면, 상업·공공 부문은 코로나19로 인해 대면 업종을 중심으로 휴업 및 영업시간 축소 등이 이루어지며 주요 에너지원 소비가 모두 감소(도시가스 -15.5%, 전기 -0.5%, 석유 -3.0%)하여 4개월 연속 감소

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2018 년	2019 년 p	2020 년 p				
			1~3 월	3 월	1~3 월	2 월	3 월
건물 (백만 toe)	46.9	46.0	15.8	4.3	15.2	5.2	4.4
	(3.5)	(-2.0)	(-5.3)	(-3.0)	(-4.1)	(-2.8)	(0.7)
가정	23.5	22.6	9.0	2.4	8.6	2.9	2.5
	(4.4)	(-3.6)	(-6.1)	(-3.8)	(-3.5)	(-2.8)	(4.1)
상업	17.9	17.8	5.3	1.5	5.0	1.7	1.5
	(2.9)	(-0.3)	(-3.7)	(-0.9)	(-5.6)	(-4.4)	(-3.9)
공공·기타	5.6	5.5	1.5	0.5	1.5	0.5	0.5
	(2.0)	(-1.2)	(-6.0)	(-5.8)	(-1.8)	(2.8)	(-1.8)
난방도일 (24°C)	2 597.8	2 342.9	1 310.4	325.0	1 199.3	416.2	312.2
	(3.2)	(-9.8)	(-8.8)	(6.3)	(-8.5)	(-4.8)	(-3.9)
냉방도일 (18°C)	209.0	120.4	-	-	-	-	-
	(57.5)	(-42.4)	-	-	-	-	-

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

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 전환 부문

□ 3월 발전 투입 에너지는 원자력과 가스의 증가에도 불구하고, 석탄의 급감으로 전년 동월 대비 4.5% 감소

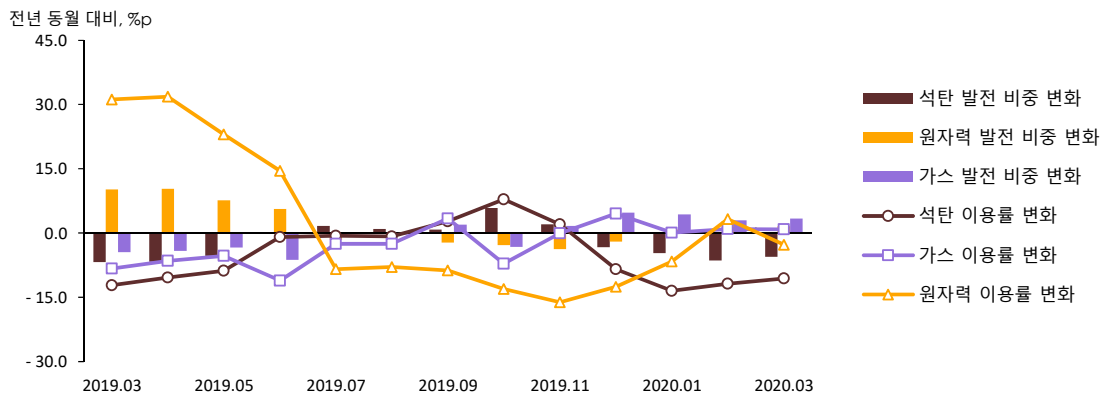
- 총 발전량은 가스발전량의 증가에도 불구하고, 기저발전량의 감소로 전년 동월 대비 4.0% 감소
 - 원자력 발전량은 신규 발전기 진입(신고리4호기, 2019.8) 등으로 3.1% 증가했으나, 석탄 발전량 감소세가 확대(-17.4%)됨에 따라 기저발전량은 8.1% 감소
 - 전기 소비가 전년 동월 수준에서 정체(-0.5%)된 가운데, 기저발전량은 대폭 감소하여 첨두부하를 담당하는 가스발전량이 전년 동월 대비 10.7% 증가
- 발전 효율이 낮은 기저발전의 비중은 축소된 반면, 효율이 높은 가스 발전 비중이 확대되면서 총 발전량 감소(-4.0%)에 비해 발전 투입 에너지 감소폭(-4.5%)은 확대
 - 발전 비중은 원자력이 1.6%p 상승한 반면 석탄이 5.5%p 하락하여 기저발전 비중이 4.0%p 하락했고, 가스 발전의 비중은 3.4%p 상승. 원자력, 석탄, 가스의 발전 비중은 각각 31.3%, 29.8%, 29.2%임.

▶ 발전 부문 에너지 소비

	2018 년	2019 년 p			2020 년 p		
			1~3 월	3 월	1~3 월	2 월	3 월
발전 투입 (백만 toe)	118.7	116.3	29.9	9.7	28.4	9.3	9.3
	(3.1)	(-2.0)	(-1.5)	(-0.6)	(-4.9)	(0.5)	(-4.5)
석탄	54.2	50.1	12.8	3.7	10.3	3.4	3.0
	(2.7)	(-7.6)	(-13.5)	(-19.5)	(-19.4)	(-17.6)	(-19.5)
유류	1.3	0.8	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0
	(7.5)	(-39.3)	(-48.2)	(-1.7)	(-70.4)	(-63.6)	(-88.7)
가스	25.1	24.4	6.4	2.0	7.0	2.3	2.2
	(21.4)	(-2.9)	(-5.5)	(-11.9)	(9.7)	(16.5)	(7.9)
원자력	28.4	31.1	7.9	3.0	8.3	2.7	3.1
	(-10.1)	(9.3)	(34.0)	(51.8)	(4.6)	(15.0)	(3.1)
신재생·기타	9.6	9.9	2.4	0.9	2.7	0.9	1.0
	(9.9)	(3.6)	(8.8)	(11.4)	(10.7)	(18.1)	(19.9)

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				2020
			3Q	4Q	1Q		3Q	4Q	1Q
GDP (조원)	1 760.8 (3.2)	1 812.0 (2.9)	454.2 (2.4)	476.4 (3.1)	437.2 (1.8)	1 849.0 (2.0)	463.1 (2.0)	487.4 (2.3)	443.2 (1.4)
민간소비	848.6 (2.8)	875.6 (3.2)	218.8 (2.7)	224.3 (2.7)	222.6 (1.4)	890.2 (1.7)	222.3 (1.6)	228.5 (1.9)	212.0 (-4.8)
설비투자	170.3 (16.5)	166.3 (-2.3)	37.3 (-9.2)	41.7 (-5.5)	36.5 (-17.4)	153.9 (-7.5)	36.4 (-2.3)	40.8 (-2.0)	39.2 (7.3)
건설투자	282.9 (7.3)	269.8 (-4.6)	67.7 (-9.1)	70.8 (-6.4)	52.3 (-8.1)	262.9 (-2.5)	65.9 (-2.7)	72.6 (2.6)	54.5 (4.2)
소비자물가지수 (2015=100)	102.9	104.5	104.8	104.8	104.5	104.9	104.9	105.2	105.7
대미환율 (원)	1 131.0	1 100.2	1 121.5	1 127.4	1 125.1	1 165.4	1 193.9	1 175.8	1 192.7
기준금리 (%)	1.3	1.5	1.5	1.7	1.8	1.6	1.5	1.3	1.1
경기동행지수 (2015=100)	107.6	110.1	110.4	110.6	110.7	111.7	112.0	112.9	113.1
광공업생산지수 (2015=100)	104.8	106.4	105.4	110.1	100.2	106.3	105.7	112.5	105.2
제조업가동률지수 (2015=100)	98.4	98.8	97.3	101.8	92.5	98.5	98.9	102.4	95.0
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.1	13.0	24.8	7.4	3.4	13.5	24.3	9.1	4.8
- 전년동기대비 기온차	-0.5	-0.1	0.7	0.1	1.4	0.5	-0.6	1.7	1.4
난방도일	2 517.1 (5.5)	2 597.8 (3.2)	5.0 (72.4)	975.9 (-1.8)	1 310.4 (-8.8)	2 342.9 (-9.8)	0.9 (-82.0)	830.5 (-14.9)	1 199.3 (-8.5)
냉방도일	132.7 (-13.9)	209.0 (57.5)	205.5 (57.7)	- -	- -	120.4 (-42.4)	120.4 (-41.4)	- -	- -
에너지원단위	0.17 (-0.4)	0.17 (-1.0)	0.17 (0.1)	0.17 (-3.9)	0.18 (-2.6)	0.16 (-3.3)	0.16 (-3.2)	0.16 (-3.8)	0.17 (-6.0)
1 인당 소비									
석유 (bbl)	18.2 (1.5)	18.1 (-1.0)	4.5 (-1.3)	4.5 (-5.4)	4.5 (-1.0)	18.0 (-0.6)	4.5 (0.3)	4.7 (3.1)	4.3 (-4.7)
전기 (MWh)	9.9 (1.9)	10.2 (3.1)	2.7 (4.4)	2.5 (0.9)	2.6 (-1.6)	10.1 (-1.3)	2.6 (-2.5)	2.4 (-0.8)	2.6 (-1.9)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (6.0)	0.5 (6.9)	0.1 (8.0)	0.1 (2.6)	0.2 (-6.4)	0.5 (-4.3)	0.1 (-3.9)	0.1 (-7.6)	0.2 (-5.2)
총에너지 (toe)	5.9 (2.5)	6.0 (1.3)	1.5 (1.9)	1.5 (-1.4)	1.6 (-1.1)	5.9 (-1.5)	1.4 (-1.5)	1.5 (-1.8)	1.5 (-4.9)

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

자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

업종별 생산 및 가동률지수

(2015=100)

	2018	2019					2020			
		1~3 월	1 월	2 월	3 월	1~3 월	1 월	2 월	3 월	
주요 업종 산업생산지수										
전산업	107.5 (1.6)	108.1 (0.5)	103.1 (-0.9)	105.0 (0.6)	95.9 (-2.2)	108.4 (-1.0)	104.8 (1.6)	104.4 (-0.6)	100.6 (4.9)	109.3 (0.8)
광공업	106.4 (1.5)	106.3 (-0.0)	100.2 (-2.4)	105.2 (-0.9)	89.6 (-4.1)	105.7 (-2.5)	105.2 (5.0)	102.3 (-2.8)	99.7 (11.3)	113.5 (7.4)
반도체	168.4 (21.2)	188.1 (11.7)	149.7 (3.6)	148.4 (7.0)	141.3 (3.9)	159.4 (0.4)	215.4 (43.9)	207.1 (39.6)	207.4 (46.8)	231.6 (45.3)
1 차철강	100.5 (-2.7)	98.3 (-2.2)	98.2 (-1.8)	103.9 (-2.1)	89.3 (-3.0)	101.4 (-0.4)	96.5 (-1.8)	94.9 (-8.7)	95.2 (6.6)	99.3 (-2.1)
시멘트	100.0 (-8.8)	93.8 (-6.2)	82.7 (-5.0)	82.7 (4.8)	66.3 (-10.8)	99.1 (-8.2)	77.0 (-6.9)	66.6 (-19.5)	71.6 (8.0)	92.7 (-6.5)
기초화학물	110.4 (0.1)	107.5 (-2.6)	108.6 (-2.0)	114.2 (-2.1)	102.3 (-1.5)	109.3 (-2.3)	108.0 (-0.6)	113.2 (-0.9)	106.4 (4.0)	104.4 (-4.5)
수송장비	93.9 (-1.2)	93.1 (-0.9)	90.5 (2.6)	96.6 (8.4)	77.3 (0.3)	97.7 (-0.7)	81.3 (-10.2)	77.2 (-20.1)	65.0 (-15.9)	101.7 (4.1)
전기장비	106.5 (-0.2)	107.7 (1.2)	100.0 (-1.3)	104.2 (1.7)	88.8 (-4.9)	107.1 (-1.1)	101.2 (1.1)	97.0 (-6.9)	95.4 (7.4)	111.1 (3.7)
서비스업	106.9 (2.2)	108.4 (1.4)	104.6 (0.9)	105.8 (2.5)	99.4 (-0.4)	108.7 (0.6)	103.6 (-1.0)	106.7 (0.9)	100.6 (1.2)	103.4 (-4.9)
주요 업종 가동률지수										
제조업	98.8 (0.4)	98.5 (-0.3)	92.5 (-2.7)	96.8 (-0.8)	82.4 (-4.4)	98.3 (-3.1)	95.0 (2.7)	91.6 (-5.4)	90.2 (9.5)	103.2 (5.0)
반도체	114.0 (4.3)	110.6 (-3.0)	91.4 (-15.3)	90.5 (-12.7)	86.5 (-15.3)	97.3 (-17.5)	110.3 (20.6)	107.1 (18.3)	107.3 (24.0)	116.4 (19.6)
1 차철강	100.1 (-2.6)	98.1 (-2.0)	98.0 (-1.6)	103.7 (-2.2)	89.0 (-2.8)	101.2 (0.1)	96.2 (-1.8)	94.5 (-8.9)	94.9 (6.6)	99.2 (-2.0)
시멘트	108.4 (1.1)	101.7 (-6.2)	89.9 (0.1)	90.4 (15.0)	72.1 (-2.7)	107.1 (-8.1)	83.2 (-7.4)	72.2 (-20.1)	77.6 (7.6)	99.9 (-6.7)
기초화학물	103.5 (-2.3)	99.4 (-4.0)	100.9 (-3.1)	106.1 (-3.3)	95.1 (-2.7)	101.6 (-3.2)	100.3 (-0.6)	104.0 (-2.0)	97.8 (2.8)	99.2 (-2.4)
수송장비	89.6 (2.3)	92.9 (3.6)	89.2 (7.6)	95.5 (14.8)	75.7 (5.6)	96.4 (2.7)	82.4 (-7.6)	77.7 (-18.6)	67.2 (-11.2)	102.3 (6.1)
전기장비	102.2 (-1.7)	103.5 (1.3)	96.3 (-2.1)	99.7 (-0.1)	85.7 (-5.2)	103.4 (-1.4)	97.0 (0.7)	92.0 (-7.7)	92.2 (7.6)	106.7 (3.2)

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

국제 에너지 가격

	2018	2019					2020			
		1~5 월	3 월	4 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월	
원유 (USD/bbl)										
WTI	64.8 (27.1)	57.0 (-11.9)	57.9 (-10.9)	58.2 (-7.3)	63.9 (-3.7)	60.9 (-13.0)	36.8 (-36.5)	30.5 (-47.7)	16.7 (-73.9)	28.5 (-53.1)
Dubai	69.4 (30.5)	63.5 (-8.5)	66.2 (-1.0)	66.9 (6.7)	70.9 (3.9)	69.4 (-6.8)	40.6 (-38.6)	33.7 (-49.6)	20.4 (-71.3)	30.5 (-56.1)
Brent	71.5 (30.5)	64.2 (-10.3)	66.7 (-4.8)	67.0 (0.5)	71.6 (-0.2)	70.3 (-8.7)	42.4 (-36.5)	33.7 (-49.7)	26.6 (-62.8)	32.4 (-53.9)
국내도입단가 (C&F)	71.4 (34.0)	65.5 (-8.3)	66.0 (-1.2)	65.3 (0.7)	68.9 (4.0)	71.1 (-0.2)	49.2 (-25.5)	52.8 (-19.1)	34.1 (-50.6)	25.8 (-63.7)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.0)	11.1 (11.9)	11.3 (11.7)	10.3 (1.7)	10.1 (-1.0)	10.0 (-9.7)	10.2 (-9.6)	10.1 (-2.0)	10.1 (-0.8)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	526.3 (26.4)	505.4 (-4.0)	545.6 (11.2)	563.3 (15.3)	481.9 (-0.6)	481.5 (-5.6)	464.7 (-14.8)	461.4 (-18.1)	478.1 (-0.8)	467.0 (-3.0)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	107.0 (20.9)	77.9 (-27.2)	91.2 (-10.2)	93.1 (-3.7)	86.8 (-7.4)	82.3 (-21.8)	63.0 (-30.9)	66.7 (-28.3)	58.6 (-32.5)	52.5 (-36.2)
국내도입단가 (CIF)	113.6 (8.9)	100.7 (-11.3)	109.9 (-3.6)	112.9 (-5.5)	107.7 (-5.3)	111.8 (-2.6)	86.7 (-21.1)	89.3 (-20.9)	89.6 (-16.8)	83.6 (-25.3)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	79.9 (17.4)	72.5 (-9.3)	71.8 (-10.7)	74.4 (-3.5)	80.8 (-0.8)	76.3 (-12.9)	45.2 (-37.0)	36.4 (-51.0)	20.5 (-74.6)	33.5 (-56.2)
등유	84.8 (29.8)	77.3 (-8.9)	78.7 (-5.2)	79.8 (1.1)	82.6 (-3.0)	81.5 (-9.3)	45.6 (-42.1)	39.3 (-50.8)	21.3 (-74.3)	28.9 (-64.6)
경유	84.9 (27.9)	78.2 (-7.9)	79.7 (-3.5)	81.0 (3.4)	83.3 (-1.2)	82.7 (-8.6)	51.1 (-35.9)	45.5 (-43.9)	31.4 (-62.3)	36.1 (-56.4)
중유	65.2 (31.3)	57.5 (-11.8)	63.8 (5.7)	66.2 (16.2)	66.8 (9.5)	64.4 (-5.3)	36.0 (-43.6)	31.5 (-52.5)	23.3 (-65.1)	26.7 (-58.6)
프로판	542.1 (16.0)	434.6 (-19.8)	480.0 (-6.6)	490.0 (2.1)	515.0 (8.4)	525.0 (5.0)	414.0 (-13.8)	430.0 (-12.2)	230.0 (-55.3)	340.0 (-35.2)
부탄	539.2 (7.5)	441.7 (-18.1)	495.0 (-1.6)	520.0 (11.8)	535.0 (13.8)	530.0 (5.0)	439.0 (-11.3)	480.0 (-7.7)	240.0 (-55.1)	340.0 (-35.8)
납사	67.0 (24.5)	56.9 (-15.1)	58.3 (-12.2)	60.1 (-4.5)	63.2 (-5.4)	60.0 (-19.5)	37.4 (-35.8)	30.3 (-49.6)	17.3 (-72.6)	26.3 (-56.1)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값
 자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank, 에너지통계월보

일차에너지 소비

	2018	2019p					2020p			
			1~3 월	1 월	2 월	3 월	1~3 월	1 월	2 월	3 월
석탄 (백만 톤)	141.0 (0.9)	133.0 (-5.7)	33.8 (-8.5)	12.4 (-6.9)	11.0 (-7.7)	10.4 (-11.3)	28.8 (-14.6)	10.7 (-13.6)	9.3 (-16.0)	8.9 (-14.3)
- 원료탄 제외	106.4 (2.8)	98.0 (-7.8)	25.2 (-11.7)	9.4 (-8.5)	8.3 (-10.9)	7.4 (-16.2)	20.3 (-19.3)	7.8 (-17.7)	6.6 (-21.0)	6.0 (-19.3)
석유 (백만 bbl)	931.8 (-0.6)	928.4 (-0.4)	234.5 (-0.8)	84.9 (1.2)	73.1 (-2.3)	76.5 (-1.5)	223.7 (-4.6)	80.7 (-4.8)	71.9 (-1.7)	71.1 (-7.1)
- 비에너지유 제외	445.5 (0.4)	451.8 (1.4)	115.7 (0.2)	42.6 (3.6)	35.0 (-3.0)	38.0 (-0.5)	105.5 (-8.8)	38.4 (-10.0)	33.7 (-3.7)	33.4 (-12.2)
LNG (백만 톤)	42.3 (16.2)	40.9 (-3.2)	12.9 (-5.5)	5.0 (-6.2)	4.1 (-6.1)	3.8 (-3.9)	13.1 (1.2)	4.9 (-3.4)	4.3 (5.9)	3.9 (2.2)
수력 (TWh)	7.3 (3.9)	6.2 (-14.3)	1.5 (5.6)	0.5 (12.5)	0.5 (7.0)	0.5 (-2.8)	1.7 (17.0)	0.5 (-1.2)	0.5 (12.2)	0.6 (43.9)
원자력 (TWh)	133.5 (-10.1)	145.9 (9.3)	37.3 (34.0)	12.3 (24.7)	11.0 (25.5)	14.0 (51.8)	39.1 (4.6)	11.9 (-2.9)	12.7 (15.0)	14.5 (3.1)
기타 (백만 toe)	17.1 (8.0)	17.9 (4.7)	4.5 (7.5)	1.6 (8.3)	1.4 (2.5)	1.6 (11.5)	4.6 (3.3)	1.5 (-5.3)	1.5 (9.9)	1.7 (6.2)
총에너지 (백만 toe)	307.5 (1.8)	303.4 (-1.3)	80.3 (-0.9)	29.2 (-0.8)	25.2 (-2.3)	25.8 (0.3)	76.5 (-4.7)	27.2 (-7.0)	24.8 (-1.6)	24.5 (-5.2)
- 비에너지유 제외	247.1 (2.6)	244.0 (-1.2)	65.5 (-0.8)	24.0 (-0.8)	20.5 (-2.5)	21.0 (0.9)	61.8 (-5.6)	21.9 (-8.6)	20.1 (-2.0)	19.8 (-5.9)
- 원료용 제외	222.9 (3.5)	219.7 (-1.5)	59.5 (-1.1)	22.0 (-0.7)	18.6 (-3.1)	19.0 (0.5)	55.9 (-6.1)	19.9 (-9.4)	18.2 (-2.1)	17.8 (-6.3)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2018	2019p					2020p			
			1~3 월	1 월	2 월	3 월	1~3 월	1 월	2 월	3 월
석탄	28.2	27.0	25.9	26.0	26.9	24.8	23.4	24.2	23.3	22.7
- 원료탄 제외	20.3	19.0	18.4	19.0	19.3	16.9	15.7	16.8	15.6	14.4
석유	38.5	38.7	37.1	36.9	36.8	37.8	36.8	37.2	36.5	36.5
- 비에너지유 제외	18.9	19.2	18.8	19.0	18.1	19.2	17.6	17.9	17.5	17.4
LNG	18.0	17.6	21.1	22.5	21.2	19.3	22.4	23.4	22.8	20.8
수력	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.5	0.6
원자력	9.2	10.2	9.9	8.9	9.3	11.6	10.9	9.3	10.9	12.6
기타	5.6	5.9	5.6	5.3	5.4	6.1	6.1	5.4	6.1	6.8
총에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

주: p 는 잠정치
자료: 에너지통계월보

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2018	2019p	2020p				2020p			
			1~3 월	1 월	2 월	3 월	1~3 월	1 월	2 월	3 월
산업	142.9 (0.7)	142.7 (-0.1)	35.7 (1.0)	12.5 (0.3)	11.4 (0.7)	11.8 (2.0)	35.3 (-1.0)	12.5 (-0.2)	11.2 (-1.5)	11.7 (-1.5)
수송	43.0 (0.4)	42.6 (-0.9)	10.7 (3.4)	3.8 (6.8)	3.2 (2.7)	3.6 (0.8)	9.2 (-13.8)	3.2 (-15.6)	3.1 (-4.8)	2.9 (-20.0)
가정·상업	41.3 (3.7)	40.5 (-2.2)	14.3 (-5.2)	5.6 (-2.8)	4.8 (-9.8)	3.9 (-2.7)	13.7 (-4.3)	5.1 (-8.8)	4.7 (-3.4)	3.9 (1.0)
공공	5.6 (2.0)	5.5 (-1.2)	1.5 (-6.0)	0.6 (-0.6)	0.5 (-11.9)	0.5 (-5.8)	1.5 (-1.8)	0.5 (-5.5)	0.5 (2.8)	0.5 (-1.8)
최종 소비	232.7 (1.2)	231.2 (-0.6)	62.2 (-0.3)	22.4 (0.5)	19.9 (-2.1)	19.8 (0.6)	59.7 (-4.0)	21.3 (-5.1)	19.4 (-2.4)	18.9 (-4.4)
석탄 (백만 톤)	49.2 (-2.3)	48.2 (-2.1)	12.1 (1.6)	4.0 (-4.5)	4.0 (5.4)	4.1 (4.4)	11.4 (-6.0)	4.0 (1.8)	3.5 (-13.3)	3.9 (-6.4)
석유 (백만 bbl)	920.0 (-0.7)	920.3 (0.0)	231.6 (0.4)	83.9 (2.6)	72.5 (-0.6)	75.2 (-1.1)	222.1 (-4.1)	80.0 (-4.6)	71.5 (-1.5)	70.7 (-6.0)
전기 (TWh)	526.1 (3.6)	520.5 (-1.1)	136.1 (-1.4)	48.6 (0.6)	44.4 (-5.1)	43.1 (0.4)	133.7 (-1.8)	46.3 (-4.8)	44.5 (0.3)	42.9 (-0.5)
도시가스 (십억 m³)	24.3 (7.4)	23.3 (-4.1)	8.8 (-6.2)	3.4 (-4.6)	2.9 (-10.8)	2.5 (-2.6)	8.3 (-5.1)	3.1 (-8.9)	2.8 (-2.5)	2.4 (-3.0)
열·기타 (천 toe)	11.8 (6.4)	11.9 (0.9)	3.6 (1.2)	1.3 (0.9)	1.1 (-3.6)	1.1 (7.0)	3.5 (-2.5)	1.3 (-6.1)	1.2 (1.3)	1.1 (-2.2)

주: p는 잠정치, ()는 전년동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

최종 소비 비중

(단위: %)

	2018	2019p	2020p				2020p			
			1~3 월	1 월	2 월	3 월	1~3 월	1 월	2 월	3 월
산업	61.4	61.7	57.4	55.7	57.0	59.8	59.2	58.6	57.6	61.6
수송	18.5	18.4	17.1	16.9	16.3	18.3	15.4	15.0	15.9	15.3
가정·상업	17.8	17.5	23.0	24.8	24.2	19.6	22.9	23.9	24.0	20.7
공공	2.4	2.4	2.5	2.6	2.5	2.3	2.5	2.6	2.6	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	12.8	11.8	13.1	13.8	12.7	12.6	12.0	13.6
석유	50.2	50.4	47.3	47.4	46.2	48.2	46.8	47.0	46.4	46.9
전기	19.4	19.4	18.8	18.6	19.2	18.7	19.3	18.7	19.7	19.5
도시가스	11.4	11.3	15.3	16.3	15.8	13.7	15.4	15.9	16.0	14.3
열·기타	5.1	5.1	5.8	5.9	5.7	5.6	5.8	5.9	6.0	5.7

주: p는 잠정치

자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2017	2018	2019	2020			2020		
				1 월	2 월	3 월	1 월	2 월	3 월
총 발전용량 (GW)	116.9 (19.8)	119.1 (1.9)	125.3 (5.2)	118.9 (2.1)	119.4 (2.5)	119.8 (2.6)	125.4 (5.4)	125.9 (5.5)	125.9 (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 (-3.0)	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)	36.5 (1.0)	36.5 (1.0)	36.5 (1.0)	36.5 (-0.0)	36.5 (-0.0)	36.5 (-0.0)
가스	37.9 (17.4)	37.9 (-0.0)	39.6 (4.5)	37.9 (1.5)	37.9 (1.5)	37.9 (1.5)	41.2 (8.5)	41.2 (8.5)	41.2 (8.5)
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: 전력통계속보

에너지 소비 관련 통계

	2017	2018	2019	2020			2020		
				1 월	2 월	3 월	1 월	2 월	3 월
도시가스 수요가수 (백만)	18.6 (3.3)	19.1 (3.1)	19.7 (2.8)	19.3 (3.3)	19.3 (3.0)	19.3 (3.0)	19.7 (2.3)	19.8 (2.4)	19.8 (2.4)
자동차 등록대수 (백만 대)	22.5 (3.3)	23.2 (3.0)	23.7 (2.0)	23.3 (3.0)	23.3 (2.9)	23.3 (2.8)	23.7 (2.0)	23.7 (1.9)	23.8 (2.0)
- 휘발유	10.4 (2.7)	10.6 (2.5)	11.0 (3.1)	10.7 (2.5)	10.7 (2.4)	10.7 (2.4)	11.0 (3.1)	11.0 (3.1)	11.0 (3.3)
- 경유	9.6 (4.4)	9.9 (3.7)	10.0 (0.3)	10.0 (3.7)	10.0 (3.6)	10.0 (3.2)	10.0 (0.0)	10.0 (-0.1)	10.0 (-0.1)
- LPG	2.1 (-2.9)	2.0 (-3.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-3.3)	2.0 (-3.3)	2.0 (-3.2)	2.0 (-1.1)	2.0 (-1.0)	2.0 (-0.7)
- 하이브리드	0.3 (37.6)	0.4 (30.9)	0.5 (26.1)	0.4 (30.7)	0.4 (30.3)	0.4 (29.5)	0.5 (25.1)	0.5 (24.3)	0.5 (24.2)

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 최종 소비의 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
- 최종 소비 소비는 산업, 수송, 건물(가정 및 상업) 부문으로 나뉘며, 에너지원별로는 석탄, 석유, 가스, 전기, 열 및 기타로 구성됨

□ TOE(Ton 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 온도와의 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.99)



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