

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



COAL -8.1%
PETROLEUM -11.1%
LNG 7.6%
NUCLEAR 36.2%
NEW & RENEWABLE 2.6%
DECEMBER, 2020

본 동향 자료는 2020년 12월까지의 에너지 수급통계와
가격통계를 기반으로 작성되었음



차 례

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



1. 경제 및 산업

□ 2020년 4분기 국내총생산은 설비투자 증가에도 민간소비 및 건설투자 감소로 전년 동기 대비 1.4% 감소

- 설비투자는 기계류를 중심으로 증가세를 지속했으나, 건설투자는 건설 수주 및 건축 허가 면적 감소 등으로 감소세가 지속되고 민간소비는 서비스와 준내구재를 중심으로 감소

□ 12월 광공업생산지수는 자동차 등의 하락에도 불구하고 반도체를 중심으로 전년 동월 대비 2.5% 상승

- 반도체 생산지수는 코로나19로 인한 재택근무, 온라인 교육 등 비대면 환경 확산으로 PC 및 서버 등의 반도체 수요가 확대되면서 전년 동월 대비 17.5% 상승
- 자동차는 코로나19로 인한 판매위축, 주요부품 조달 차질 등으로 전년 동월 대비 5.3% 감소하였고, 철강은 건설수주와 조선수주의 증가로 10개월만에 처음으로 0.3%로 증가 전환
- 기초화학물질 생산지수는 롯데케미칼 및 LG화학의 설비 중단과 SK종합화학의 20만 톤 규모 NCC 설비 폐쇄(2020.12.11)로 인한 설비 규모 감소 등으로 전년 동월 대비 8.5% 감소

□ 서비스업 생산지수는 코로나19로 인한 음식·숙박과 운수업 경기 저조로 전년 동월 대비 2.2% 하락

- 12월 코로나19 재확산에 따른 사회적 거리두기 단계의 추가적 격상으로 서비스업 생산지수는 도·소매, 음식·숙박, 예술·스포츠·여가(각각 -1.5%, -39.6%, -39.9%)가 하락하는 가운데 금융·보험(23.8%)의 상승으로 하락폭을 제한

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2018년	2019년	2020년p				
			12월		10월	11월	12월
GDP (조원)	1 812.0 (2.9)	1 849.0 (2.0)	487.4 (2.3)	1 830.6 (-1.0)	- -	- -	480.8 (-1.4)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	604.9 (5.4)	539.9 (-10.7)	45.7 (-5.3)	512.8 (-5.0)	44.9 (-3.8)	45.8 (4.1)	51.4 (12.6)
광공업생산지수 (2015=100)	106.4 (1.5)	106.7 (0.3)	115.1 (6.4)	106.3 (-0.4)	109.0 (-2.8)	111.5 (0.1)	118.0 (2.5)
반도체	168.4 (21.2)	188.0 (11.7)	232.0 (35.3)	230.5 (22.6)	239.7 (12.3)	247.2 (7.9)	272.5 (17.5)
기초화학물질	110.4 (0.1)	108.9 (-1.4)	114.9 (4.1)	102.3 (-6.0)	102.2 (-4.2)	88.4 (-15.0)	105.1 (-8.5)
철강	100.5 (-2.7)	98.3 (-2.2)	98.1 (-0.4)	92.1 (-6.3)	94.9 (-3.5)	95.9 (-1.3)	98.4 (0.3)
자동차	93.9 (-1.2)	93.4 (-0.6)	94.7 (-4.5)	84.1 (-9.9)	95.4 (-4.0)	95.4 (0.2)	89.7 (-5.3)
서비스업생산지수 (2015=100)	106.9 (2.2)	108.4 (1.4)	118.8 (2.6)	106.2 (-2.0)	106.4 (-2.5)	108.8 (-1.4)	116.2 (-2.2)
도·소매	105.0 (1.8)	104.6 (-0.4)	109.7 (0.1)	101.9 (-2.6)	104.0 (-1.7)	106.0 (-2.5)	108.1 (-1.5)
음식·숙박	98.5 (-1.9)	97.5 (-1.0)	109.9 (0.9)	79.5 (-18.5)	83.4 (-15.2)	80.7 (-17.1)	66.4 (-39.6)

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

자료: 한국무역협회, 국가통계포털

국내 에너지 가격

□ 12월 휘발유와 경유 가격은 국제 유가 상승의 영향으로 전월 대비 각각 3.7%, 4.4% 상승

- 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 11월까지 3개월간 하락세를 유지하였으나, 11월부터 시작된 국제유가 상승세 전환 및 12월의 급등으로 4개월만에 상승으로 전환
 - 그러나 전년 동월 대비로는 각각 11.7%, 15.7% 하락으로 여전히 낮은 수준에 머물러 있음
- 중유(B-C유) 가격은 IMO 2020 환경 규제 등으로 인한 수요 감소로 다른 에너지원과 다르게 전월 대비 2.4% 하락하고 전년 동월 대비로는 21.1% 하락

□ 12월 프로판·부탄 가격은 11월의 국제가격 상승 영향으로 전월 대비 각각 2.4%, 3.4% 상승

- 사우디 아람코사의 11월 국제 가격이 전월 대비 약 15% 정도 상승하고 국내 LPG 공급가격은 국제 가격 상승에 따른 인상요인을 일부 반영하여 kg당 44원 수준 인상되면서 프로판, 부탄 가격이 상승
 - 11월 국제 프로판, 부탄 가격은 각각 전월 대비 14.7%, 15.8% 상승

※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격(사우디 아람코社)을 기반으로 환율, 세금, 유통비용, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

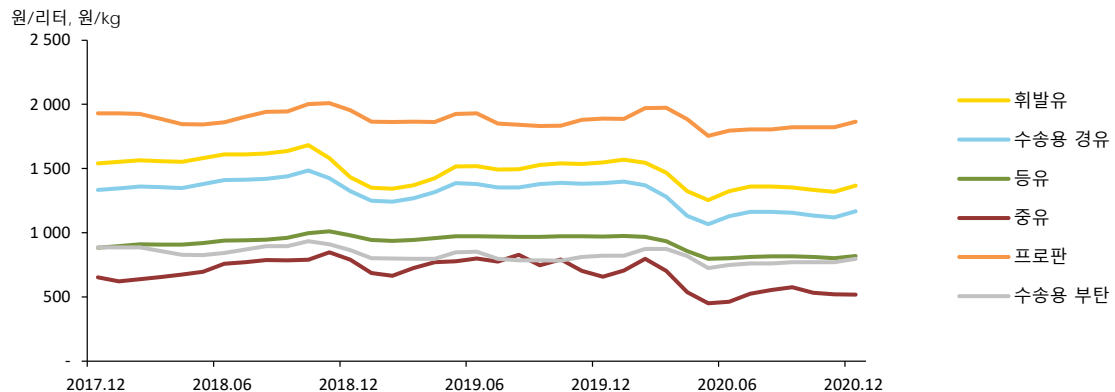
▶ 국내 에너지 가격 동향

	2018년	2019년	2020년			2020년	2020년	2020년
			10월	11월	12월	10월	11월	12월
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 472.6 (-6.9)	1 540.5 (-8.4)	1 535.7 (-2.9)	1 548.5 (8.0)	1 333.3 (-13.5)	1 319.6 (-14.1)	1 367.8 (-11.7)
수송용 경유 (원/리터)	1 392.0 (8.5)	1 340.6 (-3.7)	1 387.7 (-6.6)	1 380.5 (-3.1)	1 385.4 (4.6)	1 134.0 (-18.3)	1 119.6 (-18.9)	1 168.3 (-15.7)
중유 (원/리터)	735.2 (18.7)	744.5 (1.3)	791.4 (0.1)	703.5 (-16.9)	658.0 (-16.6)	533.0 (-32.7)	520.0 (-26.1)	518.9 (-21.1)
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.6 (-2.6)	1 833.6 (-8.4)	1 879.3 (-6.4)	1 889.7 (-3.3)	1 822.1 (-0.6)	1 822.2 (-3.0)	1 865.2 (-1.3)
수송용 부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.3 (-7.8)	783.7 (-16.1)	810.5 (-11.0)	820.6 (-4.9)	771.4 (-1.6)	770.6 (-4.9)	796.9 (-2.9)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/충전소 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 유가정보서비스 (www.opinet.co.kr)

▶ 국내 석유제품 가격 추이



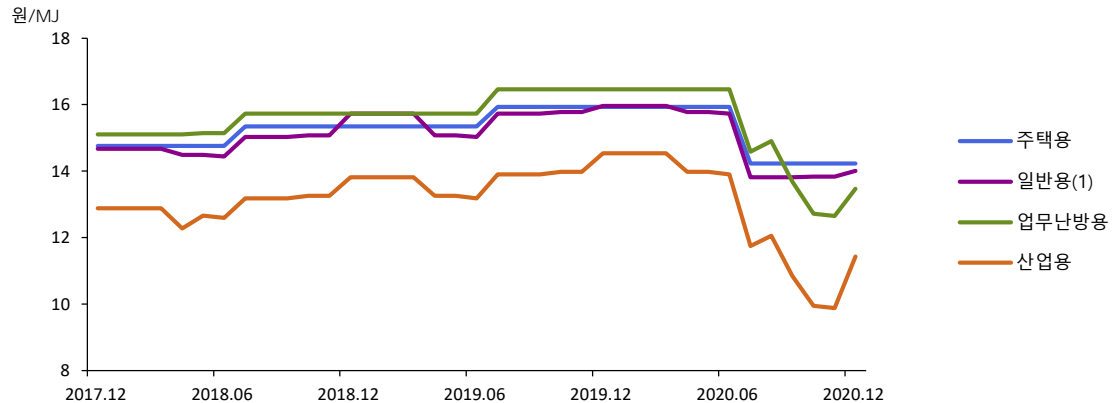
□ **12월 도시가스 요금은 업무난방용과 산업용이 전월 대비 각각 6.4%, 15.7% 상승**

- 매월 조정받는 업무난방용과 산업용은 국제 유가 상승과 국제 LNG 가격 상승의 영향으로 전월 대비 큰 폭으로 상승하였고, 일반용은 겨울철 요금으로의 전환으로 전월 대비 1.3% 상승
 - 전년 동월 대비로는 주택용, 일반용, 업무난방용, 산업용이 각각 10.7%, 12.3%, 18.2%, 21.4% 하락
- ※ 8월 1일부터 도시가스 원료비 연동제를 개편해 주택용과 일반용을 제외한 산업용 등 나머지 용도의 원료비를 홀수 월마다 조정에서 매월 조정으로 개편

□ **12월 전기 요금은 일반용과 산업용이 전월에 겨울철 요금으로 전환된 후 유지, 주택용도 전월 수준 지속**

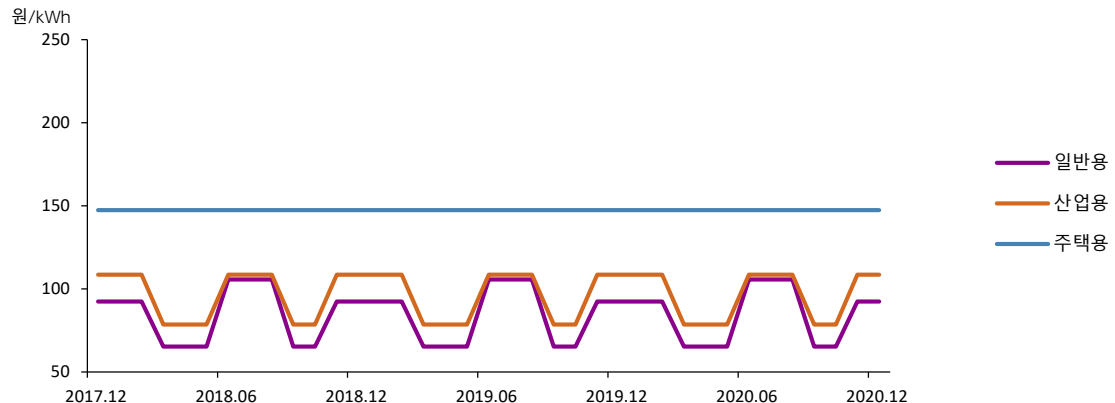
- 계시별 요금이 적용되는 일반용과 산업용은 11월에 봄/가을철(3~5월, 9~10월)요금에서 겨울철(11~2월) 요금으로 전환되며 각각 41.6%, 38.2% 상승
- 2021년 1월부터 전력 요금에 연료비 연동제가 도입됨에 따라 3개월마다 요금 조정이 있을 수 있으며, 2021년 1월의 실질적인 요금은 전월 대비 2.7원/kWh씩 하락
- ※ 기존 전력량요금에서 기후환경요금이 분리(-5원/kWh)되고 새롭게 기후환경요금이 5.3원/kWh로 책정되었으며, 연료비조정요금이 -3원/kWh로 조정되면서 실질적인 전력량 요금은 전월 대비 2.7원/kWh씩 하락

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



자료: 서울도시가스

▶ 용도별 전기 요금 추이



자료: 한국전력공사

3. 에너지 공급

□ 12월 에너지 수입량은 무연탄을 제외한 모든 에너지원의 수입이 감소하여 전년 동월 대비 11.0% 감소

- 원유 수입량은 정제에 투입된 원유량 감소 등으로 전년 동월 대비 5.6% 감소. 중동산 원유 수입 비중은 사우디산 원유의 수입 증가 등으로 전년 동월 대비 2.4%p 증가한 71.6%를 기록
 - 사우디산 원유의 가격 경쟁력 증가, 미국산 원유의 Dubai-WTI간 가격 차이 감소로 미국산 원유의 비중은 감소
- 석유제품 수입량은 석유화학의 주원료로 사용되는 납사와 LPG의 투입량이 감소하고, 수송 부문에서도 항공 수요 대폭 감소 등의 영향으로 석유 소비가 감소하여 전년 동월 대비 21.5% 감소
- 유연탄 수입량은 소비 비중이 큰 발전용 소비에서의 감소 추세가 지속되는 가운데 강화된 미세먼지 계절관리제를 실시한 영향으로 전년 동월 대비 11.9% 감소

□ 신재생·기타 에너지 생산량은 발전량이 설비용량 증가 등으로 늘며 전년 동월 대비 2.6% 증가

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2018년	2019년	12월	2020년p	10월	11월	12월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	1 116.3 (-0.2)	1 071.9 (-4.0)	89.5 (-3.8)	980.3 (-8.6)	82.1 (-0.2)	69.5 (-25.3)	84.4 (-5.6)
석유제품 (백만 bbl)	341.6 (8.6)	352.1 (3.1)	36.0 (12.2)	347.3 (-1.4)	20.3 (-27.6)	23.7 (-16.9)	28.3 (-21.5)
유연탄 (백만 톤)	131.5 (0.0)	132.7 (0.9)	11.6 (11.9)	115.5 (-13.0)	9.5 (-23.7)	9.4 (-15.2)	10.2 (-11.9)
무연탄 (백만 톤)	8.20 (17.1)	6.86 (-16.4)	0.57 (-25.1)	6.26 (-8.7)	0.42 (-28.8)	0.44 (0.4)	0.75 (32.2)
LNG (백만 톤)	44.0 (17.3)	40.7 (-7.4)	4.8 (1.5)	40.0 (-1.8)	3.8 (20.5)	3.6 (-5.5)	4.3 (-10.6)
에너지 수입량 (백만 toe)	354.5 (4.4)	349.2 (-1.5)	32.5 (2.2)	325.4 (-6.8)	26.0 (-8.5)	26.1 (-10.6)	29.0 (-11.0)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	146.0 (33.3)	126.7 (-13.2)	11.3 (-8.8)	86.4 (-31.8)	6.3 (-35.7)	5.8 (-43.8)	7.7 (-32.0)
수입액 비중(%)	27.3	25.2	25.9	18.4	16.1	14.6	17.2
에너지 수입 의존도(%)	93.6	93.5	94.1	93.1	93.1	93.7	93.9
국내 생산							
수력 (TWh)	7.27 (3.9)	6.25 (-14.1)	0.50 (-16.7)	7.15 (14.4)	0.47 (-13.2)	0.43 (-5.8)	0.50 (-0.7)
무연탄 (백만 톤)	1.20 (-19.2)	1.08 (-9.7)	0.09 (15.4)	1.02 (-6.0)	0.08 (-10.3)	0.09 (-10.4)	0.08 (-8.9)
천연가스 (백만 톤)	0.23 (-10.4)	0.20 (-15.2)	0.02 (-15.6)	0.14 (-28.6)	- (-)	0.01 (-16.1)	0.01 (-38.1)
신재생·기타 (백만 toe)	17.1 (8.0)	17.7 (3.3)	1.5 (0.7)	17.7 (0.0)	1.4 (-2.1)	1.3 (-2.9)	1.5 (2.6)

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

자료: 에너지통계월보

4. 에너지 소비

□ 12월 총에너지 소비는 가스의 증가세 확대 등으로 감소세가 완화되며 전년 동월 대비 1.0% 감소

- 석유 소비는 건물용이 한파로 증가했으나, 산업용이 납사 소비 부진으로 감소, 수송용은 거리두기 단계 상향으로 감소하며 전년 동월 대비 11.1% 감소
- 석탄 소비는 산업용이 증가했으나 발전용이 16% 이상 감소하며 전년 동월 대비 8.1% 감소
- 원자력 발전량은 계획예방정비를 마치고 발전을 재개한 발전소가 늘어나며 전년 동월 대비 36.2% 증가
- 가스 소비는 추운 겨울과 요금 하락으로 도시가스 소비가 늘고, 발전용은 전기 소비 증가와 겨울철 미세먼지 대책에 따른 석탄 발전 감축 등으로 소비가 증가하며 전년 동월 대비 7.6% 증가

□ 에너지의 최종 소비는 건물 부문의 증가에도 불구하고 수송 부문에서의 감소세 확대로 전년 동월 대비 3.0% 감소

- 산업 부문 에너지 소비는 1차금속과 조립금속에서 소비가 반등했으나, 석유화학에서의 납사 소비 감소세 지속으로 전년 동월 대비 3.5% 감소
- 수송 부문 에너지 소비는 전년 동월 대비 유가 하락에도 불구하고, 사회적 거리두기 단계 격상 등의 영향으로 도로, 해운, 항공 부문이 빠르게 감소하며 전년 동월 대비 13.2% 급락
- 건물 부문 에너지 소비는 한파, 재택 시간 증가, 에너지 요금 하락 등으로 전년 동월 대비 5.9% 증가

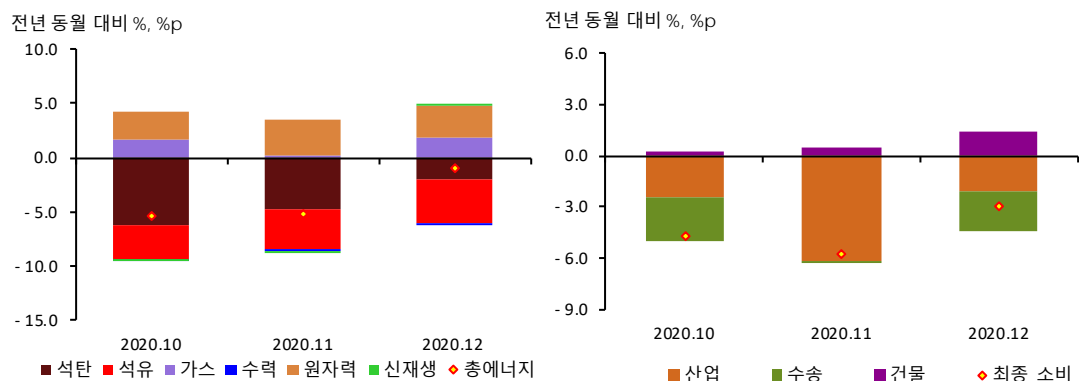
▶ 에너지 소비 동향

	2018년	2019년	12월	2020년p			
					10월	11월	12월
총에너지 (백만 toe)	307.6	303.1	28.0	290.1	22.8	24.0	27.7
	(1.8)	(-1.5)	(-3.2)	(-4.3)	(-5.3)	(-5.2)	(-1.0)
- 원료용 제외	223.0	219.6	20.7	210.6	16.4	18.0	20.8
	(3.5)	(-1.5)	(-4.3)	(-4.1)	(-6.0)	(-1.3)	(0.6)
최종 소비 (백만 toe)	233.4	231.4	21.6	222.0	17.3	18.4	21.0
	(1.2)	(-0.9)	(-0.9)	(-4.0)	(-4.7)	(-5.8)	(-3.0)

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, 최종에너지 증가율(%)=부문별 기여도(%p)의 합

5. 석탄

□ 12월 석탄 소비는 산업 부문에서 증가했으나 발전 부문에서 대폭 줄며 전년 동월 대비 8.1% 감소

- 산업 부문에서의 석탄 소비는 기저 효과 등에 따른 철강업에서의 생산 증가, 근무일수 증가 등으로 전년 동월 대비 6.4% 증가
 - 제철용 유연탄 소비는 기저 효과 등으로 전로강 수출 및 내수가 반등하며 전년 동월 대비 3.2% 증가
 - 시멘트 제조용 유연탄 소비는 시멘트 생산지수 하락 등으로 전년 동월 대비 2.4% 감소
 - 무연탄 소비가 전년 동월의 급락에 따른 기저효과 등으로 급등(37.7%)하며 산업용 소비 증가에 기여
- 발전 부문에서의 소비는 석탄발전 가동 중지 및 발전출력 제한 등으로 전년 동월 대비 16.8% 감소
 - '겨울철 전력수급 및 석탄발전 감축대책'에 따라 12월 동안 최대 17기의 석탄 화력 발전기가 가동 중지, 최대 46기의 발전출력이 80%로 제한됨. 반면, 전년 동월(2019년 12월)의 가동 중지 대상은 8~15기
 - 석탄 발전 설비이용률은 석탄발전 가동 중지 및 발전출력 제한, 정기보수 확대 등으로 전년 동월 대비 11.3%p 감소한 57.7% 기록했으며 이에 따라 석탄 발전량은 전년 동월 대비 16.7% 감소

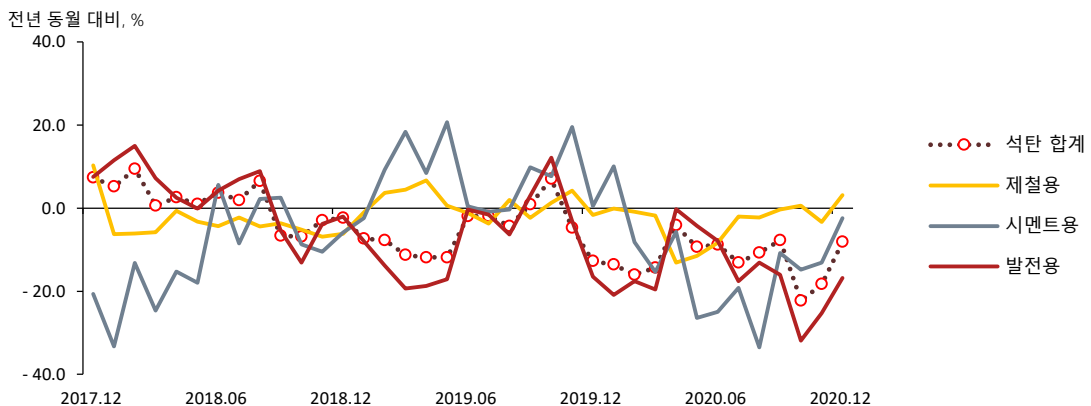
▶ 석탄 소비 동향

	2018년	2019년	12월	2020년p	10월	11월	12월
석탄 (백만 톤)	141.1	133.0	10.9	116.5	9.0	8.9	10.0
	(0.9)	(-5.7)	(-12.8)	(-12.4)	(-22.3)	(-18.3)	(-8.1)
산업	48.4	47.6	4.0	45.3	3.9	3.7	4.3
	(-1.8)	(-1.7)	(-5.1)	(-4.8)	(-5.1)	(-5.5)	(6.4)
원료탄	34.6	35.0	2.9	33.8	3.0	2.8	3.0
	(-4.6)	(1.0)	(-1.7)	(-3.3)	(0.6)	(-3.3)	(3.2)
건물	0.9	0.6	0.1	0.5	0.1	0.1	0.1
	(-15.7)	(-29.3)	(-26.4)	(-20.8)	(-11.2)	(-37.3)	(4.1)
발전	91.8	84.8	6.8	70.7	5.0	5.1	5.7
	(2.6)	(-7.6)	(-16.5)	(-16.6)	(-31.9)	(-25.2)	(-16.8)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 12월 석유 소비는 산업 부문의 납사 및 수송부문의 소비 감소로 인해 전년 동월 대비 11.1% 감소

- 산업 부문 석유 소비는 NCC 화재 사고 이후 납사 소비가 소폭 회복되었지만 전년 동월 대비 12.0% 감소
 - 11월 LG화학 여수 NCC에서 발생한 화재 사고 여파와 SK종합화학의 NCC 설비(연산 200천톤) 폐쇄 등 납사 소비 급감 요인이 있었으나, 3월에 화재 사고가 발생했던 롯데케미칼 대산 NCC가 12월에 재가동 하며 납사 소비 감소 폭을 줄여서 전년 동월 대비 12% 감소
- 수송 부문 소비는 사회적 거리두기 단계 격상으로 이동 수요가 감소하여 전년 동월 대비 13.8% 감소
 - 12월 중 추가적 거리두기 단계 상향으로 이동 수요가 크게 감소하여 도로 부문 소비는 8.0% 감소. 항공 부문의 소비는 국제 항공 노선 폐쇄로 몇 개월동안 지속적으로 전년 동월 대비 50%대의 감소폭 지속
- 건물 부문의 소비는 12월 중 난방도일이 14% 증가하는 등 추운 겨울 날씨로 인해 난방 수요가 증가하여 전년 동월 대비 8.5% 증가

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

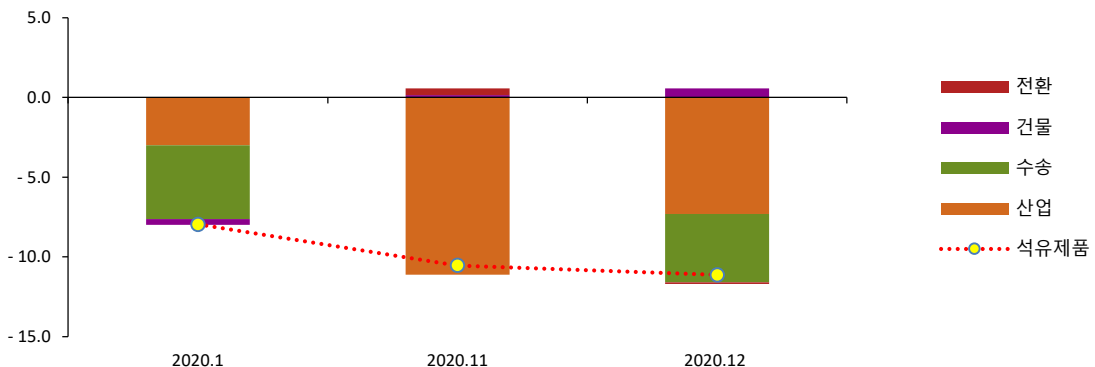
	2018년	2019년		2020년p			
			12월		10월	11월	12월
석유 (백만 bbl)	931.8	927.1	85.1	873.3	69.7	71.0	75.6
	(-0.6)	(-0.5)	(2.0)	(-5.8)	(-8.0)	(-10.5)	(-11.1)
산업	564.1	566.2	51.9	543.0	43.5	39.8	45.7
	(-0.5)	(0.4)	(5.5)	(-4.1)	(-5.0)	(-18.1)	(-12.0)
납사	451.2	438.6	38.4	405.3	31.0	27.4	33.6
	(-1.6)	(-2.8)	(-0.9)	(-7.6)	(-9.6)	(-24.7)	(-12.5)
수송	302.3	303.2	26.5	273.9	22.3	25.6	22.8
	(-0.3)	(0.3)	(-1.1)	(-9.6)	(-13.6)	(0.0)	(-13.8)
건물	53.7	49.1	5.7	50.1	3.5	4.7	6.1
	(-4.9)	(-8.6)	(-13.9)	(2.1)	(-7.1)	(2.1)	(8.5)
전환	11.7	8.6	1.0	6.2	0.4	0.9	0.9
	(12.1)	(-26.9)	(27.1)	(-27.7)	(3.1)	(64.6)	(-8.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이

전년 동월 대비, %



7. 가스

□ 12월 천연가스 소비는 발전용 소비와 도시가스용 소비가 동시에 늘며 전년 동월 대비 7.6% 증가

- 발전용 가스 소비는 석탄 발전량 감소(-16.7%)와 전기 소비 증가(0.7%)로 4.1% 증가
- 도시가스용 소비는 한파, 재택 시간 증가, 요금 하락 등에 힘입어 10.4% 증가

□ 도시가스의 최종 소비는 석유화학업종과 가정 부문에서의 소비 증가로 전년 동월 대비 8.4% 증가

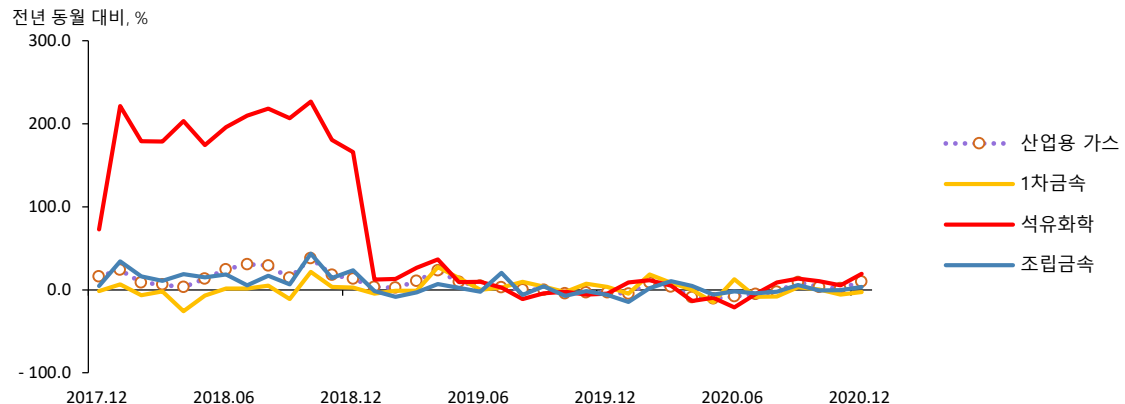
- 산업 부문의 가스 소비는 1차 금속 소비 감소(-2.6%)에도 국제 LNG 가격 하락에 따른 직수입 물량 증가와 석유화학업종에서의 소비 증가(19.3%) 등으로 전년 동월 대비 9.9% 증가
- 건물 부문 소비는 공공 및 상업 부문의 감소에도 불구하고, 가정 부문의 소비 증가로 전년 동월 대비 8.5% 증가
 - 코로나19의 지속적 영향으로 공공 및 상업 부문에서 전년 동월 대비 감소(각각 -6.3%, -3.1%)하였으나, 가정 부문에서의 소비가 증가(11.6%)하며 건물 부문에서의 소비 증가를 견인

▶ 천연가스 및 도시가스 소비 동향

	2018년	2019년	12월	2020년p			
					10월	11월	12월
LNG (백만 톤)	42.3	41.0	5.0	41.4	3.1	3.8	5.4
	(16.2)	(-3.1)	(2.4)	(1.1)	(11.1)	(1.4)	(7.6)
발전용	18.5	17.9	2.0	18.6	1.5	1.6	2.1
	(22.1)	(-3.0)	(19.4)	(3.6)	(16.5)	(1.4)	(4.1)
도시가스용	21.4	21.0	2.7	21.0	1.5	2.0	3.0
	(10.0)	(-1.5)	(-6.4)	(-0.2)	(8.9)	(1.4)	(10.4)
도시가스 (십억 m³)	26.3	26.1	3.1	26.0	1.7	2.3	3.4
	(9.7)	(-0.6)	(-3.3)	(-0.5)	(6.5)	(2.9)	(8.4)
산업	10.8	11.1	1.1	11.1	0.9	1.0	1.2
	(18.0)	(3.5)	(-3.1)	(-0.2)	(3.4)	(1.7)	(9.9)
건물	14.3	13.8	2.0	13.8	0.7	1.2	2.1
	(5.1)	(-3.6)	(-3.5)	(0.0)	(14.3)	(4.9)	(8.5)

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

▶ 주요 업종별 가스 소비 추이



8. 전기

□ 12월 전기 소비는 건물 부문과 산업 부문에서 소폭 늘며 전년 동월 대비 0.7% 증가

- 산업 부문의 전기 소비는 생산활동이 일부 회복되며 조립금속에서 늘어 전년 동월 대비 0.3% 증가
 - 1차금속과 석유화학의 전기 소비가 전년 동월 대비 각각 10.2%, 1.7% 감소하였으나 전기 소비 비중이 높은 조립금속의 소비가 6.5% 증가하여 3대 전력다소비 업종의 전기 소비는 1.4% 증가
 - 조립금속은 반도체 및 ICT 생산지수가 각각 17.5%, 14.0% 증가한 영향으로 전년 동월 대비 증가
- 건물 부문의 전기 소비는 상업 부문에서 소폭 감소하였으나 가정 부문에서 늘며 0.9% 증가
 - 가정 부문에서의 소비는 난방도일 증가(전국 기준, 65.9도일)에 따른 난방 수요 증가, 사회적 거리두기로 인한 재택시간 증가 등으로 6.3% 증가
 - 상업 부문에서의 소비는 코로나19 방역 조치로 대면 서비스업을 중심으로 생산 활동이 둔화된 영향으로 전년 동월 대비 1.5% 감소

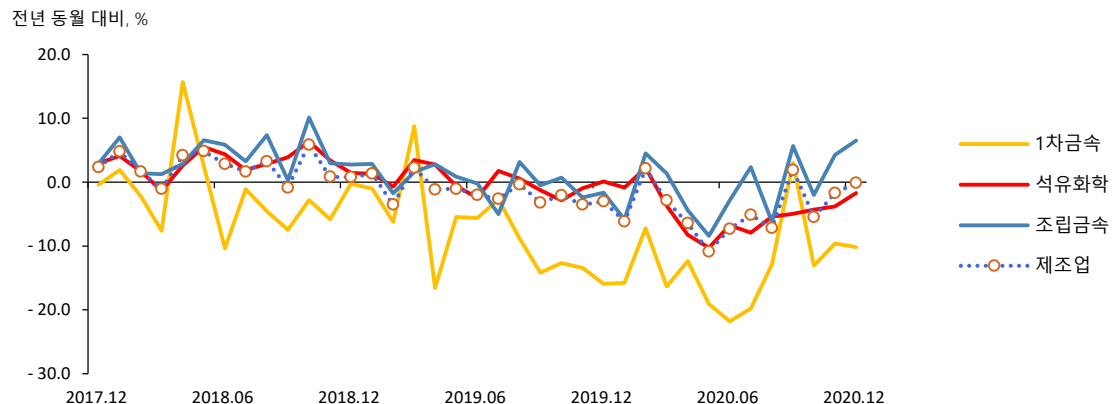
▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2018년	2019년	12월	2020년p			
					10월	11월	12월
전기 (TWh)	526.1	520.5	44.7	509.3	39.1	41.1	45.0
	(3.6)	(-1.1)	(-1.3)	(-2.2)	(-3.8)	(0.1)	(0.7)
산업	283.7	279.8	23.6	268.7	21.5	22.4	23.7
	(2.5)	(-1.4)	(-3.1)	(-4.0)	(-5.1)	(-1.5)	(0.3)
수송	3.0	2.9	0.2	2.7	0.2	0.2	0.3
	(3.6)	(-2.0)	(-7.8)	(-5.9)	(-4.8)	(-1.4)	(12.8)
건물	239.5	237.8	20.9	237.8	17.3	18.5	21.1
	(4.9)	(-0.7)	(1.0)	(0.0)	(-2.2)	(2.1)	(0.9)
- 가정	70.7	70.5	5.8	74.1	5.6	5.8	6.2
	(6.3)	(-0.3)	(1.5)	(5.1)	(3.4)	(5.5)	(6.3)
- 상업	136.4	135.2	12.1	132.5	9.4	10.2	11.9
	(4.6)	(-0.9)	(0.9)	(-2.0)	(-5.0)	(0.7)	(-1.5)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 12월 원자력 발전량은 원전 설비 이용률이 상승하여 전년 동월 대비 36.2% 증가

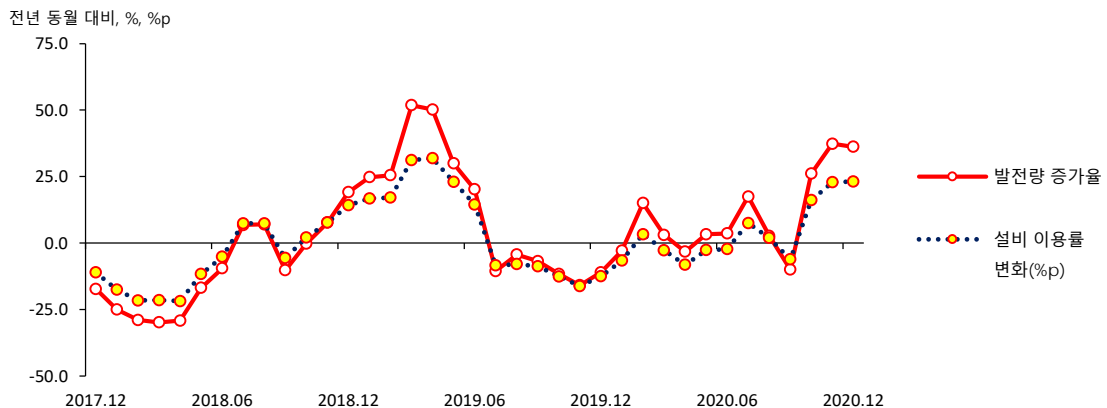
- 원자력 발전 설비 이용률은 다수 발전기가 계획예방정비 이후 발전을 재개하여 87.1%로 상승
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 신고리4호기(2020.10.9~), 월성2호기(2020.9.15~)는 계획예방정비를 지속
 - 한빛3호기는 12월 3일 유증가스 농도가 관리 기준에 도달하지 않았으나 안전 최우선 원전운영 원칙에 따라 선제적 정비 수행을 위해 주변압기 C상 교체 이후 13일에 발전 재개
 - 한빛5호기는 2020년 10월 새로 교체한 증기발생기에 문제가 발생하여 자동 정지된 이후, 원자로 헤드 부실 공사 논란으로 지속 정지
- 계획예방정비를 마치고 발전을 재개하는 원자력 발전소의 증가로 원자력 발전 설비 이용률은 2020년 9월에 55%대에서 점차 상승하여 12월에는 87% 수준으로 전년 동월 대비 23.1%p 상승
- 총 발전량에서 원자력 발전이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 7.2%p 상승하여 29.2% 차지
 - 여름철 태풍 등의 영향으로 20% 초반까지 하락한 원자력 발전 비중은 10월 이후 30% 수준 유지

▶ 원전 가동 및 정지 일지

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

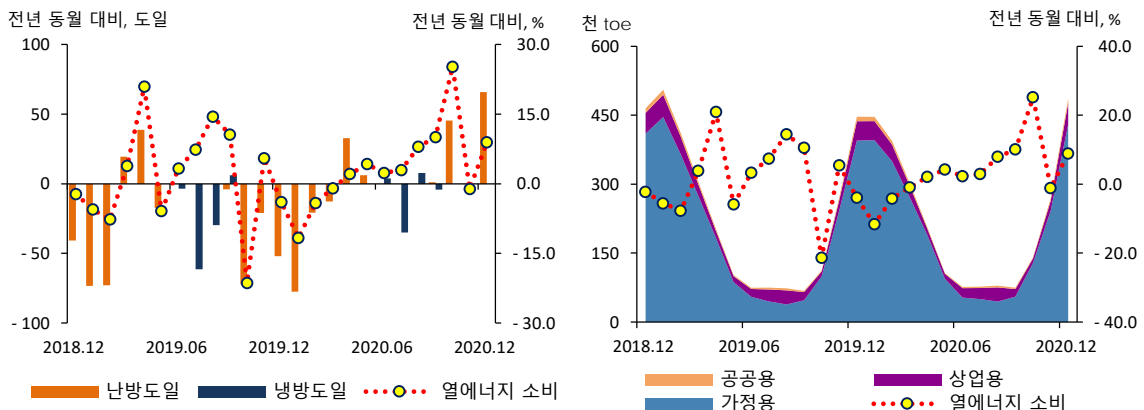
□ 12월 열에너지 소비는 난방 수요 증가로 모든 부문에서 늘어 전년 동월 대비 8.9% 증가

- 열 소비는 소비 비중이 큰 가정 부문에서 8.9% 증가한 영향으로 전년 동월 대비 8.9% 증가
 - 가정 부문에서 난방도일 증가(14.0%, 65.9도일)에 따른 기온효과, 코로나19에 따른 재택시간 증가 등으로 전체 열 소비 증가를 주도하였고, 상업·공공 부문도 크게 증가

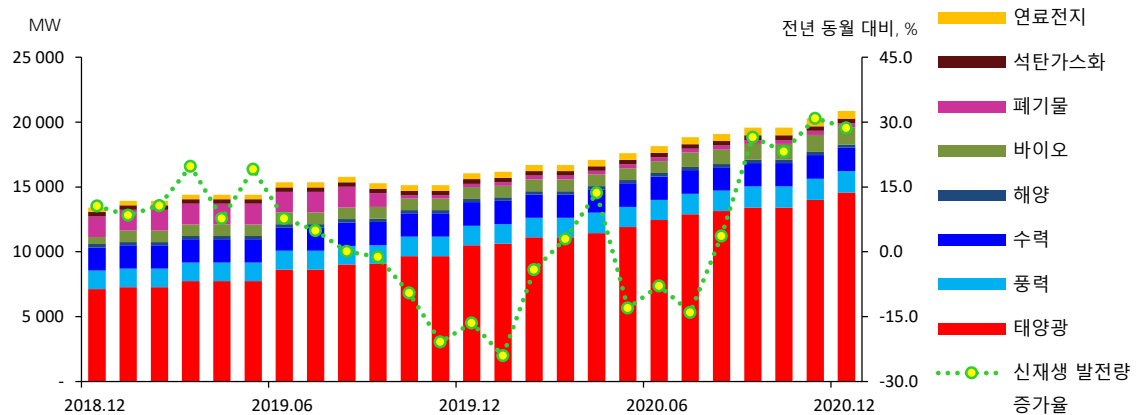
□ 신재생에너지 발전량²은 태양광, 연료전지를 중심으로 전년 동월 대비 28.6% 증가

- 태양광, 연료전지 발전량이 설비용량 증가의 영향으로 전년 동월 대비 증가하며 신재생에너지 발전 증가를 주도, 최근 IGCC 발전량도 지속적인 증가세
 - 태양광 발전량은 설비용량 증가(38.7%)와 일사량 증가(14.6%) 등으로 전년 동월 대비 44.1% 증가, 연료전지는 설비용량 증가(30.3%)와 기저효과 등으로 69.3% 증가
 - 신재생에너지 발전량 증가에 태양광, 연료전지, IGCC가 각각 13.8%p, 5.7%p, 3.2%p씩 기여

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지 발전 설비용량 및 신재생에너지 발전량 추이



² 설비 용량과 발전량은 한전 전력통계속보 내 신재생에너지 정보. 에너지밸런스 내 신재생·기타에너지 발전량에서는 수력은 제외되나, 비재생 폐기물에너지는 포함

11. 산업 부문

□ 12월 산업 부문 소비는 조립금속에서의 회복에도 불구하고, 석유화학에서의 감소로 전년 동월 대비 3.5% 감소

- 조립금속과 1차금속에서의 소비가 상승했으나, 석유화학에서의 소비가 감소세를 지속하며 감소
 - 석유화학의 에너지 소비는 지난 3월 화재로 중단했던 롯데케미칼 대산공장 NCC가 가동 재개(12.30)를 위한 시운전을 시작했으나, 경기 침체와 전월 LG화학 여수 NCC 공장 사고, SK종합화학 NCC 설비 폐쇄(12.11) 등으로 전체 기초화학물질 부문 가동률은 하락하여 -9% 이상의 감소세를 지속
 - 철강에서는 조강 생산이 전년 동월 급감에 대한 기저효과(-4.6%)로 소폭 상승하며 에너지 소비가 증가
 - 조립금속에서는 자동차 생산이 급감했으나, 반도체, 전자부품, 통신방송장비 등의 업종에서 생산을 회복하여 에너지 소비가 6% 이상 증가

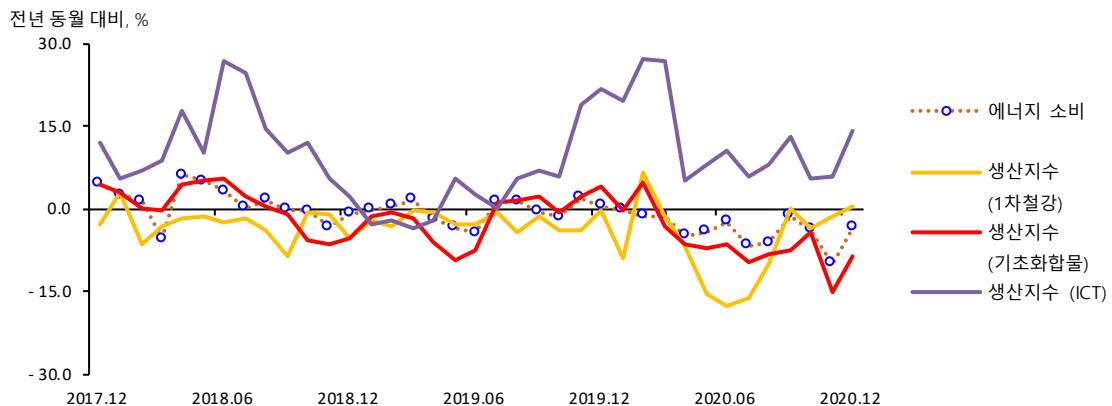
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2018년	2019년	12월	2020년p			
				10월	11월	12월	
산업 (백만toe)	143.5	142.9	12.7	137.4	11.2	10.9	12.2
	(0.7)	(-0.4)	(0.4)	(-3.9)	(-3.9)	(-10.0)	(-3.5)
석유화학	72.1	72.0	6.5	69.1	5.5	5.0	5.9
	(3.0)	(-0.1)	(2.5)	(-4.1)	(-4.5)	(-17.4)	(-9.3)
- 납사	55.3	53.8	4.7	49.7	3.8	3.4	4.1
	(-1.6)	(-2.8)	(-0.9)	(-7.6)	(-9.6)	(-24.7)	(-12.5)
1차금속	29.4	29.5	2.5	28.3	2.4	2.4	2.5
	(-12.8)	(0.4)	(-2.8)	(-4.1)	(-0.8)	(-4.2)	(1.4)
- 원료탄	24.1	24.4	2.0	23.6	2.1	2.0	2.1
	(-4.6)	(1.0)	(-1.7)	(-3.3)	(0.6)	(-3.3)	(3.2)
조립금속	11.4	11.4	1.0	11.4	0.9	1.0	1.1
	(5.9)	(-0.1)	(-2.4)	(-0.1)	(-1.1)	(4.1)	(6.5)
원료용 비중 (%)	58.8	58.3	57.5	57.7	57.3	54.7	56.2

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 12월 수송 부문 소비는 코로나19 3차 유행의 여파로 전년 동월 대비 13.2% 감소

- 도로 부문 소비는 12월 6일부터 연말까지 사회적 거리두기가 2.5단계로 상향되면서 8.0% 감소
 - 12월 중 하루 코로나19 확진 사례가 1,000건 이상 발생하며 12월 6일 정부는 사회적 거리두기를 2.5 단계로 상향하였는데, 이는 지난 3월 코로나19 유행이 시작된 이후 가장 강력한 조치로 5인 이상 사적 모임 금지, 21시 이후 영업 금지 등을 포함함
 - 사회적 거리두기 상향으로 인해 이동 수요가 크게 감소하여 고속도로 총 교통량은 전년 동월 대비 6.5% 감소함. 도로부문 소비는 8.0% 감소하였는데 휘발유, 경유, LPG가 각각 7.3%, 6.7%, 19.1% 감소
- 항공 부문 소비는 거리두기 단계 상향으로 국내 항공 편수가 크게 감소하여 전년 동월 대비 53.7% 감소
 - 국제선 운항편수는 여전히 전년 동월 대비 70% 이상 감소한 상태를 유지하였고 국내 이동 수요가 감소하며 국내선 운항 편수도 17.2% 감소
- 해운 부문 소비는 해운용 경유 소비가 전년 동월 대비 21.9% 감소하며 3.7% 감소
 - 2019년 말 2020년 초 IMO 환경 규제를 앞두고 경유 소비가 전년 동기 대비 크게 증가했던 기저효과

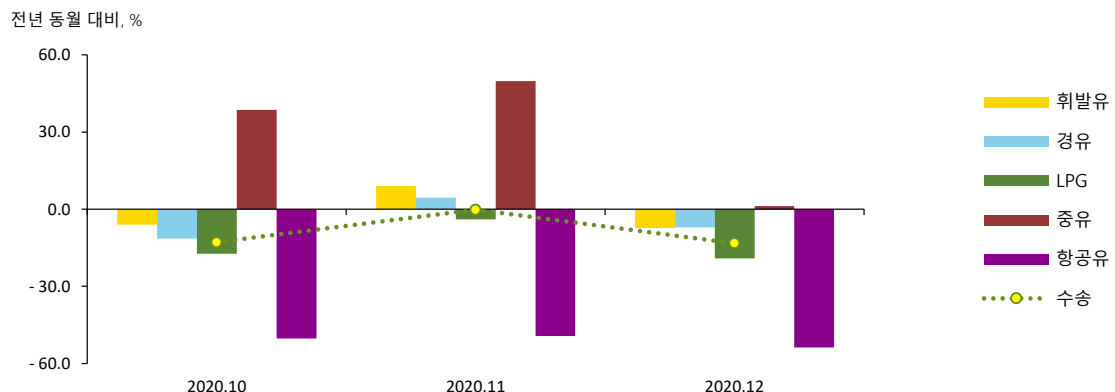
▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2018년	2019년	12월	2020년p			
					10월	11월	12월
수송(백만toe)	42.96 (0.4)	42.97 (0.0)	3.74 (-1.2)	38.94 (-9.4)	3.16 (-12.8)	3.60 (-0.2)	3.25 (-13.2)
도로	34.39 (0.9)	35.05 (1.9)	3.01 (-1.6)	33.09 (-5.6)	2.70 (-10.3)	3.11 (5.0)	2.77 (-8.0)
해운	3.19 (-9.9)	2.65 (-17.1)	0.25 (-11.1)	2.97 (12.3)	0.22 (34.1)	0.25 (27.8)	0.24 (-3.7)
항공	5.02 (4.4)	4.93 (-1.7)	0.46 (8.5)	2.55 (-48.2)	0.21 (-50.3)	0.21 (-49.3)	0.21 (-53.7)
철도	0.36 (3.6)	0.35 (-2.8)	0.03 (-8.4)	0.32 (-7.6)	0.02 (-8.5)	0.03 (-5.5)	0.03 (9.4)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



13. 건물 부문

□ 12월 건물 부문 소비는 기온효과, 재택시간 증가 등으로 가정 부문에서 대폭 늘며 전년 동월 대비 5.9% 증가

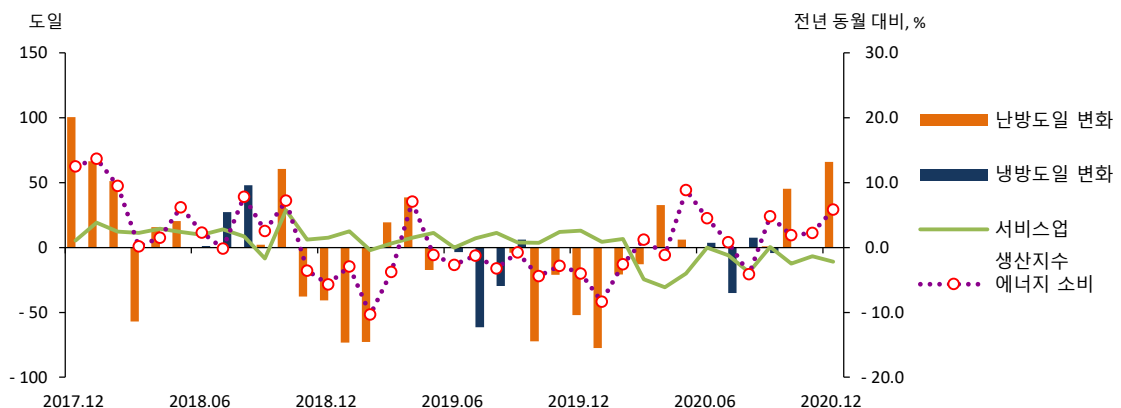
- 건물 부문 소비는 코로나19의 재확산에 따른 방역 조치 강화로 대면서비스업이 부진하나 난방 수요 증가, 재택시간 증가 등으로 가정 부문을 중심으로 늘며 증가세 확대
 - 건물 부문에서의 난방 수요는 평균 기온이 0.7°C(전국 기준)로 전년 동월 대비 2.1°C 낮았고 난방도일은 65.9도일 늘며 증가
 - 건물 부문 소비 증가의 원별 기여도는 도시가스 3.3%p, 석유 1.2%p, 열 0.8%p, 전기 0.3%p, 기타 0.2%p
- 가정 부문 소비는 전년 동월 대비 추운 날씨로 난방 수요가 증가한 가운데 사회적 거리두기로 재택근무 시간이 늘며 열, 전기, 도시가스(각각 8.9%, 6.3%, 11.6% 증가)를 중심으로 증가
- 상업·공공부문은 코로나19의 영향으로 서비스업 생산이 줄며(-2.2%) 도시가스와 전기 소비는 각각 3.1%, 1.2% 감소하였으나 석유와 열이 전년 동월 감소에 따른 기저 효과, 난방 수요 증가 등으로 늘며 0.5% 증가

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2018년	2019년	12월	2020년p			
				10월	11월	12월	
건물 (백만 toe)	46.9	45.5	5.2	45.7	3.0	3.9	5.5
	(3.5)	(-3.1)	(-4.0)	(0.5)	(1.9)	(2.2)	(5.9)
가정	23.5	22.6	3.0	23.2	1.4	2.1	3.2
	(4.4)	(-3.6)	(-5.2)	(2.7)	(10.0)	(3.9)	(9.9)
상업	17.9	17.5	1.7	17.1	1.2	1.4	1.7
	(2.9)	(-2.3)	(-1.9)	(-2.2)	(-5.0)	(0.9)	(0.9)
공공·기타	5.6	5.4	0.5	5.4	0.4	0.4	0.5
	(2.0)	(-3.2)	(-3.7)	(-0.4)	(-3.1)	(-1.2)	(-0.8)
난방도일 (18°C)	2 597.8	2 342.9	470.2	2 382.7	128.4	277.0	536.1
	(3.2)	(-9.8)	(-10.0)	(1.7)	(54.5)	(-0.1)	(14.0)
냉방도일 (24°C)	209.0	120.4	-	92.5	-	-	-
	(57.5)	(-42.4)	-	(-23.2)	-	-	-

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

□ 12월 전기 소비가 증가함에 따라 총 발전량과 발전 투입 에너지가 전년 동월 대비 각각 2.6%, 3.2% 증가

- 총 발전량이 전년 동월 대비 2.6% 증가한 가운데, 효율이 높은 가스 발전은 1.7% 증가에 그치고 효율이 낮은 기저발전과 신재생 및 수력 발전³이 빠르게 증가하여 발전 투입 에너지는 더 빠르게 증가
 - 원자력 발전은 이용률이 대폭 상승하여 발전량이 36.2% 증가한 반면, 석탄 발전은 '겨울철 전력수급 및 석탄발전 감축대책'에 따른 가동 중지 및 출력 제한 대상 발전기가 확대되며 발전량이 16.7% 감소
 - 전기 소비가 1% 미만 증가에 그친 상황에서 기저발전(원자력+석탄)과 신재생 및 기타(수력 포함) 발전이 각각 2.7%, 26.4% 증가하여 가스 발전은 전년 동월 대비 1.7% 증가에 그침

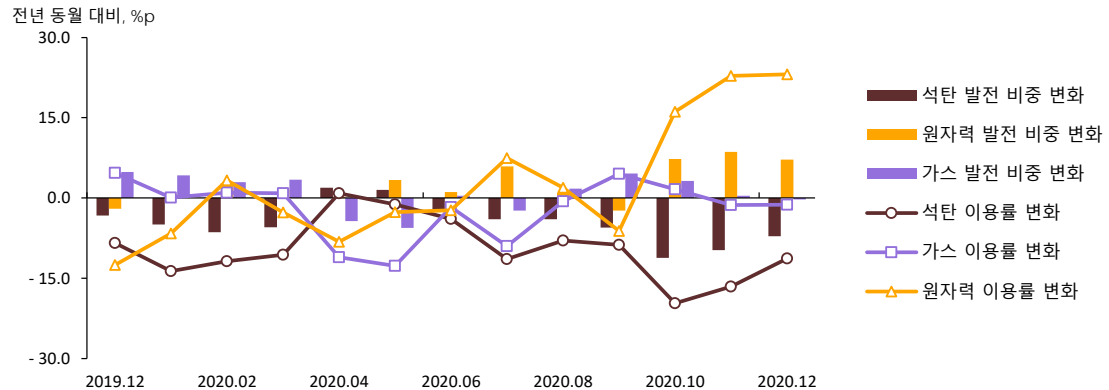
▶ 에너지원별 발전량

	2018년	2019년	12월	2020년p			
					10월	11월	12월
총발전량 (TWh)	570.6	563.0	50.3	552.1	43.1	45.0	51.6
	(3.1)	(-1.3)	(-3.0)	(-1.9)	(-3.4)	(-0.4)	(2.6)
석탄	238.4	227.4	19.0	196.3	14.3	14.4	15.8
	(-0.2)	(-4.6)	(-10.8)	(-13.7)	(-27.7)	(-23.6)	(-16.7)
석유	5.7	3.3	0.5	2.3	0.1	0.4	0.3
	(9.1)	(-42.6)	(22.6)	(-31.5)	(-34.2)	(137.6)	(-31.3)
가스	153.5	144.4	16.4	146.1	11.5	12.8	16.6
	(21.8)	(-6.0)	(14.1)	(1.2)	(9.9)	(1.1)	(1.7)
원자력	133.5	145.9	11.1	160.2	13.5	14.0	15.1
	(-10.1)	(9.3)	(-11.0)	(9.8)	(27.1)	(37.4)	(36.2)
수력·기타신재생	38.9	39.2	2.8	41.9	3.5	3.2	3.5
	(15.8)	(0.6)	(-17.1)	(6.9)	(20.3)	(29.3)	(26.4)
기저발전	371.9	373.3	30.0	356.5	27.8	28.5	30.9
	(-4.0)	(0.4)	(-10.9)	(-4.5)	(-8.6)	(-2.2)	(2.7)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 추이



³ 원자력과 신재생 및 수력의 투입 에너지는 각각의 발전량에 화력발전의 평균 효율을 적용하여 계산

<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2017년	2018년	2019년				2020년			
				10월	11월	12월		10월	11월	12월
GDP (조원)	1 760.8 (3.2)	1 812.0 (2.9)	1 849.0 (2.0)	-	-	487.4 (2.3)	1 830.6 (-1.0)	-	-	480.8 (-1.4)
민간소비	848.6 (2.8)	875.6 (3.2)	890.2 (1.7)	-	-	228.5 (1.9)	846.3 (-4.9)	-	-	213.6 (-6.5)
설비투자	170.3 (16.5)	166.3 (-2.3)	153.9 (-7.5)	-	-	40.8 (-2.0)	164.3 (6.8)	-	-	43.2 (5.7)
건설투자	282.9 (7.3)	269.8 (-4.6)	262.9 (-2.5)	-	-	72.6 (2.6)	262.6 (-0.1)	-	-	70.8 (-2.5)
소비자물가지수 (2015=100)	102.9	104.5	104.9	105.5	104.9	105.1	105.4	105.6	105.5	105.7
대미환율 (원)	1 131.0	1 100.2	1 165.4	1 184.1	1 167.5	1 175.8	1 180.3	1 144.7	1 116.8	1 095.1
기준금리 (%)	1.3	1.5	1.6	1.3	1.3	1.3	0.7	0.5	0.5	0.5
경기동행지수 (2015=100)	107.6	110.1	111.7	112.6	112.7	113.3	112.3	113.0	113.8	114.1
광공업생산지수 (2015=100)	104.8	106.4	106.7	112.1	111.4	115.1	106.3	109.0	111.5	118.0
제조업가동률지수 (2015=100)	98.4	98.8	98.4	103.5	100.8	102.5	95.6	98.8	100.5	103.5
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.1	13.0	13.5	15.8	8.8	2.8	13.2	14.0	8.8	0.7
- 전년동기대비 기온차	-0.5	-0.1	0.5	2.8	0.7	1.7	-0.3	-1.8	0.0	-2.1
난방도일	2 517.1 (5.5)	2 597.8 (3.2)	2 342.9 (-9.8)	83.1 (-46.5)	277.2 (-7.0)	470.2 (-10.0)	2 382.7 (1.7)	128.4 (54.5)	277.0 (-0.1)	536.1 (14.0)
냉방도일	132.7 (-13.9)	209.0 (57.5)	120.4 (-42.4)	-	-	-	92.5 (-23.2)	-	-	-
에너지원단위	0.17 (-0.4)	0.17 (-1.0)	0.16 (-3.4)	-	-	0.16 (-3.8)	0.16 (-3.4)	-	-	0.16 (-2.4)
1인당 소비										
석유 (bbl)	18.2 (1.5)	18.1 (-1.0)	17.9 (-0.7)	1.5 (2.8)	1.5 (4.1)	1.6 (1.8)	16.9 (-5.9)	1.3 (-8.1)	1.4 (-10.7)	1.5 (-11.3)
전기 (MWh)	9.9 (1.9)	10.2 (3.1)	10.1 (-1.3)	0.8 (1.4)	0.8 (-2.1)	0.9 (-1.5)	9.8 (-2.3)	0.8 (-4.0)	0.8 (-0.1)	0.9 (0.5)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (6.0)	0.5 (6.9)	0.5 (-4.3)	0.0 (-12.3)	0.0 (-6.6)	0.1 (-5.7)	0.4 (-3.6)	0.0 (2.9)	0.0 (0.7)	0.1 (7.5)
총에너지 (toe)	5.9 (2.5)	6.0 (1.3)	5.9 (-1.6)	0.5 (-0.4)	0.5 (-1.3)	0.5 (-3.4)	5.6 (-4.4)	0.4 (-5.5)	0.5 (-5.3)	0.5 (-1.1)

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

자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

업종별 산업생산지수 및 생산량

	2017년	2018년	2019년			2020년				
			10월	11월	12월		10월	11월	12월	
산업생산지수(2015=100)										
전산업	105.9 (2.7)	107.5 (1.6)	108.6 (0.9)	110.4 (0.5)	110.9 (1.9)	121.8 (4.4)	107.3 (-1.2)	107.0 (-3.1)	110.1 (-0.7)	120.9 (-0.7)
광공업	104.8 (2.5)	106.4 (1.5)	106.7 (0.3)	112.1 (-0.4)	111.4 (1.5)	115.1 (6.4)	106.3 (-0.4)	109.0 (-2.8)	111.5 (0.1)	118.0 (2.5)
반도체	138.9 (10.8)	168.4 (21.2)	188.0 (11.7)	213.4 (11.3)	229.2 (32.0)	232.0 (35.3)	230.5 (22.6)	239.7 (12.3)	247.2 (7.9)	272.5 (17.5)
철강	103.4 (1.9)	100.5 (-2.7)	98.3 (-2.2)	98.3 (-4.0)	97.2 (-3.8)	98.1 (-0.4)	92.1 (-6.3)	94.9 (-3.5)	95.9 (-1.3)	98.4 (0.3)
시멘트	109.7 (1.7)	100.0 (-8.8)	94.3 (-5.7)	100.9 (-9.3)	103.7 (-6.2)	95.6 (4.6)	86.6 (-8.2)	94.5 (-6.3)	98.1 (-5.4)	93.2 (-2.5)
기초화학물	110.4 (5.6)	110.4 (0.1)	108.9 (-1.4)	106.7 (-0.7)	104.0 (2.3)	114.9 (4.1)	102.3 (-6.0)	102.2 (-4.2)	88.4 (-15.0)	105.1 (-8.5)
수송장비	95.1 (-2.6)	93.9 (-1.2)	93.4 (-0.6)	99.4 (-5.3)	95.2 (-11.0)	94.7 (-4.5)	84.1 (-9.9)	95.4 (-4.0)	95.4 (0.2)	89.7 (-5.3)
전기전자	106.6 (3.0)	106.5 (-0.2)	109.6 (2.9)	118.7 (4.1)	115.3 (-1.5)	120.8 (8.3)	108.8 (-0.7)	112.4 (-5.3)	118.7 (2.9)	127.3 (5.4)
서비스업	104.5 (1.9)	106.9 (2.2)	108.4 (1.4)	109.1 (0.7)	110.3 (2.4)	118.8 (2.6)	106.2 (-2.0)	106.4 (-2.5)	108.8 (-1.4)	116.2 (-2.2)
도·소매	103.2 (0.7)	105.0 (1.8)	104.6 (-0.4)	105.8 (-1.9)	108.7 (-0.3)	109.7 (0.1)	101.9 (-2.6)	104.0 (-1.7)	106.0 (-2.5)	108.1 (-1.5)
음식·숙박	100.4 (-1.9)	98.5 (-1.9)	97.5 (-1.0)	98.4 (-)	97.3 (0.2)	109.9 (0.9)	79.5 (-18.5)	83.4 (-15.2)	80.7 (-17.1)	66.4 (-39.6)

주요 업종 생산량

철강 - 선철 (천 톤)	47 070.9 (1.6)	47 124.3 (0.1)	47 520.7 (0.8)	4 036.5 (-1.6)	3 951.5 (4.6)	3 948.5 (-3.2)	45 359.6 (-4.5)	3 943.9 (-2.3)	3 867.8 (-2.1)	4 115.2 (4.2)
철강 - 조강 (천 톤)	71 030.0 (3.6)	72 464.0 (2.0)	71 411.9 (-1.5)	5 963.8 (-3.8)	5 904.4 (-0.3)	5 879.7 (-4.6)	67 078.8 (-6.1)	5 859.9 (-1.7)	5 765.4 (-2.4)	5 909.6 (0.5)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	30 546.8 (9.9)	31 139.2 (1.9)	31 804.1 (2.1)	2 587.6 (4.7)	2 670.3 (8.8)	2 884.2 (6.9)	30 323.6 (-4.7)	2 426.7 (-6.2)	2 153.7 (-19.3)	2 395.2 (-17.0)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 503.2 (6.0)	16 981.8 (2.9)	16 014.0 (-5.7)	1 235.6 (-14.1)	1 363.0 (-3.0)	1 401.3 (-5.7)	15 355.4 (-4.1)	1 211.5 (-1.9)	1 087.8 (-20.2)	1 293.2 (-7.7)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	22 034.7 (4.9)	21 793.6 (-1.1)	21 584.7 (-1.0)	1 704.7 (1.4)	1 671.2 (-3.5)	1 808.1 (-3.6)	21 251.7 (-1.5)	1 769.2 (3.8)	1 649.7 (-1.3)	1 788.3 (-1.1)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 114.9 (-2.7)	4 028.7 (-2.1)	3 950.6 (-1.9)	351.4 (-7.9)	346.4 (-11.3)	337.5 (-5.4)	3 506.8 (-11.2)	336.3 (-4.3)	324.5 (-6.3)	296.9 (-12.0)

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

자료: 에너지통계월보, 한국철강협회, 한국석유화학협회, 한국자동차산업협회

국제 에너지 가격

	2017년	2018년	2019년				2020년			
				10월	11월	12월		10월	11월	12월
원유 (USD/bbl)										
WTI	51.0 (17.6)	64.8 (27.1)	57.0 (-11.9)	54.0 (-23.7)	57.1 (0.7)	59.8 (22.1)	39.4 (-30.9)	39.6 (-26.8)	41.4 (-27.5)	47.1 (-21.3)
Dubai	53.2 (28.9)	69.4 (30.5)	63.5 (-8.5)	59.4 (-25.2)	62.0 (-5.4)	64.9 (13.2)	42.2 (-33.6)	40.7 (-31.5)	43.4 (-30.0)	49.8 (-23.2)
Brent	54.8 (21.7)	71.5 (30.5)	64.2 (-10.3)	59.6 (-26.0)	62.7 (-4.9)	65.2 (13.0)	43.2 (-32.7)	41.5 (-30.4)	44.0 (-29.9)	50.2 (-22.9)
국내도입단가 (C&F)	53.3 (29.9)	71.4 (34.0)	65.5 (-8.2)	64.2 (-18.9)	64.3 (-15.5)	66.2 (-0.7)	44.8 (-31.7)	43.4 (-32.4)	42.7 (-33.7)	46.5 (-29.8)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	8.6 (16.7)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.0)	10.0 (-14.4)	10.0 (-14.2)	10.1 (-16.2)	8.3 (-21.3)	6.2 (-38.1)	6.9 (-31.7)	7.7 (-23.8)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	416.3 (16.7)	526.3 (26.4)	505.4 (-4.0)	479.0 (-17.4)	454.5 (-22.2)	455.4 (-20.7)	390.0 (-22.8)	275.7 (-42.4)	312.1 (-31.3)	357.7 (-21.4)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	88.5 (33.9)	107.0 (20.9)	77.9 (-27.2)	69.2 (-36.4)	67.0 (-33.5)	66.2 (-34.7)	60.8 (-22.0)	58.4 (-15.6)	64.4 (-3.9)	83.0 (25.5)
국내도입단가 (CIF)	104.3 (51.5)	113.6 (8.9)	100.7 (-11.3)	92.1 (-19.4)	87.5 (-21.3)	85.1 (-25.3)	77.5 (-23.0)	70.4 (-23.5)	70.8 (-19.1)	72.0 (-15.4)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	68.1 (21.2)	79.9 (17.4)	72.5 (-9.3)	74.0 (-15.6)	76.3 (11.1)	74.8 (24.7)	46.7 (-35.7)	46.0 (-37.9)	46.8 (-38.7)	53.5 (-28.5)
등유	65.3 (23.6)	84.8 (29.8)	77.3 (-8.9)	75.4 (-20.8)	74.9 (-9.7)	77.8 (9.3)	44.7 (-42.1)	41.6 (-44.8)	45.7 (-39.0)	53.9 (-30.7)
경유	66.4 (25.2)	84.9 (27.9)	78.2 (-7.9)	77.1 (-20.7)	76.0 (-7.6)	79.2 (13.2)	49.4 (-36.8)	43.9 (-43.0)	47.6 (-37.4)	55.4 (-30.0)
중유	49.7 (40.2)	65.2 (31.3)	57.5 (-11.8)	47.4 (-38.3)	39.4 (-42.3)	43.3 (-23.3)	39.2 (-31.9)	41.2 (-13.0)	43.7 (10.9)	47.4 (9.5)
프로판	467.5 (44.6)	542.1 (16.0)	434.6 (-19.8)	420.0 (-35.9)	430.0 (-20.4)	440.0 (-1.1)	397.1 (-8.6)	375.0 (-10.7)	430.0 -	450.0 (2.3)
부탄	501.7 (41.0)	539.2 (7.5)	441.7 (-18.1)	435.0 (-33.6)	445.0 (-15.2)	455.0 (9.6)	403.8 (-8.6)	380.0 (-12.6)	440.0 (-1.1)	460.0 (1.1)
납사	53.8 (26.6)	67.0 (24.5)	56.9 (-15.1)	56.8 (-23.9)	59.5 (4.8)	63.5 (22.7)	40.5 (-28.9)	41.7 (-26.6)	40.6 (-31.8)	47.6 (-25.0)

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

국내 에너지 가격

	2017년	2018년	2019년			2020년				
				10월	11월	12월		10월	11월	12월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 491.5 (6.3)	1 581.4 (6.0)	1 471.9 (-6.9)	1 540.5 (-8.4)	1 535.7 (-2.9)	1 548.5 (8.0)	1 381.6 (-6.1)	1 333.3 (-13.5)	1 319.6 (-14.1)	1 367.8 (-11.7)
경유 (원/리터)	1 282.7 (8.5)	1 391.9 (8.5)	1 340.1 (-3.7)	1 387.7 (-6.6)	1 380.5 (-3.1)	1 385.4 (4.6)	1 189.8 (-11.2)	1 134.0 (-18.3)	1 119.6 (-18.9)	1 168.3 (-15.7)
중유 (원/리터)	619.5 (19.0)	734.8 (18.6)	743.9 (1.2)	791.4 (0.1)	703.5 (-16.9)	658.0 (-16.6)	573.6 (-22.9)	533.0 (-32.7)	520.0 (-26.1)	518.9 -
프로판 (원/kg)	1 833.7 (8.5)	1 920.5 (4.7)	1 869.7 (-2.6)	1 833.6 (-8.4)	1 879.3 (-6.4)	1 889.7 (-3.3)	1 850.7 (-1.0)	1 822.1 (-0.6)	1 822.2 (-3.0)	1 865.2 (-1.3)
부탄 (원/리터)	826.4 (12.6)	874.6 (5.8)	806.2 (-7.8)	783.7 (-16.1)	810.5 (-11.0)	820.6 (-4.9)	791.1 (-1.9)	771.4 (-1.6)	770.6 (-4.9)	796.9 (-2.9)
도시가스(원/MJ)										
주택용	15.7 (3.8)	15.1 (-4.3)	15.6 (3.9)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	15.1 (-3.6)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)
일반용(1)	15.4 (4.4)	14.9 (-3.8)	15.6 (4.9)	15.8 (4.7)	15.8 (4.7)	16.0 (1.5)	14.9 (-4.7)	13.8 (-12.3)	13.8 (-12.3)	14.0 (-12.3)
업무난방용	16.1 (3.0)	15.4 (-4.4)	16.1 (4.4)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	15.1 (-6.4)	12.7 (-22.7)	12.7 (-23.2)	13.5 (-18.2)
산업용	13.3 (5.9)	13.0 (-2.3)	13.8 (6.0)	14.0 (5.4)	14.0 (5.4)	14.5 (5.2)	12.6 (-8.4)	9.9 (-28.8)	9.9 (-29.3)	11.4 (-21.4)
열(원/Mcal)										
주택용	66.3 (-2.7)	64.5 (-2.7)	65.7 (1.8)	67.1 (3.8)	67.1 (3.8)	67.1 (3.8)	66.2 (0.7)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)
업무용	86.1 (-2.7)	83.8 (-2.7)	85.3 (1.8)	87.2 (3.8)	87.2 (3.8)	87.2 (3.8)	85.9 (0.7)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)
공공용	75.2 (-2.7)	73.2 (-2.7)	74.5 (1.9)	76.1 (3.8)	76.1 (3.8)	76.1 (3.8)	75.1 (0.7)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)
전기(원/kWh)										
주택용	147.3 (-29.8)	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -
일반용	84.4 -	84.4 -	84.4 -	65.2 -	92.3 -	92.3 -	84.4 -	65.2 -	92.3 -	92.3 -
산업용	96.0 -	96.0 -	96.0 -	78.5 -	108.5 -	108.5 -	96.0 -	78.5 -	108.5 -	108.5 -

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금: 주택용(교압, 201~400kWh), 일반용(교압) I, 저압, 산업용(교압), 교압B, 선택 II (중간부하) 기준

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 한국전기 전기요금 (종합, 2016.12.1)

총에너지 소비

	2017년	2018년	2019년	2020년p				10월	11월	12월
				10월	11월	12월				
석탄 (백만 톤)	139.8 (8.1)	141.1 (0.9)	133.0 (-5.7)	11.6 (7.0)	10.9 (-4.7)	10.9 (-12.8)	116.5 (-12.4)	9.0 (-22.3)	8.9 (-18.3)	10.0 (-8.1)
- 원료탄 제외	103.5 (7.9)	106.4 (2.9)	98.0 (-7.9)	8.6 (9.2)	8.0 (-7.6)	8.0 (-16.2)	82.7 (-15.6)	6.0 (-30.1)	6.1 (-23.8)	7.0 (-12.3)
석유 (백만 bbl)	937.1 (1.7)	931.8 (-0.6)	927.1 (-0.5)	75.7 (3.0)	79.4 (4.3)	85.1 (2.0)	873.3 (-5.8)	69.7 (-8.0)	71.0 (-10.5)	75.6 (-11.1)
- 비에너지유 제외	443.7 (-2.5)	445.5 (0.4)	451.8 (1.4)	38.6 (14.1)	39.5 (4.4)	42.9 (3.4)	424.7 (-6.0)	34.8 (-9.7)	39.4 (-0.0)	37.5 (-12.5)
LNG (백만 톤)	36.4 (4.3)	42.3 (16.2)	41.0 (-3.1)	2.8 (-10.4)	3.7 (1.8)	5.0 (2.4)	41.4 (1.1)	3.1 (11.1)	3.8 (1.4)	5.4 (7.6)
수력 (TWh)	7.0 (5.5)	7.3 (3.9)	6.2 (-14.1)	0.5 (7.3)	0.5 (-15.0)	0.5 (-16.7)	7.1 (14.4)	0.5 (-13.2)	0.4 (-5.8)	0.5 (-0.7)
원자력 (TWh)	148.4 (-8.4)	133.5 (-10.1)	145.9 (9.3)	10.6 (-12.3)	10.2 (-15.9)	11.1 (-11.0)	160.2 (9.8)	13.5 (27.1)	14.0 (37.4)	15.1 (36.2)
기타 (백만 toe)	15.8 (16.7)	17.1 (8.0)	17.7 (3.3)	1.4 (2.2)	1.4 (-0.8)	1.5 (0.7)	17.7 (0.0)	1.4 (-2.1)	1.3 (-2.9)	1.5 (2.6)
총에너지 (백만 toe)	302.1 (2.8)	307.6 (1.8)	303.1 (-1.5)	24.1 (-0.2)	25.3 (-1.2)	28.0 (-3.2)	290.1 (-4.3)	22.8 (-5.3)	24.0 (-5.2)	27.7 (-1.0)
- 비에너지유 제외	240.7 (2.1)	247.1 (2.7)	244.0 (-1.3)	19.5 (1.4)	20.3 (-2.4)	22.7 (-4.1)	234.2 (-4.0)	18.5 (-5.3)	20.0 (-1.5)	22.9 (0.8)
- 원료용 제외	215.4 (1.4)	223.0 (3.5)	219.6 (-1.5)	17.4 (1.5)	18.3 (-3.1)	20.7 (-4.3)	210.6 (-4.1)	16.4 (-6.0)	18.0 (-1.3)	20.8 (0.6)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2017년	2018년	2019년	2020년p				10월	11월	12월
				10월	11월	12월				
석탄	28.5	28.2	27.1	29.6	26.7	24.1	24.9	24.7	23.2	22.4
- 원료탄 제외	20.2	20.3	19.1	21.1	18.5	16.8	16.8	15.6	14.9	14.8
석유	39.5	38.5	38.7	39.6	39.7	38.5	38.0	38.6	37.8	34.8
- 비에너지유 제외	19.2	18.9	19.2	20.4	20.0	19.7	18.7	19.4	21.2	17.5
LNG	15.7	18.0	17.7	15.0	19.2	23.3	18.7	17.5	20.5	25.4
수력	0.5	0.5	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4
원자력	10.5	9.2	10.3	9.4	8.6	8.4	11.8	12.6	12.5	11.6
기타	5.2	5.6	5.8	6.0	5.5	5.2	6.1	6.2	5.6	5.4
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)

	2017년	2018년	2019년	2020년p				2020년p		
				10월	11월	12월		10월	11월	12월
산업	142.5 (5.0)	143.5 (0.7)	142.9 (-0.4)	11.7 (-1.5)	12.1 (2.0)	12.7 (0.4)	137.4 (-3.9)	11.2 (-3.9)	10.9 (-10.0)	12.2 (-3.5)
수송	42.8 (1.2)	43.0 (0.4)	43.0 (0.0)	3.6 (12.6)	3.6 (-3.2)	3.7 (-1.2)	38.9 (-9.4)	3.2 (-12.8)	3.6 (-0.2)	3.2 (-13.2)
가정	22.5 (3.7)	23.5 (4.4)	22.6 (-3.6)	1.3 (-12.8)	2.0 (-4.3)	3.0 (-5.2)	23.2 (2.7)	1.4 (10.0)	2.1 (3.9)	3.2 (9.9)
상업	17.4 (1.9)	17.9 (2.9)	17.5 (-2.3)	1.2 (3.6)	1.4 (-0.4)	1.7 (-1.9)	17.1 (-2.2)	1.2 (-5.0)	1.4 (0.9)	1.7 (0.9)
공공	5.5 (4.1)	5.6 (2.0)	5.4 (-3.2)	0.4 (2.9)	0.4 (-3.3)	0.5 (-3.7)	5.4 (-0.4)	0.4 (-3.1)	0.4 (-1.2)	0.5 (-0.8)
최종 소비	230.6 (3.9)	233.4 (1.2)	231.4 (-0.9)	18.2 (0.5)	19.5 (0.0)	21.6 (-0.9)	222.0 (-4.0)	17.3 (-4.7)	18.4 (-5.8)	21.0 (-3.0)
석탄 (백만 톤)	50.4 (2.7)	49.3 (-2.1)	48.2 (-2.2)	4.2 (-0.9)	4.1 (-7.3)	4.1 (-5.7)	45.8 (-5.0)	4.0 (-5.3)	3.8 (-6.6)	4.4 (6.4)
석유 (백만 bbl)	926.6 (3.0)	920.0 (-0.7)	918.5 (-0.2)	75.3 (3.6)	78.8 (4.3)	84.1 (1.8)	867.1 (-5.6)	69.3 (-8.0)	70.1 (-11.1)	74.7 (-11.2)
전기 (TWh)	507.7 (2.2)	526.1 (3.6)	520.5 (-1.1)	40.6 (1.6)	41.1 (-1.9)	44.7 (-1.3)	509.3 (-2.2)	39.1 (-3.8)	41.1 (0.1)	45.0 (0.7)
도시가스 (십억 m³)	22.6 (6.3)	24.3 (7.4)	23.3 (-4.1)	1.4 (-12.1)	2.0 (-6.4)	2.8 (-5.5)	22.5 (-3.4)	1.4 (3.0)	2.0 (0.8)	3.1 (7.7)
열·기타 (천 toe)	11.1 (18.4)	11.8 (6.4)	11.6 (-2.0)	0.8 (-5.7)	1.0 (-1.0)	1.2 (-3.2)	11.4 (-0.9)	0.8 (2.5)	1.0 (-2.2)	1.2 (2.5)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2017년	2018년	2019년	2020년p				2020년p		
				10월	11월	12월		10월	11월	12월
산업	61.8	61.5	61.8	64.1	61.9	58.7	61.9	64.7	59.1	58.3
수송	18.6	18.4	18.6	19.9	18.5	17.3	17.5	18.2	19.6	15.5
가정	9.7	10.1	9.8	7.0	10.4	13.7	10.5	8.1	11.5	15.5
상업	7.5	7.7	7.6	6.7	7.0	7.9	7.7	6.7	7.5	8.2
공공	2.4	2.4	2.3	2.2	2.2	2.4	2.4	2.2	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	14.5	13.9	13.9	15.2	13.9	12.6	13.8	15.3	13.9	13.7
석유	51.1	50.1	50.2	52.1	51.1	49.2	49.3	50.5	48.7	45.4
전기	18.9	19.4	19.3	19.2	18.1	17.8	19.7	19.4	19.3	18.5
도시가스	10.7	11.6	11.6	9.0	11.9	14.9	12.0	10.1	12.9	16.6
열·기타	4.8	5.1	5.0	4.4	5.0	5.5	5.2	4.7	5.2	5.8

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2017년	2018년	2019년			2020년			
			10월	11월	12월	10월	11월	12월	
총 발전용량 (GW)	116.9 (19.8)	119.1 (1.9)	125.3 (5.2)	124.0 (5.1)	124.4 (5.2)	125.3 (5.2)	127.8 (3.0)	128.6 (3.4)	129.2 (3.1)
원자력	22.5 (3.8)	21.9 (-3.0)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 -	23.3 -
유연탄	36.1 (43.9)	36.4 (0.7)	36.4 (0.1)	36.4 (0.1)	36.4 (0.1)	36.4 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)
가스	37.9 (17.4)	37.9 (-0.0)	39.6 (4.5)	39.2 (3.5)	39.5 (4.4)	39.6 (4.5)	41.2 (5.1)	41.2 (4.1)	41.2 (4.1)
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

	2017년	2018년	2019년			2020년			
			10월	11월	12월	10월	11월	12월	
도시가스 수요가수 (백만)	18.6 (3.3)	19.1 (3.1)	19.7 (2.8)	19.4 (2.7)	19.5 (2.6)	19.7 (2.8)	19.9 (2.5)	20.0 (2.5)	20.1 (2.3)
자동차 등록대수 (백만 대)	22.5 (3.3)	23.2 (3.0)	23.7 (2.0)	23.6 (2.2)	23.6 (2.1)	23.7 (2.0)	24.3 (2.8)	24.3 (2.9)	24.4 (2.9)
- 휘발유	10.4 (2.7)	10.6 (2.5)	11.0 (3.1)	10.9 (2.9)	10.9 (3.0)	11.0 (3.1)	11.3 (4.1)	11.4 (4.1)	11.4 (4.1)
- 경유	9.6 (4.4)	9.9 (3.7)	10.0 (0.3)	10.0 (1.0)	10.0 (0.6)	10.0 (0.3)	10.0 (0.2)	10.0 (0.4)	10.0 (0.3)
- LPG	2.1 (-2.9)	2.0 (-3.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-2.1)	2.0 (-1.8)	2.0 (-1.5)	2.0 (-0.9)	2.0 (-1.1)	2.0 (-1.3)
- 하이브리드	0.3 (37.6)	0.4 (30.9)	0.5 (26.1)	0.5 (27.6)	0.5 (26.2)	0.5 (26.1)	0.6 (29.9)	0.6 (32.0)	0.6 (33.1)

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 1톤의 발열량을 기준으로 표준화한 단위로 1 TOE는 원유 1톤의 발열량인 10⁷ kcal를 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 (2021, NO.108)

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 확인할 수 있습니다.

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

에너지정보통계센터

에너지수급연구실

발행인 조용성 / 편집인 김철현

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