

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



COAL -18.3%
PETROLEUM -10.6%
LNG 1.4%
NUCLEAR 37.4%
NEW & RENEWABLE -3.1%
FEBRUARY, 2021

본 동향 자료는 2020년 11월까지의 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

□ 11월 광공업 생산지수는 기초화학물질의 하락에도 불구하고, 반도체에서 상승하며 전년 동월 대비 0.5% 상승

- 반도체 생산지수는 수출 증가의 영향으로 전년 동월 대비 8.5% 상승하며 광공업 생산지수 상승을 견인. 반도체 수출액은 메모리 반도체 및 시스템 반도체에 대한 전반적인 수요 확대 등으로 16.4% 증가
- 기초화학물질 생산지수는 주요 기초유분 생산 둔화 등으로 전년 동월 대비 16.8% 하락
 - 기초유분 생산은 정기보수 규모의 확대, 롯데케미칼 대산공장(2020.3)과 LG화학 여수공장 관리동(2020.11) 화재에 따른 NCC 시설 가동 차질 발생 등으로 전년 동월 대비 19.3% 감소
- 철강 생산지수는 주요 수요산업인 자동차의 부진, 철강 수출 감소 등으로 전년 동월 대비 1.6% 하락
- 자동차 생산지수는 개별소비세 인하, 신차효과 등으로 국내 판매는 5.1% 증가하였으나 자동차 생산이 기아차와 한국GM의 노사갈등 등으로 줄며 전년 동월 대비 하락

□ 서비스업 생산지수는 대면서비스업을 중심으로 부진하며 전년 동월 대비 1.4% 감소

- 11월 들어 코로나19가 3차 유행에 접어들며 사회적 거리두기 단계가 격상되어 도·소매, 음식·숙박, 예술·스포츠·여가(각각 -2.0%, -17.1%, -30.0%) 등을 중심으로 서비스 생산지수가 전년 동월 대비 하락
 - 금융·보험업에서 주식거래 증가 등으로 18.0% 상승하며 서비스 생산지수 하락폭을 제한

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2019년p			2020년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
GDP (조원)	1 849.0 (2.0)	1 361.5 (1.9)	- -	1 349.8 (-0.9)	457.9 (-1.1)	- -	- -
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	539.9 (-10.7)	494.2 (-11.2)	44.0 (-14.5)	461.4 (-6.7)	47.9 (7.2)	44.9 (-3.8)	45.8 (4.1)
광공업생산지수 (2015=100)	106.3 (-0.0)	105.5 (-0.6)	111.1 (1.3)	105.6 (0.0)	112.6 (8.2)	109.3 (-2.1)	111.7 (0.5)
반도체	188.1 (11.7)	184.1 (9.5)	229.3 (32.1)	229.1 (24.5)	255.8 (25.9)	241.5 (13.1)	248.8 (8.5)
기초화학물질	107.5 (-2.6)	107.0 (-3.1)	101.9 (0.2)	100.4 (-6.1)	103.8 (-6.7)	101.5 (-3.4)	84.8 (-16.8)
철강	98.3 (-2.2)	98.4 (-2.3)	97.2 (-3.8)	91.4 (-7.1)	92.8 (-0.4)	94.7 (-3.7)	95.7 (-1.5)
자동차	93.1 (-0.9)	92.9 (-0.6)	94.9 (-11.3)	83.1 (-10.5)	96.1 (15.8)	93.8 (-5.2)	93.4 (-1.6)
서비스업생산지수 (2015=100)	108.4 (1.4)	107.4 (1.3)	110.3 (2.4)	105.3 (-2.0)	106.9 (0.1)	106.4 (-2.5)	108.8 (-1.4)
도·소매	104.6 (-0.4)	104.2 (-0.4)	108.7 (-0.3)	101.3 (-2.7)	106.0 (3.1)	104.0 (-1.8)	106.5 (-2.0)
음식·숙박	97.5 (-1.0)	96.4 (-1.2)	97.3 (0.2)	80.7 (-16.3)	72.1 (-21.2)	83.3 (-15.3)	80.7 (-17.1)

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

2. 에너지 가격¹

국제 에너지 가격

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

- 국제 유가는 코로나19 백신 개발 소식과 OPEC+의 감산 연장 가능성, 바이든 대통령 당선에 따른 불확실성 해소 등으로 상승하였으나, 코로나19 확산에 따른 원유 수요 위축은 상승폭을 일부 제한
 - Pfizer와 BioTech가 공동 개발한 백신이 임상시험에서 90% 이상의 예방 효과를 보였다는 발표가 나오면서 주요국의 증시와 유가가 동반 상승(Reuters, 11.9).
 - Moderna는 자사 백신이 94.5%의 예방효과를 보였다고 발표했으며, Pfizer 백신보다 보관이 더 용이한 것으로 알려짐. 2021년에 최대 10억 회분을 공급할 예정(OMR, 11.16; BBC, 11.17)
 - OPEC+가 현행 감산 규모를 3개월 추가 연장할 가능성을 시사하였으며, 실제로 12월 3일 개최된 OPEC+ 총회에서 내년 1월부터 720만 b/d로 감산 규모를 상향 조정하기로 합의(WSJ, 12.3)

※ OPEC+ 감산규모는 당초 2020년 말까지 770만b/d를 유지하다가 2021년 1월부터 580만 b/d로 축소 예정

- 바이든이 미국 대통령으로 당선에 확정됨에 따라 불확실성이 완화되어 유가 상승에 일부 기여

▶ 국제 에너지 가격 동향

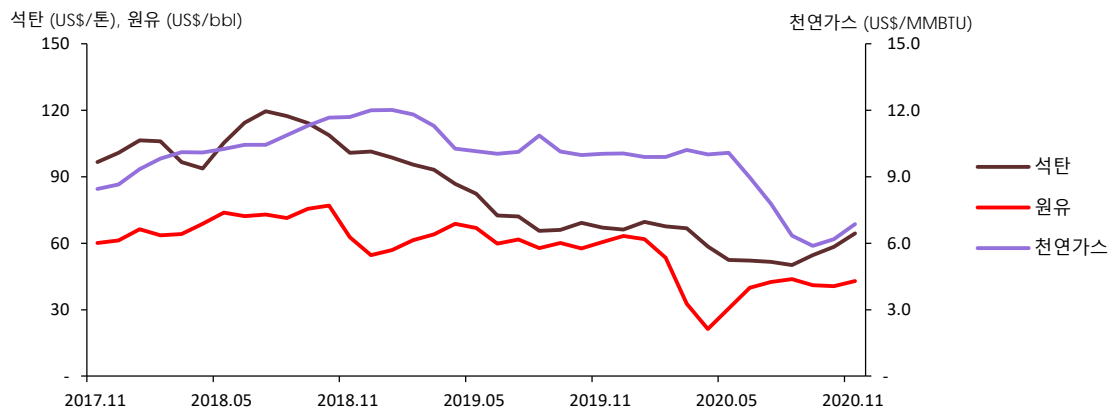
	2018년	2019년	2020년			2020년		
			9월	10월	11월	9월	10월	11월
원유 (US\$/bbl)	68.6 (29.5)	61.6 (-10.2)	60.1 (-20.3)	57.7 (-25.0)	60.6 (-3.4)	41.0 (-31.8)	40.6 (-29.6)	42.9 (-29.2)
천연가스 (US\$/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.1)	10.1 (-10.3)	10.0 (-14.4)	10.0 (-14.2)	5.9 (-42.0)	6.2 (-38.1)	6.9 (-31.7)
석탄 (US\$/톤)	107.0 (20.9)	77.8 (-27.3)	66.0 (-42.2)	69.2 (-36.4)	67.0 (-33.5)	54.6 (-17.2)	58.4 (-15.6)	64.4 (-3.9)

주: 국제유가는 Brent, Dubai, WTI의 평균, 천연가스는 일본 CIF 액체상태 수입 가격 기준, 석탄은 호주산 기준

()는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



¹ 수급동향에서 에너지가격은 에너지 소비와 같은 월의 내용을 다룸. 최근 가격 동향은 에너지수급브리프를 참고 바람

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

- 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 10월의 코로나19로 인한 국제유가 하락의 영향이 이어지며 전월 대비 각각 1.0%, 1.2% 하락. 전년 동월 대비로는 각각 14.1%, 18.9% 하락
- 중유(B-C유) 가격은 전월 대비 2.4% 하락하고, 전년 동월 대비로는 IMO 2020 환경 규제에 의한 수요 감소의 영향이 지속되며 26.1% 하락

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

- 사우디 아람코사의 10월 국제 프로판 가격이 상승했음에도 불구하고, 경쟁연료와의 경쟁 등을 고려하여 LPG 공급사들이 공급 가격을 2개월 연속 동결하여 국내 프로판과 부탄 가격은 전월 수준을 유지

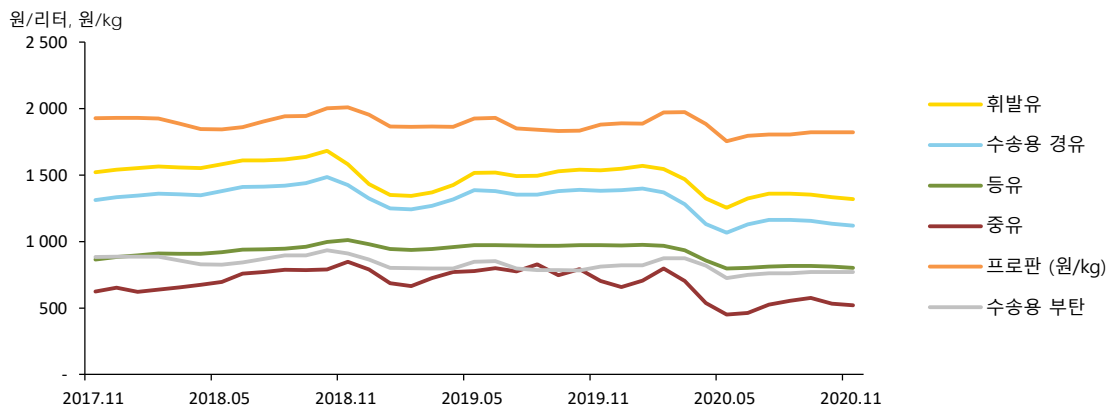
※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격(사우디 아람코사)을 기반으로 환율, 세금, 유통비용, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2018년	2019년	2020년			2020년	2020년	2020년
			9월	10월	11월	9월	10월	11월
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 472.6 (-6.9)	1 529.3 (-6.6)	1 540.5 (-8.4)	1 535.7 (-2.9)	1 352.5 (-11.6)	1 333.3 (-13.5)	1 319.6 (-14.1)
수송용 경유 (원/리터)	1 392.0 (8.5)	1 340.6 (-3.7)	1 379.8 (-4.1)	1 387.7 (-6.6)	1 380.5 (-3.1)	1 154.5 (-16.3)	1 134.0 (-18.3)	1 119.6 (-18.9)
등유 (원/리터)	943.2 (10.7)	962.5 (2.1)	968.8 (0.9)	973.1 (-2.4)	971.8 (-3.8)	816.6 (-15.7)	811.8 (-16.6)	802.0 (-17.5)
중유 (원/리터)	735.2 (18.7)	744.5 (1.3)	747.4 (-4.7)	791.4 (0.1)	703.5 (-16.9)	575.2 (-23.0)	533.0 (-32.7)	520.0 (-26.1)
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.6 (-2.6)	1 831.9 (-5.8)	1 833.6 (-8.4)	1 879.3 (-6.4)	1 821.0 (-0.6)	1 822.1 (-0.6)	1 822.2 (-3.0)
수송용 부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.3 (-7.8)	784.7 (-12.4)	783.7 (-16.1)	810.5 (-11.0)	771.5 (-1.7)	771.4 (-1.6)	770.6 (-4.9)

주: 휘발유, 경유, 실내등유, 부탄은 주유소/충전소 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
자료: 유가정보서비스 (www.opinet.co.kr)

▶ 국내 석유제품 가격 추이



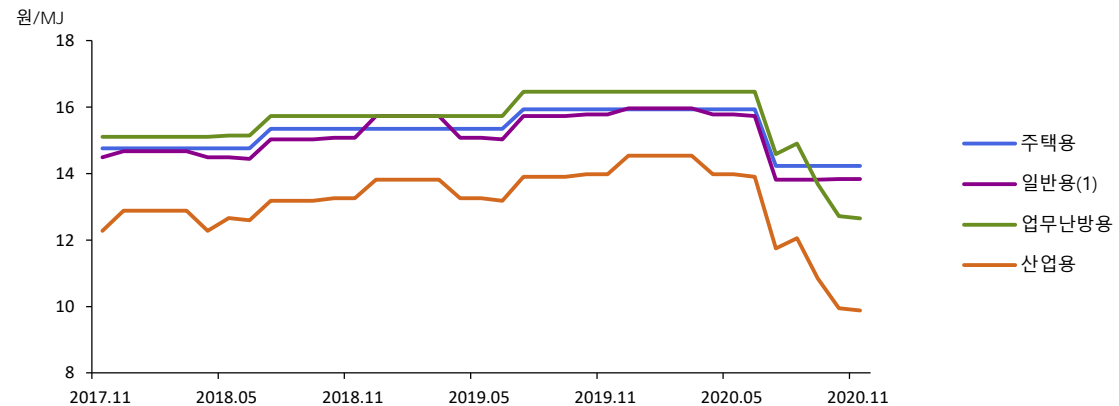
□ **11월 도시가스 요금은 상업용과 산업용이 각각 0.5%, 0.7% 하락하고 가정용은 전월 수준 유지**

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

□ **11월 전기 요금²은 일반용, 산업용이 겨울철 요금으로 전환되며 상승, 주택용은 전월 수준 유지**

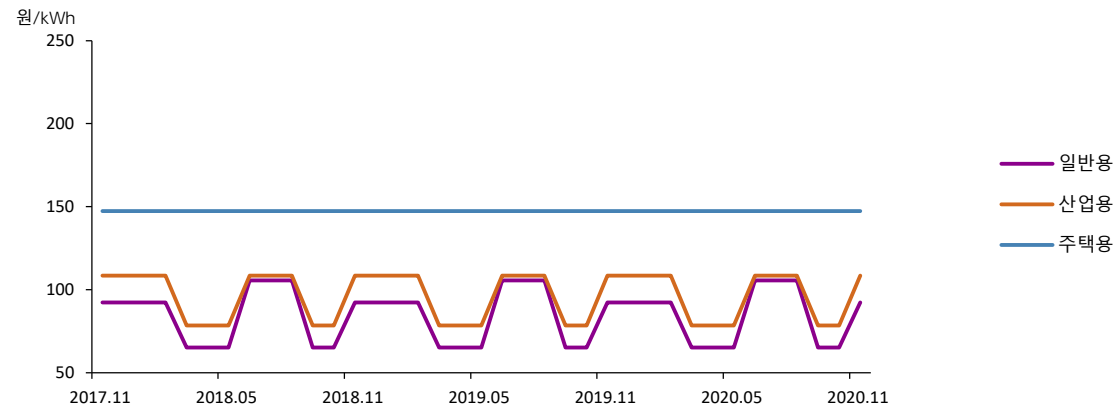
- 계시별 요금이 적용되는 일반용과 산업용은 11월에 봄/가을철(3~5월, 9~10월)요금에서 겨울철(11~2월)요금으로 전환되며 각각 41.6%, 38.2% 상승
- 2021년 1월부터 전력 요금에 연료비 연동제가 도입됨에 따라 3개월마다 요금 조정이 있을 예정

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



자료: 서울도시가스

▶ 용도별 전기 요금 추이



자료: 한국전력공사

² 용도별 요금은 주택용([고압], 2구간의 전력량 요금), 일반용([갑], 저압), 산업용([을], 고압B 중간부하)을 사용

3. 에너지 공급

□ 11월 에너지 수입량은 무연탄을 제외한 모든 에너지원의 수입이 감소하여 전년 동월 대비 10.6% 감소

- 원유 수입량은 전년 동월 대비 25.3% 감소하고 석유제품 수입량은 16.9%로 감소하였는데, 특히 지난 달에 이어 납사의 수입량이 32.7%로 크게 감소
- 11월에도 석탄 발전량이 크게 감소하여 발전용 소비가 25.2% 감소하여 유연탄 수입량은 15.2% 감소
- 가스 수입량은 두 자릿수 증가율을 보여오던 발전용 소비가 1.4% 증가에 그치고, 도시가스용 소비도 증가 폭이 줄어 들면서 전년 동월 대비 5.5% 감소

□ 신재생·기타 에너지 생산량은 발전량의 지속 증가에도 최종 소비 감소로 전년 동월 대비 3.1% 감소

- 신재생에너지 발전량은 태양광, 연료전지, IGCC의 급증으로 높은 증가세를 유지하며 전년 동월 대비 30.9% 증가함. 반면 발전을 제외한 최종 소비가 줄어 들어 신재생·기타 에너지 생산량은 감소

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2019년p			2020년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	1 071.9 (-4.0)	982.5 (-4.0)	93.1 (-2.3)	895.8 (-8.8)	79.8 (0.6)	82.1 (-0.2)	69.5 (-25.3)
석유제품 (백만 bbl)	352.1 (3.1)	316.1 (2.1)	28.6 (0.1)	319.0 (0.9)	29.6 (-8.5)	20.3 (-27.6)	23.7 (-16.9)
유연탄 (백만 톤)	132.7 (0.9)	121.1 (-0.1)	11.1 (-5.1)	105.3 (-13.1)	11.0 (-0.5)	9.5 (-23.7)	9.4 (-15.2)
무연탄 (백만 톤)	6.86 (-16.4)	6.29 (-15.5)	0.44 (-53.2)	5.51 (-12.4)	0.58 (182.6)	0.42 (-28.8)	0.44 (0.4)
LNG (백만 톤)	40.7 (-7.4)	36.0 (-8.5)	3.8 (-2.8)	35.7 (-0.7)	2.9 (18.2)	3.8 (20.5)	3.6 (-5.5)
에너지 수입량 (백만 toe)	349.2 (-1.5)	316.6 (-1.9)	29.2 (-4.6)	296.4 (-6.4)	26.6 (-4.4)	26.0 (-8.5)	26.1 (-10.6)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	126.7 (-13.2)	115.4 (-13.6)	10.4 (-23.9)	78.7 (-31.8)	6.5 (-27.8)	6.3 (-35.7)	5.8 (-43.9)
수입액 비중(%)	25.2	25.2	25.6	18.5	16.6	16.1	14.6
에너지 수입 의존도(%)	93.5	93.4	93.8	93.1	92.0	93.2	93.7
국내 생산							
수력 (TWh)	6.25 (-14.1)	5.75 (-13.8)	0.45 (-15.0)	6.65 (15.8)	0.88 (55.6)	0.47 (-13.2)	0.43 (-5.8)
무연탄 (백만 톤)	1.08 (-9.7)	0.99 (-11.4)	0.10 -	0.94 (-5.7)	0.09 (-3.4)	0.08 (-10.3)	0.09 (-10.4)
천연가스 (백만 톤)	0.20 (-15.2)	0.18 (-15.2)	0.01 (-30.1)	0.13 (-27.8)	0.00 (-93.3)	- (-100.0)	0.01 (-16.1)
신재생·기타 (백만 toe)	17.7 (3.3)	16.2 (3.6)	1.4 (-0.8)	16.2 (-0.4)	1.6 (14.8)	1.4 (-2.3)	1.3 (-3.1)

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

4. 에너지 소비

□ 11월 총에너지 소비는 석유 소비가 크게 감소하면서 전년 동월 대비 5.2% 감소

- 석유 소비는 사고로 인해 2곳의 NCC 공장 가동에 차질이 발생하면서 원료용 납사 수요가 급감하여 전년 동월 대비 10.6% 감소함. 사회적 거리두기 강화에도 수송 부문의 석유 소비에는 큰 변동이 없음
- 석탄 소비는 석탄 발전량이 전년 동월 대비 20% 이상의 감소폭을 유지하며 전년 동월 대비 18.3% 감소
- 원자력 발전량은 가동률이 83.9%까지 상승하면서 전년 동월 대비 37.4% 증가
- 가스 발전량이 전년 동월 대비 1.1% 증가에 그치며 발전용 LNG 소비가 1.4% 증가하고, 도시가스용 LNG 소비도 1.4% 증가하여, 가스 소비는 전년 동월 대비 1.4% 증가

□ 에너지의 최종 소비는 산업 부문의 원료용 납사 소비가 크게 감소하며 전년 동월 대비 5.9% 감소

- 산업 부문 에너지 소비는 에너지 믹스에서 차지하는 비중이 가장 큰 납사의 소비가 NCC 공장의 화재 사고로 무려 25% 가까이 감소하면서 석유화학 업종(-17.4%)을 중심으로 전년 동월 대비 10.0% 감소
- 수송 부문 에너지 소비는 사회적 거리두기 단계가 1.5단계로 격상되었음에도 도로 부문 소비가 5.0% 증가하고 항공 부문은 50%대 감소폭을 지속하면서 전년 동월 대비 0.2% 감소
- 건물 부문 에너지 소비는 재택 시간 증가로 가정 부문 소비가 전년 동월 대비 3.6% 증가하며 2.1% 증가

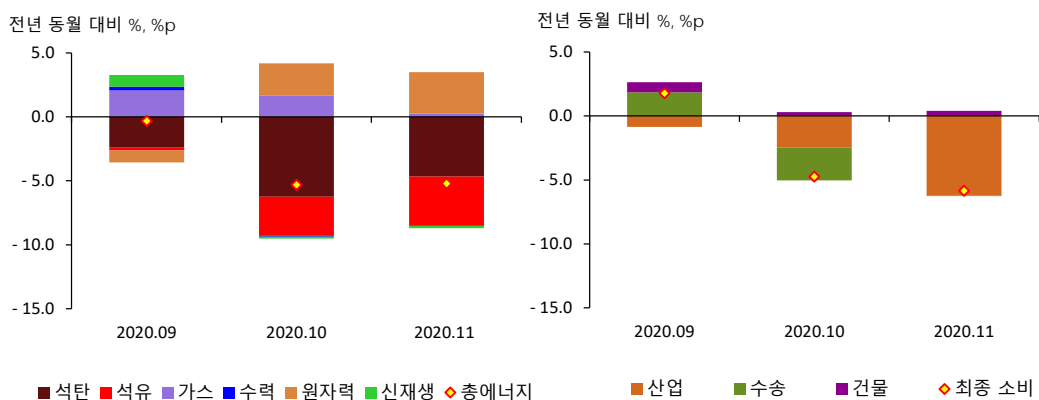
▶ 에너지 소비 동향

	2019년p			2020년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
총에너지 (백만 toe)	303.1	275.1	25.3	262.4	23.0	22.8	24.0
	(-1.5)	(-1.3)	(-1.2)	(-4.6)	(-0.3)	(-5.3)	(-5.2)
- 원료용 제외	219.6	198.9	18.3	189.8	16.4	16.4	18.0
	(-1.5)	(-1.2)	(-3.1)	(-4.6)	(2.2)	(-6.0)	(-1.4)
최종 소비 (백만 toe)	231.4	209.8	19.5	201.0	17.7	17.3	18.3
	(-0.9)	(-0.9)	(0.0)	(-4.2)	(1.8)	(-4.7)	(-5.9)

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

□ 11월 석탄 소비는 석탄다소비 업종 및 발전 부문에서 모두 감소하며 전년 동월 대비 18.3% 감소

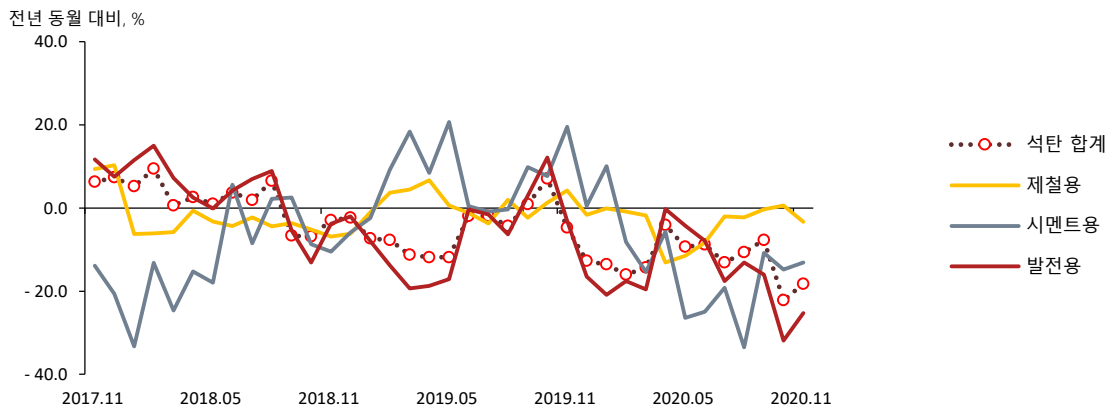
- 산업 부문에서는 석탄의 주요 소비 업종인 철강과 시멘트업에서 유연탄 소비가 감소하여 석탄 소비가 전년 동월 대비 5.5% 감소
 - 제철용 유연탄 소비는 코로나 재확산으로 철강제품의 내수와 수출이 부진하여 조강(-2.4%)과 선철(-2.1%) 생산이 감소하며 전년 동월 대비 3.3% 감소
 - 시멘트 제조용 유연탄 소비는 건설기성 증가에도 불구하고, 시멘트 생산지수가 전년 동월 증가(19.5%)에 따른 기저효과로 5.2% 하락하며 전년 동월 대비 13.1% 감소
- 11월 전기 소비가 0.1% 증가한 반면 석탄보다 급전 순위에서 우위에 있는 원자력 발전이 대폭 증가하며 석탄 발전량은 23.6% 감소하고 발전용 석탄 소비도 25.2% 감소
 - 원자력 발전의 계획예방정비 감소로 설비 이용률이 83.9%로 상승하며 원자력 발전량이 37.4% 증가
 - 전기 수요는 소폭 증가한 데 비해 원자력 발전이 대폭 증가하여, 석탄 발전설비 이용률은 전년 동월 대비 23.3%p 하락한 54.4%를, 석탄 발전량은 전년 동월 대비 23.6% 감소한 14.4TWh를 기록

▶ 석탄 소비 동향

	2019년p			2020년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석탄 (백만 톤)	133.0	122.1	10.9	106.5	10.6	9.0	8.9
	(-5.7)	(-5.0)	(-4.7)	(-12.7)	(-7.7)	(-22.2)	(-18.3)
산업	47.6	43.6	3.9	41.1	3.9	3.9	3.7
	(-1.7)	(-1.4)	(-6.7)	(-5.8)	(11.2)	(-4.9)	(-5.5)
건물	0.6	0.6	0.1	0.4	0.04	0.10	0.09
	(-29.3)	(-29.7)	(-21.6)	(-24.9)	(-27.8)	(-11.2)	(-37.3)
전환	84.8	78.0	6.8	65.1	6.7	5.0	5.1
	(-7.6)	(-6.7)	(-3.1)	(-16.6)	(-16.0)	(-31.9)	(-25.2)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 11월 석유 소비는 산업 부문에서 납사 소비의 급감으로 인해 전년 동월 대비 10.6% 감소

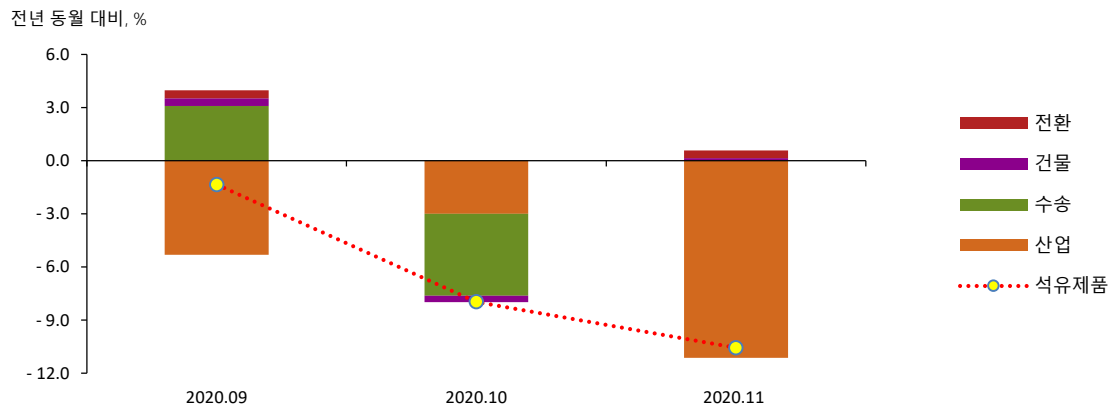
- 산업 부문 석유 소비는 NCC 공장 사고 여파로 납사 소비가 급감하여 전년 동월 대비 5.0% 감소
 - 지난 3월 발생한 롯데케미칼 대산 NCC 공장의 화재 여파가 지속 되고, 11월 LG화학 여수 공장에서도 화재가 발생하여 NCC 가동 차질이 발생하는 등 에틸렌 생산 공정의 비계획 가동 정지 물량이 28만 톤 가까이 발생하여 납사 소비가 25% 가까이 급감
- 수송 부문 소비는 사회적 거리두기 단계 격상에도 이동 수요 감소가 제한적이어서 전년 동월 수준 유지
 - 11월 들어서 확진자 수가 빠르게 증가하여 11월 19일 거리두기 단계를 상향하였으나 이후에도 이동 수요는 크게 감소하지 않았고, 도로 부문 소비는 5% 가량 증가함. 항공 부문의 소비는 국제 항공 노선 폐쇄가 지속되며 몇 개월 째 전년 동월 대비 50%대의 감소폭 지속
- 건물 부문의 소비는 사회적 거리두기에도 상업 부문의 소비가 15.8% 증가하며 전년 동월 대비 2.1% 증가

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2019년p			2020년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석유 (백만 bbl)	927.1	842.0	79.4	797.6	71.3	69.7	71.0
	(-0.5)	(-0.8)	(4.3)	(-5.3)	(-1.4)	(-8.0)	(-10.6)
산업	566.2	514.3	48.7	497.3	44.7	43.5	39.8
	(0.4)	(-0.1)	(9.7)	(-3.3)	(-7.9)	(-5.0)	(-18.2)
납사	438.6	400.2	36.3	371.6	33.4	31.0	27.4
	(-2.8)	(-3.0)	(3.5)	(-7.1)	(-10.5)	(-9.6)	(-24.7)
수송	303.2	276.7	25.6	251.1	22.6	22.3	25.6
	(0.3)	(0.4)	(-2.9)	(-9.3)	(10.9)	(-13.6)	(0.0)
건물	49.1	43.4	4.6	44.0	3.3	3.5	4.7
	(-8.6)	(-7.9)	(-6.0)	(1.4)	(10.8)	(-7.1)	(2.1)
전환	8.6	7.6	0.5	5.3	0.7	0.4	0.9
	(-26.9)	(-30.9)	(1.2)	(-30.4)	(91.1)	(3.1)	(64.6)

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

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 11월 천연가스 소비는 가스 발전량 증가의 영향으로 발전용 소비가 늘며 전년 동월 대비 1.4% 증가

- 11월 전기 소비는 0.1% 증가한 전년 동월 수준을 유지한 반면, 기저발전량은 2.2% 감소하여 첨두 부하를 담당하는 가스 발전량은 1.1% 증가하고 발전용 가스 소비도 1.4% 증가

□ 가스의 최종 소비는 석유화학업종과 가정 부문에서의 소비 증가로 전년 동월 대비 2.9% 증가

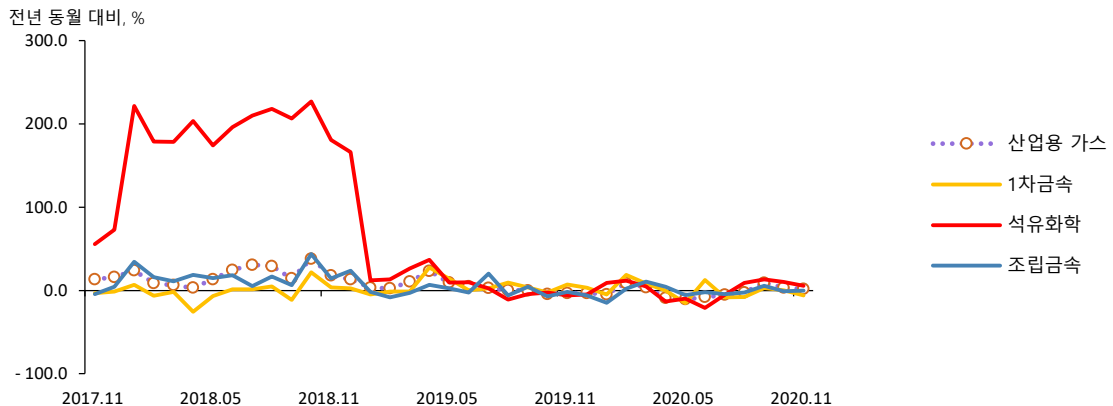
- 산업 부문의 가스 소비는 산업 부문 에너지 소비가 감소(-10.0%)했음에도 석유화학업종에서 천연가스 직도입 물량 증가 등으로 소비가 전년 동월 대비 5.5% 늘어 1.7%증가
- 건물 부문 소비는 상업 부문에서의 감소에도 불구하고, 가정용에서 증가하며 전년 동월 대비 4.9% 증가
 - 상업 부문에서의 소비는 사회적 거리두기 단계 격상 등으로 전년 동월 대비 8.3% 감소하였으나 가정 부문에서 재택 근무 증가에 따른 난방 소비 증가로 9.2% 늘어 건물 부문에서의 소비 증가를 견인

▶ 천연가스 및 도시가스 소비 동향

	2019년p			2020년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
LNG (백만 톤)	41.0	36.0	3.7	36.1	2.8	3.1	3.8
	(-3.1)	(-3.8)	(1.8)	(0.2)	(15.0)	(11.1)	(1.4)
발전용	17.9	15.9	1.5	16.5	1.6	1.5	1.6
	(-3.0)	(-5.3)	(10.6)	(3.6)	(27.4)	(16.5)	(1.4)
도시가스용	21.0	18.3	2.0	18.0	1.1	1.5	2.0
	(-1.5)	(-0.7)	(-1.9)	(-1.8)	(5.8)	(8.9)	(1.4)
도시가스 (십억 m³)	26.1	23.0	2.2	22.6	1.4	1.7	2.3
	(-0.6)	(-0.2)	(-4.5)	(-1.7)	(4.0)	(6.6)	(2.9)
산업	11.1	10.1	1.0	9.9	0.9	0.9	1.0
	(3.5)	(4.2)	(-3.3)	(-1.3)	(9.1)	(3.4)	(1.7)
건물	13.8	11.8	1.2	11.7	0.4	0.7	1.2
	(-3.6)	(-3.6)	(-5.6)	(-1.4)	(-1.9)	(14.4)	(4.9)

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

□ 11월 전기 소비는 산업 부문에서 감소하였으나 가정 부문에서 큰 폭으로 증가하여 전년 동월 수준 유지

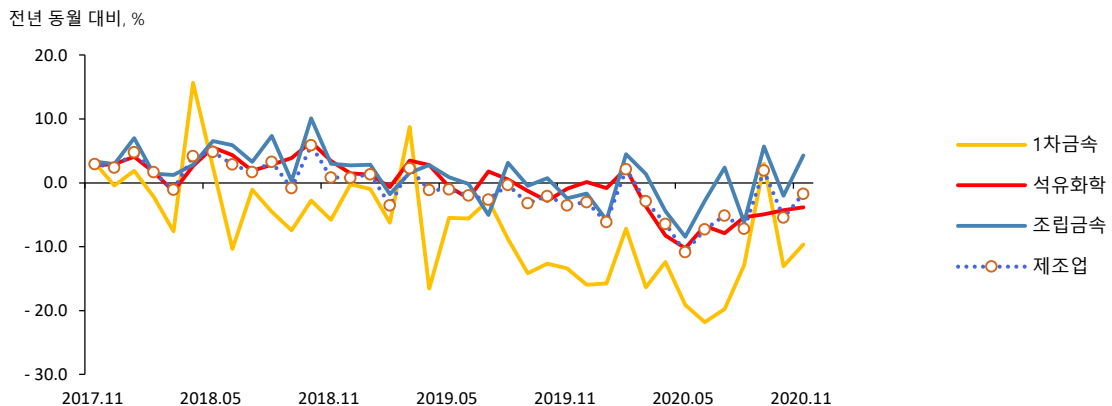
- 산업 부문의 전기 소비는 코로나19 재유행의 영향이 커지며 감소세를 유지하였으나 광공업생산지수가 소폭 반등하는 등의 영향으로 감소폭 축소
 - 업종별로는 1차금속과 석유화학의 전기 소비가 전년 동월 대비 각각 9.6%, 3.8% 감소하였으나, 조립금속의 소비가 4.3% 증가하여 3대 전력다소비 업종의 전기 소비는 0.3% 감소에 그침
- 건물 부문의 전기 소비는 소비 비중이 높은 상업 부문의 소비가 0.7% 증가하는데 그쳤으나, 가정 부문의 소비가 5.5% 증가하여 전년 동월 대비 2.1% 증가
 - 사회적 거리두기로 재택시간이 증가하여 전기 소비가 가정 부문에서는 증가하고 상업 부문에서는 감소 혹은 정체되는 추세가 지속

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2019년p			2020년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
전기 (TWh)	520.5	475.8	41.1	464.2	45.1	39.1	41.1
	(-1.1)	(-1.1)	(-1.9)	(-2.4)	(3.3)	(-3.8)	(0.1)
산업	279.8	256.1	22.8	245.0	23.2	21.5	22.4
	(-1.4)	(-1.2)	(-3.6)	(-4.4)	(2.1)	(-5.1)	(-1.5)
수송	2.9	2.7	0.2	2.5	0.2	0.2	0.2
	(-2.0)	(-1.5)	(-6.6)	(-7.5)	(-7.4)	(-4.8)	(-1.4)
건물	237.8	217.0	18.1	216.8	21.7	17.3	18.5
	(-0.7)	(-0.8)	(0.4)	(-0.1)	(4.9)	(-2.2)	(2.1)
- 가정	70.5	64.6	5.5	67.9	7.6	5.6	5.8
	(-0.3)	(-0.5)	(1.4)	(5.0)	(15.0)	(3.4)	(5.5)
- 상업	135.2	123.1	10.1	120.6	11.3	9.4	10.2
	(-0.9)	(-1.1)	(-0.3)	(-2.1)	(-0.0)	(-5.0)	(0.7)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 11월 원자력 발전량은 예방정비 감소로 원전 설비 이용률이 상승하여 전년 동월 대비 37.4% 증가

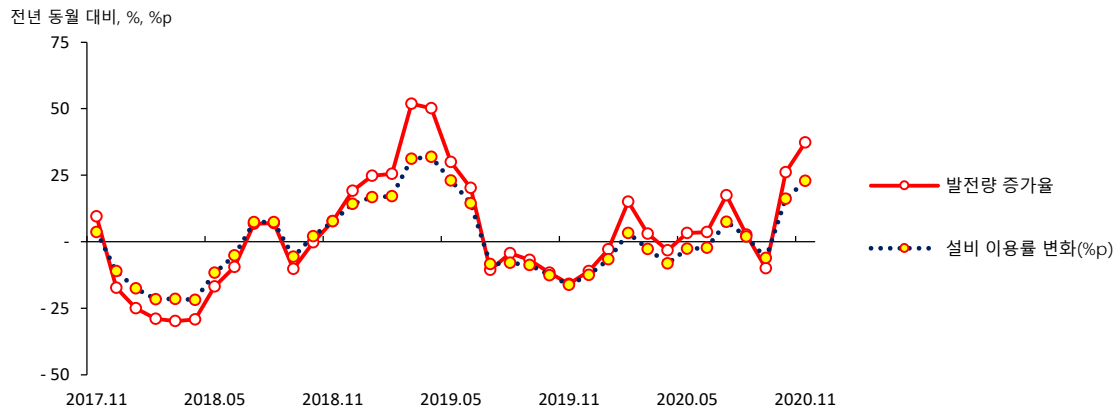
- 원자력 발전설비 이용률은 2019년 하반기에 계획예방정비 등으로 60% 초반까지 하락했지만, 2020년 11월에는 다수 발전기가 계획예방정비를 마치고 발전을 재개하여 83.9%로 상승
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛3호기(2018.5.11~), 월성2호기(2020.9.15~), 신고리4호기(2020.10.9~)는 계획예방정비를 지속
 - 한빛5호기는 10월 26일 증기발생기 고수위 현상으로 원자로 자동 정지 이후 11월에도 정비를 지속
 - 2020년 7월 이후 원자력 발전설비 이용률은 70%대 또는 그 이하 수준이었으나, 10월 중 4개 호기가 계획예방정비를 마치고 발전을 재개하여 11월에는 5개월만에 84% 수준으로 상승
- 발전량 증가로 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 8.6%p 증가한 31.2%를 기록
 - 총 발전량에서 원자력 발전이 차지하는 비중은 2020년 7월에 20%대로 하락한 이후, 전월부터 30%대를 회복

▶ 원전 가동 및 정지 일시

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

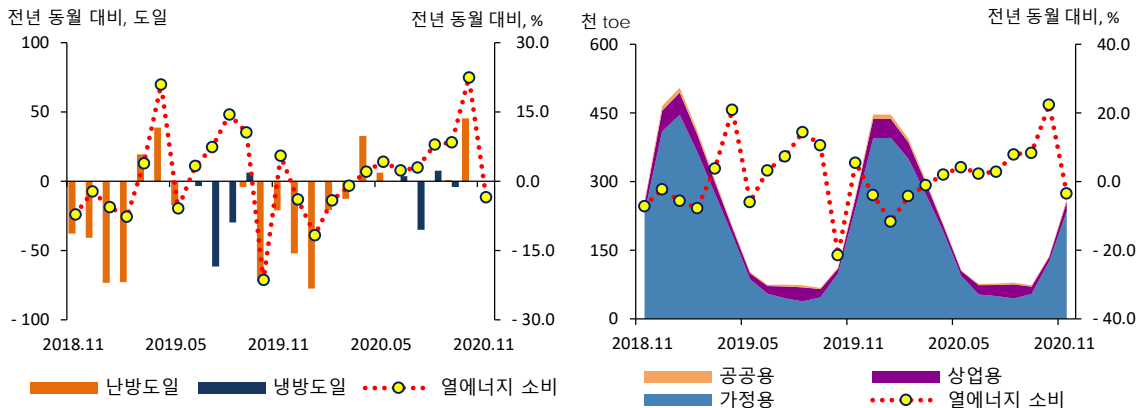
□ 11월 열에너지 소비는 전년 동월 증가에 따른 기저효과로 전년 동월 대비 3.5% 감소

- 열 소비는 난방도일이 전년 동월 수준에 머물렀음에도 불구하고 기저효과 등으로 모든 부문에서 감소
 - 2019년 11월에는 난방도일은 7.0% 감소한 반면, 에너지 소비는 5.5% 증가하여 기저효과를 유발

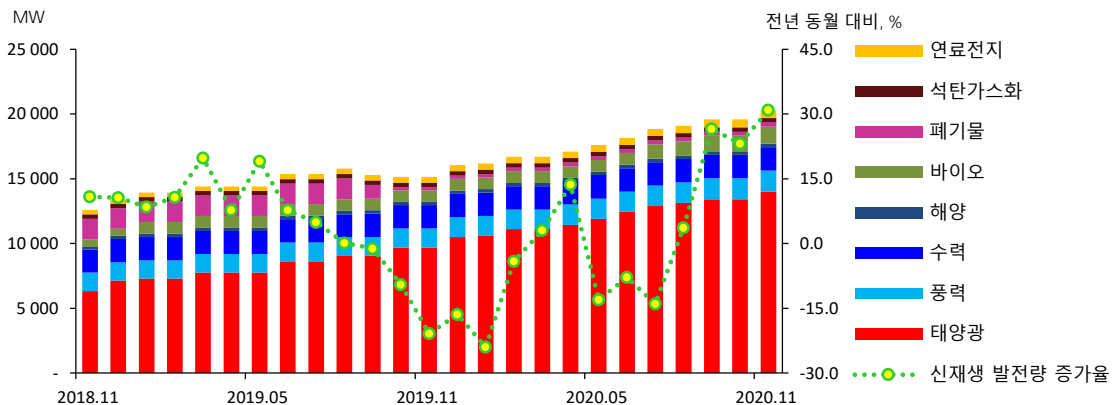
□ 신재생에너지 발전량³은 태양광, 연료전지, IGCC를 중심으로 전년 동월 대비 30.9% 증가

- 태양광과 연료전지는 설비 용량 증가로 높은 증가세를 지속하고 IGCC는 기저효과로 대폭 증가하면서 신재생에너지 발전량 증가에 태양광, 연료전지, IGCC가 각각 13.7%p, 6.6%p, 6.7%p씩 기여
 - 태양광과 연료전지는 설비 용량 증가(각각 44.9%, 35.6%)로 발전량이 각각 34.7%, 79.2% 증가하고 IGCC는 전년 동월 발전량 감소(-61.4%)의 기저효과로 165.4% 증가
- 비재생폐기물은 2020년 10월 현대그린파워가 업종을 변경(발전→철강)하면서 발전 부문 통계 집계에서 제외되며 발전량이 급감(-85.0%)한 것처럼 나타남

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지 발전 설비용량 및 신재생에너지 발전량 추이



³ 설비 용량과 발전량은 한전 전력통계속보 내 신재생에너지 정보. 에너지밸런스 내 신재생·기타에너지 발전량에서는 수력은 제외되나, 비재생 폐기물에너지는 포함

11. 산업 부문

□ 11월 산업 부문 소비는 소비 비중이 높은 납사 소비가 급감하여 전년 동월 대비 10.0% 감소

- 산업 부문 에너지 소비는 코로나19의 영향으로 전반적인 생산 활동이 둔화된 가운데, 업종별로는 석유화학의 소비가 납사를 중심으로 대폭 감소하여 산업 부문 에너지 소비 감소를 주도
 - 석유화학에서는 지난 3월의 롯데케미컬 대산공장 NCC 화재, 11월에 발생한 LG화학 여수공장 화재 등 사고로 인한 설비 가동 차질과 정기보수 규모 확대 등으로 가동률이 대폭 하락(지수 기준 -12.9%)하여 납사 소비가 25% 가까이 감소
 - 철강에서는 전기로강 생산은 증가한 반면 전로강 생산이 감소하여 석탄을 중심으로 에너지 소비 감소
 - 조립금속에서는 컴퓨터(생산지수 기준 -1.0%), 영상음향(-32.1%) 등의 생산이 감소했음에도 불구하고, 반도체(8.5%), 전자부품(7.2%), 통신방송장비(4.8%) 등의 업종에서 생산이 증가하여 전기 소비가 전년 동월 대비 4.3% 증가하고 전체 에너지 소비는 4.1% 증가

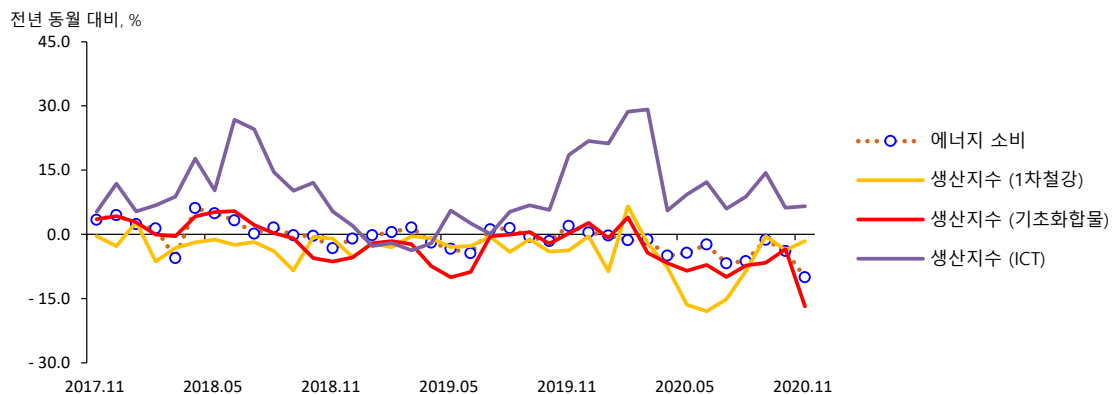
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2019년p			2020년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
산업 (백만toe)	142.9	130.2	12.1	125.1	11.5	11.2	10.8
	(-0.4)	(-0.5)	(2.0)	(-3.9)	(-1.3)	(-3.9)	(-10.0)
석유화학	72.0	65.5	6.1	63.2	5.7	5.5	5.0
	(-0.1)	(-0.4)	(6.0)	(-3.6)	(-6.6)	(-4.5)	(-17.4)
- 납사	53.8	49.1	4.5	45.6	4.1	3.8	3.4
	(-2.8)	(-3.0)	(3.5)	(-7.1)	(-10.5)	(-9.6)	(-24.7)
1차금속	29.5	27.1	2.5	25.8	2.4	2.4	2.4
	(0.4)	(0.6)	(2.7)	(-4.6)	(0.2)	(-0.8)	(-4.2)
- 원료탄	24.4	22.3	2.1	21.4	2.0	2.1	2.0
	(1.0)	(1.2)	(4.2)	(-3.9)	(-0.3)	(0.6)	(-3.3)
조립금속	11.4	10.4	0.9	10.3	0.9	0.9	1.0
	(-0.1)	(0.1)	(-2.4)	(-0.7)	(6.9)	(-1.1)	(4.1)
원료용 비중 (%)	58.3	58.4	58.1	57.8	57.2	57.3	54.7

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 11월 수송 부문 소비는 사회적 거리두기 단계 상향의 영향이 제한적으로 나타나며 전년 동월 대비 0.2% 감소

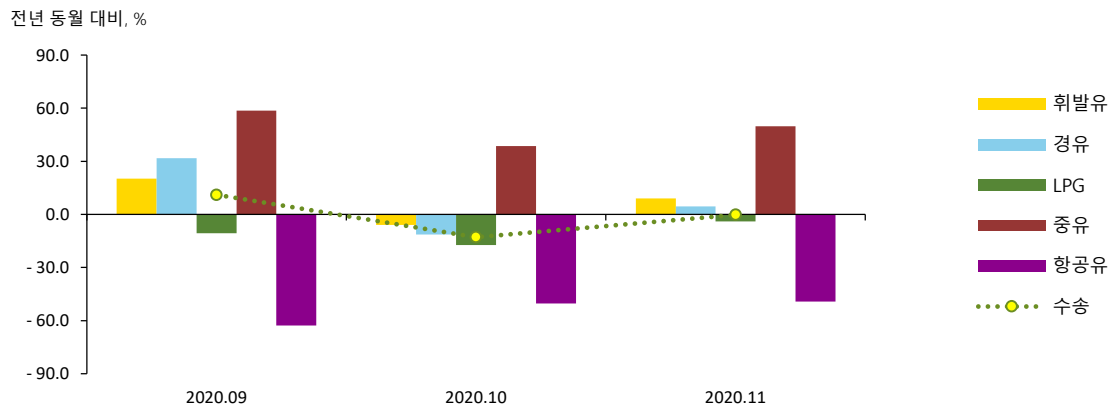
- 도로 부문에서 사회적 거리두기 상향의 영향은 지난 2차 유행 때와 비교하여 제한적으로 나타남
 - 11월 들어서 전국의 확진 사례가 일평균 100건 이상 발생하며 3차 유행이 본격화
 - 11월 19일 거리두기 단계 상향 이전에 비해 이후의 이동량은 약 23% 감소하여, 지난 8월 2차 유행 때 25% 감소했던 것과 비교하여 감소폭이 2%p 줄어 들었음⁴. 사회적 거리두기 단계 격상에 따른 이동 수요의 감소 효과가 상대적으로 약하게 나타난 것으로 해석할 수 있음. 도로부문 소비는 5.0% 증가
- 항공 부문 소비는 국내 항공 편수 증가에도 국제 항공 노선 폐쇄가 계속되며 전년 동월 대비 49.3% 감소
 - 국내선 운항편수는 전년 동월 대비 13.4% 증가하였으나, 국제선은 전년 동월 대비 75.8% 감소
- 해운 부문 소비는 증유 소비가 전년 동월 대비 58.2% 증가하며 27.8% 증가

▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2019년p			2020년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
수송 (백만toe)	42.97	39.23	3.61	35.68	3.23	3.16	3.60
	(0.0)	(0.2)	(-3.2)	(-9.0)	(11.0)	(-12.8)	(-0.2)
도로	35.05	32.04	2.96	30.32	2.79	2.70	3.11
	(1.9)	(2.3)	(-3.0)	(-5.4)	(20.2)	(-10.3)	(5.0)
해운	2.65	2.40	0.20	2.74	0.27	0.22	0.25
	(-17.1)	(-17.7)	(-24.3)	(13.9)	(61.2)	(34.1)	(27.8)
항공	4.93	4.47	0.42	2.34	0.15	0.21	0.21
	(-1.7)	(-2.7)	(9.9)	(-47.6)	(-62.8)	(-50.3)	(-49.3)
철도	0.35	0.32	0.03	0.29	0.03	0.02	0.03
	(-2.8)	(-2.3)	(-7.9)	(-9.1)	(-7.3)	(-8.5)	(-5.5)

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

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



⁴ 중앙재난안전대책본부는 2020년 12월 2일 정례 브리핑에서 휴대전화 이동량 변동 분석 결과를 발표하였음

13. 건물 부문

□ 11월 건물 부문 소비는 코로나19 3차 유행에 따른 사회적 거리두기 강화로 전년 동월 대비 2.1% 증가

- 건물 부문 소비는 11월 중순부터 확진자 수가 2백명을 넘어서는 등 본격적인 코로나19 3차 유행이 시작되면서 사회적 거리두기 단계가 격상되어 가정 부문을 중심으로 증가
 - 11월 7일부터 사회적 거리두기 단계가 5단계로 세분화된 뒤에 11월 19일부터 1.5단계로, 24일부터 수도권은 2단계로 격상
 - 건물 부문 소비 증가의 원별 기여도는 도시가스 1.6%p, 전기 0.9%p, 석유 0.2%p, 열 -0.2%p
- 가정 부문 소비는 도시가스와 전기 소비가 사회적 거리두기에 따른 재택시간 증가 효과로 각각 전년 동월 대비 9.2%, 5.5% 증가한 반면, 석유, 열, 연탄 소비는 각각 1.4%, 3.5%, 37.3% 감소
- 상업·공공 부문은 서비스업 생산활동 감소로 도시가스, 열이 각각 8.2%, 3.5% 감소하고 전기 소비는 0.7% 증가로 정체되었는데, 석유 소비가 증가(5.6%)하면서 전년 동월 대비 0.4% 증가

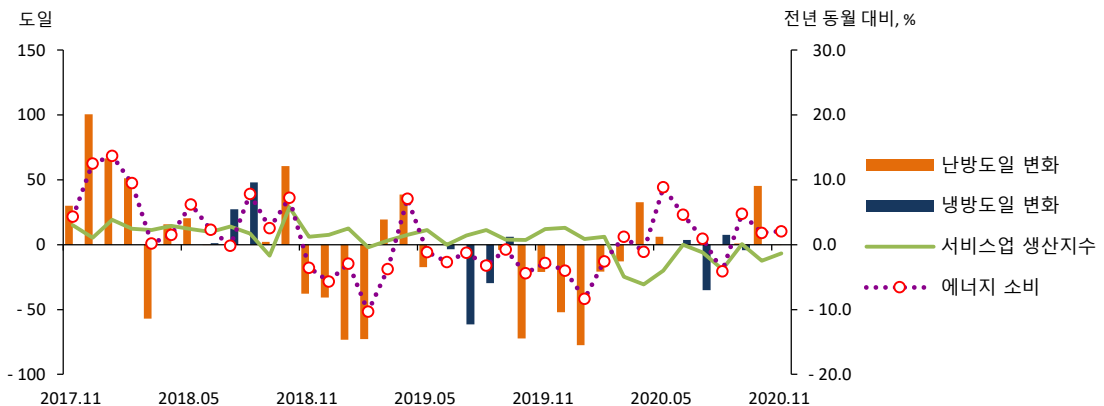
▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2019년p			2020년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
건물 (백만 toe)	45.5	40.3	3.8	40.2	3.0	3.0	3.9
	(-3.1)	(-2.9)	(-2.8)	(-0.2)	(4.8)	(1.8)	(2.1)
가정	22.6	19.7	2.0	20.0	1.2	1.4	2.1
	(-3.6)	(-3.3)	(-4.3)	(1.6)	(9.8)	(9.9)	(3.6)
상업	17.5	15.8	1.4	15.4	1.3	1.2	1.4
	(-2.3)	(-2.4)	(-0.4)	(-2.5)	(-0.5)	(-5.0)	(0.9)
공공·기타	5.4	4.9	0.4	4.9	0.5	0.4	0.4
	(-3.2)	(-3.2)	(-3.3)	(-0.4)	(8.3)	(-3.1)	(-1.2)
난방도일 (18°C)	2 342.9	1 872.7	277.2	1 846.6	1.9	128.4	277.0
	(-9.8)	(-9.8)	(-7.0)	(-1.4)	(111.1)	(54.5)	(-0.1)
냉방도일 (24°C)	120.4	120.4	-	92.5	1.9	-	-
	(-42.4)	(-42.4)	-	(-23.2)	(-68.9)	-	-

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

□ 11월 총 발전량이 전년 동월 수준을 유지한 가운데, 석탄 발전은 감소한 반면 원자력 발전이 대폭 증가

- 전기 소비가 전년 동월과 비슷한 수준을 유지함에 따라 총 발전량도 0.4% 감소로 전년 동월과 비슷한 수준에 머물렀고 발전 투입은 석탄 발전 효율 향상 등으로 1.6% 감소
 - 원자력 발전은 2019년 하반기 60%대에 머물렀던 설비이용율이 다수의 발전기 계획예방정비 완료 등으로 대폭 상승함에 따라 발전량이 전년 동월 대비 37.4% 증가
 - 석탄 발전량은 원자력 발전의 급증과 정부의 미세먼지 대책 등으로 20% 이상 급감하였으며, 이에 따라 석탄 발전기 가운데 고효율발전기가 우선 가동되어 석탄 발전의 효율이 상승
 - 전기 소비가 정체된 상황에서 기저발전(원자력+석탄)이 2.2% 감소하여 가스 발전은 1.1% 증가
 - 이에 따라 원자력과 가스의 발전 비중은 각각 8.6%p, 0.4%p 상승한 반면 석탄 비중은 9.8%p 하락

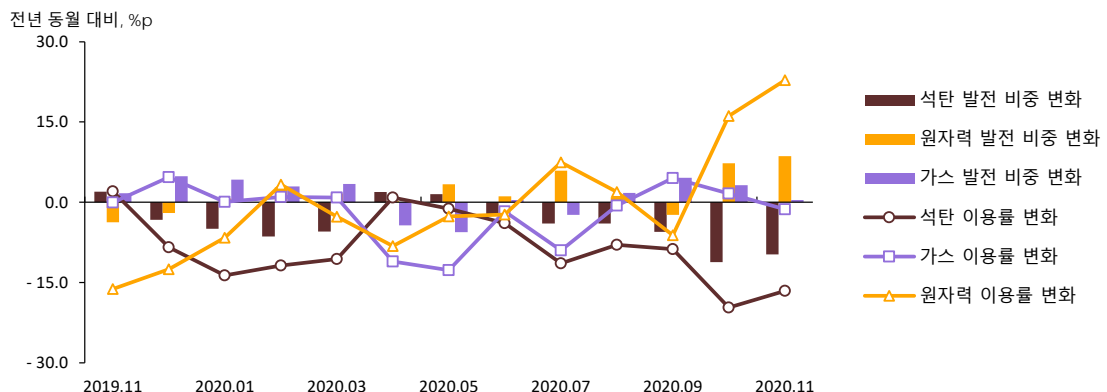
▶ 에너지원별 발전량

	2019년p			2020년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
총발전량 (TWh)	563.0	512.8	45.2	500.5	44.6	43.1	45.0
	(-1.3)	(-1.2)	(-1.9)	(-2.4)	(0.3)	(-3.4)	(-0.4)
석탄	227.4	208.4	18.9	180.5	18.3	14.3	14.4
	(-4.6)	(-4.0)	(3.0)	(-13.4)	(-11.6)	(-27.7)	(-23.6)
석유	3.3	2.8	0.2	1.9	0.3	0.1	0.4
	(-42.6)	(-47.2)	(-26.2)	(-31.5)	(167.8)	(-34.2)	(137.6)
가스	144.4	128.0	12.6	129.4	12.0	11.5	12.8
	(-6.0)	(-8.0)	(4.4)	(1.1)	(20.9)	(9.9)	(1.1)
원자력	145.9	134.9	10.2	145.1	9.3	13.5	14.0
	(9.3)	(11.4)	(-15.9)	(7.6)	(-10.0)	(27.1)	(37.4)
수력·기타신재생	39.2	36.4	2.5	38.4	4.4	3.5	3.2
	(0.6)	(2.3)	(-20.8)	(5.4)	(35.5)	(20.3)	(29.3)
기저발전	373.3	343.2	29.1	325.6	27.6	27.8	28.5
	(0.4)	(1.5)	(-4.5)	(-5.1)	(-11.1)	(-8.6)	(-2.2)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 추이



<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2018	2019년					2020년			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
GDP (조원)	1 812.0 (2.9)	1 849.0 (2.0)	1 361.5 (1.9)	463.1 (2.0)	- (-)	- (-)	1 349.8 (-0.9)	457.9 (-1.1)	- (-)	- (-)
민간소비	875.6 (3.2)	890.2 (1.7)	661.7 (1.6)	222.3 (1.6)	- (-)	- (-)	632.7 (-4.4)	212.6 (-4.4)	- (-)	- (-)
설비투자	166.3 (-2.3)	153.9 (-7.5)	113.0 (-9.3)	36.4 (-2.3)	- (-)	- (-)	121.2 (7.2)	40.3 (10.6)	- (-)	- (-)
건설투자	269.8 (-4.6)	262.9 (-2.5)	190.3 (-4.4)	65.9 (-2.7)	- (-)	- (-)	191.8 (0.8)	65.2 (-1.0)	- (-)	- (-)
소비자물가지수 (2015=100)	104.5	104.9	104.8	105.2	105.5	104.9	105.4	106.2	105.6	105.5
대미환율 (원)	1 100.2	1 165.4	1 164.4	1 197.6	1 184.1	1 167.5	1 188.0	1 178.8	1 144.7	1 116.8
기준금리 (%)	1.5	1.6	1.6	1.5	1.3	1.3	0.7	0.5	0.5	0.5
경기동행지수 (2015=100)	110.1	111.7	111.6	112.3	112.6	112.7	112.0	112.1	112.9	113.7
광공업생산지수 (2015=100)	106.4	106.3	105.5	104.1	111.6	111.1	105.6	112.6	109.3	111.7
제조업가동률지수 (2015=100)	98.8	98.5	98.1	96.9	103.7	100.8	95.0	101.2	98.7	100.4
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.5	14.5	21.7	15.8	8.8	14.4	20.3	14.0	8.8
- 전년동기대비 기온차	-0.1	0.5	0.4	1.3	2.8	0.7	-0.1	-1.4	-1.8	0.0
난방도일	2 597.8 (3.2)	2 342.9 (-9.8)	1 872.7 (-9.8)	0.9 (-82.0)	83.1 (-46.5)	277.2 (-7.0)	1 846.6 (-1.4)	1.9 (111.1)	128.4 (54.5)	277.0 (-0.1)
냉방도일	209.0 (57.5)	120.4 (-42.4)	120.4 (-42.4)	6.1 (-)	- (-)	- (-)	92.5 (-23.2)	1.9 (-68.9)	- (-)	- (-)
에너지원단위	0.17 (-1.0)	0.16 (-3.4)	0.17 (-3.3)	0.16 (-3.6)	- (-)	- (-)	0.16 (-3.8)	0.16 (-3.8)	- (-)	- (-)
1인당 소비										
석유 (bbl)	18.1 (-1.0)	17.9 (-0.7)	16.3 (-1.0)	1.4 (-6.1)	1.5 (2.8)	1.5 (4.1)	15.4 (-5.4)	1.4 (-1.5)	1.3 (-8.1)	1.4 (-10.7)
전기 (MWh)	10.2 (3.1)	10.1 (-1.3)	9.2 (-1.2)	0.8 (-0.4)	0.8 (1.4)	0.8 (-2.1)	9.0 (-2.6)	0.9 (3.2)	0.8 (-4.0)	0.8 (-0.1)
도시가스 (1000 m ³)	0.5 (6.9)	0.5 (-4.3)	0.4 (-4.1)	0.0 (-3.8)	0.0 (-12.3)	0.0 (-6.6)	0.4 (-5.1)	0.0 (-0.8)	0.0 (2.9)	0.0 (0.7)
총에너지 (toe)	6.0 (1.3)	5.9 (-1.6)	5.3 (-1.5)	0.4 (-3.1)	0.5 (-0.4)	0.5 (-1.3)	5.1 (-4.8)	0.4 (-0.5)	0.4 (-5.4)	0.5 (-5.3)

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

업종별 산업생산지수 및 생산량

	2018	2019년					2020년			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
산업생산지수(2015=100)										
전산업	107.5 (1.6)	108.1 (0.5)	106.9 (0.2)	105.8 (0.8)	109.9 (0.1)	110.5 (1.6)	105.9 (-0.9)	109.4 (3.4)	106.9 (-2.7)	110.0 (-0.5)
광공업	106.4 (1.5)	106.3 (-0.0)	105.5 (-0.6)	104.1 (1.8)	111.6 (-0.8)	111.1 (1.3)	105.6 (0.0)	112.6 (8.2)	109.3 (-2.1)	111.7 (0.5)
반도체	168.4 (21.2)	188.1 (11.7)	184.1 (9.5)	203.1 (9.8)	213.5 (11.3)	229.3 (32.1)	229.1 (24.5)	255.8 (25.9)	241.5 (13.1)	248.8 (8.5)
철강	100.5 (-2.7)	98.3 (-2.2)	98.4 (-2.3)	93.2 (-1.2)	98.3 (-4.0)	97.2 (-3.8)	91.4 (-7.1)	92.8 (-0.4)	94.7 (-3.7)	95.7 (-1.5)
시멘트	100.0 (-8.8)	93.8 (-6.2)	93.6 (-7.1)	77.0 (-16.6)	100.0 (-10.2)	102.9 (-6.9)	85.5 (-8.7)	88.9 (15.5)	94.2 (-5.8)	97.5 (-5.2)
기초화학물	110.4 (0.1)	107.5 (-2.6)	107.0 (-3.1)	111.2 (0.5)	105.1 (-2.1)	101.9 (0.2)	100.4 (-6.1)	103.8 (-6.7)	101.5 (-3.4)	84.8 (-16.8)
수송장비	93.9 (-1.2)	93.1 (-0.9)	92.9 (-0.6)	83.0 (-2.4)	98.9 (-5.8)	94.9 (-11.3)	83.1 (-10.5)	96.1 (15.8)	93.8 (-5.2)	93.4 (-1.6)
전기장비	106.5 (-0.2)	107.7 (1.2)	106.6 (0.5)	106.0 (4.2)	116.6 (2.3)	112.7 (-3.8)	105.2 (-1.3)	117.5 (10.8)	111.4 (-4.5)	117.7 (4.4)
서비스업	106.9 (2.2)	108.4 (1.4)	107.4 (1.3)	106.8 (0.8)	109.1 (0.7)	110.3 (2.4)	105.3 (-2.0)	106.9 (0.1)	106.4 (-2.5)	108.8 (-1.4)
도·소매	105.0 (1.8)	104.6 (-0.4)	104.2 (-0.4)	102.8 (-0.3)	105.9 (-1.8)	108.7 (-0.3)	101.3 (-2.7)	106.0 (3.1)	104.0 (-1.8)	106.5 (-2.0)
음식·숙박	98.5 (-1.9)	97.5 (-1.0)	96.4 (-1.2)	91.5 (-4.6)	98.4 -	97.3 (0.2)	80.7 (-16.3)	72.1 (-21.2)	83.3 (-15.3)	80.7 (-17.1)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	47 124.3 (0.1)	47 520.7 (0.8)	43 572.2 (1.2)	3 905.1 (-2.3)	4 036.5 (-1.6)	3 951.5 (4.6)	41 244.3 (-5.3)	3 966.9 (1.6)	3 943.9 (-2.3)	3 867.8 (-2.1)
철강 - 조강 (천 톤)	72 464.0 (2.0)	71 411.9 (-1.5)	65 532.2 (-1.2)	5 710.6 (-2.3)	5 963.8 (-3.8)	5 904.4 (-0.3)	61 169.2 (-6.7)	5 747.9 (0.7)	5 859.9 (-1.7)	5 765.4 (-2.4)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 139.2 (1.9)	31 804.1 (2.1)	28 919.9 (1.7)	2 747.8 (5.3)	2 587.6 (4.7)	2 670.3 (8.8)	27 928.5 (-3.4)	2 511.6 (-8.6)	2 426.7 (-6.2)	2 153.7 (-19.3)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 981.8 (2.9)	16 014.0 (-5.7)	14 612.8 (-5.7)	1 380.5 (-3.0)	1 235.6 (-14.1)	1 363.0 (-3.0)	14 062.2 (-3.8)	1 257.8 (-8.9)	1 211.5 (-1.9)	1 087.8 (-20.2)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 793.6 (-1.1)	21 584.7 (-1.0)	19 776.6 (-0.7)	1 827.9 (0.1)	1 704.7 (1.4)	1 671.2 (-3.5)	19 463.4 (-1.6)	1 731.0 (-5.3)	1 769.2 (3.8)	1 649.7 (-1.3)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 028.7 (-2.1)	3 950.6 (-1.9)	3 613.1 (-1.6)	278.0 (-4.8)	351.4 (-7.9)	346.4 (-11.3)	3 209.9 (-11.2)	342.5 (23.2)	336.3 (-4.3)	324.5 (-6.3)

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

국제 에너지 가격

	2018	2019년					2020년			
		1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월	
원유 (USD/bbl)										
WTI	64.8 (27.1)	57.0 (-11.9)	56.8 (-14.2)	57.0 (-18.7)	54.0 (-23.7)	57.1 (0.7)	38.7 (-31.8)	39.6 (-30.4)	39.6 (-26.8)	41.4 (-27.5)
Dubai	69.4 (30.5)	63.5 (-8.5)	63.4 (-10.1)	61.1 (-20.8)	59.4 (-25.2)	62.0 (-5.4)	41.5 (-34.5)	41.5 (-32.1)	40.7 (-31.5)	43.4 (-30.0)
Brent	71.5 (30.5)	64.2 (-10.3)	64.1 (-12.0)	62.3 (-21.3)	59.6 (-26.0)	62.7 (-4.9)	42.6 (-33.6)	41.9 (-32.8)	41.5 (-30.4)	44.0 (-29.9)
국내도입단가 (C&F)	71.4 (34.0)	65.5 (-8.2)	65.5 (-8.9)	63.0 (-17.6)	64.2 (-18.9)	64.3 (-15.5)	44.6 (-31.9)	44.5 (-29.4)	43.4 (-32.4)	42.7 (-33.7)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.0)	10.6 (0.6)	10.1 (-10.3)	10.0 (-14.4)	10.0 (-14.2)	8.4 (-21.1)	5.9 (-42.0)	6.2 (-38.1)	6.9 (-31.7)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	526.3 (26.4)	505.4 (-4.0)	509.9 (-2.3)	509.9 (-9.3)	479.0 (-17.4)	454.5 (-22.2)	393.0 (-22.9)	263.4 (-48.3)	275.7 (-42.4)	312.1 (-31.3)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	107.0 (20.9)	77.9 (-27.2)	79.0 (-26.6)	66.0 (-42.2)	69.2 (-36.4)	67.0 (-33.5)	58.8 (-25.6)	54.6 (-17.2)	58.4 (-15.6)	64.4 (-3.9)
국내도입단가 (CIF)	113.6 (8.9)	100.7 (-11.3)	102.2 (-10.0)	85.0 (-26.9)	92.1 (-19.4)	87.5 (-21.3)	78.0 (-23.6)	68.4 (-19.5)	70.4 (-23.5)	70.8 (-19.1)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	79.9 (17.4)	72.5 (-9.3)	72.3 (-11.6)	74.7 (-16.6)	74.0 (-15.6)	76.3 (11.1)	46.0 (-36.3)	47.2 (-36.8)	46.0 (-37.9)	46.8 (-38.7)
등유	84.8 (29.8)	77.3 (-8.9)	77.2 (-10.3)	77.7 (-15.2)	75.4 (-20.8)	74.9 (-9.7)	43.9 (-43.1)	39.3 (-49.4)	41.6 (-44.8)	45.7 (-39.0)
경유	84.9 (27.9)	78.2 (-7.9)	78.1 (-9.5)	78.1 (-16.8)	77.1 (-20.7)	76.0 (-7.6)	48.9 (-37.5)	44.2 (-43.4)	43.9 (-43.0)	47.6 (-37.4)
중유	65.2 (31.3)	57.5 (-11.8)	58.8 (-10.9)	61.3 (-13.2)	47.4 (-38.3)	39.4 (-42.3)	38.5 (-34.7)	39.6 (-35.4)	41.2 (-13.0)	43.7 (10.9)
프로판	542.1 (16.0)	434.6 (-19.8)	434.1 (-21.2)	350.0 (-41.7)	420.0 (-35.9)	430.0 (-20.4)	392.3 (-9.6)	365.0 (4.3)	375.0 (-10.7)	430.0 -
부탄	539.2 (7.5)	441.7 (-18.1)	440.5 (-20.0)	360.0 (-43.3)	435.0 (-33.6)	445.0 (-15.2)	398.6 (-9.5)	355.0 (-1.4)	380.0 (-12.6)	440.0 (-1.1)
납사	67.0 (24.5)	56.9 (-15.1)	56.3 (-17.7)	54.0 (-28.1)	56.8 (-23.9)	59.5 (4.8)	39.8 (-29.3)	43.0 (-20.4)	41.7 (-26.6)	40.6 (-31.8)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증감률(%)

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

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

국내 에너지 가격

	2018	2019년					2020년			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 471.9 (-6.9)	1 464.9 (-8.1)	1 529.3 (-6.6)	1 540.5 (-8.4)	1 535.7 (-2.9)	1 382.8 (-5.6)	1 352.5 (-11.6)	1 333.3 (-13.5)	1 319.6 (-14.1)
경유 (원/리터)	1 391.9 (8.5)	1 340.1 (-3.7)	1 336.0 (-4.4)	1 379.8 (-4.1)	1 387.7 (-6.6)	1 380.5 (-3.1)	1 191.8 (-10.8)	1 154.5 (-16.3)	1 134.0 (-18.3)	1 119.6 (-18.9)
중유 (원/리터)	734.8 (18.6)	743.9 (1.2)	751.8 (3.0)	747.4 (-4.7)	791.4 (0.1)	703.5 (-16.9)	578.6 (-23.0)	575.2 (-23.0)	533.0 (-32.7)	520.0 (-26.1)
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.7 (-2.6)	1 867.8 (-2.6)	1 831.9 (-5.8)	1 833.6 (-8.4)	1 879.3 (-6.4)	1 849.4 (-1.0)	1 821.0 (-0.6)	1 822.1 (-0.6)	1 822.2 (-3.0)
부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.2 (-7.8)	804.9 (-8.1)	784.7 (-12.4)	783.7 (-16.1)	810.5 (-11.0)	790.6 (-1.8)	771.5 (-1.7)	771.4 (-1.6)	770.6 (-4.9)
도시가스(원/MJ)										
주택용	15.1 (-4.3)	15.6 (3.9)	15.6 (3.9)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	15.2 (-2.9)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)
일반용(1)	14.9 (-3.8)	15.6 (4.9)	15.6 (5.2)	15.7 (4.7)	15.8 (4.7)	15.8 (4.7)	14.9 (-4.0)	13.8 (-12.2)	13.8 (-12.3)	13.8 (-12.3)
업무난방용	15.4 (-4.4)	16.1 (4.4)	16.1 (4.3)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	15.2 (-5.3)	13.7 (-16.9)	12.7 (-22.7)	12.7 (-23.2)
산업용	13.0 (-2.3)	13.8 (6.0)	13.7 (6.0)	13.9 (5.5)	14.0 (5.4)	14.0 (5.4)	12.7 (-7.2)	10.8 (-22.0)	9.9 (-28.8)	9.9 (-29.3)
열(원/Mcal)										
주택용	64.5 (-2.7)	65.7 (1.8)	65.6 (1.7)	67.1 (3.8)	67.1 (3.8)	67.1 (3.8)	66.3 (1.1)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)
업무용	83.8 (-2.7)	85.3 (1.8)	85.1 (1.7)	87.2 (3.8)	87.2 (3.8)	87.2 (3.8)	86.0 (1.1)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)
공공용	73.2 (-2.7)	74.5 (1.9)	74.4 (1.7)	76.1 (3.8)	76.1 (3.8)	76.1 (3.8)	75.2 (1.1)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)
전기(원/kWh)										
주택용	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -
일반용	84.4 -	84.4 -	83.6 -	65.2 -	65.2 -	92.3 -	83.6 -	65.2 -	65.2 -	92.3 -
산업용	96.0 -	96.0 -	94.9 -	78.5 -	78.5 -	108.5 -	94.9 -	78.5 -	78.5 -	108.5 -

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금: 주택용(고압, 201~400kWh), 일반용(압) I, 저압, 산업용(중, 고압B, 선택II 중간부하) 기준

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 한국전기 전기요금 (총합, 2017.1.1)

총에너지 소비

	2018	2019년					2020년p			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석탄 (백만 톤)	141.1 (0.9)	133.0 (-5.7)	122.1 (-5.0)	11.5 (0.9)	11.6 (7.0)	10.9 (-4.7)	106.5 (-12.7)	10.6 (-7.7)	9.0 (-22.2)	8.9 (-18.3)
- 원료탄 제외	106.4 (2.9)	98.0 (-7.9)	90.0 (-7.1)	8.7 (2.0)	8.6 (9.2)	8.0 (-7.6)	75.7 (-15.9)	7.8 (-10.2)	6.0 (-30.0)	6.1 (-23.8)
석유 (백만 bbl)	931.8 (-0.6)	927.1 (-0.5)	842.0 (-0.8)	72.3 (-6.0)	75.7 (3.0)	79.4 (4.3)	797.6 (-5.3)	71.3 (-1.4)	69.7 (-8.0)	71.0 (-10.6)
- 비에너지유 제외	445.5 (0.4)	451.8 (1.4)	408.8 (1.2)	32.0 (-10.2)	38.6 (14.1)	39.5 (4.4)	387.2 (-5.3)	34.5 (7.7)	34.8 (-9.7)	39.4 (-0.0)
LNG (백만 톤)	42.3 (16.2)	41.0 (-3.1)	36.0 (-3.8)	2.4 (6.4)	2.8 (-10.4)	3.7 (1.8)	36.1 (0.2)	2.8 (15.0)	3.1 (11.1)	3.8 (1.4)
수력 (TWh)	7.3 (3.9)	6.2 (-14.1)	5.7 (-13.8)	0.6 (-20.7)	0.5 (7.3)	0.5 (-15.0)	6.7 (15.8)	0.9 (55.6)	0.5 (-13.2)	0.4 (-5.8)
원자력 (TWh)	133.5 (-10.1)	145.9 (9.3)	134.9 (11.4)	10.3 (-6.8)	10.6 (-12.3)	10.2 (-15.9)	145.1 (7.6)	9.3 (-10.0)	13.5 (27.1)	14.0 (37.4)
기타 (백만 toe)	17.1 (8.0)	17.7 (3.3)	16.2 (3.6)	1.4 (-3.0)	1.4 (2.2)	1.4 (-0.8)	16.2 (-0.4)	1.6 (14.8)	1.4 (-2.3)	1.3 (-3.1)
총에너지 (백만 toe)	307.6 (1.8)	303.1 (-1.5)	275.1 (-1.3)	23.1 (-2.9)	24.1 (-0.2)	25.3 (-1.2)	262.4 (-4.6)	23.0 (-0.3)	22.8 (-5.3)	24.0 (-5.2)
- 비에너지유 제외	247.1 (2.7)	244.0 (-1.3)	221.2 (-1.0)	18.1 (-3.1)	19.5 (1.4)	20.3 (-2.4)	211.2 (-4.5)	18.4 (1.9)	18.5 (-5.3)	20.0 (-1.6)
- 원료용 제외	223.0 (3.5)	219.6 (-1.5)	198.9 (-1.2)	16.1 (-3.2)	17.4 (1.5)	18.3 (-3.1)	189.8 (-4.6)	16.4 (2.2)	16.4 (-6.0)	18.0 (-1.4)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2018	2019년p					2020년p			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석탄	28.2	27.1	27.4	30.9	29.6	26.7	25.2	28.6	24.7	23.2
- 원료탄 제외	20.3	19.1	19.3	22.2	21.1	18.5	17.0	19.9	15.6	14.9
석유	38.5	38.7	38.7	39.2	39.6	39.7	38.4	39.1	38.6	37.8
- 비에너지유 제외	18.9	19.2	19.1	17.5	20.4	20.0	18.9	19.1	19.4	21.2
LNG	18.0	17.7	17.1	13.8	15.0	19.2	17.9	15.9	17.5	20.6
수력	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.5	0.8	0.4	0.4
원자력	9.2	10.3	10.4	9.5	9.4	8.6	11.8	8.6	12.6	12.5
기타	5.6	5.8	5.9	6.1	6.0	5.5	6.2	7.1	6.2	5.6
총에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2018	2019년					2020년p			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
산업	143.5 (0.7)	142.9 (-0.4)	130.2 (-0.5)	11.6 (-0.6)	11.7 (-1.5)	12.1 (2.0)	125.1 (-3.9)	11.5 (-1.3)	11.2 (-3.9)	10.8 (-10.0)
수송	43.0 (0.4)	43.0 (0.0)	39.2 (0.2)	2.9 (-19.1)	3.6 (12.6)	3.6 (-3.2)	35.7 (-9.0)	3.2 (11.0)	3.2 (-12.8)	3.6 (-0.2)
가정	23.5 (4.4)	22.6 (-3.6)	19.7 (-3.3)	1.1 (1.0)	1.3 (-12.8)	2.0 (-4.3)	20.0 (1.6)	1.2 (9.8)	1.4 (9.9)	2.1 (3.6)
상업	17.9 (2.9)	17.5 (-2.3)	15.8 (-2.4)	1.3 (0.2)	1.2 (3.6)	1.4 (-0.4)	15.4 (-2.5)	1.3 (-0.5)	1.2 (-5.0)	1.4 (0.9)
공공	5.6 (2.0)	5.4 (-3.2)	4.9 (-3.2)	0.4 (-8.0)	0.4 (2.9)	0.4 (-3.3)	4.9 (-0.4)	0.5 (8.3)	0.4 (-3.1)	0.4 (-1.2)
최종 소비	233.4 (1.2)	231.4 (-0.9)	209.8 (-0.9)	17.4 (-4.3)	18.2 (0.5)	19.5 (0.0)	201.0 (-4.2)	17.7 (1.8)	17.3 (-4.7)	18.3 (-5.9)
석탄 (백만 톤)	49.3 (-2.1)	48.2 (-2.2)	44.1 (-1.9)	3.6 (-3.5)	4.2 (-0.9)	4.1 (-7.3)	41.5 (-6.0)	4.0 (10.7)	4.0 (-5.1)	3.8 (-6.5)
석유 (백만 bbl)	920.0 (-0.7)	918.5 (-0.2)	834.4 (-0.4)	71.9 (-6.0)	75.3 (3.6)	78.8 (4.3)	792.4 (-5.0)	70.7 (-1.8)	69.3 (-8.0)	70.1 (-11.1)
전기 (TWh)	526.1 (3.6)	520.5 (-1.1)	475.8 (-1.1)	43.6 (-0.2)	40.6 (1.6)	41.1 (-1.9)	464.2 (-2.4)	45.1 (3.3)	39.1 (-3.8)	41.1 (0.1)
도시가스 (십억 m³)	24.3 (7.4)	23.3 (-4.1)	20.4 (-3.9)	1.1 (-3.6)	1.4 (-12.1)	2.0 (-6.4)	19.4 (-5.0)	1.1 (-0.6)	1.4 (3.1)	2.0 (0.8)
열·기타 (천 toe)	11.8 (6.4)	11.6 (-2.0)	10.4 (-1.9)	0.8 (-2.0)	0.8 (-5.7)	1.0 (-1.0)	10.2 (-1.8)	0.8 (5.0)	0.8 (1.7)	0.9 (-3.1)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2018	2019년p					2020년p			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
산업	61.5	61.8	62.1	66.9	64.1	61.9	62.3	64.9	64.7	59.1
수송	18.4	18.6	18.7	16.7	19.9	18.5	17.8	18.2	18.2	19.6
가정	10.1	9.8	9.4	6.3	7.0	10.4	9.9	6.8	8.1	11.4
상업	7.7	7.6	7.5	7.7	6.7	7.0	7.6	7.5	6.7	7.5
공공	2.4	2.3	2.3	2.4	2.2	2.2	2.4	2.6	2.2	2.3
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	13.9	14.0	14.0	15.2	13.9	13.8	14.9	15.3	13.9
석유	50.1	50.2	50.3	51.8	52.1	51.1	49.7	50.3	50.5	48.7
전기	19.4	19.3	19.5	21.6	19.2	18.1	19.9	21.9	19.4	19.3
도시가스	11.6	11.6	11.3	8.0	9.0	11.9	11.6	8.1	10.1	12.9
열·기타	5.1	5.0	4.9	4.6	4.4	5.0	5.1	4.8	4.7	5.2

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2017	2018년	2019년	2020년					
				9월	10월	11월	9월	10월	11월
총 발전용량 (GW)	116.9 (19.8)	119.1 (1.9)	125.3 (5.2)	122.5 (3.8)	124.0 (5.1)	124.4 (5.2)	128.6 (5.0)	127.8 (3.0)	128.6 (3.4)
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)	38.3 (1.2)	39.2 (3.5)	39.5 (4.4)	41.2 (7.5)	41.2 (5.1)	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: 전기통계속보

에너지 소비 관련 통계

	2017	2018	2019년	2020년					
				9월	10월	11월	9월	10월	11월
도시가스 수요가수 (백만)	18.6 (3.3)	19.1 (3.1)	19.7 (2.8)	19.4 (2.9)	19.4 (2.7)	19.5 (2.6)	19.9 (2.6)	19.9 (2.5)	20.0 (2.5)
자동차 등록대수 (백만 대)	22.5 (3.3)	23.2 (3.0)	23.7 (2.0)	23.6 (2.3)	23.6 (2.2)	23.6 (2.1)	24.2 (2.7)	24.3 (2.8)	24.3 (2.9)
- 휘발유	10.4 (2.7)	10.6 (2.5)	11.0 (3.1)	10.9 (2.8)	10.9 (2.9)	10.9 (3.0)	11.3 (4.2)	11.3 (4.1)	11.4 (4.1)
- 경유	9.6 (4.4)	9.9 (3.7)	10.0 (0.3)	10.0 (1.4)	10.0 (1.0)	10.0 (0.6)	10.0 (-0.1)	10.0 (0.2)	10.0 (0.4)
- LPG	2.1 (-2.9)	2.0 (-3.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-2.3)	2.0 (-2.1)	2.0 (-1.8)	2.0 (-0.8)	2.0 (-0.9)	2.0 (-1.1)
- 하이브리드	0.3 (37.6)	0.4 (30.9)	0.5 (26.1)	0.5 (28.5)	0.5 (27.6)	0.5 (26.2)	0.6 (29.0)	0.6 (29.9)	0.6 (32.0)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율 (%)
자료: 에너지통계월보

<부록> 용어 정리

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

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

□ 최종 소비(Total Final Consumption, TFC)

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

□ TOE(Tonne of Oil Equivalent)

- 상이한 단위를 사용하는 서로 다른 에너지원들을 비교하거나 집계하기 위해 원유 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.107)

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

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