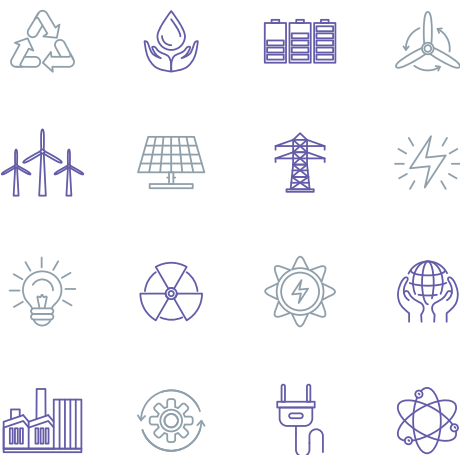


KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



COAL 1.2%
PETROLEUM 8.8%
LNG 2.7%
NUCLEAR 2.0%
NEW & RENEWABLE 6.7%
AUGUST. 2021



본 동향 자료는 2021년 8월까지의 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

□ 8월 광공업생산지수는 산업 전반의 회복세로 모든 부문에서 생산이 증가하여 전년 동월 대비 9.7% 상승

- 반도체 생산지수는 경기 회복에 따라 메모리 및 비메모리 수요가 확대되어 반도체 생산 및 수출이 대폭 증가하며 전년 동월 대비 36.8% 상승
- 기초화학물질 생산지수는 위생용품, 포장재, 의료용 라텍스 등 비대면 생활에 필요한 제품 수요 증가로 합성수지 등 석유화학 제품 수요도 증가하며 전년 동월 대비 10.5% 상승
- 철강 생산지수는 건설, 조선 등 전방 산업이 회복되어 건설 수주와 조선 수주가 증가하는 등 철강 수요 산업의 전반적 회복세로 전년 동월 대비 14.7% 상승
- 자동차 생산지수는 차량용 반도체 수급난과 주요공장 휴업에도 수출 호조로 전년 동월 대비 6.2% 상승
 - GM 부평2공장 차량용 반도체 부족으로 50% 감산(8.9~13, 8.23~27) 및 휴업(8.16~20, 8.30~31), 현대 아산공장 전기차 라인공사 휴업(7.13~8.11) 등 생산 부진에도 친환경차 수요 증가 등 수출 호조

□ 서비스업 생산지수는 음식·숙박업 생산 부진에도 도·소매업 등의 생산 증가로 전년 동월 대비 4.2% 상승

- 전월 코로나19 4차 확산(델타 변이 확산)으로 강화된 사회적 거리두기 단계가 시행되어 음식점 영업시간과 사적모임 등이 제한되어 대면서비스업인 음식·숙박업에서 전년 동월 대비 5.3% 하락
- 반면, 운수업은 코로나19 4차 확산에도 불구하고 경기가 회복됨에 따라 전년 동월 대비 7.4% 상승하였으며, 도·소매업에서도 국민지원금 지급 등으로 소비가 증가해 전년 동월 대비 5.3% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2020년p			2021년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
GDP (조원)	1 836.9 (-0.9)	893.5 (-0.6)	- -	928.9 (4.0)	476.5 (6.0)	- -	- -
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	512.5 (-5.5)	322.8 (-10.6)	39.5 (-10.3)	411.8 (27.6)	54.8 (39.7)	55.5 (29.7)	53.2 (34.7)
광공업생산지수 (2015=100)	106.3 (-0.3)	103.2 (-1.4)	99.6 (-3.7)	112.0 (8.5)	116.3 (11.5)	115.8 (7.8)	109.3 (9.7)
반도체	230.6 (22.6)	219.3 (27.3)	237.6 (20.4)	279.7 (27.6)	299.8 (25.8)	306.9 (34.7)	325.0 (36.8)
기초화학물질	102.3 (-6.0)	103.5 (-4.7)	105.2 (-8.1)	109.3 (5.6)	105.0 (10.1)	114.2 (10.0)	116.2 (10.5)
철강	92.1 (-6.3)	90.4 (-8.9)	86.2 (-9.9)	97.7 (8.1)	98.3 (20.9)	102.6 (19.3)	98.9 (14.7)
자동차	84.1 (-9.9)	79.0 (-15.5)	68.9 (-10.6)	88.9 (12.5)	95.5 (20.4)	90.0 (-3.4)	73.2 (6.2)
서비스업생산지수 (2015=100)	106.2 (-2.0)	104.5 (-2.3)	104.1 (-3.8)	108.7 (4.0)	113.5 (4.9)	111.0 (4.0)	108.5 (4.2)
도·소매	101.9 (-2.6)	99.8 (-3.6)	96.8 (-5.7)	104.3 (4.5)	107.4 (3.5)	106.1 (5.5)	101.9 (5.3)
음식·숙박	79.5 (-18.5)	81.5 (-15.7)	84.6 (-16.9)	76.6 (-5.9)	84.2 (-0.6)	83.2 (-8.0)	80.1 (-5.3)

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

자료: 한국무역협회, 국가통계포털

2. 에너지 가격¹

국제 에너지 가격

□ 8월 평균 국제유가는 코로나19 확산과 미국의 증산 요구, 테이퍼링 시행 가능성 등으로 전월 대비 5.4% 하락

- 8월 국제유가는 코로나19 델타바이러스의 확산이 가속화되고 인플레이션 심화 우려로 미국 백악관에서 OPEC+에의 증산 요구와 미국의 조기 테이퍼링 가능성 등 이유로 하락으로 전환
 - 인도발 델타 변이바이러스가 전 세계로 확대되고 미국의 일일 확진자가 10만 명을 넘고 중국과 일본의 확진자 수도 최고치를 기록하면서 석유수요 회복 지연에 대한 우려가 발생
 - 미국 백악관은 유가 상승으로 인플레이션 압력이 심화되면 세계 경제 회복에 위협이 될 수 있고, 현재의 증산이 충분치 않다고 성명서를 발표
 - 미국 연준이 올해 안에 테이퍼링 시행을 시사하고 내년에는 양적완화를 종료하는데 의견을 모음
 - 미국의 원유 재고는 7월 말(7/30) 기준 439.2백만 배럴에서 8월 말(8/27) 기준 425.4백만 배럴로 감소
- 호주산 석탄 가격은 폭염 및 경제활동 재개 등으로 인한 전력 수요 급증과 중국의 호주산 석탄 수입 배제 및 온실가스 감축 노력에 따른 석탄 수급 불균형 등으로 전월 대비 11.6% 상승하여 4개월 연속 상승
- 천연가스 가격도 수급 불균형 문제로 인해 전월 대비 4.3% 상승하여, 3월 이후 상승세 지속

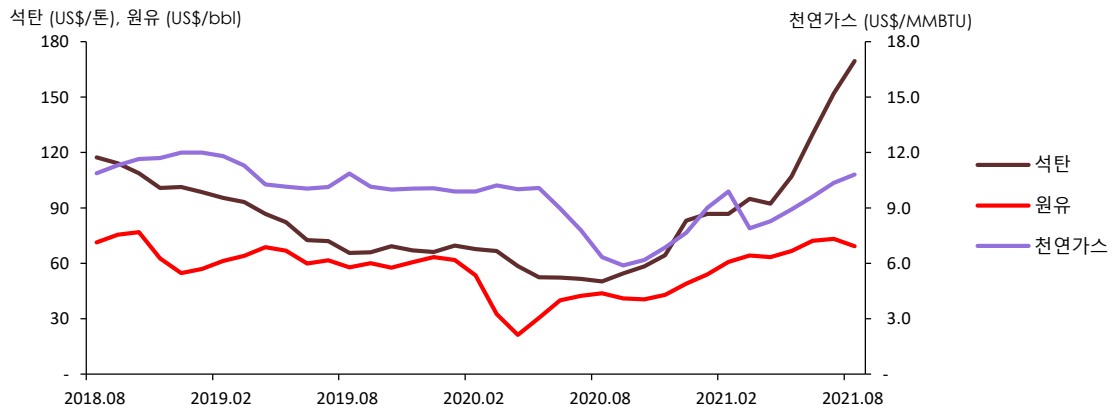
▶ 국제 에너지 가격 동향

	2019년	2020년	2021년			2021년		
			6월	7월	8월	6월	7월	8월
원유 (US\$/bbl)	61.6 (-10.2)	41.6 (-32.4)	40.0 (-33.2)	42.4 (-31.2)	43.8 (-24.2)	72.1 (80.5)	73.2 (72.6)	69.2 (58.1)
천연가스 (US\$/MMBTU)	10.6 (-1.1)	8.3 (-21.3)	9.0 (-10.7)	7.8 (-23.1)	6.3 (-41.6)	9.6 (7.2)	10.4 (33.0)	10.8 (70.3)
석탄 (US\$/톤)	77.8 (-27.3)	60.8 (-21.9)	52.2 (-28.0)	51.6 (-28.5)	50.1 (-23.5)	130.0 (148.9)	152.0 (194.7)	169.6 (238.2)

주: 국제유가는 Brent, Dubai, WTI의 평균, 천연가스는 일본 CIF 액체상태 수입 가격 기준, 석탄은 호주산 기준
()는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



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

국내 에너지 가격

□ 8월 휘발유와 경유 가격은 국제 유가 하락에도 불구하고 전월 대비 각각 1.0%, 1.1% 상승

- 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 국제유가 하락에도 불구하고, 국제 유가 반영 시차 등의 이유로 전월 대비 상승. 전년 동월 대비로는 지난해 유가 급락의 기저효과로 각각 20.9%, 23.8% 상승
- 중유(B-C유) 가격도 전월 대비 3.0% 상승. 전년 동월 대비로는 35.5% 상승

□ 8월 프로판·부탄 가격은 7월 국제가격 상승으로 공급가격이 인상되면서 전월 대비 각각 3.8%, 5.1% 상승

- 사우디 아람코사의 7월 국제 프로판, 부탄 가격 인상으로 LPG 공급사도 LPG 공급가격을 80원/kg씩 인상
 - 사우디 아람코사의 7월 프로판, 부탄 가격은 620 달러/톤으로 각각 90달러/톤(17.0%), 95달러/톤(18.1%) 인상되면서 2021년 2월 이후 가장 큰 폭으로 인상
 - 전년 동월 대비 국내 가격은 지난해 코로나19로 인한 급락의 기저효과로 각각 17.1%, 25.2% 상승

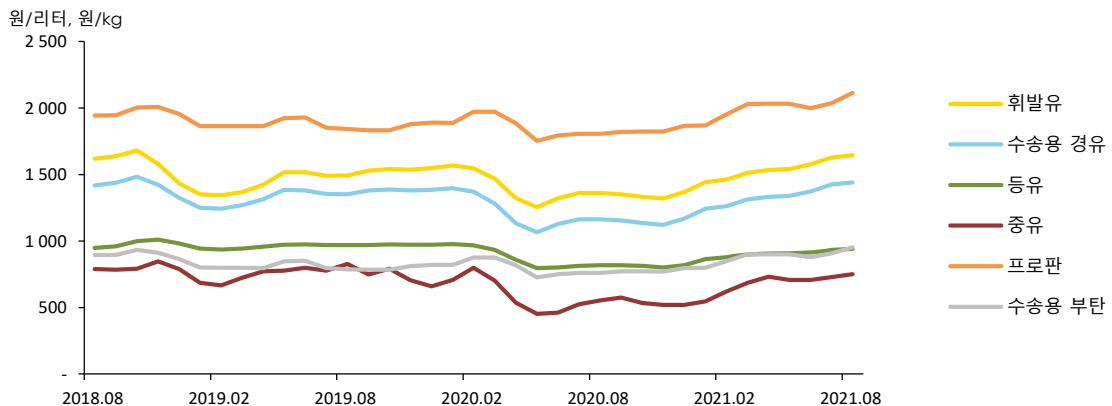
※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격(사우디 아람코사)을 기반으로 환율, 세금, 유통비용, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2019년	2020년				2021년		
			6월	7월	8월	6월	7월	8월
휘발유 (원/리터)	1 472.6 (-6.9)	1 381.2 (-6.2)	1 322.9 (-12.8)	1 360.3 (-8.8)	1 361.1 (-8.9)	1 577.3 (19.2)	1 629.3 (19.8)	1 645.8 (20.9)
수송용 경유 (원/리터)	1 340.6 (-3.7)	1 189.5 (-11.3)	1 127.9 (-18.3)	1 162.9 (-14.0)	1 163.6 (-13.9)	1 374.4 (21.9)	1 425.5 (22.6)	1 440.5 (23.8)
중유 (원/리터)	744.5 (1.3)	572.9 (-23.0)	462.8 (-42.1)	524.7 (-32.4)	553.7 (-33.1)	706.4 (52.6)	728.4 (38.8)	750.1 (35.5)
프로판 (원/kg)	1 869.6 (-2.6)	1 850.3 (-1.0)	1 794.5 (-7.0)	1 806.0 (-2.5)	1 806.0 (-1.9)	1 999.6 (11.4)	2 036.4 (12.8)	2 114.5 (17.1)
수송용 부탄 (원/리터)	806.3 (-7.8)	790.8 (-1.9)	749.5 (-12.0)	759.9 (-4.6)	760.4 (-3.2)	878.5 (17.2)	906.3 (19.3)	952.3 (25.2)

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



□ **8월 도시가스 요금은 업무난방용과 산업용이 각각 전월 대비 6.7%, 8.4% 상승**

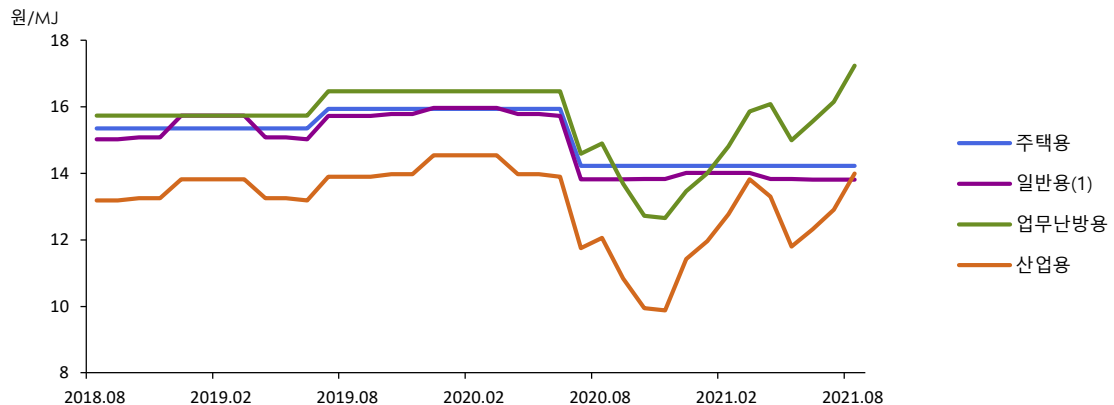
- 매월 원료비 연동제로 조정받는 업무난방용과 산업용은 8월 도시가스 도매요금 인상 영향으로 전월 대비 인상되었으나, 민수용인 주택용과 일반용은 동결
 - 도시가스 원료비 연동제로 인해 도매요금이 전월 대비 1원/MJ 인상되었는데, 이는 전월 대비 2배 정도 인상폭이 확대된 것임

□ **8월 전기 요금은 연료비연동제 시행 후 3분기에도 요금이 동결되면서 8개월 연속 불변**

- 국제유가 상승 등에 따른 요금 인상요인에도 불구하고 코로나19 장기화와 2분기 이후 높은 물가상승률 등에 대한 국민의 생활안정 도모를 위해 동결 결정
 - 2021년 1월 1일부터 연료비연동제가 본격적으로 시행되면서 기존 전력량요금 내 기후환경요금이 분리(-5원/kWh)된 후 전력량요금과 별개로 5.3원/kWh으로 책정되었으며, 연료비조정요금이 3원/kWh 인하되면서 실질적인 전력량 요금은 연료비 연동제 시행 전 대비 2.7원/kWh 하락

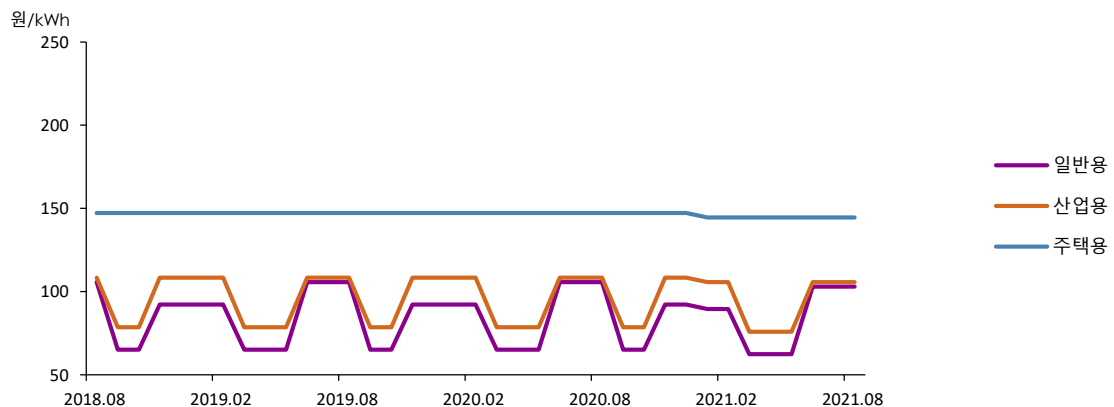
※ 기존에 전력량요금에 포함된 기후환경요금은 RPS비용(4.5원/kWh)과 ETS비용(0.5원/kWh)인데, 이번에 분리되면서 석탄발전 감축비용(0.3원/kWh)이 포함되어 5.3원으로 책정됨. 그리하여 기존 전력량요금에서는 5원/kWh 차감

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



자료: 서울도시가스

▶ 용도별 전기 요금 추이



주: 전기 요금은 주택용(고압), 2구간 전력량 요금, 일반용(갑, 저압), 산업용(을, 고압B 중간부하)을 사용하고 기후환경요금을 포함
자료: 한국전력공사

3. 에너지 공급

□ 8월 에너지 수입량은 주요 에너지원의 수입이 모두 증가하며 전년 동월 대비 18.3% 증가

- 원유 수입량은 원유 정제 투입량 증가(3.5%), 전년 동월 수입 감소(-18.7%)에 따른 기저효과 등으로 전년 동월 대비 4.9% 증가, 중동산 원유 수입 비중은 전년 동월 대비 11.4%p 감소한 57.4%를 기록
- 석유제품 수입량은 LPG는 소비 감소 등으로 0.2% 증가에 그쳤으나 납사, B-C유가 산업 부문에서의 수요 증가 등으로 전년 동월 대비 각각 46.0%, 57.8% 늘며 전년 동월 대비 34.9% 증가
 - 납사는 NCC 설비 신증설에 따른 납사의 수요 증가 등으로 전년 동월 대비 46.0% 늘며 석유제품 수입 증가를 주도, B-C는 고도화 설비 원료로서의 수요 증가 등으로 57.8% 증가
- 유연탄 수입량은 원료탄과 연료탄 수입이 모두 늘며 전년 동월 대비 18.5% 증가
- LNG 수입량은 한국가스공사에서의 수입 물량 증가 등으로 전년 동월 대비 77.8% 증가
 - 한국가스공사의 수입 물량은 전월(7월) 재고 감소, 가스 판매 증가 등으로 전년 동월 대비 38.2% 증가

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2020년p			2021년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	980.3	664.3	78.9	629.1	80.2	78.0	82.8
	(-8.6)	(-8.7)	(-18.7)	(-5.3)	(7.4)	(-9.7)	(4.9)
석유제품 (백만 bbl)	347.4	245.3	25.7	254.1	33.0	36.9	34.7
	(-1.4)	(8.0)	(-27.0)	(3.6)	(10.9)	(15.9)	(34.9)
유연탄 (백만 톤)	115.5	75.4	9.2	72.1	8.5	11.4	10.4
	(-13.0)	(-12.9)	(-27.1)	(-4.5)	(-7.8)	(6.0)	(12.4)
무연탄 (백만 톤)	6.3	4.1	0.6	4.3	0.4	0.6	0.7
	(-8.3)	(-19.0)	(-16.8)	(4.9)	(-25.4)	(5.3)	(18.5)
LNG (백만 톤)	40.0	25.4	2.0	30.6	3.1	4.0	3.5
	(-1.9)	(-4.3)	(-45.5)	(20.8)	(21.3)	(70.6)	(77.8)
에너지 수입량 (백만 toe)	325.4	217.7	24.9	221.1	26.1	30.5	29.5
	(-6.8)	(-5.8)	(-21.7)	(1.6)	(2.7)	(12.6)	(18.3)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	86.6	60.2	6.0	80.9	10.3	12.2	12.0
	(-31.7)	(-30.1)	(-48.3)	(34.4)	(106.8)	(89.5)	(100.6)
수입액 비중(%)	18.4	19.5	16.7	20.7	20.5	22.6	23.3
에너지 수입 의존도(%)	92.9	92.9	92.3	92.6	92.3	92.6	92.7
국내 생산							
수력 (TWh)	7.1	4.9	1.1	4.7	0.7	0.7	0.6
	(14.4)	(16.5)	(78.8)	(-3.5)	(33.9)	(16.3)	(-43.6)
무연탄 (백만 톤)	1.0	0.7	0.1	0.6	0.1	0.1	0.1
	(-6.0)	(-4.8)	(-20.0)	(-12.2)	(-10.9)	(-8.1)	(-10.3)
천연가스 (백만 톤)	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	(-28.6)	(-21.7)	(-41.5)	(-72.3)	(-90.5)	(-83.6)	(-88.2)
신재생·기타 (백만 toe)	18.4	12.3	1.6	13.5	1.6	1.7	1.7
	(4.3)	(3.1)	(-1.4)	(9.4)	(9.9)	(16.3)	(6.7)

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

4. 에너지 소비

□ 8월 총에너지 소비는 가스 및 석탄의 증가세가 발전용을 중심으로 크게 둔화하며 전년 동월 대비 4.2% 증가

- 석유 소비는 수송 부문에서의 소비가 정체했으나, 석유화학에서의 소비가 주요국 경기 회복 등에 따른 역대 최대 월 수출액 기록, 석유화학 설비 증설, 기저효과 등으로 증가하며 전년 동월 대비 8.8% 증가
- 가스 소비는 산업 부문에서 소비가 빠르게 증가(11.5%)했으나, 건물 부문의 소비가 감소(-9.6%)하고 전월 급등(50%)했던 발전용의 증가세가 원자력 발전 증가 등으로 큰 폭으로 둔화(4.3%)하며 2.7% 증가
- 석탄 소비는 산업용이 건설, 가전, 조선 등 철강 수요 산업 회복으로 증가세(6.4%)를 이어갔으나, 전월 빠르게 증가(5.4%)했던 발전용이 감소(-1.7%)로 전환하며 전년 동월 대비 1.2% 증가

□ 에너지의 최종 소비는 경기회복 등의 영향으로 산업과 건물 부문을 중심으로 전년 동월 대비 8.3% 증가

- 산업 부문 에너지 소비는 근무일수가 증가(0.5일)한 가운데 국내외 경기가 코로나19로부터 빠르게 회복함에 따라 제조업생산지수가 상승(10.2%)하며 전년 동월 대비 10.7% 증가
- 수송 부문 에너지 소비는 코로나19 재확산에 따른 이동 수요의 감소 등으로 전년 동월 대비 0.2% 감소
- 건물 부문 에너지 소비는 8.9% 증가했는데, 상업 부문의 소비는 사회적 거리두기 연장 등으로 도시가스 소비가 감소하며 증가세 둔화, 가정 부문의 소비는 재택시간 증가 등으로 전기를 중심으로 빠르게 증가

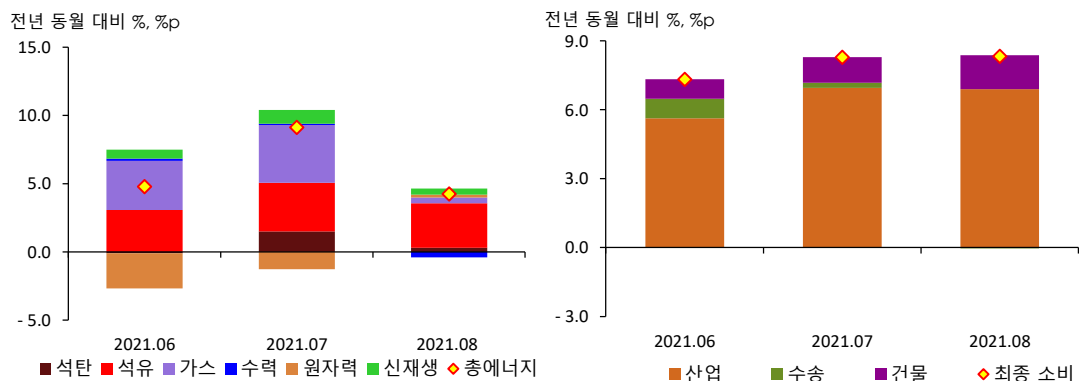
▶ 에너지 소비 동향

	2020년p	2021년p		2021년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
총에너지 (백만 toe)	291.5 (-3.8)	193.6 (-4.5)	24.4 (-6.5)	201.4 (4.1)	23.8 (4.8)	25.9 (9.1)	25.5 (4.2)
- 원료용 제외	212.0 (-3.5)	139.9 (-4.9)	17.7 (-6.7)	144.1 (3.0)	16.8 (3.7)	18.4 (8.6)	17.9 (1.1)
최종 소비 (백만 toe)	221.7 (-4.2)	147.5 (-4.6)	17.6 (-8.9)	154.9 (5.0)	18.2 (7.3)	19.0 (8.3)	19.1 (8.3)

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

□ 8월 석탄 소비는 발전 부문에서 감소하였으나 산업 부문에서 늘며 전년 동월 대비 1.2% 증가

- 산업 부문에서의 석탄 소비는 근무일수 증가(0.5일)와 철강 및 시멘트 제조업 등에서의 생산활동 증가로 전년 동월 대비 6.4% 증가하며 증가세가 확대
 - 철강업에서의 유연탄 소비는 건설, 가전, 조선 등 주요 철강 수요 산업의 회복으로 조강 생산이 증가(5.7%)하는 등 생산활동이 회복(생산지수 9.7% 상승)되며 전년 동월 대비 6.4% 증가
 - 특히, 시멘트 제조업에서의 유연탄 소비가 전년 동월의 급감(-33.5%)에 대한 기저효과와 건설경기 회복(건설기성액 11.3% 증가)으로 전년 동월 대비 50% 가까이 급증
- 발전 부문에서의 소비는 석탄발전 제한, 발전 효율 상승, 설비용량 축소 등으로 전년 동월 대비 1.7% 감소
 - 발전사들의 자발적 석탄발전 상한제(4~11월) 실시로 석탄 발전량의 증가세(2.1%)가 제한되었으며, 최근 신규 가동된 석탄 발전 설비의 영향으로 전체 발전 효율은 상승
 - 석탄 발전설비용량은 고성하이1호기(2021.5.14), 신서천1호기(2021.6.30)의 신규 진입에도 불구하고, 보령1·2호기(2021.1.1), 삼천포1·2호기(2021.4.30) 등의 폐지로 전년 동월 대비 소폭(0.2%) 감소

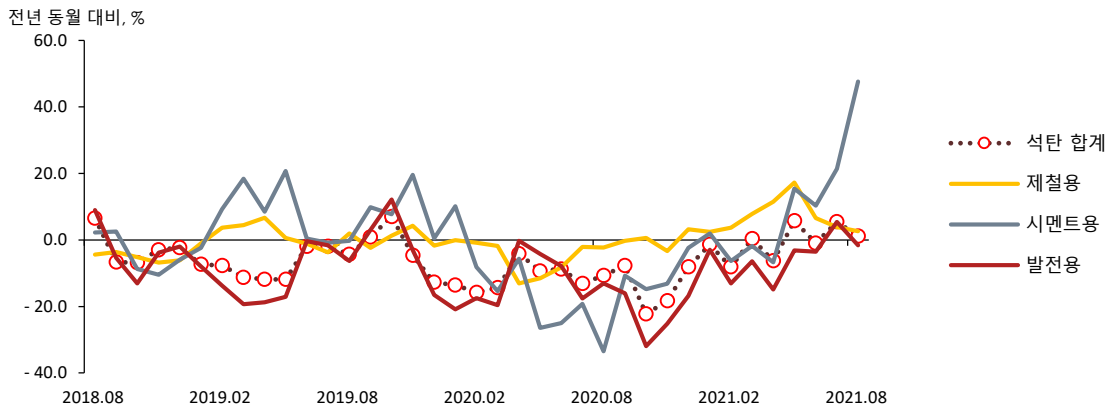
▶ 석탄 소비 동향

	2020년p	2021년p		2021년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석탄 (백만 톤)	116.6	78.0	11.3	77.7	9.5	11.3	11.5
	(-12.4)	(-11.4)	(-10.7)	(-0.4)	(-1.0)	(5.4)	(1.2)
산업	45.3	29.5	3.9	31.4	3.7	4.0	4.2
	(-4.7)	(-7.7)	(-5.6)	(6.4)	(3.5)	(5.5)	(6.4)
원료탄	33.8	22.1	2.9	23.6	2.8	3.0	3.0
	(-3.3)	(-5.0)	(-2.3)	(6.8)	(6.5)	(3.9)	(2.6)
건물	0.5	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0
	(-20.8)	(-23.5)	(-49.6)	(-15.6)	(-14.3)	(20.0)	(50.0)
발전	70.7	48.2	7.4	46.1	5.8	7.3	7.3
	(-16.6)	(-13.5)	(-13.1)	(-4.5)	(-3.6)	(5.4)	(-1.7)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 8월 석유 소비는 수송 부문을 제외한 산업과 건물 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 8.8% 상승

- 산업 부문 소비는 석유화학 설비 신증설로 납사 소비가 크게 증가하여 전년 동월 대비 13.6% 증가
 - 여천NCC(2021.1)와 LG화학 여수공장(2021.6)에서 NCC 설비 증설로 납사 소비가 전년 동월 대비 13.6% 증가한 반면, 한화토탈 대산공장(2021.4)에서 PDH 설비와 GS칼텍스 여수공장(2021.6)에서 MFC 설비 증설 등 LPG 소비 상승 요인에도 소매가격이 상승하여 LPG 소비가 전년 동월 대비 0.6% 감소
- 수송 부문 소비는 도로 부문에서 소매가격 급등으로 LPG 소비 감소를 중심으로 전년 동월 대비 0.5% 감소
 - 코로나19 4차 확산으로 사회적 거리두기 단계가 강화되어 이동 수요가 급격히 감소하였으며, LPG 국제 가격 상승으로 국내 소매가격이 급등하여 도로부문 소비가 전년 동월 대비 0.4% 감소
- 건물 부문의 소비는 작년 코로나19로 소비가 크게 감소하였던 기저효과로 상업에서 경유 소비가 증가하고, 가정에서 등유 소비가 증가하며 전년 동월 대비 13.4% 증가

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석유 (백만 bbl)	872.3	585.0	71.6	609.3	76.8	78.9	77.9
	(-5.9)	(-4.8)	(-12.0)	(4.2)	(8.1)	(9.0)	(8.8)
산업	543.9	370.3	45.6	390.3	48.7	51.6	51.8
	(-4.0)	(-0.3)	(-6.5)	(5.4)	(9.0)	(11.8)	(13.6)
납사	405.3	279.9	34.1	293.9	34.9	38.5	39.8
	(-7.6)	(-4.3)	(-10.5)	(5.0)	(3.9)	(9.6)	(16.9)
수송	277.2	182.8	23.3	184.2	24.6	24.0	23.2
	(-8.6)	(-10.8)	(-19.2)	(0.8)	(4.9)	(1.8)	(-0.5)
건물	44.7	28.3	2.2	29.5	3.0	2.5	2.5
	(-8.9)	(-11.7)	(-28.6)	(4.3)	(17.0)	(10.6)	(13.4)
전환	6.6	3.6	0.5	5.3	0.5	0.7	0.4
	(-23.2)	(-42.8)	(-25.8)	(47.9)	(30.0)	(132.8)	(-21.2)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이

전년 동월 대비, %



7. 가스

□ 8월 가스 소비는 건물용이 감소했으나 경기회복으로 산업용과 발전용이 증가하며 전년 동월 대비 2.7% 증가

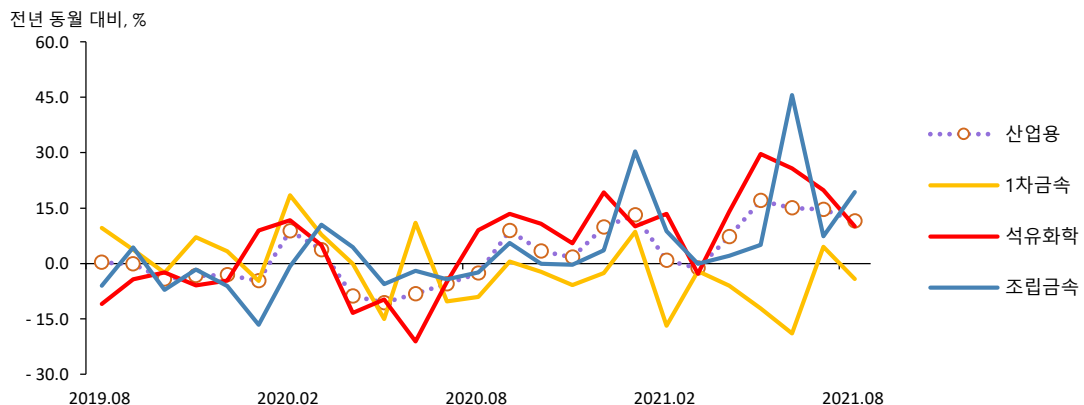
- 발전용 가스 소비는 최근 견조한 전기 소비 증가 속 원자력 발전의 감소를 대체하며 급증해왔으나 8월에는 원자력 발전량이 5개월만에 증가(2.0%)로 전환하는 등의 영향으로 증가세가 큰 폭으로 둔화
- 산업 부문의 가스 소비는 조립금속에서의 소비가 반도체 생산 호조 등으로 빠른 증가세를 지속하고, 석유화학에서의 소비도 설비 신증설 등의 영향으로 증가하며 4개월 연속 10% 이상 빠르게 증가
- 건물 부문은 상업용이 사회적 거리두기에 따른 영업시간 제한 등으로 감소세(-5.0%)를 지속한 가운데, 가정용이 전년 동월의 급증(24.2%)에 대한 기저효과 등으로 급감(-15.0%)하며 10% 가까이 감소

▶ 천연가스(LNG) 및 도시가스 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
LNG (백만 톤)	42.1	26.9	3.0	30.6	3.1	3.4	3.1
	(2.7)	(-0.8)	(6.6)	(14.0)	(25.6)	(29.1)	(2.7)
발전용	18.6	11.8	1.7	14.8	1.7	2.0	1.8
	(3.7)	(-0.0)	(9.4)	(25.5)	(40.0)	(50.0)	(4.3)
도시가스 제조용	18.2	11.6	0.9	12.6	1.0	1.0	0.9
	(-3.1)	(-7.1)	(-3.7)	(8.1)	(14.1)	(7.7)	(4.9)
민간 직도입(산업용)	2.8	1.8	0.3	1.8	0.2	0.3	0.2
	(23.8)	(25.1)	(14.4)	(-0.5)	(3.7)	(8.9)	(-1.4)
최종 가스 (십억 m³)	25.9	17.2	1.4	18.2	1.6	1.5	1.4
	(-0.6)	(-3.5)	(-0.3)	(6.1)	(11.8)	(7.5)	(2.9)
산업(도시가스+LNG 직도입)	11.1	7.2	0.8	7.8	0.9	1.0	0.9
	(-0.3)	(-3.5)	(-2.6)	(9.3)	(15.0)	(14.6)	(11.5)
건물	13.8	9.3	0.5	9.7	0.6	0.5	0.4
	(-0.0)	(-3.0)	(5.9)	(4.4)	(9.5)	(-2.8)	(-9.6)
수송	1.1	0.7	0.1	0.7	0.1	0.1	0.1
	(-9.6)	(-8.8)	(-9.1)	(-4.4)	(-3.9)	(-3.4)	(-5.8)

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

▶ 주요 업종별 가스(도시가스+LNG 직도입) 소비 추이



8. 전기

□ 8월 전기 소비는 산업 부문에서 경기 회복의 영향으로 늘었고 건물 부문에서도 늘며 전년 동월 대비 9.7% 증가

- 산업 부문에서의 전기 소비는 석유화학, 조립금속에서의 소비가 근무일수 증가(0.5일), 주요 전방 산업 경기 회복의 영향 등으로 늘며 전년 동월 대비 6.9% 증가
 - 석유화학에서의 소비는 석유화학제품 생산 증가 등으로 전년 동월 대비 8.8% 증가, 조립금속에서는 자동차 생산이 다소 부진(0.7%)했으나 반도체 생산 호조세의 영향으로 5.0% 증가
 - 철강업에서는 전년 동월 대비 7.9% 감소하였으나 철강 생산지수 상승 등으로 감소폭은 축소
- 건물 부문의 소비는 전년 동월 대비 12.7% 증가하며 전체 전기 소비 증가를 주도
 - 상업 부문에서의 소비는 서비스업 생산 활동 증가(생산지수 4.2% 상승)의 영향 등으로 7.0% 증가, 가정 부문에서는 전월(7월)의 냉방도일 급증 영향 등으로 25.8% 증가

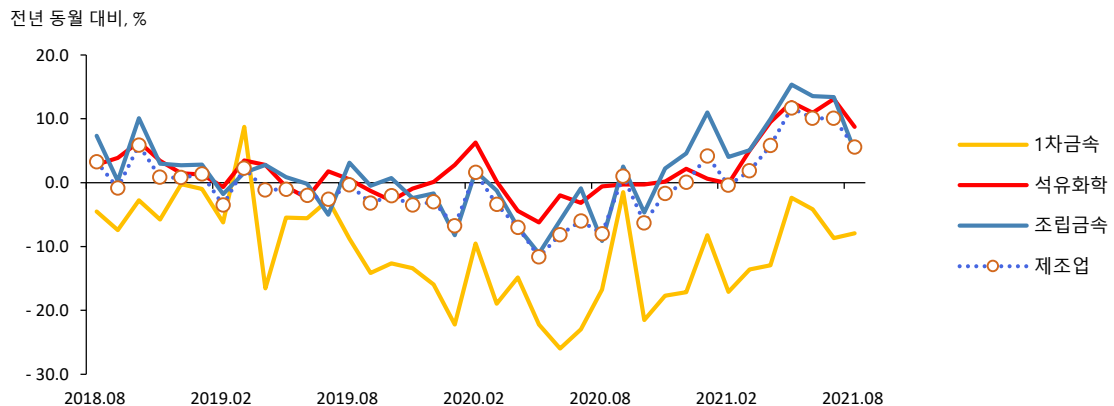
※ 건물 부문 전기 소비는 개별 수용가의 검침일에 따라 각각 계상되기 때문에 전월 소비가 당월에 일부 포함

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2020년p	1~8월		8월	2021년p	1~8월	6월	7월	8월
전기 (TWh)	509.3	338.9	44.6	356.7	42.0	46.0	48.9		
	(-2.2)	(-3.3)	(-6.2)	(5.2)	(5.7)	(9.3)	(9.7)		
산업	267.1	176.6	22.3	187.7	23.0	24.4	23.9		
	(-4.5)	(-6.0)	(-7.9)	(6.3)	(9.7)	(10.3)	(6.9)		
수송	2.7	1.8	0.3	1.8	0.2	0.2	0.3		
	(-5.9)	(-8.5)	(-9.9)	(-1.4)	(7.2)	(2.8)	(2.3)		
건물	239.4	160.5	22.0	167.2	18.8	21.3	24.8		
	(0.7)	(0.0)	(-4.4)	(4.2)	(1.3)	(8.2)	(12.7)		
- 가정	74.1	48.8	7.2	52.5	5.8	6.8	9.0		
	(5.1)	(3.8)	(-5.5)	(7.6)	(1.4)	(13.0)	(25.8)		
- 상업	136.3	92.4	12.2	94.0	10.6	11.9	13.1		
	(0.8)	(0.6)	(-2.9)	(1.8)	(0.3)	(5.8)	(7.0)		

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

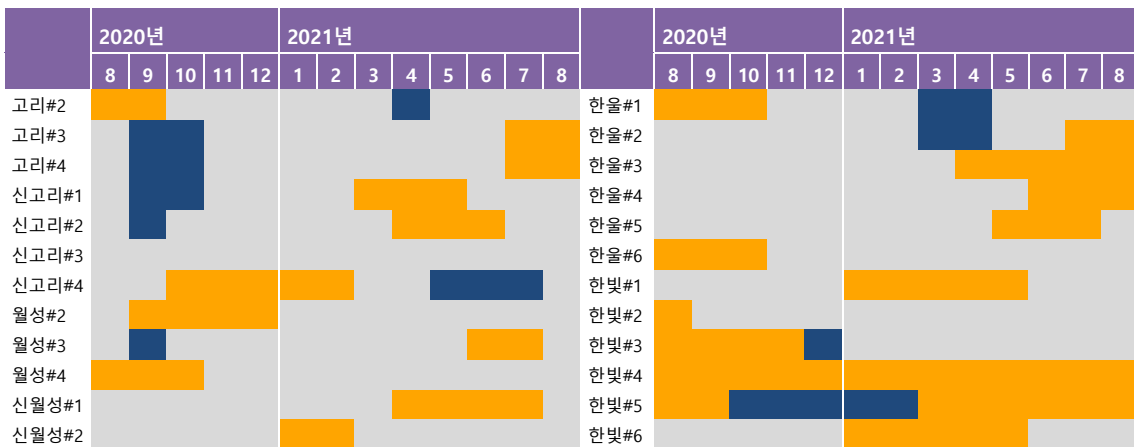


9. 원자력

□ 8월 원자력 발전량은 계획예방정비 원전 수 감소로 발전설비 이용률이 상승하여 전년 동월 대비 2.0%p 증가

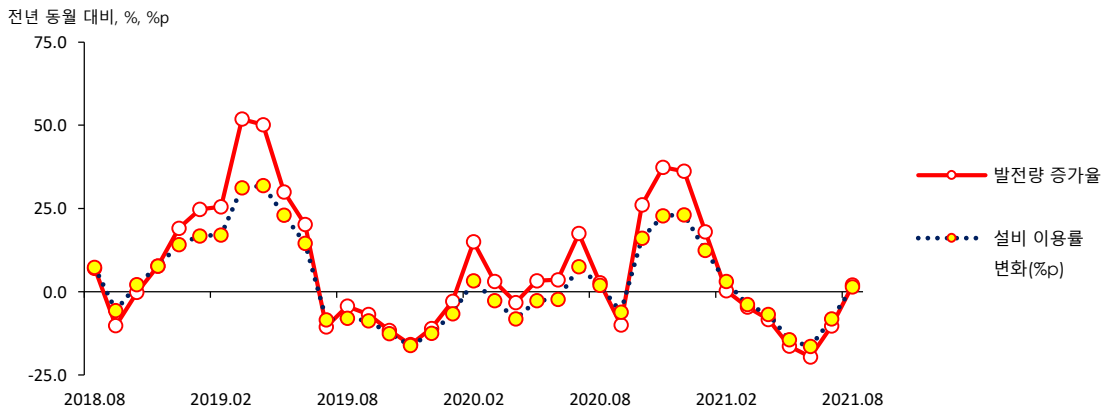
- 원자력 발전은 전년 동월에 비해 계획예방정비 발전기 수가 1기 감소하였으며 비교적 설비용량이 큰 발전기들이 가동을 시작하면서 가동률이 상승하여 전년 동월 대비 1.5%p 상승
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛5호기(2020.10.26~), 한울3호기(2021.4.20~), 한울4호기(2021.6.15~), 고리3호기(2021.7.14~), 고리4호기(2021.7.21~), 한울2호기(2021.7.30~)는 계획예방정비를 지속하고 8월 새로 계획예방정비에 착수한 발전기는 없음
 - 8월 22일 비교적 설비용량이 큰 한울3호기가 계획예방정비를 마치고 100% 출력 도달
 - 최근 원자력 발전 설비 이용률은 2021년 2월까지 80%대를 유지했으나 3월부터 지속적으로 하락하여 6월 60%대 후반을 기록하였고 8월 73.9%를 기록하며 2월 이후 처음으로 전년 동월 대비 증가로 전환
- 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 2021년 3월 전년 동월 대비 -2.1%p 로 이후 점차 하락하였으나 8월에는 전년 동월 대비 0.1%p 상승한 24.7%를 차지

▶ 원전 가동 및 정지 일시



주: ■는 정상발전, ■는 계획예방정비, ■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

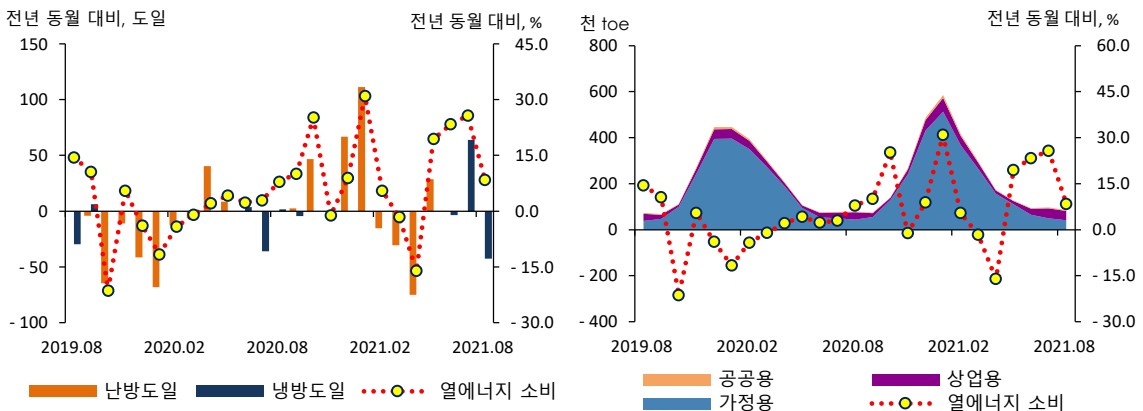
□ 8월 열에너지 소비는 가정 부문에서 감소하였으나 상업·공공 부문에서 늘며 전년 동월 대비 8.4% 증가

- 가정 부문에서는 작년 재택시간 증가에 따른 소비 증가의 기저효과로 전년 동월 대비 7.1% 감소한 반면, 상업·공공에서는 서비스업 생산 증가(생산지수 4.2% 상승) 등으로 전년 동월 대비 28.4% 증가

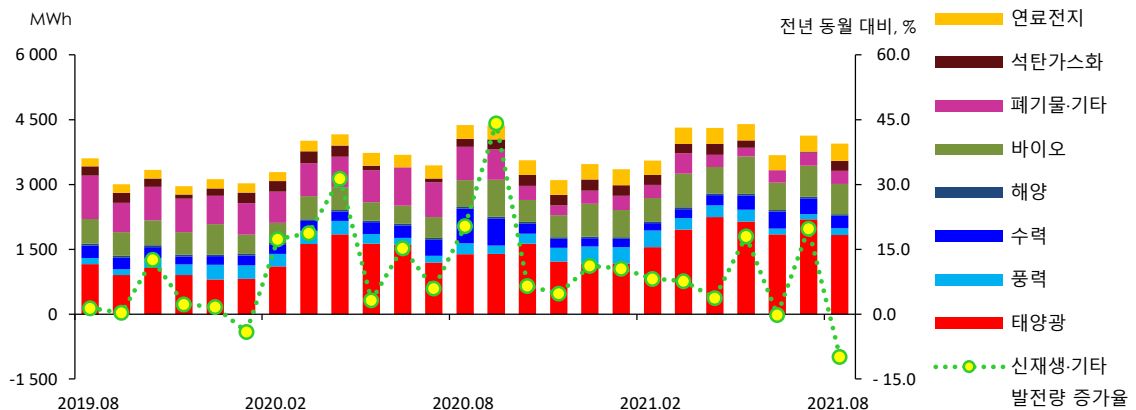
□ 신재생·기타 발전량은 수력, 풍력, 폐기물·기타에서 큰 폭으로 줄며 전년 동월 대비 9.8% 감소

- 신재생·기타 발전량은 태양광, 연료전지, 바이오가 늘었으나 수력, 풍력, 폐기물·기타에서 강수량 감소, 설비용량 감소 등으로 줄며 전년 동월 대비 9.8% 감소
 - 수력 발전량(양수 제외)은 강수량 감소(-28.7%) 등으로 64.1% 감소, 풍력 발전은 평균 풍속 감소 등으로 39.0% 감소, 폐기물·기타 발전량은 일부 설비의 업종 변경(발전→철강)에 따른 통계 집계 제외(2020.10) 등으로 발전량이 60.4% 감소
 - 태양광, 연료전지, 바이오 발전량은 설비용량 증가 등으로 각각 32.2%, 26.0%, 12.2% 증가

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지·기타 발전량 증가율 및 발전량 추이



² 설비 용량과 발전량은 한전 전력통계속보 내 신재생에너지 및 기타 정보. 2021년 3월부터 폐기물이 기타로 이동함에 따라 기타 항목도 폐기물·기타 항목으로 추가함. 에너지밸런스 내 신재생·기타에너지 발전량에서는 수력이 제외됨

11. 산업 부문

□ 8월 산업 부문 에너지 소비는 주요 산업의 생산 지수 상승세가 지속되며 전년 동월 대비 10.7% 증가

- 근무일수가 전년 동월 대비 증가(0.5일)한 가운데 코로나19 재확산에도 불구하고 국내외 경기가 예상보다 빠른 속도로 회복하며 에너지 소비가 2개월 연속 10% 이상 빠르게 증가
 - 석유화학의 에너지 소비는 올해 합성수지 설비 신증설, LG화학 신규 NCC 가동(7월), 지난해 롯데케미칼 대산공장 사고 및 정기보수로 인한 기저효과 등으로 3개월 연속 10% 이상 빠르게 증가
 - 철강(1차금속)의 에너지 소비는 건설, 가전, 조선 등 주요 전방 수요산업의 회복으로 철강생산지수가 증가세를 지속(14.7%)하며 증가
 - 조립금속의 에너지 소비는 자동차 생산이 차량용 반도체 수급차질, 전기차 생산라인공사에 따른 주요공장 휴업 등으로 부진(0.7%)했으나, 반도체 생산이 호조세(36.7%)를 이어가며 증가

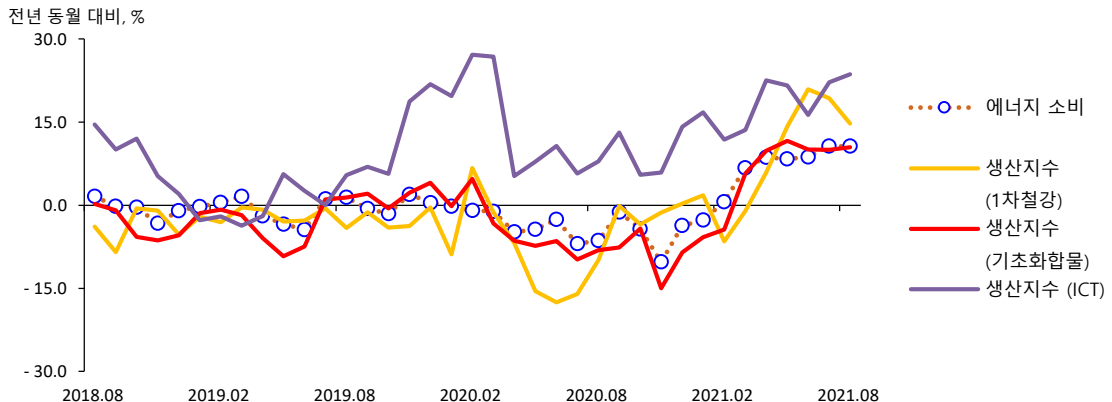
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
산업 (백만toe)	137.3	91.6	11.4	97.4	11.9	12.7	12.6
	(-3.9)	(-3.4)	(-6.4)	(6.3)	(8.7)	(10.6)	(10.7)
석유화학	69.4	47.2	5.9	50.2	6.1	6.7	6.7
	(-3.6)	(-0.8)	(-4.8)	(6.5)	(10.3)	(13.0)	(13.6)
- 납사	49.7	34.3	4.2	36.0	4.3	4.7	4.9
	(-7.6)	(-4.3)	(-10.5)	(5.0)	(3.9)	(9.6)	(16.9)
1차금속	28.2	18.5	2.4	19.3	2.3	2.5	2.5
	(-4.5)	(-6.1)	(-4.1)	(4.2)	(3.3)	(3.0)	(1.1)
- 원료탄	23.6	15.4	2.0	16.4	2.0	2.1	2.1
	(-3.3)	(-5.0)	(-2.3)	(6.8)	(6.5)	(3.9)	(2.6)
조립금속	11.1	7.3	0.9	8.1	1.0	1.0	0.9
	(-2.7)	(-4.7)	(-7.8)	(10.7)	(18.4)	(12.8)	(6.3)
원료용 비중 (%)	57.8	58.4	59.0	58.7	58.3	58.7	59.8

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 8월 수송 부문 소비는 코로나19 재확산 속에 도로 부문 소비가 감소하여 전년 동월 대비 0.2% 감소

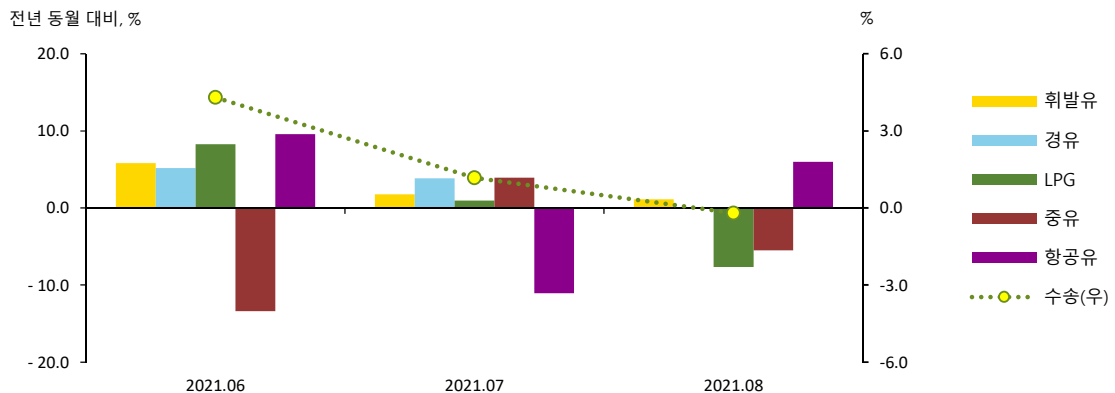
- 도로 부문 소비는 코로나19로 이동 수요가 감소하고 LPG 소매가격이 급등하여 전년 동월 대비 0.2% 감소
 - 하루 코로나19 확진 사례가 2천 건을 넘는 등 사회적 거리두기가 4단계로 유지되면서 8월의 일평균 인구 이동량은 전년 동월 대비 3.3% 감소³
 - LPG 국제 가격이 상승하면서 국내 가격도 전월 대비 5.1% 상승하여 소비가 전년 동월 대비 7.7% 감소
- 항공 부문 소비는 국제 항공유 가격 상승에도 운항 편수가 증가하여 전년 동월 대비 6.0% 증가
 - 국내선의 운항 편수는 작년 동월 대비 0.7% 감소했으나 국제선 편수는 25.2% 증가하여 전체 운항 편수가 전년 동월 대비 7.5% 증가하며 항공유 소비는 증가
- 해운 부문 소비는 수출입 물동량 증가에도 경유와 중유 소비가 모두 감소하며 전년 동월 대비 4.6% 감소

▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
수송 (백만toe)	39.40 (-8.3)	26.03 (-10.5)	3.32 (-18.8)	26.19 (0.6)	3.50 (4.3)	3.41 (1.2)	3.31 (-0.2)
도로	33.41 (-4.7)	21.95 (-7.5)	2.88 (-17.6)	22.38 (2.0)	3.04 (5.9)	2.91 (2.3)	2.87 (-0.2)
해운	3.11 (17.5)	2.08 (11.3)	0.25 (16.9)	2.02 (-2.9)	0.23 (-16.1)	0.26 (0.6)	0.24 (-4.6)
항공	2.56 (-48.1)	1.78 (-45.2)	0.17 (-53.1)	1.58 (-11.2)	0.21 (9.6)	0.21 (-11.1)	0.18 (6.0)
철도	0.32 (-7.5)	0.21 (-9.7)	0.03 (-16.7)	0.20 (-4.0)	0.03 (5.9)	0.03 (0.1)	0.03 (3.4)

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

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



³ 통계청 모바일 인구이동 통계(https://kosis.kr/covid/statistics_mobile.do).

13. 건물 부문

□ 8월 건물 부문 소비는 냉방도일 감소에도 불구하고 모든 부문에서 늘며 전년 동월 대비 8.9% 증가

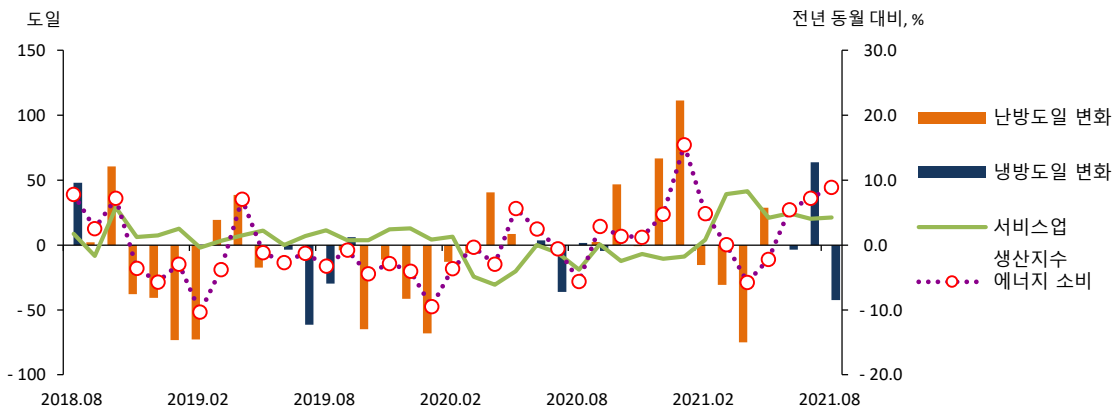
- 건물 부문 소비는 상업·공공 부문에서 코로나19 재확산으로 증가세가 다소 둔화되었으나 가정 부문에서는 기저효과, 재택시간 증가 등으로 13.1% 늘며 전년 동월 대비 8.9% 증가
 - 8월의 냉방도일은 이른 무더위로 8월 중순 이후 줄며 전년 동월 대비 42.5도일 감소하였으나 7월 말부터 8월 중순까지 이어진 폭염으로 7~8월 동안의 냉방도일은 전년 동월 대비 21.3도일 증가
 - 가정 부문 소비는 도시가스, 열에너지가 감소하였으나 전기가 대폭 늘며 전년 동월 대비 13.1% 증가
 - 난방 및 온수용으로 주로 소비되는 도시가스, 열 에너지 소비는 각각 15.0%, 7.1% 감소하였으나 전기는 전월(7월) 냉방도일 급증, 코로나19 재확산에 따른 재택시간 증가 등으로 25.8% 증가
- ※ 건물 부문 전기 소비는 개별 수용가의 검침일에 따라 각각 다르게 계상되기 때문에 전월 소비가 당월에 일부 포함
- 상업·공공 부문 소비는 근무일수 증가(0.5일), 서비스업 생산 증가(생산지수 4.2% 상승), 기저효과 등으로 전년 동월 대비 6.5% 늘었으나 코로나19 재확산의 영향으로 증가폭은 축소

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
건물 (백만 toe)	45.0	29.9	2.9	31.3	2.8	2.9	3.2
	(-1.0)	(-2.8)	(-5.6)	(4.8)	(5.4)	(7.2)	(8.9)
가정	23.0	15.1	1.1	15.8	1.1	1.0	1.2
	(1.8)	(-1.1)	(-4.6)	(4.7)	(5.5)	(5.0)	(13.1)
상업	17.0	11.4	1.4	12.0	1.3	1.4	1.5
	(-2.8)	(-3.4)	(-5.2)	(4.7)	(6.3)	(8.8)	(6.6)
공공·기타	5.0	3.3	0.4	3.5	0.4	0.4	0.4
	(-6.6)	(-8.1)	(-9.3)	(5.8)	(2.3)	(7.4)	(5.9)
난방도일 (18°C)	2 448.0	1 473.4	-	1 492.3	-	-	-
	(3.3)	(-2.5)	-	(1.3)	-	-	-
냉방도일 (24°C)	85.2	83.5	76.5	101.3	-	67.3	34.0
	(-29.2)	(-26.9)	(2.3)	(21.3)	(-100.0)	(1 822.9)	(- 55.6)

주: 냉·난방도일은 제주도를 제외한 전국 64개 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

□ 8월 총 발전량은 전력 소비 증가로 전년 동월 대비 1.5% 증가한 반면 발전 투입 에너지는 0.1% 감소

- 전기 소비가 증가한 가운데, 원자력과 석탄 발전이 소폭 증가하여 기저발전은 2.1% 증가하였고, 첨두부하를 담당하는 가스 발전은 4.0% 증가
 - 석탄 발전량은 전년 동월의 급감(-10.0%)에 따른 기저효과 등으로 소폭 증가했으나 최근 신규 가동된 설비의 높은 발전 효율 등으로 인해 발전 연료 투입은 1.7% 감소
 - 원자력 발전은 전년 동월에 비해 계획예방정비 발전기 수가 1기 감소하는 등의 영향으로 가동률이 상승(1.5%p)하여 발전량이 6개월 만에 증가로 전환
 - 전기 소비 증가로 가스 발전량이 증가하였으나 기저발전 증가 등으로 최근의 급증세는 대폭 둔화
 - 한편, 수력·기타신재생 발전량은 태양광 발전 증가에도 불구하고, 수력과 풍력 발전이 대폭 감소하며 감소

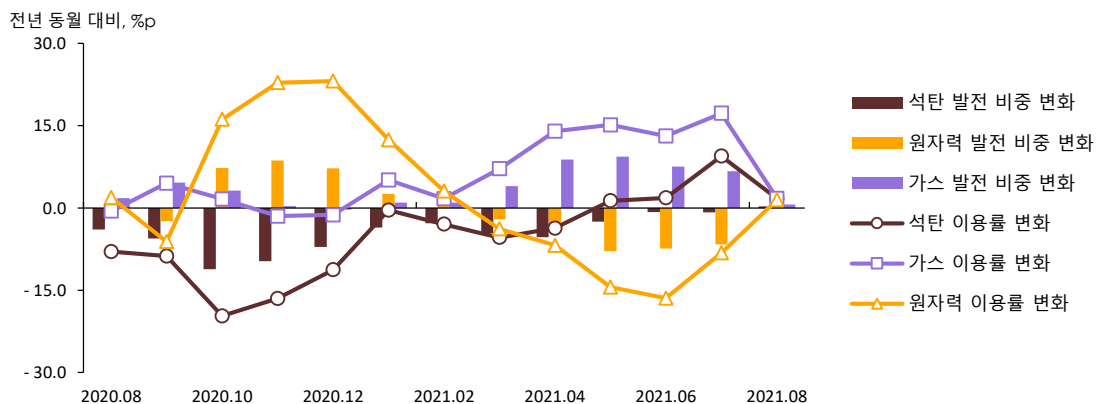
▶ 에너지원별 발전량

	2020년p			2021년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
총발전량 (TWh)	552.2	367.9	51.1	384.7	45.5	54.1	51.8
	(-1.9)	(-2.8)	(-1.1)	(4.6)	(3.7)	(16.0)	(1.5)
석탄	196.3	133.4	20.4	130.4	16.7	21.4	20.9
	(-13.7)	(-10.4)	(-10.0)	(-2.3)	(2.2)	(13.6)	(2.1)
석유	2.3	1.1	0.2	2.6	0.2	0.3	0.1
	(-31.5)	(-53.2)	(-33.7)	(132.5)	(85.1)	(293.5)	(-42.5)
가스	145.9	93.0	13.3	115.2	13.3	15.6	13.8
	(1.1)	(-2.0)	(6.0)	(23.8)	(41.1)	(50.9)	(4.0)
원자력	160.2	108.3	12.5	102.3	11.3	12.3	12.8
	(9.8)	(4.4)	(2.7)	(-5.6)	(-19.6)	(-10.3)	(2.0)
수력·기타신재생	40.4	26.2	4.4	31.6	3.8	4.2	3.9
	(3.1)	(-5.5)	(13.9)	(20.6)	(22.6)	(39.0)	(-10.9)
기저발전	356.5	241.8	33.0	232.7	28.0	33.7	33.6
	(-4.5)	(-4.3)	(-5.6)	(-3.7)	(-7.9)	(3.5)	(2.1)

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

	2019년	2020년					2021년			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
GDP (조원)	1 852.7 (2.2)	1 836.9 (-0.9)	893.5 (-0.6)	449.7 (-2.6)	-	-	928.9 (4.0)	476.5 (6.0)	-	-
민간소비	894.1 (2.1)	849.1 (-5.0)	421.1 (-4.5)	208.6 (-4.2)	-	-	431.3 (2.4)	216.3 (3.7)	-	-
설비투자	155.3 (-6.6)	166.3 (7.1)	81.8 (5.9)	42.3 (4.5)	-	-	92.1 (12.6)	47.7 (12.8)	-	-
건설투자	265.2 (-1.7)	264.1 (-0.4)	127.3 (1.6)	72.5 (-0.4)	-	-	125.4 (-1.5)	71.6 (-1.2)	-	-
소비자물가지수 (2015=100)	104.9	105.4	105.3	104.9	104.9	105.5	107.3	107.4	107.6	108.3
대미환율 (원)	1 165.4	1 180.3	1 203.5	1 210.0	1 198.9	1 186.9	1 126.1	1 121.3	1 144.0	1 160.3
기준금리 (%)	1.6	0.7	0.8	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.8
경기동행지수 (2015=100)	112.0	112.3	111.8	110.7	111.0	111.8	115.9	116.8	117.0	117.1
광공업생산지수 (2015=100)	106.7	106.3	103.2	104.3	107.4	99.6	112.0	116.3	115.8	109.3
제조업가동률지수 (2015=100)	98.4	95.6	93.0	94.3	97.3	89.1	98.8	103.0	102.4	96.1
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.4	13.0	14.2	22.7	22.5	26.4	14.2	21.7	26.0	24.8
- 전년 동기 대비 기온차	0.4	-0.4	0.0	1.4	-2.3	0.3	-0.0	-1.0	3.5	-1.7
난방도일	2 370.9 (-8.7)	2 448.0 (3.3)	1 473.4 (-2.5)	-	-	-	1 492.3 (1.3)	-	-	-
냉방도일	120.4 (-42.4)	85.2 (-29.2)	83.5 (-26.9)	3.5	3.5 (-91.1)	76.5 (2.3)	101.3 (21.3)	- (-100.0)	67.3 (1 822.9)	34.0 (-55.6)
에너지원단위	0.16 (-3.6)	0.16 (-3.1)	0.16 (-3.4)	0.15 (-0.6)	-	-	0.16 (-0.6)	0.15 (-1.6)	-	-
1인당 소비										
석유 (bbl)	17.9 (-0.7)	16.8 (-6.0)	11.3 (-4.9)	1.4 (-1.0)	1.4 (-7.8)	1.4 (-12.1)	11.8 (4.1)	1.5 (8.0)	1.5 (9.0)	1.5 (8.7)
전기 (MWh)	10.1 (-1.3)	9.8 (-2.3)	6.5 (-3.4)	0.8 (-2.3)	0.8 (-2.2)	0.9 (-6.4)	6.9 (5.2)	0.8 (5.6)	0.9 (9.2)	0.9 (9.6)
도시가스 (1000 m³)	0.5 (-4.3)	0.4 (-3.7)	0.3 (-6.8)	0.0 (-11.7)	0.0 (-9.1)	0.0 (-4.0)	0.3 (7.0)	0.0 (13.8)	0.0 (7.0)	0.0 (4.1)
총에너지 (toe)	5.9 (-1.6)	5.6 (-3.9)	3.7 (-4.6)	0.4 (-2.2)	0.5 (-6.5)	0.5 (-6.6)	3.9 (4.0)	0.5 (4.7)	0.5 (9.0)	0.5 (4.2)

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

	2019년	2020년					2021년			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
산업생산지수(2015=100)										
전산업	108.6 (1.0)	107.3 (-1.2)	105.0 (-1.6)	110.2 (0.4)	106.8 (-1.8)	102.3 (-3.9)	110.2 (5.0)	117.3 (6.4)	111.6 (4.5)	108.3 (5.9)
광공업	106.7 (0.3)	106.3 (-0.3)	103.2 (-1.4)	104.3 (-1.3)	107.4 (-2.9)	99.6 (-3.7)	112.0 (8.5)	116.3 (11.5)	115.8 (7.8)	109.3 (9.7)
반도체	188.0 (11.7)	230.6 (22.6)	219.3 (27.3)	238.4 (22.3)	227.9 (16.8)	237.6 (20.4)	279.7 (27.6)	299.8 (25.8)	306.9 (34.7)	325.0 (36.8)
철강	98.3 (-2.2)	92.1 (-6.3)	90.4 (-8.9)	81.3 (-17.5)	86.0 (-16.0)	86.2 (-9.9)	97.7 (8.1)	98.3 (20.9)	102.6 (19.3)	98.9 (14.7)
시멘트	94.3 (-5.7)	86.6 (-8.2)	83.0 (-12.0)	92.3 (-10.4)	81.1 (-15.7)	72.6 (-20.9)	89.5 (7.8)	97.3 (5.4)	93.2 (14.9)	83.6 (15.2)
기초화학물	108.9 (-1.4)	102.3 (-6.0)	103.5 (-4.7)	95.4 (-6.5)	103.8 (-9.8)	105.2 (-8.1)	109.3 (5.6)	105.0 (10.1)	114.2 (10.0)	116.2 (10.5)
수송장비	93.4 (-0.6)	84.1 (-9.9)	79.0 (-15.5)	79.3 (-15.4)	93.2 (-8.1)	68.9 (-10.6)	88.9 (12.5)	95.5 (20.4)	90.0 (-3.4)	73.2 (6.2)
전기장비	109.6 (2.9)	108.7 (-0.8)	103.4 (-3.0)	108.6 (0.7)	111.6 (-2.5)	100.0 (-4.0)	112.9 (9.2)	120.1 (10.6)	119.0 (6.6)	110.3 (10.3)
서비스업	108.4 (1.4)	106.2 (-2.0)	104.5 (-2.3)	-	(-1.2)	(-3.8)	108.7 (4.0)	113.5 (4.9)	111.0 (4.0)	108.5 (4.2)
도·소매	104.6 (-0.4)	101.9 (-2.6)	99.8 (-3.6)	-	(-2.0)	(-5.7)	104.3 (4.5)	107.4 (3.5)	106.1 (5.5)	101.9 (5.3)
음식·숙박	97.5 (-1.0)	79.5 (-18.5)	81.5 (-15.7)	84.7 (-12.1)	90.4 (-9.1)	84.6 (-16.9)	76.6 (-5.9)	84.2 (-0.6)	83.2 (-8.0)	80.1 (-5.3)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	47 520.7 (0.8)	45 359.6 (-4.5)	29 465.7 (-7.0)	3 482.2 (-10.9)	3 905.6 (-2.5)	4 090.6 (-0.3)	31 012.6 (5.3)	3 788.6 (8.8)	4 015.3 (2.8)	4 022.7 (-1.7)
철강 - 조강 (천 톤)	71 411.9 (-1.5)	67 078.8 (-6.1)	43 795.9 (-8.7)	5 089.2 (-14.5)	5 529.8 (-8.2)	5 773.4 (-2.2)	47 426.1 (8.3)	5 970.9 (17.3)	6 124.3 (10.8)	6 103.8 (5.7)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 804.1 (2.1)	30 323.6 (-4.7)	20 836.4 (-0.4)	2 490.8 (2.6)	2 559.3 (-11.1)	2 571.4 (-8.3)	22 216.5 (6.6)	2 649.2 (6.4)	2 950.2 (15.3)	2 974.0 (15.7)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 014.0 (-5.7)	15 355.4 (-4.1)	10 505.0 (-1.2)	1 236.0 (5.7)	1 287.5 (-5.4)	1 261.9 (-13.9)	10 549.9 (0.4)	1 121.5 (-9.3)	1 337.5 (3.9)	1 445.4 (14.5)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 584.6 (-1.0)	21 252.7 (-1.5)	14 314.3 (-1.8)	1 665.5 (-2.2)	1 745.2 (-9.5)	1 806.3 (-5.4)	15 283.6 (6.8)	1 849.0 (11.0)	2 061.4 (18.1)	2 059.2 (14.0)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 948.1 (-2.1)	3 506.8 (-11.2)	2 206.7 (-16.2)	297.0 (-10.8)	345.7 (-3.9)	233.4 (-6.4)	2 347.2 (6.4)	325.8 (9.7)	297.6 (-13.9)	234.9 (0.7)

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

자료: 에너지통계월보, 한국철강협회, 한국석유화학협회, 한국자동차산업협회

국제 에너지 가격

	2019년	2020년					2021년			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
원유 (USD/bbl)										
WTI	57.0 (-11.9)	39.4 (-30.9)	38.2 (-33.1)	38.3 (-30.0)	40.8 (-29.2)	42.4 (-22.7)	64.0 (67.7)	71.4 (86.2)	72.4 (77.7)	67.7 (59.7)
Dubai	63.5 (-8.5)	42.2 (-33.6)	41.4 (-35.7)	40.8 (-34.0)	43.3 (-31.6)	44.0 (-25.6)	65.4 (58.0)	71.6 (75.5)	72.9 (68.4)	69.5 (58.0)
Brent	64.2 (-10.3)	43.2 (-32.7)	42.6 (-34.5)	40.8 (-35.3)	43.2 (-32.7)	45.0 (-24.3)	66.9 (57.0)	73.4 (80.1)	74.3 (71.9)	70.5 (56.6)
국내도입단가 (C&F)	65.5 (-8.2)	44.8 (-31.7)	45.0 (-31.9)	29.8 (-56.0)	39.2 (-40.1)	44.7 (-30.6)	65.5 (45.5)	69.9 (134.2)	73.4 (87.1)	73.8 (65.3)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.6 (-1.0)	8.3 (-21.3)	9.1 (-15.4)	9.0 (-10.7)	7.8 (-23.1)	6.3 (-41.6)	9.3 (2.1)	9.6 (7.2)	10.4 (33.0)	10.8 (70.3)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	505.4 (-4.0)	390.2 (-22.8)	434.0 (-16.7)	443.7 (-5.7)	384.0 (-21.4)	317.4 (-33.8)	458.8 (5.7)	460.9 (3.9)	498.1 (29.7)	534.6 (68.4)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	77.9 (-27.2)	60.8 (-22.0)	58.6 (-29.6)	52.2 (-28.0)	51.6 (-28.5)	50.1 (-23.5)	114.9 (96.0)	130.0 (148.9)	152.0 (194.7)	169.6 (238.2)
국내도입단가 (CIF)	100.7 (-11.3)	77.7 (-22.9)	81.3 (-24.3)	75.4 (-31.1)	68.8 (-28.8)	70.7 (-31.8)	93.3 (14.8)	97.9 (29.8)	102.8 (49.4)	114.7 (62.3)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	72.5 (-9.3)	46.7 (-35.7)	45.8 (-35.7)	45.3 (-32.9)	46.6 (-36.7)	48.2 (-31.2)	74.8 (63.3)	80.4 (77.3)	85.4 (83.0)	81.0 (67.9)
등유	77.3 (-8.9)	44.7 (-42.1)	44.5 (-42.6)	41.2 (-44.8)	43.9 (-44.0)	43.3 (-42.0)	69.5 (55.9)	75.9 (84.3)	77.3 (75.9)	74.1 (71.0)
경유	78.2 (-7.9)	49.4 (-36.8)	50.2 (-36.0)	46.6 (-38.0)	50.2 (-36.4)	49.5 (-34.4)	72.0 (43.3)	78.8 (69.1)	79.9 (59.3)	76.5 (54.8)
중유	57.5 (-11.8)	39.2 (-31.9)	37.3 (-40.2)	36.9 (-38.0)	39.4 (-40.5)	42.2 (-22.5)	60.6 (62.4)	64.7 (75.6)	66.2 (68.3)	65.2 (54.3)
프로판	434.6 (-19.8)	397.1 (-8.6)	393.1 (-12.0)	350.0 (-18.6)	360.0 (-4.0)	365.0 (-1.4)	580.6 (47.7)	530.0 (51.4)	620.0 (72.2)	660.0 (80.8)
부탄	441.7 (-18.1)	403.8 (-8.6)	401.3 (-11.0)	330.0 (-20.5)	340.0 (-4.2)	345.0 (-4.2)	564.4 (40.7)	525.0 (59.1)	620.0 (82.4)	655.0 (89.9)
납사	56.9 (-15.1)	40.5 (-28.9)	39.1 (-30.4)	39.0 (-24.6)	43.5 (-21.8)	42.9 (-15.1)	65.8 (68.5)	70.5 (80.9)	75.5 (73.6)	70.7 (64.8)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증감률(%)

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

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

국내 에너지 가격

	2019년	2020년					2021년			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 471.9 (-6.9)	1 381.6 (-6.1)	1 400.7 (-2.6)	1 322.9 (-12.8)	1 360.3 (-8.8)	1 361.1 (-8.9)	1 543.3 (10.2)	1 577.3 (19.2)	1 629.3 (19.8)	1 645.8 (20.9)
경유 (원/리터)	1 340.1 (-3.7)	1 189.8 (-11.2)	1 212.7 (-8.0)	1 127.9 (-18.3)	1 162.9 (-14.0)	1 163.6 (-13.9)	1 341.3 (10.6)	1 374.4 (21.9)	1 425.5 (22.6)	1 440.5 (23.8)
중유 (원/리터)	743.9 (1.2)	573.6 (-22.9)	592.1 (-21.4)	462.8 (-42.1)	524.7 (-32.4)	553.7 (-33.1)	684.1 (15.5)	706.4 (52.6)	728.4 (38.8)	750.1 (35.5)
프로판 (원/kg)	1 869.7 (-2.6)	1 850.7 (-1.0)	1 859.8 (-0.8)	1 794.5 (-7.0)	1 806.0 (-2.5)	1 806.0 (-1.9)	2 008.1 (8.0)	1 999.6 (11.4)	2 036.4 (12.8)	2 114.5 (17.1)
부탄 (원/리터)	806.2 (-7.8)	791.1 (-1.9)	797.9 (-1.4)	749.5 (-12.0)	759.9 (-4.6)	760.4 (-3.2)	884.9 (10.9)	878.5 (17.2)	906.3 (19.3)	952.3 (25.2)
도시가스(원/MJ)										
주택용	15.6 (3.9)	15.1 (-3.6)	15.5 (0.1)	15.9 (3.8)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-8.3)	14.2 (-10.7)	14.2 -	14.2 -
일반용(1)	15.6 (4.9)	14.9 (-4.7)	15.4 (-0.8)	15.7 (4.7)	13.8 (-12.2)	13.8 (-12.2)	13.9 (-9.5)	13.8 (-12.2)	13.8 (-0.0)	13.8 (-0.0)
업무난방용	16.1 (4.4)	15.1 (-6.4)	16.0 (0.8)	16.5 (4.7)	14.6 (-11.4)	14.9 (-9.5)	15.6 (-2.8)	15.6 (-5.5)	16.2 (10.7)	17.2 (15.7)
산업용	13.8 (6.0)	12.6 (-8.4)	13.7 (0.3)	13.9 (5.5)	11.7 (-15.5)	12.1 (-13.3)	12.9 (-5.9)	12.3 (-11.4)	12.9 (9.9)	14.0 (16.0)
열(원/Mcal)										
주택용	65.7 (1.8)	66.2 (0.7)	66.7 (2.6)	67.1 (3.8)	65.2 (0.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.1)	65.2 (-2.8)	65.2 -	65.2 -
업무용	85.3 (1.8)	85.9 (0.7)	86.6 (2.6)	87.2 (3.8)	84.7 (0.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.1)	84.7 (-2.8)	84.7 -	84.7 -
공공용	74.5 (1.9)	75.1 (0.7)	75.6 (2.6)	76.1 (3.8)	74.0 (0.8)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.2)	74.0 (-2.9)	74.0 -	74.0 -
전기(원/kWh)										
주택용	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)
일반용	84.4 -	84.4 -	87.2 -	105.7 -	105.7 -	105.7 -	82.2 (-5.7)	100.7 (-4.7)	100.7 (-4.7)	100.7 (-4.7)
산업용	96.0 -	96.0 -	97.3 -	108.5 -	108.5 -	108.5 -	92.3 (-5.1)	103.5 (-4.6)	103.5 (-4.6)	103.5 (-4.6)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금: 주택용(교양, 201~400kWh), 일반용(갑) I, 저압), 산업용(을), 교양B, 선택 II 중간부하) 기준

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

총에너지 소비

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석탄 (백만 톤)	133.0 (-5.7)	116.6 (-12.4)	78.0 (-11.4)	9.6 (-8.8)	10.7 (-13.1)	11.3 (-10.7)	77.7 (-0.4)	9.5 (-1.0)	11.3 (5.4)	11.5 (1.2)
- 원료탄 제외	98.0 (-7.9)	82.8 (-15.6)	55.9 (-13.8)	6.9 (-9.0)	7.8 (-16.6)	8.4 (-13.3)	54.1 (-3.2)	6.7 (-3.8)	8.3 (6.0)	8.5 (0.6)
석유 (백만 bbl)	927.1 (-0.5)	872.3 (-5.9)	585.0 (-4.8)	71.1 (-0.9)	72.4 (-7.7)	71.6 (-12.0)	609.3 (4.2)	76.8 (8.1)	78.9 (9.0)	77.9 (8.8)
- 비에너지유 제외	451.8 (1.4)	423.6 (-6.2)	277.8 (-7.0)	33.7 (-4.3)	34.3 (-5.3)	34.0 (-16.2)	282.2 (1.6)	36.9 (9.3)	36.1 (5.5)	34.0 (0.2)
LNG (백만 톤)	41.0 (-3.1)	42.1 (2.7)	26.9 (-0.8)	2.4 (0.5)	2.6 (-7.0)	3.0 (6.6)	30.6 (14.0)	3.1 (25.6)	3.4 (29.1)	3.1 (2.7)
수력 (TWh)	6.2 (-14.1)	7.1 (14.4)	4.9 (16.5)	0.5 (6.7)	0.6 (8.0)	1.1 (78.8)	4.7 (-3.5)	0.7 (33.9)	0.7 (16.3)	0.6 (-43.6)
원자력 (TWh)	145.9 (9.3)	160.2 (9.8)	108.3 (4.4)	14.1 (3.6)	13.7 (17.5)	12.5 (2.7)	102.3 (-5.6)	11.3 (-19.6)	12.3 (-10.3)	12.8 (2.0)
기타 (백만 toe)	17.7 (3.3)	18.4 (4.3)	12.3 (3.1)	1.5 (3.7)	1.5 (-0.8)	1.6 (-1.4)	13.5 (9.4)	1.6 (9.9)	1.7 (16.3)	1.7 (6.7)
총에너지 (백만 toe)	303.1 (-1.5)	291.5 (-3.8)	193.6 (-4.5)	22.7 (-2.1)	23.7 (-6.4)	24.4 (-6.5)	201.4 (4.1)	23.8 (4.8)	25.9 (9.1)	25.5 (4.2)
- 비에너지유 제외	244.0 (-1.3)	235.5 (-3.4)	155.3 (-4.9)	18.1 (-3.2)	19.0 (-5.3)	19.7 (-6.3)	160.5 (3.3)	18.8 (4.0)	20.5 (8.1)	20.0 (1.3)
- 원료용 제외	219.6 (-1.5)	212.0 (-3.5)	139.9 (-4.9)	16.2 (-2.6)	17.0 (-5.7)	17.7 (-6.7)	144.1 (3.0)	16.8 (3.7)	18.4 (8.6)	17.9 (1.1)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석탄	27.1	24.8	25.0	26.0	28.0	28.6	24.0	24.7	27.0	27.8
- 원료탄 제외	19.1	16.7	17.0	17.9	19.5	20.3	15.8	16.5	18.9	19.5
석유	38.7	37.8	38.1	39.7	38.3	36.9	38.2	40.8	38.4	38.5
- 비에너지유 제외	19.2	18.6	18.3	19.2	18.4	17.6	17.9	19.7	17.7	17.0
LNG	17.7	18.9	18.1	14.1	14.5	16.1	19.8	16.9	17.2	15.9
수력	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.9	0.5	0.6	0.6	0.5
원자력	10.3	11.7	11.9	13.2	12.3	10.9	10.8	10.1	10.1	10.7
기타	5.8	6.3	6.4	6.6	6.3	6.6	6.7	6.9	6.7	6.7
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)

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
산업	142.9 (-0.4)	137.3 (-3.9)	91.6 (-3.4)	11.0 (-2.6)	11.4 (-6.9)	11.4 (-6.4)	97.4 (6.3)	11.9 (8.7)	12.7 (10.6)	12.6 (10.7)
수송	43.0 (0.0)	39.4 (-8.3)	26.0 (-10.5)	3.4 (-8.2)	3.4 (-4.4)	3.3 (-18.8)	26.2 (0.6)	3.5 (4.3)	3.4 (1.2)	3.3 (-0.2)
가정	22.6 (-3.6)	23.0 (1.8)	15.1 (-1.1)	1.0 (4.1)	1.0 (3.3)	1.1 (-4.6)	15.8 (4.7)	1.1 (5.5)	1.0 (5.0)	1.2 (13.1)
상업	17.5 (-2.3)	17.0 (-2.8)	11.4 (-3.4)	1.2 (2.8)	1.3 (-1.5)	1.4 (-5.2)	12.0 (4.7)	1.3 (6.3)	1.4 (8.8)	1.5 (6.6)
공공	5.4 (-3.2)	5.0 (-6.6)	3.3 (-8.1)	0.4 (-2.6)	0.4 (-5.9)	0.4 (-9.3)	3.5 (5.8)	0.4 (2.3)	0.4 (7.4)	0.4 (5.9)
최종 소비	231.4 (-0.9)	221.7 (-4.2)	147.5 (-4.6)	17.0 (-3.0)	17.5 (-5.5)	17.6 (-8.9)	154.9 (5.0)	18.2 (7.3)	19.0 (8.3)	19.1 (8.3)
석탄 (백만 톤)	48.2 (-2.2)	45.8 (-4.9)	29.7 (-7.8)	3.6 (-10.3)	3.8 (-3.8)	3.9 (-5.7)	31.6 (6.3)	3.7 (3.4)	4.0 (5.5)	4.2 (6.5)
석유 (백만 bbl)	918.5 (-0.2)	865.7 (-5.7)	581.4 (-4.4)	70.7 (-0.7)	72.0 (-7.4)	71.1 (-11.9)	604.0 (3.9)	76.3 (7.9)	78.2 (8.5)	77.5 (9.0)
전기 (TWh)	520.5 (-1.1)	509.3 (-2.2)	338.9 (-3.3)	39.8 (-2.1)	42.1 (-2.1)	44.6 (-6.2)	356.7 (5.2)	42.0 (5.7)	46.0 (9.3)	48.9 (9.7)
도시가스 (십억 m³)	23.3 (-4.1)	22.4 (-3.5)	14.9 (-6.7)	1.1 (-11.6)	1.1 (-9.0)	1.1 (-3.9)	16.0 (7.1)	1.3 (13.9)	1.2 (7.1)	1.1 (4.2)
열·기타 (천 toe)	11.6 (-2.0)	11.4 (-0.9)	7.6 (-2.1)	0.8 (-2.7)	0.8 (-1.6)	0.8 (-6.8)	8.2 (7.6)	0.9 (12.5)	0.9 (10.6)	0.9 (11.2)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
산업	61.8	61.9	62.1	64.5	65.4	64.7	62.9	65.4	66.8	66.1
수송	18.6	17.8	17.6	19.8	19.3	18.8	16.9	19.2	18.0	17.3
가정	9.8	10.4	10.2	6.1	5.5	6.1	10.2	6.0	5.3	6.3
상업	7.6	7.7	7.8	7.3	7.6	8.1	7.7	7.3	7.6	8.0
공공	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	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	13.7	13.4	14.0	14.6	14.7	13.6	13.6	14.2	14.4
석유	50.2	49.3	49.7	52.7	51.7	50.7	49.2	52.9	51.9	51.0
전기	19.3	19.8	19.8	20.1	20.7	21.7	19.8	19.8	20.9	22.0
도시가스	11.6	12.0	12.0	8.6	8.3	8.2	12.1	8.9	8.2	7.8
열·기타	5.0	5.2	5.2	4.6	4.7	4.7	5.3	4.8	4.8	4.8

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2018년	2019년	2020년	2020년			2021년		
				6월	7월	8월	6월	7월	8월
총 발전용량 (GW)	119.1 (1.9)	125.3 (5.2)	129.2 (3.1)	127.3 (5.1)	127.8 (5.5)	128.1 (4.2)	131.1 (2.9)	131.3 (2.7)	131.6 (2.8)
원자력	21.9 (-3.0)	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -
유연탄	36.4 (0.7)	36.4 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	36.4 (-0.2)	36.4 (-0.2)	36.4 (-0.2)
가스	37.9 (-0.0)	39.6 (4.5)	41.2 (4.1)	41.2 (7.5)	41.2 (7.5)	41.2 (7.5)	41.2 -	41.2 -	41.2 -
정제 용량 (백만 BPSD)	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

	2018년	2019년	2020년			2021년			
			6월	7월	8월	6월	7월	8월	
도시가스 수요가수 (백만)	19.1 (3.1)	19.7 (2.8)	20.1 (2.3)	19.8 (2.5)	19.8 (2.6)	19.8 (2.6)	20.1 (1.8)	20.2 (1.9)	20.1 (1.6)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.2 (3.0)	23.7 (2.0)	24.4 (2.9)	24.0 (2.5)	24.1 (2.5)	24.1 (2.5)	24.6 (2.6)	24.7 (2.5)	24.7 (2.5)
- 휘발유	10.6 (2.5)	11.0 (3.1)	11.4 (4.1)	11.2 (4.1)	11.3 (4.3)	11.3 (4.2)	11.6 (3.5)	11.6 (3.4)	11.7 (3.4)
- 경유	9.9 (3.7)	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	10.0 (-0.2)	10.0 (-0.3)	10.0 (-0.3)	9.9 (-0.3)	9.9 (-0.4)	9.9 (-0.6)
- LPG	2.0 (-3.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.3)	2.0 (-0.5)	2.0 (-0.6)	2.0 (-0.7)	2.0 (-2.0)	2.0 (-2.0)	2.0 (-2.0)
- 하이브리드	0.4 (30.9)	0.5 (26.1)	0.6 (33.1)	0.6 (25.9)	0.6 (26.6)	0.6 (27.3)	0.8 (36.9)	0.8 (37.0)	0.8 (37.7)

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 10^7 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.116)

KEEI 에너지수급동향은 우리나라 에너지경제지표를 신속하게
분석·제공함으로써 정부와 산업계의 에너지 정책 및 시장
전략 수립에 활용되도록 작성됩니다.

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지수급연구팀 및 기타
관련 연구부서와 협력하여 에너지정보통계센터 에너지수급연구팀에서
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

에너지수급연구팀

발행인 임춘택 / 편집인 김철현

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