

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2023/03
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

COAL	-5.3%
PETROLEUM	-6.3%
NATURAL GAS	10.1%
NUCLEAR	-7.9%
NEW & RENEWABLE	-14.2%
DECEMBER. 2022	

본 동향 자료는 2022년 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.	발전 부문	19



1. 경제 및 산업

□ **2022년 4분기 국내총생산은 건설투자 감소에도 민간소비와 설비투자 증가로 전년 동기 대비 1.3% 증가**

- 건설투자는 건설수주액 감소, 건설경기 실사지수 하락 등으로 감소했으나, 민간소비가 서비스업을 중심으로 전년 동기 대비 3.4% 증가하고, 설비투자는 기계류를 중심으로 7.0% 증가

□ **12월 광공업생산지수는 에너지다소비업종을 중심으로 생산이 부진하여 3개월 연속 하락세 심화**

- 반도체 생산지수는 국내외 경기 둔화로 수출액이 감소(-29.1%)하고, 가동률이 하락(-32.2%, 지수 기준)하는 등의 원인으로 5개월 연속 하락세가 이어지며 전년 동월 대비 25.1% 하락
- 기초화학 생산지수는 업황 부진, 일부 석유화학사의 정기보수 연장 등으로, 철강 생산지수는 국내외 수요 부진, 태풍 힌남노 여파, 화물연대 집단운송거부 등으로 전년 동월 대비 각각 12.9%, 18.4% 하락
- 자동차 생산지수는 반도체 수급난이 개선되는 등의 효과로 8개월 연속 상승세를 유지하며 11.4% 상승

□ **서비스업 생산지수는 경기 둔화에도 야외활동 및 여행수요 증가 등으로 전년 동월 대비 6.7% 상승**

- 도소매업 생산지수는 하위업종인 자동차 및 부품판매업을 중심으로 생산이 증가하여 전년 동월 대비 1.1% 상승했으며, 금융·보험업 생산지수도 금리 상승 등으로 전년 동월 대비 19.5% 상승
- 숙박·음식점업 생산지수는 사회적 거리두기 해제 이후 처음 맞이하는 연말 연휴로 모임 등 야외활동과 여행수요가 증가하여 전년 동월 대비 12.8% 상승

▶ **경제 및 산업 주요 지표 동향**

	2020년	2021년p		2022년p			
				12월	10월	11월	12월
GDP (조원)	1 839.5 (-0.7)	1 915.8 (4.1)	505.6 (4.2)	1 964.8 (2.6)	- (-)	- (-)	512.2 (1.3)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	512.5 (-5.5)	644.4 (25.7)	60.7 (18.3)	683.6 (6.1)	52.4 (-5.8)	51.8 (-14.2)	54.8 (-9.7)
광공업생산지수 (2020=100)	100.0 (-0.3)	108.2 (8.2)	121.5 (8.7)	109.7 (1.4)	105.8 (-2.7)	106.8 (-5.5)	108.7 (-10.5)
반도체	100.0 (22.7)	126.8 (26.8)	153.1 (28.3)	136.5 (7.7)	123.8 (-11.1)	108.3 (-22.6)	114.7 (-25.1)
기초화학물질	100.0 (-7.1)	105.9 (5.9)	111.1 (6.7)	99.1 (-6.4)	92.0 (-11.5)	87.2 (-10.9)	96.8 (-12.9)
철강	100.0 (-6.3)	105.2 (5.2)	106.3 (-0.3)	96.4 (-8.4)	78.0 (-25.1)	79.3 (-25.9)	86.7 (-18.4)
자동차	100.0 (-9.5)	106.3 (6.3)	118.4 (9.9)	116.0 (9.1)	121.9 (20.3)	136.4 (21.4)	131.9 (11.4)
서비스업생산지수 (2020=100)	100.0 (-2.0)	105.2 (5.2)	119.2 (7.8)	112.4 (6.8)	113.9 (7.3)	113.8 (4.1)	127.2 (6.7)
도·소매	100.0 (-2.6)	105.3 (5.3)	112.0 (4.1)	108.0 (2.6)	110.1 (1.9)	110.1 (0.1)	113.2 (1.1)
음식·숙박	100.0 (-18.4)	101.9 (1.9)	115.2 (35.1)	119.1 (16.9)	127.7 (12.8)	120.1 (3.9)	129.9 (12.8)

주: 2020년 실질가격 기준, GDP는 분기 값, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 한국은행, 한국무역협회, 국가통계포털

2. 에너지 가격¹

국제 에너지 가격

□ 12월 국제 유가는 글로벌 경제지표 부진 등으로 석유 수요 위축 우려가 심화되며 전월 대비 10.5% 하락

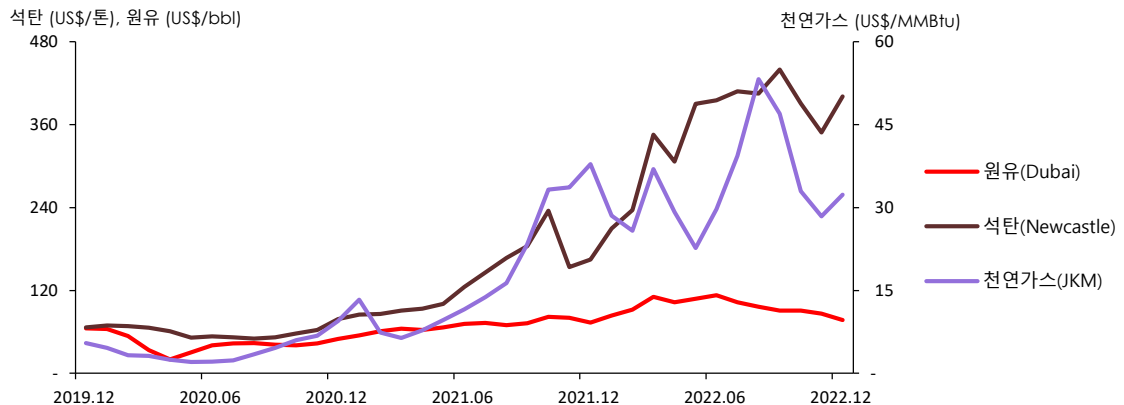
- 전월 미국 제조업 구매자관리지수(PMI)가 30개월 만에 경기 위축 국면에 진입하였고, 유로존과 중국 제조업 PMI도 11월까지 각각 5개월, 4개월 연속 경기 위축 구간에 머물며 경기 둔화 우려가 심화
- 유럽연합이 5일부터 러시아산 원유 가격상한제를 시행하기로 합의(12.2)하였고, G7과 호주 등도 동참
- 12월 국제 연료탄 가격은 중국의 제로 코로나 정책 완화와 동절기 발전수요 증가로 전월 대비 15.0% 상승
- 12월 아시아와 유럽의 천연가스 가격은 상승한 반면, 미국의 천연가스 가격은 하락
 - 중국의 제로 코로나 정책 완화 기조 속에 JKM 가격은 동북아 지역의 추운 날씨로 전월 대비 14.0% 상승하였으나, TTF 가격은 북서유럽 지역에 따뜻한 날씨가 전망되며 2.2% 상승에 그침

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2020년	2021년			2022년			
		10월	11월	12월	10월	11월	12월	
원유 (\$/bbl)	42.2 (-33.6)	69.3 (64.2)	81.6 (12.4)	80.3 (-1.6)	73.2 (-8.8)	91.2 (0.2)	86.3 (-5.4)	77.2 (-10.5)
석탄 (\$/톤)	60.2 (-22.8)	136.4 (126.5)	235.4 (27.9)	153.7 (-34.7)	164.6 (7.1)	390.4 (-11.1)	348.6 (-10.7)	400.9 (15.0)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	3.2 (-32.3)	16.1 (397.9)	30.8 (36.4)	27.7 (-10.2)	37.7 (36.0)	38.4 (-33.7)	35.9 (-6.5)	36.7 (2.2)
JKM	4.2 (-24.9)	17.9 (325.7)	33.2 (42.3)	33.6 (1.2)	37.8 (12.5)	33.0 (-29.8)	28.4 (-13.9)	32.3 (14.0)

주: 원유는 두바이유, 석탄은 호주 뉴캐슬 연료탄 기준. 석탄과 천연가스는 선물 가격. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 한국석유공사, World Bank, CME Group

▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



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

국내 에너지 가격

□ 12월 휘발유와 경유의 주유소 판매가격은 국제 가격 하락 등의 영향으로 전월 대비 각각 5.2%, 5.1% 하락

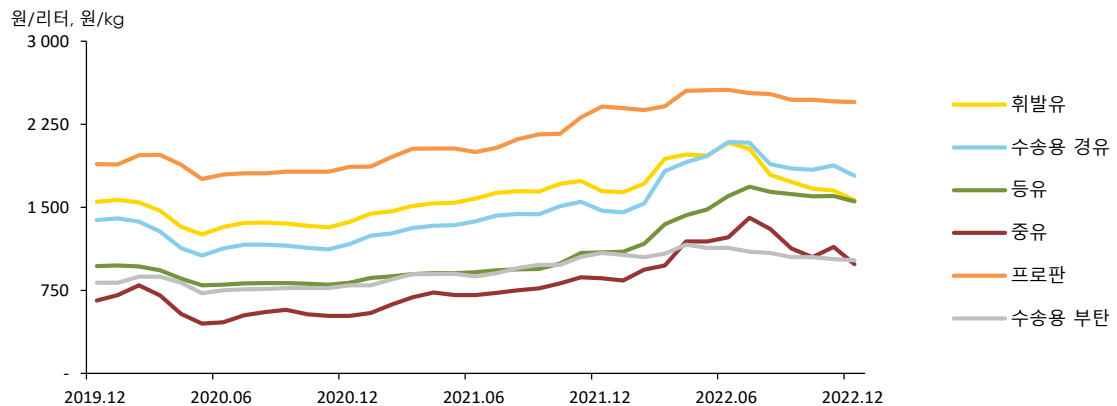
- 경유가와 휘발유가의 격차는 리터당 219.5원으로 가격 역전 현상이 발생한 6월 이후 처음으로 축소
※ 가격 차이(경유가-휘발유가)는 5월 -2.8원/리터, 6월 5.0원/리터, 11월 228.8원/리터, 12월 219.5원/리터
- 2021년 11월부터 시행해 온 유류세 인하는 2023년 4월까지 연장되었으며, 2023년 1월부터 휘발유의 유류세 인하폭은 축소(37%→25%, 리터당 100원 인상효과), 경유의 유류세 인하율(37%)은 유지 예정
- 프로판과 부탄의 가격은 국내 LPG 공급가격 인하로 전월 대비 각각 0.2%, 1.0% 하락
 - 사우디 아람코의 11월 국제 LPG 계약가격 인상에도 불구하고, 국내 LPG 수입사(SK가스, E1 등)에서는 할당관세 인하(2%→0%, 2023년 3월까지 적용) 등을 고려하여 12월 LPG 공급가격을 kg당 20원씩 인하
- 산업용 프로판 가격과 도시가스 요금의 상대가격(프로판/도시가스)은 0.79로 전월 대비 6.5% 하락
 - 산업용 프로판의 가격경쟁력 우위는 프로판 가격 하락세와 도시가스 요금 상승세로 9월 이후 지속

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2020년	2021년			2022년			
		10월	11월	12월	10월	11월	12월	
휘발유 (원/리터)	1 381.3 (-6.2)	1 591.2 (15.2)	1 712.4 (4.2)	1 737.5 (1.5)	1 646.4 (-5.2)	1 666.7 (-3.7)	1 650.3 (-1.0)	1 563.8 (-5.2)
수송용 경유 (원/리터)	1 189.5 (-11.3)	1 392.0 (17.0)	1 509.3 (5.0)	1 549.7 (2.7)	1 468.9 (-5.2)	1 838.4 (-0.6)	1 879.2 (2.2)	1 783.3 (-5.1)
중유 (원/리터)	572.9 (-23.0)	732.2 (27.8)	813.4 (5.9)	867.4 (6.6)	859.0 (-1.0)	1 050.8 (-6.9)	1 142.2 (8.7)	986.7 (-13.6)
프로판 (원/kg)	1 850.3 (-1.0)	2 093.4 (13.1)	2 163.4 (0.2)	2 312.3 (6.9)	2 410.1 (4.2)	2 469.8 (-0.1)	2 455.4 (-0.6)	2 449.7 (-0.2)
수송용 부탄 (원/리터)	790.8 (-1.9)	932.3 (17.9)	981.2 (0.1)	1 053.8 (7.4)	1 087.5 (3.2)	1 049.5 (-0.2)	1 032.2 (-1.6)	1 021.4 (-1.0)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/총전소 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
자료: 한국석유공사

▶ 국내 석유제품 가격 추이



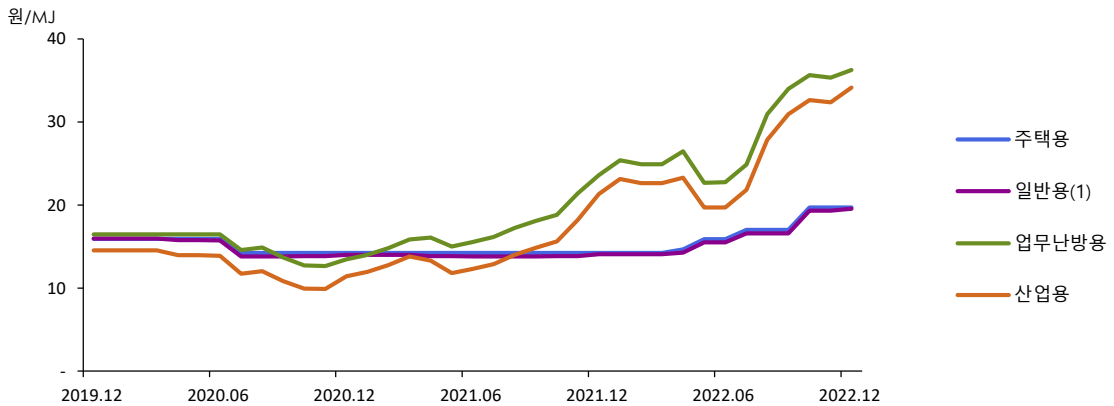
□ **12월 도시가스 소매요금은 일반용, 업무난방용, 산업용이 각각 전월 대비 1.1%, 2.6%, 5.4% 상승**

- 업무난방용과 산업용 도시가스의 원료비는 LNG 수입 단가 상승의 영향으로 전월 대비 3.0%씩 상승
- 계절별 요금제로 운영되는 일반용과 산업용 도시가스의 도매공급비용은 동절기 요금으로 전환
 - ※ 도시가스 요금은 도매요금(원료비+도매공급비용)에 소매공급비용을 더하여 산정하며, 원료비가 요금의 대부분을 차지
 - ※ 주택용과 일반용의 원료비는 홀수월마다 원료비 단가가 기준원료비를 ±3% 초과하여 변동될 경우 조정하나, 업무난방용과 산업용의 원료비는 매월 원료비 단가의 변동폭에 관계없이 조정. 단, 원료비 조정은 유보 가능

□ **12월 전기요금은 동결되었으며, 전년 동월 대비로는 주택용, 산업용 요금이 각각 13.1%, 26.2% 인상**

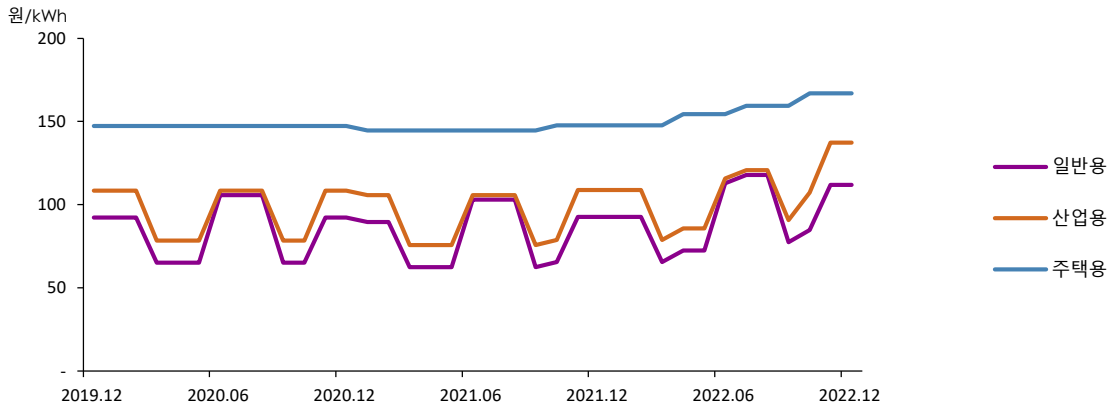
- 10월 전기요금은 전력량요금 인상의 영향으로 모든 용도에서 7.4원/kWh 인상된 바 있음
 - 일반용(을), 산업용(을) 요금은 공급전압에 따라 차등적(4.5원/kWh~9.2원/kWh)으로 추가 인상
- 11월 일반용과 산업용 전력량요금은 겨울철 요금으로 전환되어 전월 대비 각각 37.4%, 31.6% 인상
- 기후환경요금과 전력량요금은 2023년 1월부터 각각 1.7원/kWh, 11.4원/kWh 인상될 예정
- 2023년 1분기 연료비조정단가는 25.0원/kWh으로 산정되었으나, 상하한 제한으로 동결 예정

▶ 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 기후환경요금과 연료비조정단가를 포함
 자료: 한국전력공사

3. 에너지 공급

- 12월 에너지 수입량은 석유제품 등에서 줄었으나 유연탄, 천연가스 수입량이 늘어 전년 동월 대비 0.4% 증가
 - 원유 수입량은 중동산 원유 수입단가 상승세 둔화, 국내 석유제품 생산을 위한 원유 투입량 소폭 증가(1.1%) 등의 요인으로 전년 동월 대비 0.7% 증가
 - 석유제품 수입량은 납사를 중심으로 감소하여 전년 동월 대비 19.4% 감소
 - 납사 수입량은 수입단가 하락(-9.7%)에도 불구하고, 국내 석유화학 업황 부진에 따른 가동률 하락(전년 동월 대비 -25.7%, 화학물질 및 화학제품 지수 기준) 등으로 18.8% 감소
 - 유연탄 수입량은 3개월 연속 감소 후 반등하며 전년 동월 대비 4.6% 증가. 2022년 총 수입량은 전년 대비 0.5% 증가했으나, 코로나19 발생 이전 수준까지 회복하지 못하며 2019년도 대비 10.9% 감소
 - 천연가스 수입량은 가격 하락세 속에 국내 최종가스 소비 및 발전 투입이 증가하는 등 국내 수요가 늘어나며 전년 동월 대비 16.9% 증가
 - 2021년 하반기 수입량은 국제 천연가스 가격 급등으로 크게 감소. 최근 국제 가격이 하락세를 보이며 12월 국내 발전 투입량의 증가(16.7%) 등으로 수입량이 전년 동월 대비 15% 이상 큰 폭으로 증가

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2020년	2021년p		2022년p			
				12월	10월	11월	12월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	980.3 (-8.6)	960.1 (-2.1)	86.9 (2.9)	1 031.3 (7.4)	79.5 (-6.6)	82.9 (3.2)	87.6 (0.7)
석유제품 (백만 bbl)	347.3 (-1.4)	392.4 (13.0)	37.9 (33.9)	367.1 (-6.4)	31.1 (-8.4)	31.5 (-0.1)	30.5 (-19.4)
유연탄 (백만 톤)	117.6 (-12.8)	119.6 (1.7)	10.1 (-2.2)	120.2 (0.5)	8.0 (-9.6)	10.1 (-3.1)	10.5 (4.6)
무연탄 (백만 톤)	6.3 (-8.3)	6.5 (3.0)	0.4 (-41.7)	5.4 (-16.8)	0.2 (-63.1)	0.5 (-32.9)	0.3 (-31.5)
천연가스 (백만 톤)	40.0 (-1.9)	45.9 (14.9)	3.9 (-9.4)	46.4 (1.0)	4.1 (5.2)	3.8 (-2.1)	4.5 (16.9)
에너지 수입량 (백만 toe)	312.2 (-7.7)	324.3 (3.9)	28.7 (2.6)	331.1 (2.1)	25.7 (-6.2)	27.2 (-0.8)	28.8 (0.4)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	86.5 (-31.7)	137.1 (58.5)	15.8 (106.2)	217.9 (59.0)	17.4 (30.7)	17.5 (19.4)	18.6 (17.9)
수입액 비중 (%)	18.4	22.1	25.9	29.8	29.4	29.8	31.3
에너지 수입 의존도 (%)	94.9	94.4	95.8	94.6	94.4	94.9	97.1
국내 생산							
수력 (TWh)	3.9 (39.0)	3.1 (-21.2)	0.2 (-6.7)	3.5 (15.9)	0.3 (17.4)	0.2 (19.6)	0.2 (9.4)
무연탄 (백만 톤)	1.0 (-6.0)	0.9 (-11.9)	0.1 (-6.1)	0.8 (-8.7)	0.1 (-14.7)	0.1 (-13.8)	0.1 (-10.4)
신재생·기타 (백만 toe)	12.6 (9.4)	14.4 (13.9)	1.3 (9.4)	14.5 (0.6)	1.2 (10.9)	1.1 (0.3)	1.2 (-9.6)

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

4. 에너지 소비

□ 12월 총에너지 소비는 가스가 증가했으나 나머지 에너지원의 소비가 모두 줄며 전년 동월 대비 3.0% 감소

- 석탄 소비는 발전용이 원자력 발전 감소를 일부 대체하며 전년 동월 수준을 유지했으나, 산업용이 경기 둔화, 9월 태풍 힌남노에 따른 철강 공장 피해 여파 등으로 감소세를 지속하며 전년 동월 대비 5.7% 감소
- 석유는 수송용이 휘발유 유류세 인하폭 축소(2023.1)를 앞두고 주유소 저장수요가 증가하여 소폭 증가했으나, 산업용이 석유화학 업황 부진 및 정기보수 등으로 급감하여 전년 동월 대비 5.8% 감소
- 가스는 산업용이 기계류와 수송장비에서의 소비 급증으로, 건물용은 난방도일 증가(20.0%)로, 발전용도 원자력 발전의 대체로 빠르게 증가하며 전년 동월 대비 10.3% 증가

□ 에너지 최종 소비는 건물 부문이 기온효과로 증가했으나 산업 부문이 감소하여 전년 동월 대비 4.4% 감소

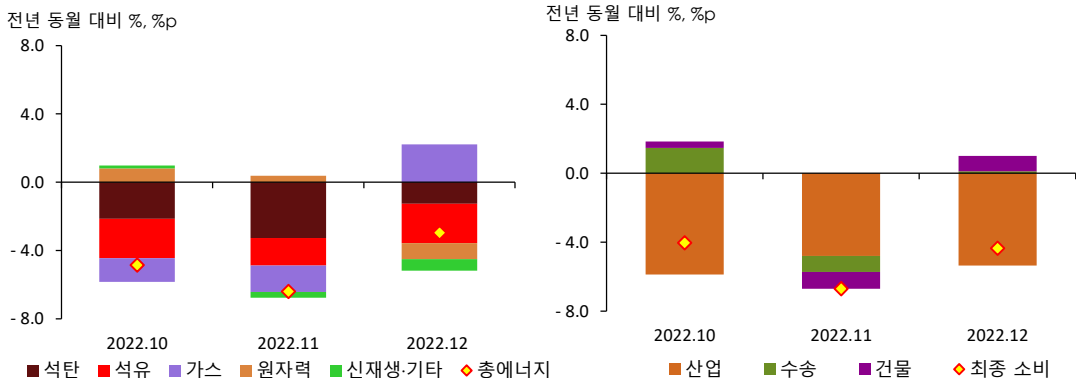
- 산업 부문 에너지 소비는 기계류와 수송장비 등에서 증가했으나, 전반적인 제조업 경기 둔화 및 화물연대 운송거부(11.24~12.9) 등의 영향으로 대부분의 업종에서 소비가 감소하며 전년 동월 대비 9.3% 감소
- 수송 부문 에너지 소비는 화물연대 운송거부, 해외여행 증가 등으로 경유와 국내 항공유 소비가 감소했으나, 휘발유 소비가 저장수요 증가 등으로 큰 폭으로 증가(14.4%)하며 전년 동월 대비 0.7% 증가
- 건물 부문 소비는 난방도일 증가, 숙박·음식점업 등의 서비스업 생산 증가 등으로 도시가스 및 열에너지를 중심으로 전년 동월 대비 3.4% 증가

▶ 에너지 소비 동향

	2020년	2021년p		2022년p			
			12월	10월	11월	12월	
총에너지 (백만 toe)	288.4	305.0	29.6	300.8	23.0	23.7	28.7
	(-3.4)	(5.8)	(8.7)	(-1.4)	(-4.9)	(-6.4)	(-3.0)
최종 소비 (백만 toe)	203.8	216.5	21.3	213.3	16.2	16.8	20.4
	(-3.8)	(6.3)	(9.4)	(-1.5)	(-4.0)	(-6.7)	(-4.4)
- 원료용 제외	135.4	141.4	14.3	141.2	10.7	11.1	14.3
	(-2.9)	(4.4)	(4.5)	(-0.1)	(0.4)	(-6.3)	(0.2)

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

▶ 총에너지 증가율(%)/에너지원별 기여도(%p), 최종 소비 증가율(%)/부문별 기여도(%p)



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

5. 석탄

□ 12월 석탄 소비는 발전 부문이 소폭 증가했으나 산업 부문의 감소세가 지속되며 전년 동월 대비 5.3% 감소

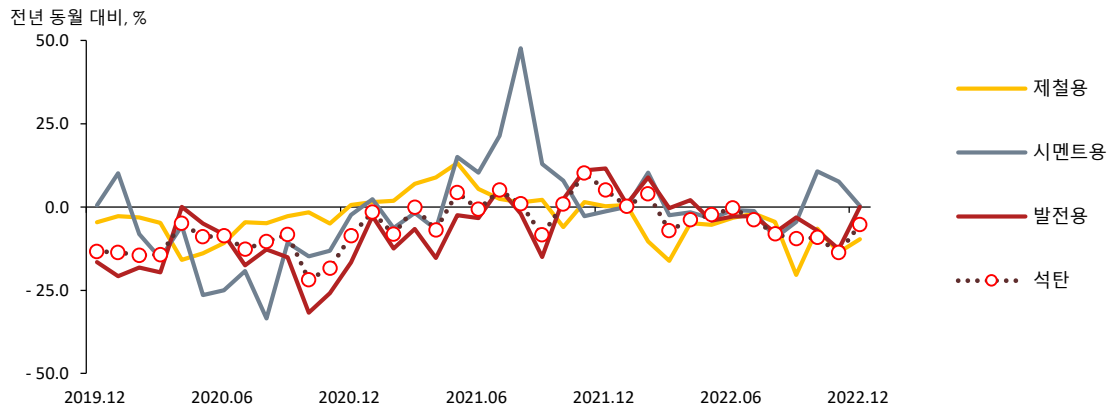
- 철강에서의 소비는 철강 수요 부진 및 물류차질 등의 영향으로 감소세를 지속하고 최근 3개월간 증가해 왔던 시멘트용 소비도 증가세가 둔화하며 산업 전체의 석탄 소비가 7월 이후의 감소세를 지속
 - 제철용 원료탄 소비는 주요국의 철강 수요가 둔화한 가운데, 9월 태풍 힌남노의 공장 피해 여파, 화물연대 집단 운송거부(11.24~12.9) 등의 영향으로 빠른 감소세를 지속
 - 시멘트용 석탄 소비는 건축과 토목 공사가 실적이 모두 줄며 전년 동월 수준을 유지(0.3%)
- 발전용 석탄 소비는 전기 소비가 감소(-0.6%)했으나, 최근까지 빠르게 증가했던 원자력 발전이 급감하고 신재생 발전량 증가세도 둔화하며 석탄 발전량이 4월 이후 처음으로 전년 동월 대비 증가하며 보합
 - 지난달까지 원자력과 신재생 발전이 급증하며 동해안을 중심으로 수도권 유통선로 한계로 석탄 발전 설비 가동이 제한
 - 하지만 12월에는 원자력 발전은 예방정비 증가로 1년만에 전년 동월 대비 급감(-7.9%)했으며, 신재생·기타 발전량도 태양광이 감소하며 최근의 급증세가 큰 폭으로 둔화

▶ 석탄 소비 동향

	2020년	2021년p	2022년p				
			12월	10월	11월	12월	
석탄 (백만 톤)	119.9	119.9	10.9	113.9	8.5	8.7	10.3
	(-12.3)	(-0.0)	(5.1)	(-5.0)	(-9.2)	(-13.7)	(-5.3)
산업	48.7	50.5	4.4	46.3	3.6	3.7	3.8
	(-5.2)	(3.8)	(-2.8)	(-8.3)	(-11.8)	(-15.3)	(-12.8)
원료탄	24.8	25.5	2.2	23.3	1.9	1.8	2.0
	(-5.2)	(3.0)	(-0.6)	(-8.8)	(-6.6)	(-13.5)	(-9.5)
건물	0.5	0.4	0.1	0.3	0.1	0.1	0.1
	(18.4)	(-11.8)	(-7.1)	(-16.5)	(-7.9)	(-4.7)	(-14.8)
발전	70.7	68.9	6.4	67.1	4.8	4.9	6.4
	(-16.6)	(-2.5)	(11.6)	(-2.6)	(-7.1)	(-12.7)	(0.0)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 12월 석유의 최종 소비는 산업 부문에서 원료용 소비가 크게 감소하여 전년 동월 대비 7.4% 감소

- 산업 부문 소비는 석유화학의 업황 부진으로 원료용 소비가 감소하여 전년 동월 대비 13.8% 감소
 - 석유화학 제품의 국제 수요 둔화로 주요 3대 제품의 수출이 전년 동월 대비 15% 감소하며 국내 기초유분 생산이 16.0% 감소하여 원료용 납사와 프로판 소비가 전년 동월 대비 각각 15.6%, 21.0% 감소.
- 수송 부문 소비는 이동 수요 증가와 휘발유 저장수요 증가로 전년 동월 대비 1.3% 증가
 - 휘발유 소비는 이동 수요가 지속적인 증가세를 유지하였고 2023년 1월 휘발유의 유류세 인하폭 축소를 앞두고 일선 주유소의 저장수요가 증가하며 전년 동월 대비 14.4% 증가
 - 반면 경유 소비는 12월 9일까지 지속된 화물연대본부의 운송 거부와 휘발유 대비 가격 역전 현상으로 전년 동월 대비 6.2% 감소. 경유의 감소에도 휘발유가 증가하며 도로 부문 석유 소비는 1% 이상 증가
- 건물 부문 소비는 난방도일이 20% 증가하여 가정 포함 모든 부문에서 난방용 소비 증가로 9.1% 증가

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2020년	2021년p	2022년p				
			12월	10월	11월	12월	
최종소비 (백만 bbl)	752.3	815.3	79.1	795.6	62.6	63.1	73.2
	(-5.5)	(8.4)	(20.7)	(-2.4)	(-6.1)	(-5.7)	(-7.4)
산업	462.2	512.0	48.8	493.8	36.8	39.1	42.1
	(-4.5)	(10.8)	(24.4)	(-3.5)	(-13.2)	(-6.3)	(-13.8)
납사	333.9	375.6	36.3	356.0	25.7	28.0	30.7
	(-8.6)	(12.5)	(30.3)	(-5.2)	(-16.3)	(-8.8)	(-15.6)
수송	245.4	259.0	24.7	257.7	22.3	20.1	25.1
	(-6.8)	(5.6)	(21.0)	(-0.5)	(8.1)	(-5.6)	(1.3)
건물	44.7	44.2	5.6	44.1	3.6	3.9	6.1
	(-8.9)	(-1.1)	(-5.4)	(-0.3)	(-4.1)	(0.4)	(9.1)
발전투입 (백만 bbl)	3.83	4.19	0.32	4.99	0.31	0.29	0.30
	(-32.7)	(9.4)	(-38.1)	(19.2)	(-28.8)	(-24.4)	(-6.7)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%), 수송의 도로 부문 석유 소비량은 정유사에서 주유소, 대리점 등에 공급한 통계임
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 12월 천연가스 소비는 발전용과 최종소비 모두 반등하여 전년 동월 대비 12.9% 증가

- 발전용 가스 소비는 가스 발전 연료비 단가 상승(83.0%) 등에도 불구하고, 원자력 발전량 급감(-7.9%), 신재생·기타 발전량 증가세 둔화 등의 영향으로 8개월만에 증가로 전환

□ 최종가스 소비는 일부 업종의 생산 증가 및 기온효과 등으로 산업용과 건물용이 모두 증가하여 8.0% 증가

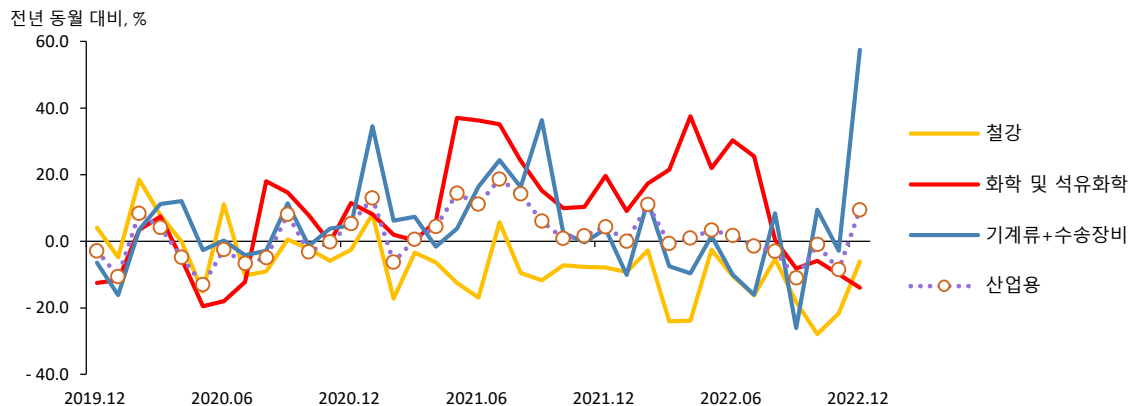
- 산업용 가스 소비는 반도체 생산 부진에도 불구하고 금속가공 등에서의 생산 증가로 기계류에서의 소비가 빠르게 증가하고, 자동차 생산 회복으로 수송장비에서의 소비도 반등하며 9% 이상 증가
 - 한편, 석유화학의 가스 소비는 업황 둔화, 수출 감소세 지속 등으로 4개월 연속 감소하고 있으며, 철강에서의 가스 소비도 국내외 수요 부진, 태풍 힌남노 여파, 자가발전 감소 등으로 17개월 연속 감소
- 건물 부문은 상업용이 연말 모임 등 야외활동 증가로 약 12% 증가했으며, 가정용은 주택용 도시가스 요금 상승에도 불구하고, 난방도일 급증(20.0%) 등으로 7.0% 증가하며 전년 동월 대비 약 8% 증가

▶ 천연가스 및 도시가스 소비 동향

	2020년	2021년p	2022년p				
			12월	10월	11월	12월	
천연가스 (백만 톤)	41.5	45.9	5.1	45.3	3.0	3.6	5.7
	(1.2)	(10.6)	(-5.6)	(-1.1)	(-8.4)	(-9.7)	(12.9)
발전용	20.0	23.2	2.0	22.5	1.6	1.8	2.4
	(3.0)	(16.4)	(-12.4)	(-3.3)	(-11.8)	(-3.3)	(17.4)
최종가스 (십억 Nm3)	24.0	24.9	3.1	25.8	1.5	2.0	3.4
	(-1.1)	(3.4)	(0.1)	(3.6)	(3.1)	(-7.5)	(8.0)
산업	9.2	9.8	1.0	9.8	0.7	0.8	1.1
	(-1.8)	(6.4)	(4.3)	(0.3)	(-1.0)	(-8.5)	(9.4)
건물	13.8	14.1	2.1	15.0	0.7	1.2	2.2
	(0.0)	(2.0)	(-1.8)	(6.4)	(8.3)	(-7.1)	(7.9)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%), 최종가스는 천연가스와 도시가스 소비량의 합계
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 주요 산업 업종별 가스 소비 추이



8. 전기

□ 12월 전기 소비는 석유화학과 철강 등 몇몇 주요 업종의 소비가 감소하여 전년 동월 대비 0.6% 감소

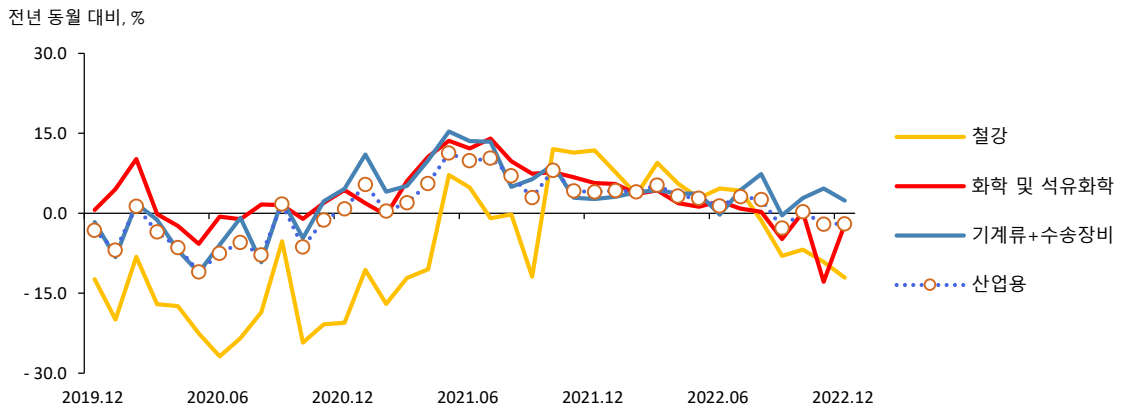
- 산업 부문에서는 기계류와 수송장비의 전기 소비가 양호하게 증가했으나, 석유화학과 철강업의 소비는 경기 둔화 및 태풍으로 인한 생산차질 등으로 감소하여 전년 동월 대비 2.0% 감소
 - 기계류에서는 반도체, 통신방송장비, 영상음향 등의 생산 감소에도 불구하고 컴퓨터, 금속가공 등의 생산 증가로 전기 소비가 1.7% 증가했으며, 수송장비에서는 자동차 생산 증가로 소비가 4.9% 증가
 - 철강업 전기 소비는 글로벌 공급과잉으로 인한 업황 부진이 지속되는 가운데 태풍 피해로 인한 생산 차질이 겹치며 12.1% 감소. 석유화학 소비는 수출과 내수 부진으로 인한 가동률 하락으로 2.1% 감소
- 건물 부문 전기 소비는 난방 수요가 늘며 증가하였으나 전기요금 상승은 소비 증가폭을 제한
 - 가정 부문 소비는 난방도일 급증(20.0%)에도 요금 상승(13.1%)으로 1.3% 증가에 그침. 상업 부문 소비는 서비스업 생산활동 증가에도 요금 상승(20.8%)과 전년 동월 급증(8.6%)에 따른 기저효과로 감소

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2020년	2021년p	2022년p				
			12월	10월	11월	12월	
전기 (TWh)	497.3	521.0	46.1	535.3	41.3	41.5	45.8
	(-2.0)	(4.8)	(4.7)	(2.7)	(1.2)	(-0.8)	(-0.6)
산업	254.7	269.6	23.6	274.1	22.0	21.8	23.1
	(-4.4)	(5.8)	(4.0)	(1.7)	(0.3)	(-2.0)	(-2.0)
수송	3.3	3.7	0.4	4.0	0.3	0.3	0.4
	(5.0)	(11.7)	(15.7)	(8.7)	(7.4)	(9.1)	(3.2)
건물	239.2	247.8	22.1	257.2	19.0	19.3	22.3
	(0.6)	(3.6)	(5.3)	(3.8)	(2.1)	(0.5)	(0.9)
가정	74.1	77.6	6.2	78.6	5.9	5.9	6.3
	(5.1)	(4.7)	(0.4)	(1.3)	(-0.7)	(-1.1)	(1.3)
상업	136.1	139.5	13.1	147.0	10.8	10.9	13.0
	(-1.0)	(2.5)	(8.6)	(5.4)	(4.0)	(1.2)	(-0.4)

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

제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

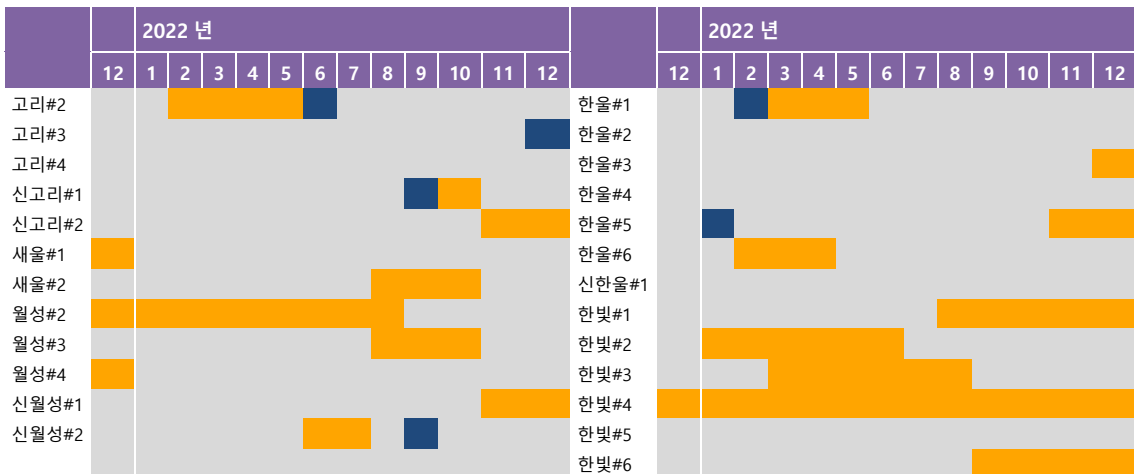


9. 원자력

□ 12월 원자력 발전량은 발전정지 원전 수 증가로 12개월만에 감소하여 전년 동월 대비 7.9% 감소

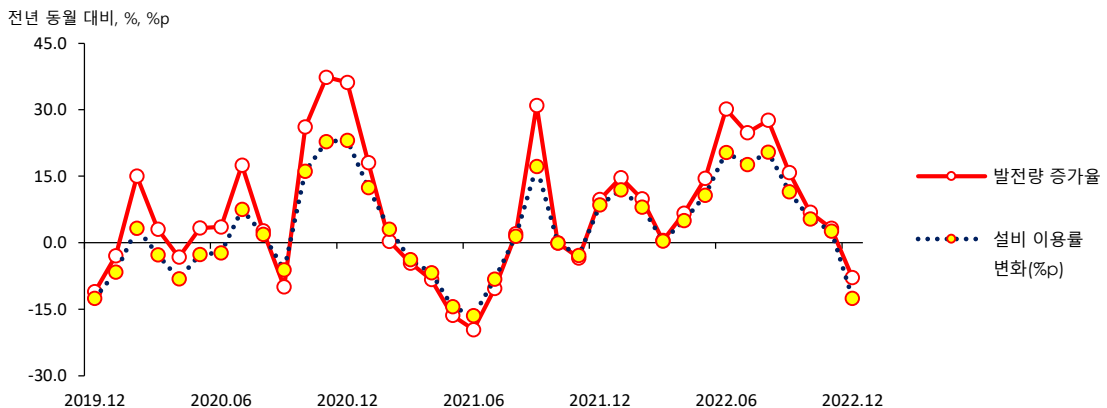
- 계획 및 비계획 정지 원전 수가 전년 동월 대비 4기 증가하여 일평균예방정비량이 2배 이상 증가
 - 계획예방정비 발전기 수가 전년 동월 대비 3기 증가하고, 비계획정지 발전기 수는 1기 증가
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛1호기(2022.8.28~), 한빛6호기(2022.9.26~), 한울5호기(2022.11.1~), 신고리2호기(2022.11.3~), 신월성1호기(2022.11.28~)는 계획예방정비를 지속하고 한울3호기(2022.12.28~)는 계획예방정비에 착수. 고리3호기(2022.12.22~)는 터빈, 발전기 정지로 비계획정지
 - 원자력 발전 이용률은 전년 동월 대비 12.5%p 하락한 83%로, 8월 94%에 도달한 이후 하락하는 추세
- 신한울1호기는 올해 6월부터 시험운전을 진행한 이후, 12월 7일 상업운전을 시작. 신고리4호기(1.4 GW, 2019.8.30) 신규 진입 이후 40개월만의 설비용량 증가로 이로 인해 원자력 설비용량은 24.7 GW에 도달
- 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 약 4%p 하락하여 27.4%를 차지

▶ 원전 가동 및 정지 일시



주: ■는 정상발전, ■는 계획예방정비, ■는 비계획정지, 신고리 3-4-5-6 호기의 명칭은 11월 1일부터 새울 1-2-3-4 호기로 변경

▶ 원자력 발전 증가율 및 설비 이용률 변화 추이



주: 설비 이용률=설비를 100%로 가동했을 때의 발전량에서 실제 발전한 발전량의 비중, 발전 설비용량은 월말 기준

10. 열 및 신재생

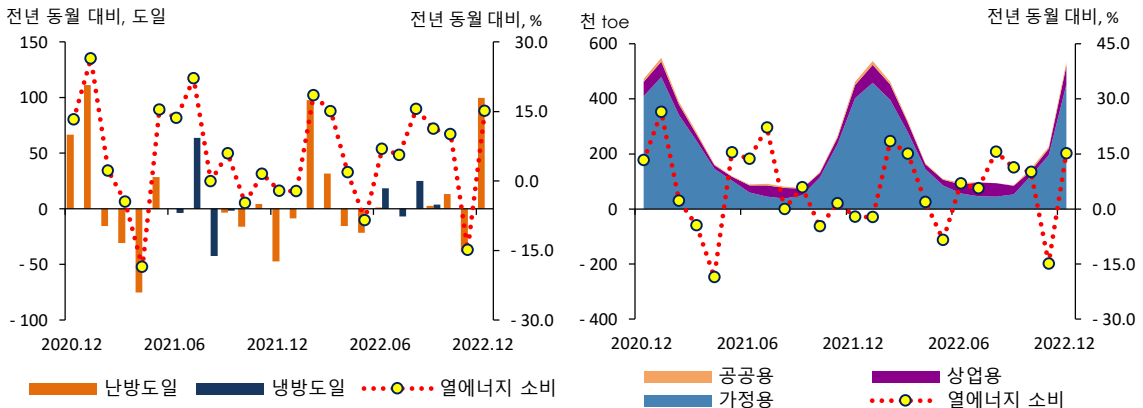
□ 12월 열에너지 소비는 기온효과, 서비스 생산 회복 등으로 전년 동월 대비 15.1% 증가

- 열에너지 소비는 요금 급등(37.8%)에도 불구하고, 가정 부문에서 기온효과(난방도일 20.0% 증가)로, 상업 부문에서는 기온효과와 더불어 서비스업 생산활동 증가 등으로 전년 동월 대비 각각 12.3%, 44.3% 증가

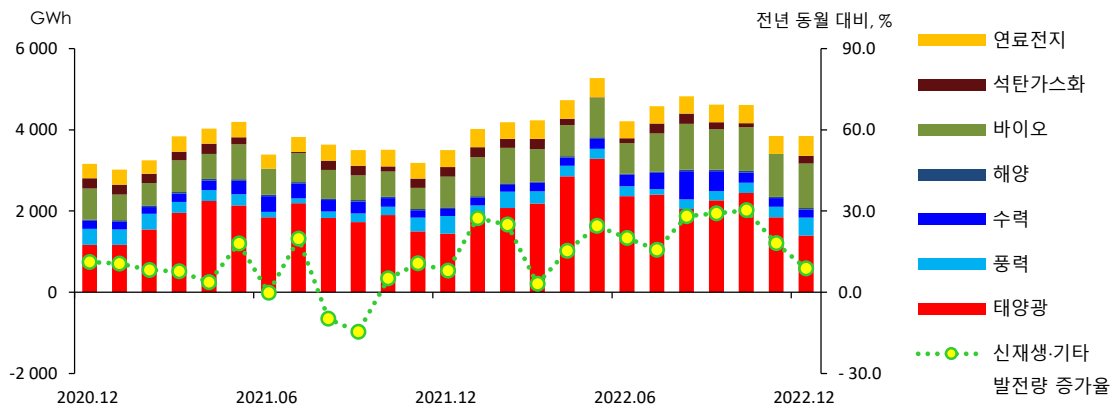
□ 신재생·기타 에너지 소비는 발전량 둔화, 최종소비 감소 등으로 전년 동월 대비 14.2% 감소

- 신재생·기타 발전량은 바이오, 연료전지의 증가세에도 태양광 발전의 감소로 증가세가 8.7%로 둔화
 - 바이오 발전은 설비용량³ 증가 등으로 증가율이 9개월 연속 두 자릿수를 기록하고 있으며, 연료전지 발전도 설비용량이 약 20% 증가하는 등의 영향으로 전년 동월 대비 16.0% 증가
 - 태양광 발전은 강설 일수 증가(전년 동월 대비 13일 증가, 8개 광역·특별시 기준) 등으로 약 3% 감소
- 신재생·기타 최종소비는 수송 부문을 제외한 산업과 건물 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 15.2% 감소

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지·기타 발전량 증가율 및 발전량 추이



² 신재생·기타 발전량 및 설비용량(양수 제외)은 한전 전력통계월보 기준임

³ 바이오 설비용량은 2022년 1월부터 발전소 바이오 혼소 비율이 반영된 수치임

11. 산업 부문

□ 12월 산업 부문 에너지 소비는 경기둔화 등으로 주요 업종에서 생산이 줄며 전년 동월 대비 9.3% 감소

- 기계류와 수송장비에서 에너지 소비가 증가했으나, 전반적인 제조업 경기 둔화 등으로 석유화학과 철강을 포함한 대부분의 업종에서 소비가 감소하여 산업 전체의 에너지 소비는 감소세를 지속
 - 석유화학에서의 에너지 소비는 글로벌 수요 부진 지속, 달러화 강세에 따른 제품 구매 관망세, 에틸렌-납사 스프레드 악화에 따른 국내 석유화학 설비의 정기보수 연장 등의 요인으로 감소세가 확대
 - 철강에서의 에너지 소비는 주요국의 철강 수요 회복이 지연되는 가운데, 9월 태풍 힌남노 피해 여파, 화물연대 집단 운송거부(11.24~12.9) 등의 영향으로 감소세를 지속
 - 기계류와 수송장비의 에너지 소비는 반도체 생산이 감소를 지속했으나, 금속 가공제품 및 의료 정밀 광학 기계 생산이 증가하고, 자동차 생산이 기저효과 및 공급망 문제 완화로 빠르게 증가하며 증가

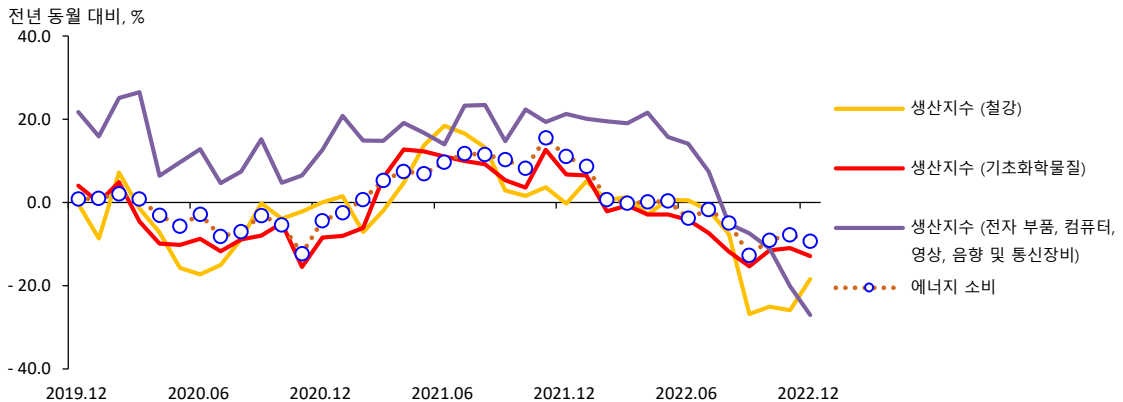
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2020년	2021년p		2022년p			
			12월		10월	11월	12월
산업 (백만 toe)	124.0	133.8	12.3	129.3	9.9	10.3	11.2
	(-4.0)	(7.9)	(11.1)	(-3.4)	(-9.0)	(-7.8)	(-9.3)
화학 및 석유화학	60.4	67.8	6.5	65.2	4.8	5.0	5.5
	(-3.6)	(12.2)	(25.9)	(-3.8)	(-13.1)	(-9.6)	(-14.2)
납사	40.9	46.0	4.5	43.6	3.2	3.4	3.8
	(-8.6)	(12.5)	(30.3)	(-5.2)	(-16.3)	(-8.8)	(-15.6)
철강	27.4	27.9	2.4	25.9	2.1	2.0	2.2
	(-6.6)	(1.8)	(0.4)	(-7.4)	(-7.6)	(-13.4)	(-9.2)
원료탄	17.3	17.8	1.5	16.4	1.3	1.3	1.4
	(-5.2)	(3.0)	(-0.6)	(-8.0)	(-5.8)	(-12.7)	(-8.8)
기계류+수송장비	11.8	12.5	1.1	13.2	1.1	1.1	1.3
	(-1.2)	(6.0)	(0.7)	(5.7)	(6.8)	(6.3)	(16.7)
원료용 비중 (%)	55.1	56.1	57.1	55.7	54.5	55.4	54.3

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 12월 수송 부문 에너지 소비는 항공 부문 소비가 감소했으나 도로에서 증가하여 전년 동월 대비 0.7% 증가

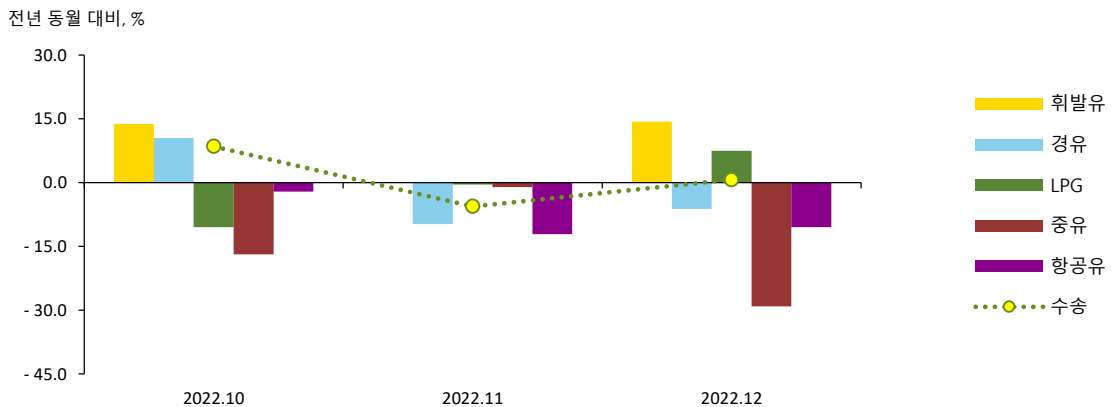
- 도로 부문 소비는 유류세 인하폭 축소를 앞둔 휘발유의 저장수요가 증가하여 전년 동월 대비 1.5% 증가
 - 정부가 2023년 1월 1일부터부터 휘발유 유류세 인하폭을 37%에서 25%로 축소하기로 결정하여* 12월 중 휘발유의 저장수요가 크게 증가. 고속도로 총 교통량이 전년 동월 대비 1.6% 증가하는 등 이동 수요도 증가하여 휘발유 소비(정유사 공급량)는 14.4% 증가하고 주유소 판매량도 5.5% 증가
 - 경유는 휘발유 대비 높은 가격이 지속되는 가운데 화물연대 운송 거부(11.24~12.9) 등으로 6.1% 감소
- 국내 항공 부문 소비는 해외 여행의 재개로 국내선 편수가 지속적으로 감소하여 10.3% 감소
 - 11월에 이어 국제선 증가 국내선 감소 상황이 지속되어 국제선과 국내선 운항 편수는 각각 전년 동월 대비 111.2% 증가, 21.4% 감소. 제주의 관외 통신모바일 인구이동량은 전년 동월 대비 13.2% 감소

▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2020년	2021년p	2022년p				
			12월	10월	11월	12월	
수송 (백만 toe)	34.75	36.64	3.49	36.43	3.15	2.84	3.51
	(-6.6)	(5.4)	(20.5)	(-0.6)	(8.5)	(-5.6)	(0.7)
도로	33.45	34.20	3.28	33.96	2.93	2.66	3.33
	(-4.6)	(2.2)	(17.3)	(-0.7)	(9.8)	(-5.3)	(1.5)
국내해운	0.34	0.43	0.04	0.50	0.04	0.03	0.03
	(-17.7)	(27.2)	(36.9)	(16.7)	(-11.4)	(-2.0)	(-22.0)
국내항공	0.62	1.68	0.13	1.67	0.15	0.12	0.12
	(-54.2)	(168.3)	(274.8)	(-0.3)	(-2.1)	(-12.1)	(-10.3)
철도	0.33	0.33	0.03	0.30	0.02	0.02	0.03
	(-3.5)	(-0.3)	(0.0)	(-9.9)	(-15.6)	(-7.5)	(-13.6)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%). 도로 부문 석유 소비량은 정유사에서 주유소, 대리점 등에 판매한 통계임
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



* 경유의 인하폭은 기존 37%를 유지하기로 결정함. 한시적 인하 조치는 2023년 4월 30일까지 4개월 연장함

13. 건물 부문

□ 12월 건물 부문 소비는 기온효과 등으로 가정과 상업에서의 소비가 모두 증가하며 전년 동월 대비 3.4% 증가

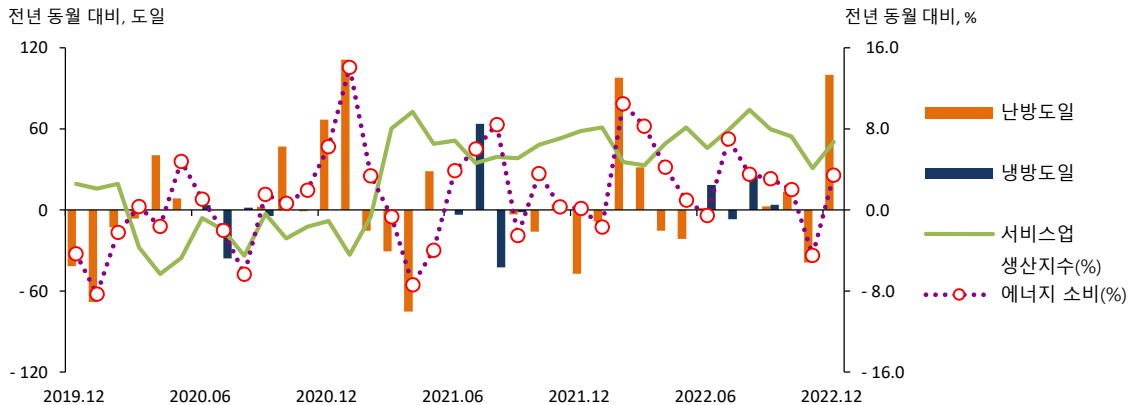
- 가정 부문 소비는 기온효과로 난방수요가 급증한 영향으로 도시가스, 열에너지를 중심으로 증가
 - 12월 난방도일과 한파일수는 각각 600.3도일 3.5일로 2012~2013년 한파 이후 최고치를 기록
 - 장기 감소 추세인 등유 소비는 도시가스와 열에너지 소비에 비해 작은 폭(3.1%)으로 증가
- 상업 부문 소비는 숙박·음식점업을 중심으로 서비스업 생산활동이 회복되며 12개월 연속 증가
 - 상업 부문 전기 소비는 건물 부문의 하위 부문 중 유일하게 전년 동월 대비 감소(-0.4%)하였으나, 이는 전년 동월 증가(8.6%)했던 기저효과가 원인이며, 최근 5년 평균치보다 4.5% 높은 수준
- 건물 부문 소비 증가(3.4%)에 대한 에너지원별 기여도는 도시가스 2.6%p, 열에너지 1.3%p, 석유 1.0%p, 전기 0.3%p, 석탄 -0.1%p, 신재생에너지 -1.7%p 순

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2020년	2021년p	2022년p				
			12월	10월	11월	12월	
건물 (백만 toe)	45.0	46.1	5.5	47.6	3.1	3.7	5.7
	(-0.6)	(2.5)	(0.2)	(3.1)	(2.0)	(-4.5)	(3.4)
가정	22.4	22.9	3.1	23.3	1.3	1.9	3.3
	(4.1)	(2.6)	(-1.8)	(1.7)	(-0.4)	(-8.7)	(4.6)
상업	17.7	18.0	1.9	19.1	1.4	1.4	1.9
	(-5.4)	(1.8)	(4.4)	(6.0)	(4.5)	(0.7)	(3.8)
공공·기타	5.0	5.2	0.5	5.2	0.4	0.4	0.5
	(-3.5)	(4.0)	(-2.0)	(-0.5)	(2.1)	(-1.4)	(-4.6)
난방도일(18°C)	2 448.0	2 404.7	500.4	2 567.1	134.8	251.6	600.3
	(3.3)	(-1.8)	(-8.6)	(6.8)	(11.0)	(-13.4)	(20.0)
냉방도일(24°C)	85.2	101.3	-	141.9	-	-	-
	(-29.2)	(18.9)	-	(40.1)	-	-	-
서비스업생산지수(2020=100)	100.0	105.2	119.2	112.4	113.9	113.8	127.2
	(-2.0)	(5.2)	(7.8)	(6.8)	(7.3)	(4.1)	(6.7)

주: 냉·난방도일은 제주도를 제외한 전국 64개 지점의 평균 기온을 토대로 생성, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지수급통계(KEEI), 기상청, 국가통계포털

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 발전 부문

□ 총발전량이 전년 동월 대비 4.1% 증가한 가운데, 원자력은 감소한 반면 석탄과 가스 발전량은 반등

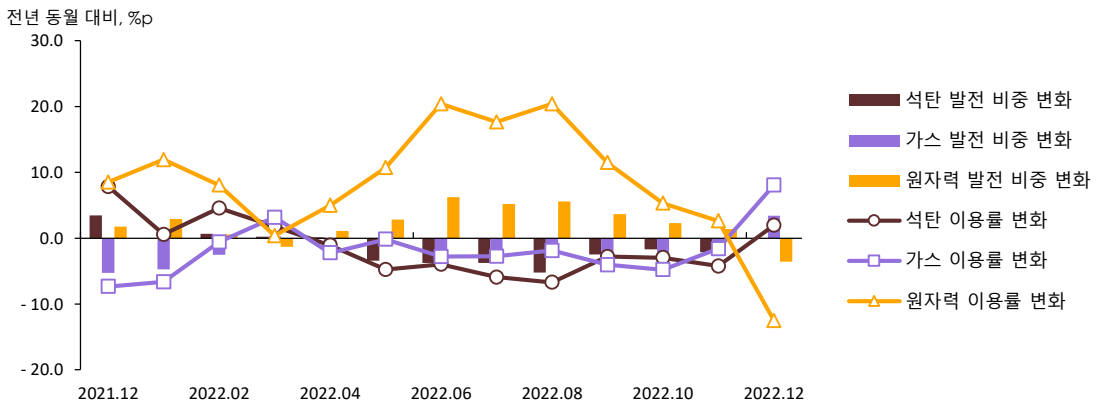
- 원자력 발전은 신한울1호기의 신규 진입(1.4GW, 12.7)으로 설비용량이 6.0% 증가했으나, 계획 및 비계획 정지 원전 수가 전년 동월 대비 두 배(4기에서 8기)로 증가하여 발전량이 7.9% 감소
- 석탄 발전은 최근 원자력 및 신재생 발전 증가와 전력 계통 제약 등으로 감소세를 지속하였으나, 12월에는 원자력 발전량이 대폭 감소하여 4월 이후 8개월만에 증가로 전환
- 신재생·기타 발전은 태양광의 감소(-3.4%)에도 불구하고, 바이오, 연료전지, 풍력, 수력이 각각 44.8%, 16.0%, 3.9%, 9.4% 증가하여 전년 동월 대비 7.4% 증가
- 총발전량이 4% 이상 증가하였으나 기저 발전(원자력+석탄)이 원자력을 중심으로 1.7% 감소하면서 첨두부하를 담당하는 가스 발전이 전년 동월 대비 17.2% 증가

▶ 에너지원별 발전량

	2020년	2021년p		2022년p			
				12월	10월	11월	12월
총발전량 (TWh)	552.1	576.7	53.4	594.4	45.7	46.2	55.6
	(-1.9)	(4.5)	(3.4)	(3.1)	(-0.9)	(-1.4)	(4.1)
석탄	196.3	198.0	18.2	193.2	14.5	15.0	18.9
	(-13.7)	(0.8)	(15.1)	(-2.4)	(-5.9)	(-7.6)	(3.9)
석유	2.3	2.4	0.2	2.0	0.1	0.1	0.2
	(-31.5)	(4.4)	(-51.1)	(-16.5)	(-49.2)	(-39.7)	(9.0)
가스	145.9	168.3	14.4	163.6	11.5	12.7	16.9
	(1.1)	(15.4)	(-13.5)	(-2.8)	(-11.2)	(-3.5)	(17.2)
원자력	160.2	158.0	16.5	176.1	14.4	14.0	15.2
	(9.8)	(-1.4)	(9.8)	(11.4)	(6.8)	(3.2)	(-7.9)
신재생·기타	47.5	50.1	4.1	59.6	5.2	4.4	4.4
	(12.8)	(5.5)	(8.3)	(18.9)	(28.8)	(18.4)	(7.4)
기저발전	356.5	356.0	34.7	369.3	28.9	29.0	34.1
	(-4.5)	(-0.2)	(12.5)	(3.7)	(0.1)	(-2.6)	(-1.7)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%), 기저발전은 원자력과 석탄발전의 합
자료: 한국전력공사

▶ 주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 추이



<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2019년	2020년	2021년	2022년			2022년	10월	11월	12월
				10월	11월	12월				
GDP (조원)	1 852.7 (2.2)	1 839.5 (-0.7)	1 915.8 (4.1)	-	-	505.6 (4.2)	1 964.8 (2.6)	-	-	512.2 (1.3)
민간소비	894.1 (2.1)	851.0 (-4.8)	882.5 (3.7)	-	-	228.4 (6.2)	920.7 (4.3)	-	-	236.2 (3.4)
설비투자	155.3 (-6.6)	166.6 (7.2)	181.6 (9.0)	-	-	45.9 (4.2)	180.7 (-0.5)	-	-	49.2 (7.0)
건설투자	265.2 (-1.7)	269.3 (1.5)	265.0 (-1.6)	-	-	71.8 (-1.6)	255.6 (-3.5)	-	-	69.6 (-3.1)
소비자물가지수 (2020=100)	99.5	100.0	102.5	103.4	103.9	104.0	107.7	109.2	109.1	109.3
대미환율 (원)	1 165.4	1 180.3	1 144.0	1 182.8	1 182.9	1 183.7	1 291.4	1 426.7	1 364.1	1 296.2
기준금리 (%)	1.6	0.7	0.6	0.8	1.0	1.0	2.1	3.0	3.3	3.3
경기동행지수 (2020=100)	99.7	100.0	104.1	105.1	105.6	106.5	108.6	109.6	109.2	108.7
광공업생산지수 (2020=100)	100.3	100.0	108.2	108.7	113.0	121.5	109.7	105.8	106.8	108.7
제조업가동률지수 (2020=100)	103.3	100.0	105.2	105.8	110.5	116.8	105.2	101.8	103.0	102.9
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.4	13.0	13.3	15.1	8.3	1.9	12.9	14.0	9.6	-1.4
- 전년 동기 대비 기온차	0.4	-0.4	0.3	1.5	-0.1	1.5	-0.4	-1.2	1.3	-3.2
난방도일	2 370.9 (-8.7)	2 448.0 (3.3)	2 404.7 (-1.8)	121.4 (-11.6)	290.6 (1.5)	500.4 (-8.6)	2 567.1 (6.8)	134.8 (11.0)	251.6 (-13.4)	600.3 (20.0)
냉방도일	120.4 (-42.4)	85.2 (-29.2)	101.3 (18.9)	-	-	-	141.9 (40.1)	-	-	-
에너지원단위	0.16 (-2.9)	0.16 (-2.8)	0.16 (1.6)	-	-	0.16 (3.4)	0.15 (-3.8)	-	-	0.15 (-5.9)
1인당 소비										
석유 (bb)	15.6 (-0.3)	15.0 (-4.2)	16.1 (7.9)	1.3 (11.7)	1.3 (10.3)	1.6 (21.9)	15.8 (-2.2)	1.2 (-5.9)	1.3 (-4.4)	1.5 (-6.0)
전기 (MWh)	9.8 (-1.5)	9.6 (-2.2)	10.1 (5.0)	0.8 (7.5)	0.8 (4.2)	0.9 (4.9)	10.4 (3.0)	0.8 (1.4)	0.8 (-0.6)	0.9 (-0.3)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (-3.4)	0.4 (-2.1)	0.4 (3.5)	0.0 (-0.8)	0.0 (2.0)	0.1 (-1.2)	0.5 (4.1)	0.0 (1.4)	0.0 (-7.2)	0.1 (5.7)
총에너지 (toe)	5.8 (-1.1)	5.6 (-3.6)	5.9 (5.9)	0.5 (7.5)	0.5 (7.2)	0.6 (8.9)	5.8 (-1.2)	0.4 (-4.7)	0.5 (-6.2)	0.6 (-2.7)

주: 2020년 실질가격 기준이며 각 분기값을 3, 6, 9, 12월에 표기. p는 잠정치. ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 한국은행, 국가통계포털, 기상청, 에너지수급통계(KEEI)

업종별 산업생산지수 및 생산량

	2020년	2021년				2022년				
			1~12월	10월	11월	12월	1~12월	10월	11월	12월
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	100.0 (-1.1)	105.5 (5.5)	105.5 (5.5)	105.4 (5.9)	109.1 (6.3)	122.3 (8.0)	110.3 (4.6)	109.5 (3.9)	110.6 (1.4)	123.2 (0.7)
광공업	100.0 (-0.3)	108.2 (8.2)	108.2 (8.2)	108.7 (6.0)	113.0 (7.0)	121.5 (8.7)	109.7 (1.4)	105.8 (-2.7)	106.8 (-5.5)	108.7 (-10.5)
반도체	100.0 (22.7)	126.8 (26.8)	126.8 (26.8)	139.3 (34.1)	140.0 (28.0)	153.1 (28.3)	136.5 (7.7)	123.8 (-11.1)	108.3 (-22.6)	114.7 (-25.1)
1차 철강	100.0 (-6.3)	105.2 (5.2)	105.2 (5.2)	104.1 (1.6)	107.0 (3.7)	106.3 (-0.3)	96.4 (-8.4)	78.0 (-25.1)	79.3 (-25.9)	86.7 (-18.4)
시멘트	100.0 (-7.5)	103.2 (3.1)	103.2 (3.1)	108.7 (-0.4)	113.8 (1.0)	112.4 (5.1)	100.1 (-2.9)	112.1 (3.1)	105.7 (-7.1)	92.7 (-17.5)
기초화학물질	100.0 (-7.1)	105.9 (5.9)	105.9 (5.9)	103.9 (3.6)	97.9 (12.7)	111.1 (6.7)	99.1 (-6.4)	92.0 (-11.5)	87.2 (-10.9)	96.8 (-12.9)
자동차	100.0 (-9.5)	106.3 (6.3)	106.3 (6.3)	101.3 (-11.3)	112.4 (-2.1)	118.4 (9.9)	116.0 (9.1)	121.9 (20.3)	136.4 (21.4)	131.9 (11.4)
전기장비	100.0 (-1.0)	107.7 (7.7)	107.7 (7.7)	107.7 (3.5)	113.7 (5.0)	122.4 (6.3)	110.8 (2.9)	110.8 (2.9)	111.5 (-1.9)	118.1 (-3.5)
서비스업	100.0 (-2.0)	105.2 (5.2)	105.2 (5.2)	106.2 (6.4)	109.3 (7.1)	119.2 (7.8)	112.4 (6.8)	113.9 (7.3)	113.8 (4.1)	127.2 (6.7)
도소매	100.0 (-2.6)	105.3 (5.3)	105.3 (5.3)	108.0 (5.6)	110.0 (5.9)	112.0 (4.1)	108.0 (2.6)	110.1 (1.9)	110.1 (0.1)	113.2 (1.1)
숙박·음식점	100.0 (-18.4)	101.9 (1.9)	101.9 (1.9)	113.2 (8.2)	115.6 (14.1)	115.2 (35.1)	119.1 (16.9)	127.7 (12.8)	120.1 (3.9)	129.9 (12.8)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	45 359.6 (-4.5)	46 440.5 (2.4)	46 440.5 (2.4)	3 754.5 (-4.8)	3 897.3 (0.8)	3 958.0 (-3.8)	42 658.2 (-8.1)	3 417.4 (-9.0)	3 231.9 (-17.1)	3 568.4 (-9.8)
철강 - 조강 (천 톤)	67 078.8 (-6.1)	70 418.0 (5.0)	70 418.0 (5.0)	5 781.8 (-1.3)	5 834.0 (1.2)	5 935.3 (0.4)	65 855.8 (-6.5)	5 151.1 (-10.9)	4 811.1 (-17.5)	5 238.3 (-11.7)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	30 542.7 (-4.4)	34 434.5 (12.7)	34 434.5 (12.7)	2 939.8 (20.0)	2 833.3 (30.4)	3 115.8 (29.3)	32 854.1 (-4.6)	2 395.1 (-18.5)	2 484.2 (-12.3)	2 618.8 (-16.0)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 369.0 (-6.1)	15 764.6 (2.6)	15 764.6 (2.6)	1 250.4 (3.2)	1 246.3 (13.2)	1 322.2 (2.2)	13 852.5 (-12.1)	1 041.5 (-16.7)	1 077.1 (-13.6)	1 097.2 (-17.0)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 268.9 (-1.7)	23 224.7 (9.2)	23 224.7 (9.2)	1 883.5 (6.4)	1 886.2 (14.0)	2 177.5 (21.6)	22 129.4 (-4.7)	1 542.5 (-18.1)	1 520.4 (-19.4)	1 754.8 (-19.4)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 506.8 (-11.2)	3 462.4 (-1.3)	3 462.4 (-1.3)	263.7 (-21.6)	303.0 (-6.6)	319.1 (7.5)	3 756.5 (8.5)	327.5 (24.2)	379.8 (25.4)	353.4 (10.8)

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

국제 에너지 가격

	2019년	2020년	2021년			2022년				
			10월	11월	12월	10월	11월	12월		
원유 (USD/bbl)										
WTI	57.0 (-11.9)	39.4 (-30.9)	67.9 (72.4)	81.2 (105.3)	78.7 (90.2)	71.7 (52.3)	94.2 (38.7)	87.0 (7.2)	84.4 (7.3)	76.5 (6.7)
Dubai	63.5 (-8.5)	42.2 (-33.6)	69.3 (64.1)	81.6 (100.6)	80.3 (84.9)	73.2 (46.9)	96.4 (39.1)	91.2 (11.7)	86.3 (7.4)	77.2 (5.5)
Brent	64.2 (-10.3)	43.2 (-32.7)	70.8 (63.8)	83.7 (101.7)	80.8 (83.8)	74.8 (49.0)	98.9 (39.7)	93.6 (11.8)	90.9 (12.4)	81.3 (8.7)
수입단가 (CIF)	65.5 (-8.2)	44.8 (-31.7)	70.2 (56.9)	79.0 (82.3)	82.7 (93.7)	79.5 (70.2)	102.3 (45.6)	100.9 (27.7)	94.8 (14.7)	89.5 (12.7)
천연가스										
Henry Hub (USD/MMBtu)	2.5 (-17.6)	2.1 (-15.9)	3.7 (74.6)	5.6 (96.4)	5.1 (78.3)	3.9 (49.5)	6.5 (75.2)	6.1 (9.2)	6.4 (25.6)	5.8 (49.3)
TTF (USD/MMBtu)	4.8 (-37.6)	3.2 (-32.4)	16.0 (396.1)	30.8 (530.8)	27.7 (472.9)	37.7 (546.7)	40.1 (150.0)	38.4 (24.4)	35.9 (29.5)	36.7 (-2.6)
JKM (USD/MMBtu)	5.6 (-42.4)	4.2 (-25.1)	17.9 (324.7)	33.2 (456.1)	33.6 (394.7)	37.8 (300.0)	33.9 (89.5)	33.0 (-0.8)	28.4 (-15.6)	32.3 (-14.5)
수입단가 (USD/톤, CIF)	505.4 (-4.0)	390.2 (-22.8)	550.8 (41.2)	668.8 (142.5)	805.4 (158.1)	892.6 (149.0)	1 053.5 (91.3)	1 247.3 (86.5)	1 259.0 (56.3)	1 255.2 (40.6)
석탄 (USD/톤)										
호주산	78.1 (-27.1)	60.3 (-22.8)	136.0 (125.8)	235.4 (309.7)	153.7 (145.1)	164.6 (110.4)	356.3 (161.9)	390.4 (65.8)	348.6 (126.7)	400.9 (143.5)
국내도입단가 (CIF)	100.7 (-11.3)	77.7 (-22.9)	115.1 (48.1)	142.3 (101.9)	176.4 (148.6)	187.5 (159.3)	226.3 (96.7)	230.1 (61.8)	204.0 (15.6)	204.6 (9.1)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	72.5 (-9.3)	46.7 (-35.7)	80.3 (72.2)	98.7 (114.5)	94.9 (103.1)	87.9 (64.3)	115.2 (43.4)	94.9 (-3.8)	98.5 (3.7)	89.4 (1.7)
등유	77.3 (-8.9)	44.7 (-42.1)	75.1 (67.9)	93.0 (123.5)	89.2 (95.2)	83.5 (55.0)	126.7 (68.6)	123.4 (32.6)	121.2 (35.9)	110.5 (32.3)
경유	78.2 (-7.9)	49.4 (-36.8)	77.6 (57.2)	95.5 (117.4)	91.6 (92.5)	85.9 (54.9)	135.3 (74.3)	137.3 (43.7)	127.8 (39.6)	114.0 (32.7)
중유	57.5 (-11.8)	39.2 (-31.9)	64.4 (64.3)	77.6 (88.1)	71.1 (62.9)	65.8 (38.8)	82.3 (27.8)	62.2 (-19.8)	65.5 (-7.9)	59.6 (-9.5)
프로판 (USD/ton)	434.6 (-19.8)	397.1 (-8.6)	647.9 (63.2)	800.0 (113.3)	870.0 (102.3)	795.0 (76.7)	737.1 (13.8)	590.0 (-26.3)	610.0 (-29.9)	650.0 (-18.2)
부탄 (USD/ton)	441.7 (-18.1)	403.8 (-8.6)	629.6 (55.9)	795.0 (109.2)	830.0 (88.6)	750.0 (63.0)	734.2 (16.6)	560.0 (-29.6)	610.0 (-26.5)	650.0 (-13.3)
납사	56.9 (-15.1)	40.5 (-28.9)	70.6 (74.6)	84.3 (101.9)	84.0 (107.1)	77.6 (63.1)	83.1 (17.7)	71.4 (-15.3)	73.8 (-12.2)	65.7 (-15.4)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

자료: 한국석유공사, World Bank, 에너지수급통계(KEEI), CME, 한국무역협회

국내 에너지 가격

	2019년	2020년	2021년			2022년				
			10월	11월	12월	10월	11월	12월		
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 471.9 (-6.9)	1 381.6 (-6.1)	1 590.5 (15.1)	1 712.4 (28.4)	1 737.5 (31.7)	1 646.4 (20.4)	1 812.4 (14.0)	1 666.7 (-2.7)	1 650.3 (-5.0)	1 563.8 (-5.0)
경유 (원/리터)	1 340.1 (-3.7)	1 189.8 (-11.2)	1 391.3 (16.9)	1 509.3 (33.1)	1 549.7 (38.4)	1 468.9 (25.7)	1 841.8 (32.4)	1 838.4 (21.8)	1 879.2 (21.3)	1 783.3 (21.4)
중유 (원/리터)	743.9 (1.2)	573.6 (-22.9)	731.7 (27.6)	813.4 (52.6)	867.4 (66.8)	859.0 (65.6)	1 115.2 (52.4)	1 050.8 (29.2)	1 142.2 (31.7)	986.7 (14.9)
프로판 (원/kg)	1 869.7 (-2.6)	1 850.7 (-1.0)	2 092.6 (13.1)	2 163.4 (18.7)	2 312.3 (26.9)	2 410.1 (29.2)	2 479.6 (18.5)	2 469.8 (14.2)	2 455.4 (6.2)	2 449.7 (1.6)
부탄 (원/리터)	806.2 (-7.8)	791.1 (-1.9)	931.8 (17.8)	981.2 (27.2)	1 053.8 (36.7)	1 087.5 (36.5)	1 081.7 (16.1)	1 049.5 (7.0)	1 032.2 (-2.0)	1 021.4 (-6.1)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	15.6 (3.9)	15.1 (-3.6)	14.2 (-5.7)	14.2 -	14.2 -	14.2 -	16.6 (16.7)	19.7 (38.4)	19.7 (38.4)	19.7 (38.4)
일반용(1)	15.6 (4.9)	14.9 (-4.7)	13.9 (-6.5)	13.8 -	13.8 -	14.1 (0.6)	16.3 (17.3)	19.3 (39.7)	19.3 (39.7)	19.5 (38.6)
업무난방용	16.1 (4.4)	15.1 (-6.4)	17.2 (14.2)	18.8 (47.8)	21.4 (68.9)	23.6 (75.0)	28.7 (66.6)	35.6 (89.4)	35.3 (65.3)	36.2 (53.8)
산업용	13.8 (6.0)	12.6 (-8.4)	14.4 (14.2)	15.6 (57.0)	18.2 (84.2)	21.3 (86.5)	25.9 (79.9)	32.6 (109.1)	32.4 (77.9)	34.1 (60.1)
열 (원/Mcal)										
주택용	65.7 (1.8)	66.2 (0.7)	65.2 (-1.4)	65.2 -	65.2 -	65.2 -	74.1 (13.7)	89.9 (37.8)	89.9 (37.8)	89.9 (37.8)
업무용	85.3 (1.8)	85.9 (0.7)	84.7 (-1.4)	84.7 -	84.7 -	84.7 -	96.3 (13.7)	116.7 (37.8)	116.7 (37.8)	116.7 (37.8)
공공용	74.5 (1.9)	75.1 (0.7)	74.0 (-1.4)	74.0 -	74.0 -	74.0 -	84.1 (13.7)	101.9 (37.8)	101.9 (37.8)	101.9 (37.8)
전기 (원/kWh)										
주택용	147.3 -	147.3 -	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	147.8 (3.9)	154.6 (8.6)	154.6 (8.6)	154.6 (8.6)
일반용	84.4 -	84.4 -	79.4 (-5.9)	60.2 (-7.7)	87.3 (-5.4)	87.3 (-5.4)	84.9 (7.0)	72.5 (20.4)	99.6 (14.1)	99.6 (14.1)
산업용	96.0 -	96.0 -	91.0 (-5.2)	73.5 (-6.4)	103.5 (-4.6)	103.5 (-4.6)	98.8 (8.6)	95.0 (29.3)	125.0 (20.8)	125.0 (20.8)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금은 주택용(교압, 201~400kWh), 일반용(갑) I, 저압, 산업용(을), 교압B, 선택 II (중간부하) 기준

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

총에너지 소비

	2019년	2020년	2021년			2022년p				
			10월	11월	12월	10월	11월	12월		
석탄 (백만 톤)	136.7 (-6.6)	119.9 (-12.3)	119.9 (-0.0)	9.4 (0.9)	10.1 (10.1)	10.9 (5.1)	113.9 (-5.0)	8.5 (-9.2)	8.7 (-13.7)	10.3 (-5.3)
- 원료탄 제외	110.6 (-8.2)	95.2 (-13.9)	94.4 (-0.8)	7.3 (3.0)	8.0 (13.0)	8.7 (6.7)	90.6 (-4.0)	6.6 (-9.9)	6.9 (-13.8)	8.3 (-4.2)
석유 (백만 bbl)	808.2 (0.0)	775.7 (-4.0)	835.4 (7.7)	68.6 (11.5)	68.4 (10.1)	80.7 (21.7)	815.0 (-2.4)	64.4 (-6.2)	65.2 (-4.6)	75.7 (-6.3)
천연가스 (백만 톤)	41.0 (-2.0)	41.5 (1.2)	45.9 (10.6)	3.3 (7.6)	4.0 (4.2)	5.1 (-5.6)	45.3 (-1.1)	3.0 (-8.4)	3.6 (-9.7)	5.7 (12.9)
수력 (TWh)	2.8 (-17.3)	3.9 (39.0)	3.1 (-21.2)	0.2 (-6.9)	0.2 (-12.4)	0.2 (-6.7)	3.5 (15.9)	0.3 (17.4)	0.2 (19.6)	0.2 (9.4)
원자력 (TWh)	145.9 (9.3)	160.2 (9.8)	158.0 (-1.4)	13.5 (-0.0)	13.6 (-3.4)	16.5 (9.8)	176.1 (11.4)	14.4 (6.8)	14.0 (3.2)	15.2 (-7.9)
기타 (백만 toe)	11.5 (4.8)	12.6 (9.4)	15.4 (21.8)	1.2 (14.7)	1.2 (15.9)	1.4 (16.2)	14.5 (-5.9)	1.2 (2.7)	1.1 (-7.7)	1.2 (-14.9)
총에너지 (백만 toe)	298.6 (-0.7)	288.4 (-3.4)	305.0 (5.8)	24.2 (7.3)	25.3 (7.0)	29.6 (8.7)	300.8 (-1.4)	23.0 (-4.9)	23.7 (-6.4)	28.7 (-3.0)

주: p는 잠정치, ()는 전년동기 대비 증가율(%), 석유는 원유 및 정제원료와 석유제품 총에너지 소비를 합한 값
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2019년	2020년	2021년			2022년p				
			10월	11월	12월	10월	11월	12월		
석탄	27.7	25.2	23.9	23.6	24.1	22.3	22.9	22.5	22.2	21.7
- 원료탄 제외	21.6	19.3	18.0	17.7	18.3	17.1	17.5	16.7	16.9	16.8
석유	39.7	39.3	40.0	41.8	39.6	39.4	39.6	41.5	40.6	38.2
천연가스	17.9	18.8	19.6	17.8	20.4	22.4	19.7	17.2	19.7	26.1
수력	0.2	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.3	0.2	0.2	0.1
원자력	10.4	11.8	11.0	11.9	11.4	11.9	12.5	13.3	12.6	11.3
기타	3.9	4.4	5.0	5.0	4.9	4.7	4.8	5.4	4.8	4.1
총에너지	99.8	99.8	99.8	100.3	100.5	100.8	99.8	100.2	100.1	101.6

주: p는 잠정치, 석유는 원유 및 정제원료와 석유제품 총에너지 소비를 합한 값
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2019년	2020년	2021년	2022년p			2022년p	10월	11월	12월
				10월	11월	12월				
산업	129.2 (-1.2)	124.0 (-4.0)	133.8 (7.9)	10.9 (8.3)	11.1 (15.5)	12.3 (11.1)	129.3 (-3.4)	9.9 (-9.0)	10.3 (-7.8)	11.2 (-9.3)
수송	37.2 (2.7)	34.7 (-6.6)	36.6 (5.4)	2.9 (2.5)	3.0 (-7.4)	3.5 (20.5)	36.4 (-0.6)	3.1 (8.5)	2.8 (-5.6)	3.5 (0.7)
가정	21.5 (-3.0)	22.4 (4.1)	22.9 (2.6)	1.3 (0.3)	2.0 (0.5)	3.1 (-1.8)	23.3 (1.7)	1.3 (-0.4)	1.9 (-8.7)	3.3 (4.6)
상업	18.7 (-4.1)	17.7 (-5.4)	18.0 (1.8)	1.3 (6.7)	1.4 (1.1)	1.9 (4.4)	19.1 (6.0)	1.4 (4.5)	1.4 (0.7)	1.9 (3.8)
공공	5.2 (-5.1)	5.0 (-3.5)	5.2 (4.0)	0.4 (5.1)	0.4 (-3.0)	0.5 (-2.0)	5.2 (-0.5)	0.4 (2.1)	0.4 (-1.4)	0.5 (-4.6)
최종 소비	211.7 (-1.1)	203.8 (-3.8)	216.5 (6.3)	16.8 (6.4)	18.0 (7.6)	21.3 (9.4)	213.3 (-1.5)	16.2 (-4.0)	16.8 (-6.7)	20.4 (-4.4)

석탄 (백만 톤)	51.9 (-4.9)	49.2 (-5.2)	51.0 (3.6)	4.2 (-0.9)	4.5 (9.0)	4.5 (-2.9)	46.8 (-8.3)	3.7 (-11.8)	3.8 (-15.1)	3.9 (-12.9)
석유제품 (백만 bbl)	796.1 (1.0)	752.3 (-5.5)	815.3 (8.4)	66.7 (10.6)	66.9 (12.3)	79.1 (20.7)	795.6 (-2.4)	62.6 (-6.1)	63.1 (-5.7)	73.2 (-7.4)
- 비에너지유 제외	355.0 (0.8)	336.2 (-5.3)	351.0 (4.4)	28.7 (5.4)	29.2 (-8.9)	34.4 (10.3)	343.0 (-2.3)	29.7 (3.3)	27.4 (-6.2)	35.4 (2.8)
전기 (TWh)	507.5 (-1.1)	497.3 (-2.0)	521.0 (4.8)	40.8 (7.3)	41.8 (4.0)	46.1 (4.7)	535.3 (2.7)	41.3 (1.2)	41.5 (-0.8)	45.8 (-0.6)
도시가스 (십억 m³)	22.4 (-3.0)	22.0 (-2.0)	22.7 (3.3)	1.3 (-1.0)	2.0 (1.9)	2.9 (-1.4)	23.6 (3.9)	1.4 (1.2)	1.9 (-7.4)	3.1 (5.5)
열·기타 (천 toe)	9.0 (-6.2)	9.3 (3.1)	9.8 (6.3)	0.7 (1.9)	0.8 (2.9)	1.2 (2.6)	9.9 (0.3)	0.7 (2.6)	0.8 (-8.6)	1.1 (-3.2)

주: p는 잠정치, ()는 전년동기 대비 증가율(%), 비에너지유는 원료용 프로판, 부탄 소비를 포함한 값
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

최종 소비 비중

(단위: %)

	2019년	2020년	2021년	2022년p			2022년p	10월	11월	12월
				10월	11월	12월				
산업	61.0	60.9	61.8	64.8	61.8	57.9	60.6	61.4	61.1	54.9
수송	17.6	17.1	16.9	17.2	16.7	16.3	17.1	19.5	16.9	17.2
가정	10.1	11.0	10.6	8.0	11.3	14.7	10.9	8.3	11.1	16.0
상업	8.8	8.7	8.3	7.8	8.0	8.7	8.9	8.5	8.6	9.4
공공	2.4	2.4	2.4	2.2	2.3	2.5	2.4	2.3	2.4	2.5
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

석탄	15.5	15.3	14.9	15.7	15.5	13.3	14.0	14.6	14.4	12.3
석유제품	47.8	47.0	48.1	50.6	47.5	47.4	47.4	49.7	47.7	45.8
- 비에너지유 제외	22.3	22.0	21.6	22.6	21.4	21.6	21.3	24.5	21.4	22.9
전기	20.6	21.0	20.7	20.9	19.9	18.6	21.6	22.0	21.2	19.3
도시가스	11.8	12.1	11.8	8.9	12.4	15.2	12.3	9.5	12.2	17.0
열·기타	4.2	4.5	4.5	3.9	4.7	5.5	4.6	4.2	4.6	5.6

주: p는 잠정치, 비에너지유는 원료용 프로판, 부탄 소비를 포함한 값
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

에너지 설비 관련 통계

	2019년	2020년	2021년			2022년			
			10월	11월	12월	10월	11월	12월	
총 발전용량 (GW)	125.3 (5.2)	129.2 (3.1)	134.0 (3.7)	133.5 (4.1)	133.9 (4.1)	134.0 (3.7)	136.0 (1.9)	136.3 (1.8)	138.0 (3.0)
원자력	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -	24.7 (6.0)
유연탄	36.4 (0.1)	36.5 (0.1)	36.9 (1.3)	37.4 (2.7)	37.4 (2.7)	36.9 (1.3)	37.3 (-0.4)	37.3 (-0.4)	37.3 (1.0)
가스	39.6 (4.5)	41.2 (4.1)	41.2 (0.1)	41.2 -	41.2 -	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)	41.2 -
정제 용량 (백만 BPSD)	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: 한국전력공사, 한국석유공사

에너지 소비 관련 통계

	2019년	2020년	2021년			2022년			
			10월	11월	12월	10월	11월	12월	
도시가스 수요가수 (백만)	19.7 (2.8)	20.1 (2.4)	20.5 (2.0)	20.3 (2.0)	20.4 (2.1)	20.5 (2.0)	20.7 (2.1)	20.9 (2.3)	20.9 (1.7)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.7 (2.0)	24.4 (2.9)	24.9 (2.2)	24.8 (2.3)	24.9 (2.2)	24.9 (2.2)	25.4 (2.4)	25.5 (2.4)	25.5 (2.4)
- 휘발유	11.0 (3.1)	11.4 (4.1)	11.8 (3.1)	11.7 (3.2)	11.7 (3.1)	11.8 (3.1)	12.0 (2.7)	12.0 (2.7)	12.1 (2.6)
- 경유	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	9.9 (-1.2)	9.9 (-1.0)	9.9 (-1.2)	9.9 (-1.2)	9.8 (-1.1)	9.8 (-1.1)	9.8 (-1.2)
- LPG	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.3)	1.9 (-1.7)	2.0 (-1.9)	1.9 (-1.8)	1.9 (-1.7)	1.9 (-1.9)	1.9 (-2.0)	1.9 (-2.1)
- 하이브리드	0.5 (26.1)	0.6 (33.1)	0.9 (34.0)	0.8 (36.9)	0.9 (35.4)	0.9 (34.0)	1.1 (29.1)	1.1 (28.8)	1.1 (28.5)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율 (%)
 자료: 한국도시가스협회, 국토교통부

<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 2023, NO.132

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

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지수급전망연구팀 및 기타 관련 연구부서와 협력하여 에너지정보통계센터 에너지수급전망연구팀에서 작성하며, 본 에너지수급동향에 수록된 에너지경제지표는 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
에너지수급전망연구팀

발행인 양익석 | 편집인 김철현

울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543

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

에너지경제연구원

