

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2023/09
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

COAL	-10.1%
PETROLEUM	-0.8%
GAS	-3.3%
NUCLEAR	-3.8%
NEW & RENEWABLE	9.1%
JUNE. 2023	

본 동향 자료는 2023년 6월까지의 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

□ 2분기 국내총생산은 민간소비가 회복되고, 투자도 증가하여 전년 동기 대비 0.9% 증가

- 국내총생산은 거리두기 해제('22.4.18)로 민간소비가 회복되고 투자도 늘었으나 경기둔화로 소폭 증가
 - 민간소비는 서비스업 생산 회복으로 전년 동기 대비 1.6% 증가했으며, 설비투자는 기계류에서, 건설 투자는 주택 등의 건물에서 늘어 전년 동기 대비 각각 4.7%, 1.7% 증가

□ 6월 광공업생산지수는 경기 둔화로 대부분의 제조업 생산이 감소하여 전년 동월 대비 5.9% 하락

- 반도체 생산지수는 공급 과잉에 따른 국내 제조기업의 감산 조치 등으로 하락했으나, 하락 폭은 축소
- 기초화학물질 생산지수는 전반적 업황 부진과 일부 공장 가동 정지(LG화학 여천NCC 제2공장) 등으로, 철강 생산지수는 건설 경기 둔화에 따른 철강재 수요 감소 등으로 전년 동월 대비 각각 6.7%, 3.2% 하락
- 자동차 생산지수는 개별소비세 인상(3.5%→5.0%) 전 판매 증가, 친환경차 수출 증가 등으로 10.8% 상승

□ 서비스업 생산지수는 일부 업종을 제외하고 대부분의 업종에서 생산이 늘어 전년 동월 대비 3.0% 상승

- 도소매업 생산지수와 예술, 스포츠 및 여가관련 서비스업 생산지수가 전년 동월 대비 각각 0.9%, 9.1% 상승했으며, 운수 및 창고업과 금융 및 보험업에서도 각각 전년 동월 대비 7.9%, 7.1% 상승
- 숙박 및 음식점업 생산지수는 물가 상승, 소비 위축 등으로 하위업종인 음식점 및 주점업을 중심으로 생산이 크게 줄어 전년 동월 대비 4.7% 하락

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2022년p			2023년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
GDP (조원)	1968.8 (2.8)	960.9 (3.1)	493.0 (3.1)	969.5 (0.9)	-	-	497.3 (0.9)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	683.6 (6.1)	350.5 (15.6)	57.7 (5.3)	307.1 (-12.4)	49.5 (-14.5)	52.1 (-15.4)	54.2 (-5.9)
광공업생산지수 (2020=100)	109.7 (1.4)	111.7 (5.6)	114.4 (3.3)	102.1 (-8.6)	101.6 (-9.1)	104.8 (-7.6)	107.6 (-5.9)
반도체	136.5 (7.7)	146.5 (28.8)	159.4 (24.9)	108.4 (-26.0)	109.7 (-21.6)	121.6 (-18.7)	134.2 (-15.8)
기초화학물질	99.1 (-6.4)	103.3 (-1.0)	98.0 (-4.2)	95.2 (-7.8)	94.3 (-7.5)	94.2 (-6.7)	91.4 (-6.7)
철강	96.3 (-8.4)	104.9 (0.9)	105.3 (0.5)	100.2 (-4.5)	101.4 (-1.4)	103.4 (-3.0)	101.9 (-3.2)
자동차	116.0 (9.1)	109.9 (0.5)	119.1 (3.6)	130.2 (18.4)	133.4 (16.9)	136.0 (18.9)	132.0 (10.8)
서비스업생산지수 (2020=100)	112.0 (6.5)	108.8 (6.0)	114.2 (5.7)	113.5 (4.3)	113.9 (2.9)	114.1 (1.2)	117.6 (3.0)
도·소매	107.1 (1.7)	105.9 (2.1)	106.2 (0.1)	106.7 (0.8)	105.3 (-2.6)	107.8 (-1.7)	107.2 (0.9)
숙박·음식점	119.1 (16.9)	111.8 (17.9)	125.2 (18.1)	118.2 (5.7)	119.5 (1.7)	123.2 (-4.9)	119.3 (-4.7)

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

2. 에너지 가격¹

국제 에너지 가격

□ 6월 국제 유가(브렌트, WTI)는 OPEC+의 원유 감산 연장에도 불구하고, 미영 기준금리 인상 등으로 소폭 하락

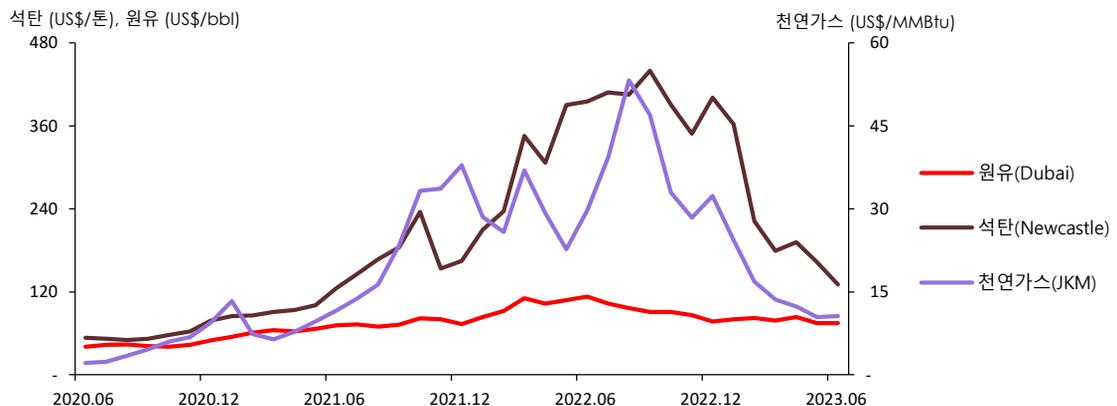
- OPEC+는 4일 장관급 회의에서 현행 감산합의(1.7 mb/d)를 2024년 말까지 1년 연장하기로 합의
- 미국 연준 의장의 연내 두 차례 기준금리 추가 인상 시사(6.21), 영란은행의 기준금리 50bp 인상(6.22), 주요 투자은행(골드만삭스, UBS, JP모건 등)의 중국 경제성장률 전망치 하향 조정 등이 유가에 하방 압력
- 6월 국제 연료탄 가격은 국제 유가 하락과 중국 산업생산 부진 등으로 전월 대비 20.0% 하락
- 6월 국제 천연가스 가격은 글로벌 공급 감소, 가스 시설 가동 중단 등의 영향으로 반등
 - 6월 세계 LNG 수출량은 3,560만 톤으로 전월 대비 2.9% 감소, 전년 동월 대비로도 3.3% 감소
 - 12일에 가동이 중단된 쉘의 노르웨이 니함나 가스 처리 공장의 유지 보수 종료일을 7월 중순으로 연장

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2021년	2022년			2023년			
			4월	5월	6월	4월	5월	6월
원유 (\$/bbl)	69.3 (64.2)	96.4 (39.1)	102.8 (-7.3)	108.2 (5.2)	113.3 (4.7)	83.4 (6.3)	75.0 (-10.2)	75.0 (0.0)
석탄 (\$/톤)	136.4 (126.5)	357.1 (161.8)	306.6 (-11.2)	390.4 (27.3)	395.0 (1.2)	191.8 (7.0)	163.2 (-14.9)	130.5 (-20.0)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	16.1 (397.9)	40.2 (149.6)	31.8 (-23.9)	29.0 (-9.0)	33.4 (15.5)	13.4 (-2.3)	10.0 (-25.7)	10.3 (3.6)
JKM	17.9 (325.7)	33.9 (89.2)	29.2 (-20.9)	22.7 (-22.3)	29.7 (30.9)	12.3 (-9.2)	10.5 (-15.3)	10.6 (1.5)

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 최근 가격 동향은 에너지브리프(<https://www.kesis.net/main/main.jsp>)를 참고 바람.

국내 에너지 가격

□ 6월 휘발유와 경유의 주유소 판매가격은 국제 가격 하락 등의 영향으로 전월 대비 각각 3.0%, 5.3% 하락

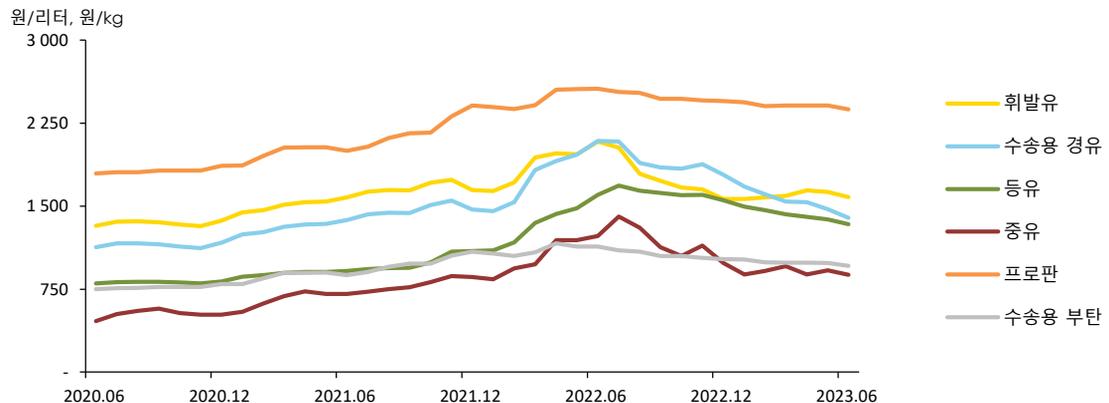
- 5월 휘발유와 경유의 싱가포르 현물가는 배럴당 85.6 달러, 89.2 달러로 전월 대비 각각 11.3%, 9.6% 하락
 - 7월 휘발유와 경유의 유류세(부가가치세 제외)는 리터당 559.4원, 335.6원으로 유류세 인하(2021년 11월 12일) 이전보다 각각 리터당 186.5원, 193.2원 낮은 수준이며 유류세 인하는 10월까지 시행 후 11월부터 환원 예정
- 중유 가격도 국제 중유 가격 하락의 영향으로 전월 대비 4.5% 하락, 전년 동월 대비로도 28.5% 하락
- 프로판과 부탄의 소매가격은 LPG 수입사(SK가스 등)의 공급가격 인하로 전월 대비 각각 1.4%, 2.7% 하락
 - 사우디 아람코에서 5월 프로판 CP(계약가격)를 동결, 부탄 CP는 전월 대비 1.8% 인상하였으나, 국내 LPG 수입사는 환율, 소비자 부담 등을 고려해 6월 프로판과 부탄의 공급가격을 kg당 50원씩 인하
 - 프로판과 부탄의 소매가격은 전년 동월 대비로도 각각 7.2%, 15.2% 하락

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2021년	2022년			2023년			
			4월	5월	6월	4월	5월	6월
휘발유 (원/리터)	1 591.2 (15.2)	1 812.7 (13.9)	1 976.5 (2.0)	1 967.1 (-0.5)	2 084.0 (5.9)	1 640.9 (3.1)	1 628.8 (-0.7)	1 580.6 (-3.0)
수송용 경유 (원/리터)	1 392.0 (17.0)	1 843.4 (32.4)	1 906.4 (4.3)	1 964.2 (3.0)	2 089.0 (6.4)	1 535.7 (-0.3)	1 472.0 (-4.2)	1 394.5 (-5.3)
중유 (원/리터)	732.2 (27.8)	1 116.1 (52.4)	1 191.7 (22.3)	1 190.4 (-0.1)	1 229.3 (3.3)	882.5 (-7.8)	920.7 (4.3)	879.3 (-4.5)
프로판 (원/kg)	2 093.4 (13.1)	2 480.1 (18.5)	2 552.2 (5.8)	2 558.2 (0.2)	2 558.8 (0.0)	2 409.0 (-0.0)	2 408.8 (-0.0)	2 374.2 (-1.4)
수송용 부탄 (원/리터)	932.3 (17.9)	1 081.8 (16.0)	1 163.2 (7.4)	1 134.6 (-2.5)	1 133.7 (-0.1)	988.3 (-0.1)	987.8 (-0.1)	961.0 (-2.7)

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



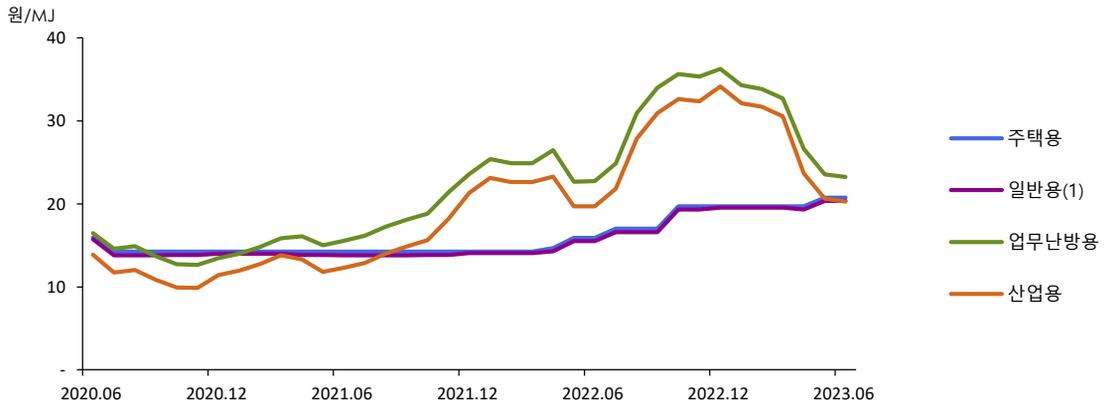
□ 6월 도시가스 요금은 주택용과 일반용은 전월 수준 유지, 업무난방용과 산업용은 하락

- 주택용 요금은 MJ당 20.7원으로 동결되었고, 일반용 요금은 MJ당 20.4원으로 전월 대비 0.1% 하락
 - 일반용의 도매공급비용은 하절기(6~9월) 요금으로 전환되어 MJ당 1.1원으로 전월 대비 1.1% 하락
- 업무난방용과 산업용 요금은 MJ당 23.3원, 20.3원으로 전월 대비 각각 1.2%, 1.6% 하락
 - 업무난방용과 산업용의 원료비는 도입비용 하락 등으로 전월 대비 1.5% 하락한 MJ당 18.7원을 기록하였고, 산업용의 도매공급비용도 하절기 요금이 적용되어 MJ당 0.8원으로 전월 대비 6.2% 하락
- 산업용 요금은 2021년 7월 이후 23개월 만에 주택용과 일반용 요금을 모두 하회

□ 6월 주택용 전기요금은 동결된 반면, 일반용과 산업용 전기요금은 여름철 요금 적용으로 전월 대비 급등

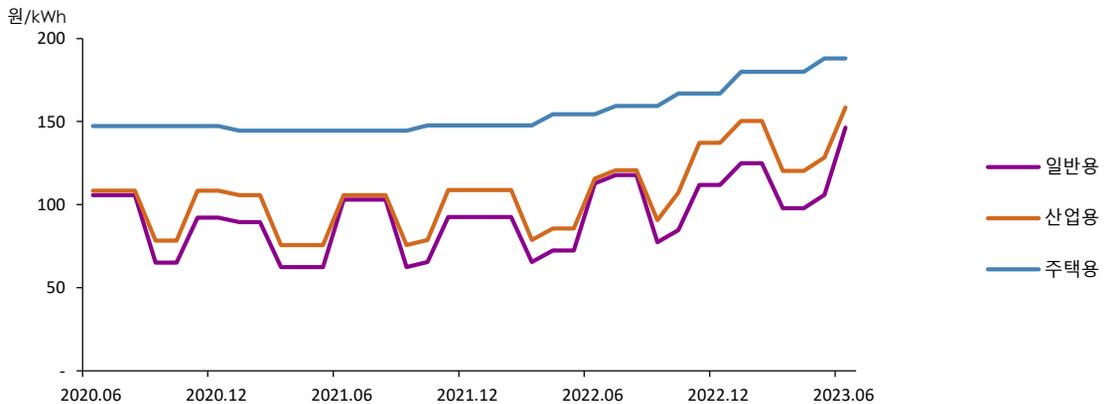
- 6월 주택용, 일반용, 산업용 전기요금은 지난 1년 간 전력량요금이 세 번 인상되고, 기후환경요금과 연료비조정요금이 한 번 인상되어 전년 동월 대비로는 각각 18.2%, 25.4%, 33.2% 인상
 - 전력량요금은 2022년 10월 7.4원/kWh, 2023년 1월 11.4원/kWh, 2023년 5월 8.0원/kWh, 기후환경요금은 2023년 1월 1.7원/kWh, 연료비조정요금은 2023년 7월 5.0원/kWh 인상

▶ 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

□ 6월 에너지 수입량은 대부분의 에너지원 수입량 증가에도 석탄 수입 감소로 전년 동월 대비 1.6% 감소

- 원유 수입량은 주요 산유국의 수입단가가 하락하고 있는 상황에서 가장 큰 비중을 차지하는 중동산 원유의 수입물량(18.6%)이 지속 증가하여 전년 동월 대비 3.8% 증가
- 석유제품 수입량은 납사와 LPG 수입량 증가로 반등하며 전년 동월 대비 4.0% 증가
 - 납사와 LPG 수입량은 석유화학 업황이 부진한 가운데, 수입단가 하락(-32.7%, -28.2%), 전년 동월 감소했던 기저효과(-20.5%, -26.1%) 등으로 전년 동월 대비 각각 6.6%, 13.9% 증가
- 석탄 수입량은 가장 큰 비중을 차지하는 유연탄이 국내 발전 투입량 감소(-11.5%) 등의 영향으로 전년 동월 대비 18.1% 줄어들어 전체 수입량이 21.1% 감소하고 감소세는 3개월 연속 심화
 - 무연탄 수입량도 국내 발전 투입량(-22.0%)과 산업용 소비(-56.5%)가 감소하는 등으로 62.1% 감소
- 천연가스 수입량은 국제 천연가스 가격 하락으로 주요 수입국의 수입단가가 하락하고 국내 민간직수입 수요가 늘어나는 등의 영향으로 반등하며 전년 동월 대비 16.5% 증가
- 에너지 수출입액은 에너지 수출입 단가하락(각각 -25.9%, -40.3%)으로 4개월 연속 감소세를 지속

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2022년p			2023년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
에너지 수입량 (백만 toe)	333.4 (2.8)	163.3 (5.0)	24.2 (-6.5)	161.5 (-1.1)	24.2 (-6.5)	25.8 (-2.2)	23.8 (-1.6)
원유 (백만 bbl)	1 031.3 (7.4)	501.5 (7.1)	74.1 (-7.6)	504.3 (0.6)	81.1 (-5.9)	85.8 (5.1)	76.8 (3.8)
석유제품 (백만 bbl)	367.1 (-6.4)	184.6 (1.2)	26.5 (-19.5)	178.1 (-3.5)	24.4 (-15.0)	27.0 (-5.5)	27.6 (4.0)
석탄 (백만 톤)	125.5 (-0.4)	61.2 (6.9)	11.1 (10.5)	58.0 (-5.2)	8.4 (-1.1)	9.3 (-11.3)	8.8 (-21.1)
천연가스 (백만 톤)	46.4 (1.0)	22.8 (-1.6)	2.5 (-19.7)	23.1 (1.4)	3.2 (-8.5)	3.1 (-8.3)	2.9 (16.5)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	222.8 (58.0)	106.3 (81.2)	16.4 (51.6)	91.9 (-13.5)	13.0 (-26.3)	13.5 (-24.0)	12.0 (-27.1)
수입액 비중 (%)	30.4	29.4	27.3	27.4	25.0	24.8	22.6
에너지 수입 의존도 (%)	94.3	94.0	93.8	93.5	92.3	93.0	93.1
에너지 수출량 (백만 toe)	69.0 (11.2)	32.5 (12.9)	5.0 (0.1)	33.6 (3.4)	5.2 (-4.8)	6.3 (4.6)	5.0 (0.3)
에너지 수출액 (십억US\$, FOB)	63.1 (63.5)	30.8 (90.0)	5.6 (83.6)	24.7 (-19.8)	3.7 (-28.9)	4.3 (-34.8)	3.3 (-40.2)
국내 생산							
수력 (TWh)	3.5 (15.9)	1.3 (-15.1)	0.3 (-28.6)	1.4 (5.1)	0.2 (-6.6)	0.3 (21.5)	0.3 (13.9)
신재생·기타 (백만 toe)	15.9 (10.5)	8.0 (9.9)	1.3 (10.4)	8.3 (3.8)	1.5 (11.3)	1.4 (-2.7)	1.4 (8.9)

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

자료: 에너지수급통계(KEEI), 한국무역협회

4. 에너지 소비

□ 6월 총에너지 소비는 신재생을 제외한 모든 에너지원에서 줄며 전년 동월 대비 3.3% 감소

- 석탄 소비는 산업용이 무연탄을 중심으로 감소하고, 발전용도 급감세를 지속하며 감소 폭이 확대
- 가스는 전기 소비 정체와 민수용 도시가스 요금 상승 효과 등으로 발전용과 건물용이 감소세를 지속하고 산업용도 경기악화로 석유화학을 중심으로 줄며 감소
- 석유 소비는 산업용이 석유화학을 중심으로 감소세를 지속했으나 수송용의 증가로 감소 폭은 크게 축소. 한편, 원자력은 신한울1호기 진입(2022.12) 효과에도 불구하고 예방정비량 증가로 감소

□ 에너지 최종 소비는 수송 부문이 반등했으나, 경기 침체 등으로 산업 부문이 줄며 전년 동월 대비 1.4% 감소

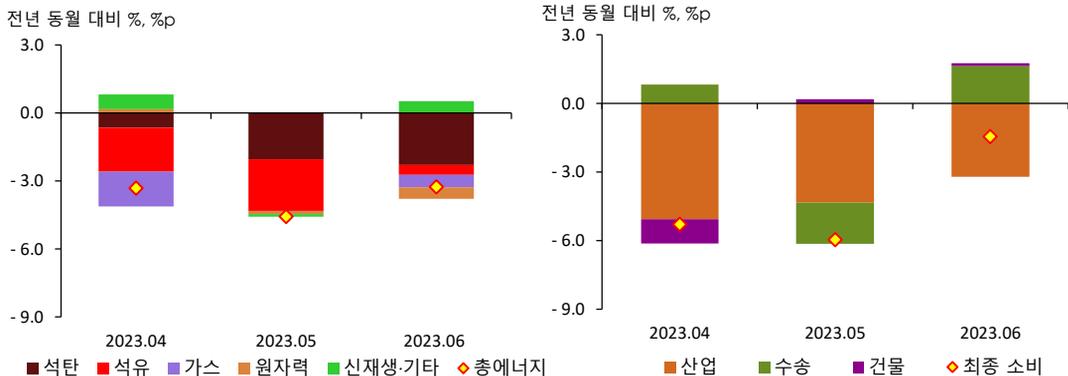
- 산업 부문 소비는 근무일수가 1일 증가했으나, 국내외 경기 악화 등으로 수송장비를 제외한 대부분 업종에서의 생산이 줄며 전년 동월 대비 4.9% 감소
- 수송 부문 소비는 전년 동월 유류세 추가 인하를 앞두고 저장수요가 급감했던 기저효과와 이동 수요 증가로 도로 부문을 중심으로 전년 동월 대비 9% 이상 반등
- 건물 부문의 에너지 소비는 가정 부문에서 감소했으나 상업 부문에서 증가하며 소폭 증가(0.7%). 건물 부문의 도시가스 소비는 도시가스 요금 인상 효과 등으로 감소(-2.3%)했으나, 전기 소비는 전년 동월 대비 일간 최고 기온이 상승하며 증가(1.6%)

▶ 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
	1~6월	6월		1~6월	4월	5월	6월
총에너지 (백만 toe)	304.5 (0.4)	153.4 (2.4)	23.5 (-0.8)	147.2 (-4.0)	22.6 (-3.3)	23.4 (-4.6)	22.8 (-3.3)
최종 소비 (백만 toe)	213.7 (-0.9)	109.2 (1.2)	15.9 (-5.3)	104.2 (-4.6)	15.9 (-5.3)	16.3 (-6.0)	15.6 (-1.4)
- 원료용 제외	141.5 (0.2)	72.3 (0.6)	10.2 (-5.5)	70.0 (-3.2)	10.4 (-1.3)	10.6 (-5.6)	10.2 (0.1)

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

□ 6월 석탄 소비는 산업용이 2개월 연속 감소하고 발전용의 감소세도 심화되며 전년 동월 대비 10.1% 감소

- 산업 부문 석탄 소비는 철강업에서 늘었으나 나머지 업종에서 감소하며 전월에 이어 지속 감소
 - 철강업에서의 석탄 소비는 자동차 및 조선업의 회복에도 불구하고 건설경기 부진 등으로 전체 철강생산 지수는 감소했으나 원료탄 소비가 늘며 반등
 - 석유화학에서의 석탄 소비는 석유화학 경기 악화로 감소를 지속했으며, 시멘트용은 건설경기가 부진했으나 전월 대비 소폭 회복하며 전년 동월 대비 1.6% 증가
 - 유연탄이 1.9% 증가했으나 무연탄 소비가 56.5% 감소하며 전체 산업용 석탄 소비가 감소
- 발전용 석탄 소비는 신재생·기타 발전 급증과 송전선로 제약 등의 영향으로 감소세를 지속
 - 전기 소비가 정체한 가운데, 원자력 발전의 감소에도 불구하고 신재생·기타 발전이 전년 동월 대비 16.1% 증가하며 발전용 석탄 소비가 12.1% 감소

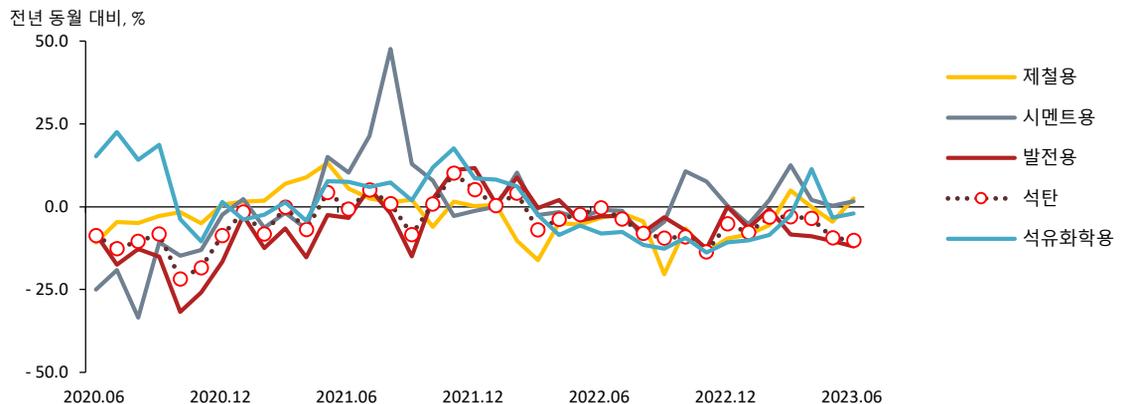
▶ 석탄 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석탄 (백만 톤)	114.0	55.6	9.7	52.1	7.9	8.2	8.7
	(-5.0)	(-1.5)	(-0.3)	(-6.3)	(-3.5)	(-9.4)	(-10.1)
산업	46.4	23.7	4.1	22.7	3.7	3.9	3.8
	(-8.1)	(-4.1)	(3.3)	(-4.5)	(3.5)	(-8.2)	(-7.5)
철강	32.5	16.3	2.7	16.0	2.7	2.7	2.8
	(-8.1)	(-6.7)	(-3.2)	(-2.0)	(0.0)	(-4.5)	(2.5)
원료탄	23.6	11.9	2.0	11.6	1.9	1.9	2.0
	(-7.5)	(-6.5)	(-2.5)	(-2.0)	(0.3)	(-4.2)	(2.4)
건물	0.423	0.148	0.008	0.142	0.013	0.009	0.005
	(-5.3)	(-3.2)	(33.3)	(-4.0)	(-23.5)	(1.1)	(-37.5)
발전	67.1	31.7	5.6	29.2	4.2	4.3	4.9
	(-2.6)	(0.7)	(-2.9)	(-7.7)	(-8.9)	(-10.4)	(-12.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 6월 석유의 최종 소비는 수송 부문에서 증가했으나 산업 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 0.8% 감소

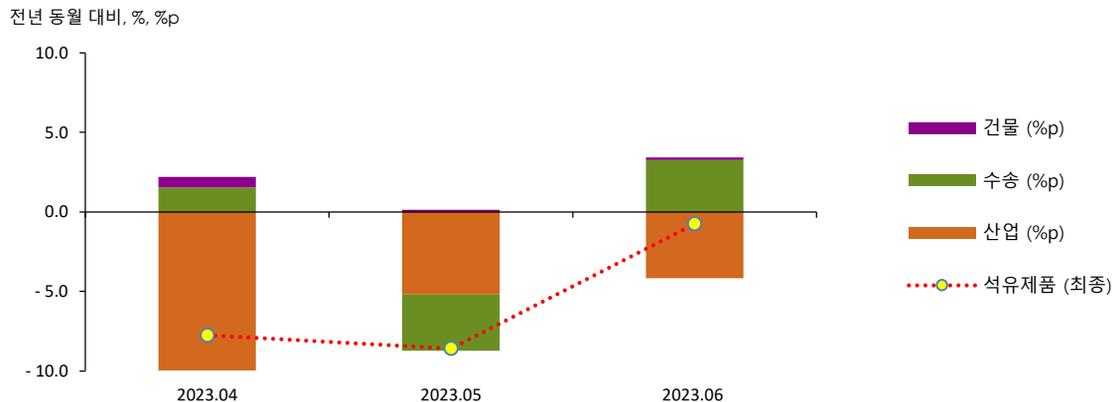
- 산업 부문 소비는 석유화학의 업황 부진이 계속되며 원료 소비가 감소하여 전년 동월 대비 6.5% 감소
 - 2022년 5월 이후 전년 동월 대비 기초유분 생산량이 지속 감소. 6월 기초유분 생산량은 전년 동월 대비 7.1% 감소하였고 납사와 원료용 LPG 소비도 각각 6.7%, 20.3% 감소
 - 연료용 소비는 증가하였는데, 연료용 소비의 85% 이상을 차지하는 경유, 연료용 LPG, 증유 소비가 각각 전년 동월 대비 10.2%, 14.7%, 10.6%로 두 자릿수 증가
- 수송 부문 소비는 도로 부문에서 작년 급감의 기저효과와 이동 수요 증가로 전년 동월 대비 10.2% 증가
 - 도로 부문 소비는 작년 6월 유류세 추가 인하 발표에 따른 저장수요 급감의 기저효과, 그리고 석유 제품 가격의 지속 하락, 이동 수요의 증가 등으로 전년 동월 대비 15.5% 증가
- 건물 부문 소비는 작년 동월 소비가 최근 5년래 최저치를 기록했던 기저효과로 4.4% 증가

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
최종소비 (백만 bbl)	798.9	399.7	59.3	376.5	58.4	62.9	58.8
	(-1.3)	(1.4)	(-11.7)	(-5.8)	(-7.8)	(-8.6)	(-0.8)
산업	496.9	254.5	38.2	231.4	36.7	37.5	35.7
	(-1.8)	(4.3)	(-7.5)	(-9.1)	(-14.7)	(-8.7)	(-6.5)
납사	356.0	181.1	27.2	169.2	26.6	26.9	25.3
	(-3.8)	(2.0)	(-4.7)	(-6.6)	(-15.7)	(-6.1)	(-6.7)
수송	258.0	122.2	18.9	123.4	18.6	22.7	20.8
	(-0.4)	(-3.7)	(-18.2)	(1.0)	(5.5)	(-9.7)	(10.2)
건물	44.0	23.0	2.2	21.8	3.1	2.8	2.3
	(-0.6)	(-1.1)	(-21.6)	(-5.3)	(15.9)	(3.6)	(4.4)
발전투입 (백만 bbl)	5.02	2.82	0.35	1.69	0.27	0.28	0.23
	(20.0)	(59.3)	(1.3)	(-40.0)	(7.5)	(-10.0)	(-33.6)

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

□ 6월 가스 소비는 발전용과 산업 및 건물 부문 등 전 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 3.3% 감소

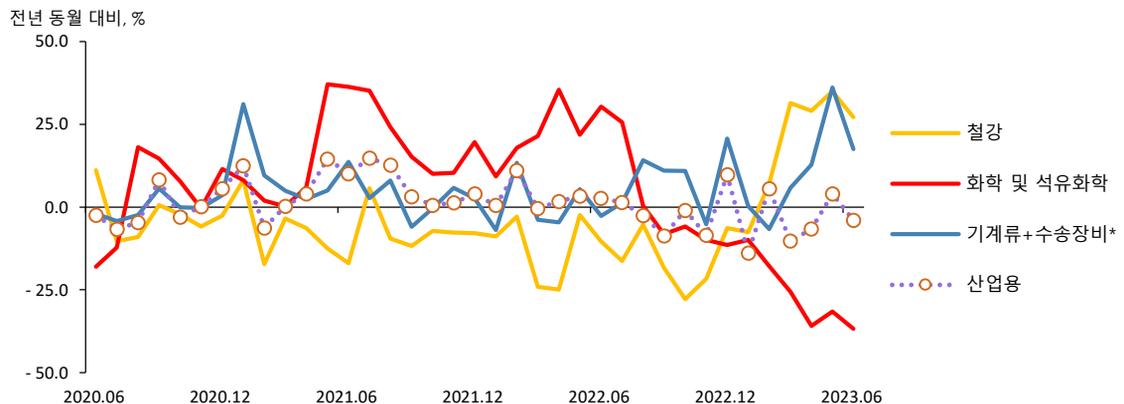
- 발전용 가스 소비는 총발전량이 감소(-1.0%)한 상황에서 기저(원자력+석탄+신재생·기타) 발전량은 전년 동월 수준을 유지(-0.1%)하면서 감소세(-5.7%)가 확대
- 산업 부문 가스 소비는 철강업과 기계류에서 천연가스를 중심으로 소비가 증가했으나, 석유화학에서 업황 부진으로 감소세가 확대되는 등으로 감소로 전환
 - 철강업에서의 가스 소비는 자가발전용 직도입 천연가스 소비를 중심으로, 기계류에서는 도시가스 감소에도 SK 하이닉스의 LNG 열병합 발전소 시운전 등에 따른 천연가스 소비 급증으로 증가
- 건물 부문 가스 소비는 지난해부터 시작된 민수용 도시가스 요금의 단계적 인상으로 요금이 전년 동월 대비 30% 이상 상승한 가운데, 상업용은 서비스업 생산 증가(3.0%) 등으로 3.2% 증가했으나 가정용이 전년 동월 대비 6.3% 줄며 감소

▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
가스 (백만 toe)	59.5	32.3	4.0	30.2	4.3	4.1	3.8
(천연가스 총+도시가스 총)	(-1.0)	(0.4)	(-3.4)	(-6.3)	(-7.7)	(-0.1)	(-3.3)
발전용	30.0	15.3	2.3	14.4	2.2	2.1	2.1
	(-2.3)	(-2.2)	(-5.0)	(-5.8)	(-7.0)	(-5.5)	(-5.7)
산업	10.0	5.2	0.8	5.0	0.8	0.8	0.8
	(0.3)	(2.3)	(1.9)	(-4.4)	(-6.5)	(4.1)	(-3.9)
건물	15.0	9.4	0.5	8.6	1.0	0.7	0.5
	(3.9)	(4.8)	(-5.5)	(-8.6)	(-14.3)	(1.4)	(-2.3)
천연가스 총 (백만 톤)	45.6	24.3	3.0	22.6	3.2	3.0	2.9
	(-0.5)	(0.8)	(-2.7)	(-6.8)	(-5.8)	(-0.6)	(-3.6)
도시가스 최종 (십억 Nm3)	23.4	13.8	1.2	12.6	1.6	1.4	1.1
	(2.9)	(4.6)	(-1.2)	(-8.6)	(-13.4)	(-4.2)	(-7.4)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%), 가스(천연가스+도시가스)는 toe 기준이며, 도시가스(십억 Nm3)는 최종소비량의 합계
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 주요 산업 업종별 가스(천연+도시) 소비 추이



주: 수송장비는 도시가스 소비만 포함. 수송장비의 천연가스 소비량은 LNG 운반선 시운전 과정에서 LNG 저장탱크 선적량(+), 또는 하역량(-)을 포함하여 변동성이 매우 큼

8. 전기

□ 6월 전기 소비는 산업 부문에서 감소했으나 건물 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 0.3% 증가

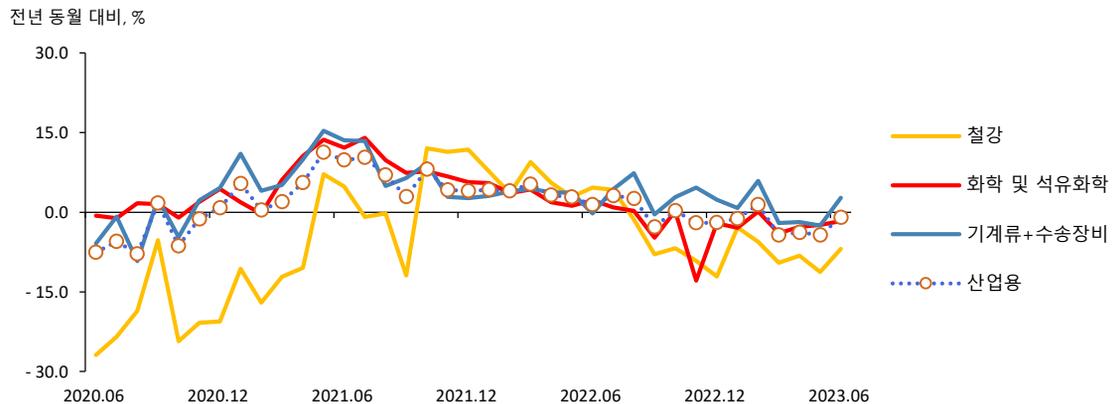
- 산업 부문 전기 소비는 기계류와 수송장비에서 증가했으나 철강과 석유화학에서 감소하여 1.0% 감소
 - 기계류에서는 반도체와 통신및방송장비 등의 생산이 감소했으나 영상및음향기기 등의 업종 생산이 늘어 전기 소비가 전년 동월 대비 1.9% 증가
 - 수송장비에서는 자동차와 기타운송장비의 생산이 꾸준히 증가하여 전기 소비가 5.9% 증가
 - 석유화학에서는 14개월 연속 생산지수가 하락 중에 있는데, 이러한 생산활동 감소로 전기 소비도 지속 감소(-1.7%). 철강업에서는 생산활동 감소와 자가발전 증가로 전기 소비가 6.9% 감소
- 건물 부문 전기 소비는 가정과 상업 부문의 소비가 모두 증가하여 전년 동월 대비 1.6% 증가
 - 6월 일최고기온은 이틀을 제외하고 모두 24°C를 상회했으며 월평균으로는 27.5°C로 전년 동월 대비 1.3% 상승했는데, 이에 따른 냉방수요 증가가 건물 부문 전기 소비 증가의 주요 요인이 된 것으로 판단

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
전기 (TWh)	535.3	265.9	42.1	264.3	41.4	40.5	42.2
	(2.9)	(4.1)	(2.7)	(-0.6)	(-3.1)	(-1.8)	(0.3)
산업	274.1	137.8	22.2	134.7	21.8	21.5	22.0
	(1.7)	(3.5)	(1.4)	(-2.2)	(-3.8)	(-4.3)	(-1.0)
수송	4.0	1.9	0.3	2.2	0.3	0.4	0.4
	(8.7)	(7.0)	(9.3)	(14.3)	(14.6)	(15.9)	(15.7)
건물	257.2	126.2	19.5	127.4	19.3	18.6	19.8
	(4.1)	(4.6)	(4.1)	(0.9)	(-2.5)	(1.0)	(1.6)
가정	78.6	37.2	5.8	37.1	5.9	5.7	6.0
	(1.3)	(1.4)	(-0.5)	(-0.3)	(-2.6)	(1.2)	(2.4)
상업	147.0	73.1	11.3	74.2	10.9	10.6	11.4
	(5.9)	(6.7)	(7.2)	(1.4)	(-2.6)	(0.3)	(0.8)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 6월 원자력 발전량은 설비용량 증가에도 설비이용률이 하락하여 전년 동월 대비 3.8% 감소

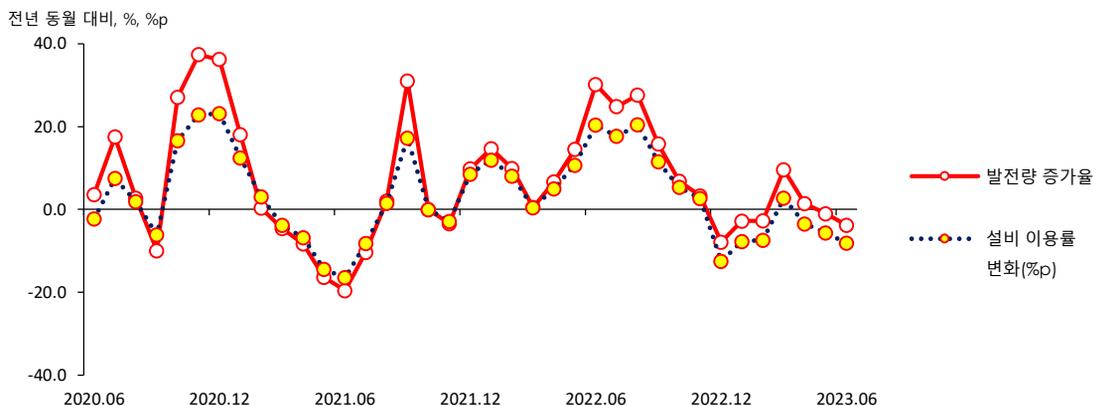
- 신한울1호기의 신규 진입(2022.12.7)으로 설비용량이 1.4GW 증가한 가운데, 일평균예방정비량이 전년 동월 대비 1.8GW 증가하여 원자력 발전량이 감소
 - 계획 및 비계획 정지 원전 수는 6기로 전년 동월과 동일하나, 일평균예방정비량이 대폭 증가하면서 설비이용률은 전년 동월 대비 8%p 정도 하락한 80% 수준
 - 한빛5호기('23.2.14~), 한울2호기('23.2.21~), 고리4호기('23.3.5~), 고리3호기('23.3.28~), 새울1호기('23.4.16~)는 계획예방정비를 지속하고, 신규로 계획예방정비에 착수한 원전은 없음
 - 고리2호기(1983년 7월 25일 상업운전 시작)는 2023년 4월 8일에 운영허가 기간이 종료되어 발전을 정지한 이후 계속운전을 위한 정비를 지속
- 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 소폭 하락(-0.9%p)하여 전년 동월 수준(30.1%)을 유지

▶ 원전 가동 및 정지 일지

	2022년						2023년							2022년						2023년													
	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5		6	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6						
고리#2	■																																
고리#3							■	■																									
고리#4																																	
신고리#1																																	
신고리#2																																	
새울#1																																	
새울#2																																	
월성#2																																	
월성#3																																	
월성#4																																	
신월성#1																																	
신월성#2																																	
한울#1																																	
한울#2																																	
한울#3																																	
한울#4																																	
한울#5																																	
한울#6																																	
신한울#1																																	
한빛#1																																	
한빛#2																																	
한빛#3																																	
한빛#4																																	
한빛#5																																	
한빛#6																																	

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

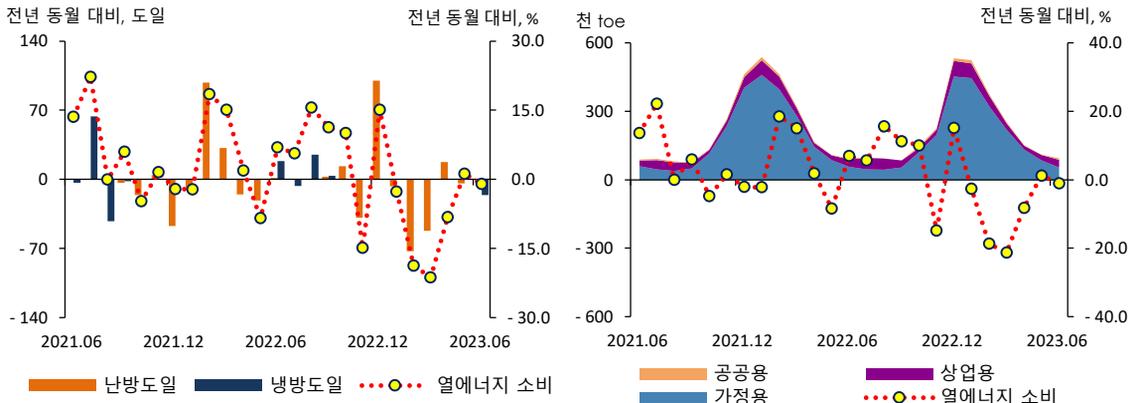
□ 6월 열에너지 소비는 소비 비중이 높은 가정 부문에서 요금 인상 등으로 감소하여 전년 동월 대비 1.0% 감소

- 열 요금이 연료비 상승으로 전년 동월 대비 40.6% 상승함에 따라 가정 부문 열 에너지 소비가 5.6% 감소. 상업 부문은 가격 효과에도 불구하고 서비스업 생산 증가(3.0%) 등으로 증가

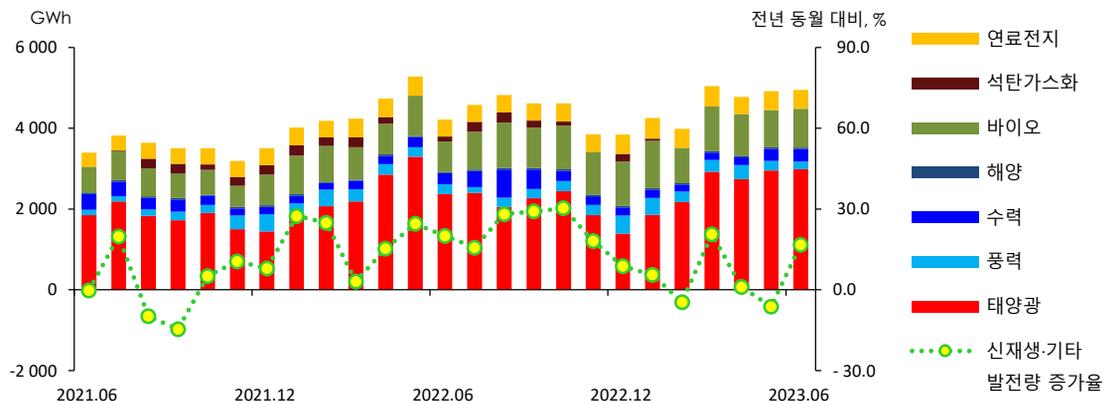
□ 신재생·기타 에너지 소비는 최종소비 부문의 감소에도 불구하고 발전용이 급증하여 전년 동월 대비 9.1% 증가

- 신재생·기타 발전량은 풍력과 IGCC를 제외하고 태양광, 바이오 등을 포함한 대부분의 에너지원 발전량이 증가하여 전년 동월 대비 16.7% 증가
 - 신재생 발전 중 발전 비중이 가장 높은 태양광 발전은 설비용량이 전년 동월 대비 12.4% 증가하고 일조시간과 일사량도 각각 21.0%, 15.7% 증가하여 발전량이 26.1% 증가
 - 태양광 다음으로 발전 비중이 높은 바이오 에너지 발전은 설비용량 증가(8.0%) 등으로 26.6% 증가
 - 풍력 발전은 평균풍속이 감소(-0.3m/s)하는 등으로 전년 동월 대비 23.4% 감소했으며, IGCC는 발전기 계획정비(1.10~7.10)에 따른 정지 상태 지속
- 신재생·기타 최종소비는 수송을 포함한 모든 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 1.7% 감소

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지·기타 발전량 증가율 및 발전량 추이



주: 신재생·기타 발전량 및 설비용량(양수 제외)은 한전 전력통계월보 기준

11. 산업 부문

□ 6월 산업 부문 에너지 소비는 경기 악화로 석유화학에서의 소비를 중심으로 전년 동월 대비 4.9% 감소

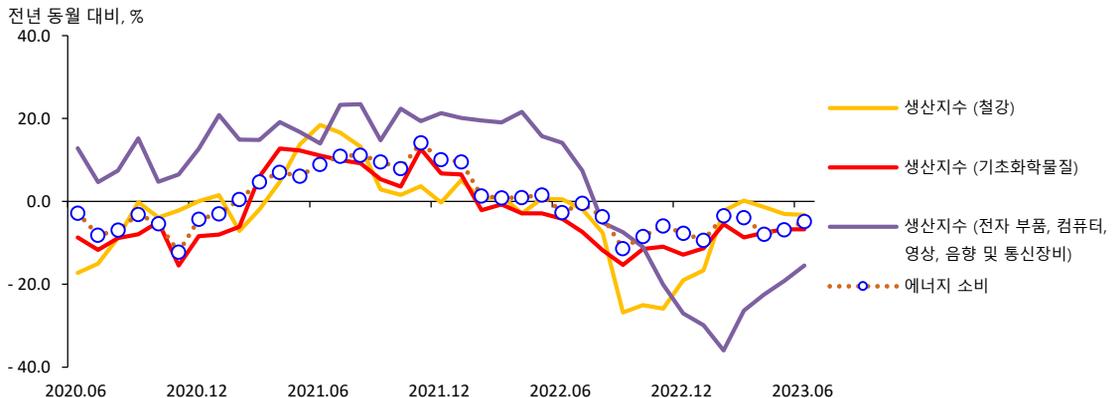
- 근무일수가 전년 동월 대비 1일 증가한 가운데 철강업에서 소비가 반등하고, 기계류와 수송장비의 소비는 증가세를 확대했으나, 석유화학에서 빠른 감소세를 지속하며 전체 산업용 소비가 감소세를 지속
 - 철강업에서는 건설경기 부진으로 철강 생산이 줄었으나, 원료탄 투입이 늘며 에너지 소비는 증가. 단, 철강업에서의 가스 소비는 상용자가발전 증가로 천연가스를 중심으로 급증세(27.3%)를 지속
 - 석유화학에서는 생산 및 가동률 지수 하락(-10.7%, -11.7%) 등으로 모든 에너지원의 소비가 감소
 - 기계류에서는 금속 가공제품을 제외한 주요 구성 업종에서 생산활동 부진이 지속됐으나, 반도체 생산 감소세 4개월 연속 완화 등의 영향으로 전기 소비가 증가하며 전체 에너지 소비가 4.3% 증가
 - 수송장비에서의 에너지 소비는 자동차와 조선의 생산 증가 등으로 전년 동월 대비 4.6% 증가

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
산업 (백만 toe)	130.0	66.2	10.5	62.2	9.9	10.2	9.9
	(-2.2)	(2.0)	(-2.7)	(-6.1)	(-7.9)	(-6.9)	(-4.9)
화학 및 석유화학	66.0	34.0	5.2	30.5	4.8	5.0	4.7
	(-1.5)	(5.0)	(-3.1)	(-10.1)	(-16.0)	(-9.4)	(-9.1)
납사	43.6	22.2	3.3	20.7	3.3	3.3	3.1
	(-3.9)	(1.9)	(-4.8)	(-6.6)	(-15.7)	(-6.1)	(-6.7)
철강	25.9	13.1	2.2	13.0	2.1	2.2	2.2
	(-7.3)	(-5.6)	(-2.6)	(-1.0)	(1.1)	(-2.7)	(3.6)
원료탄	16.6	8.3	1.4	8.2	1.4	1.4	1.4
	(-6.7)	(-5.7)	(-1.7)	(-2.0)	(0.3)	(-4.2)	(2.4)
기계류+수송장비	13.0	6.4	1.0	6.5	1.0	1.0	1.0
	(4.6)	(2.9)	(-0.3)	(0.8)	(0.4)	(3.4)	(4.4)
원료용 비중 (%)	55.5	55.7	54.7	55.0	55.3	55.4	55.1

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

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 6월 수송 부문 소비는 도로 부문에서 작년 급감의 기저효과와 이동 수요 증가로 전년 동월 대비 9.6% 증가

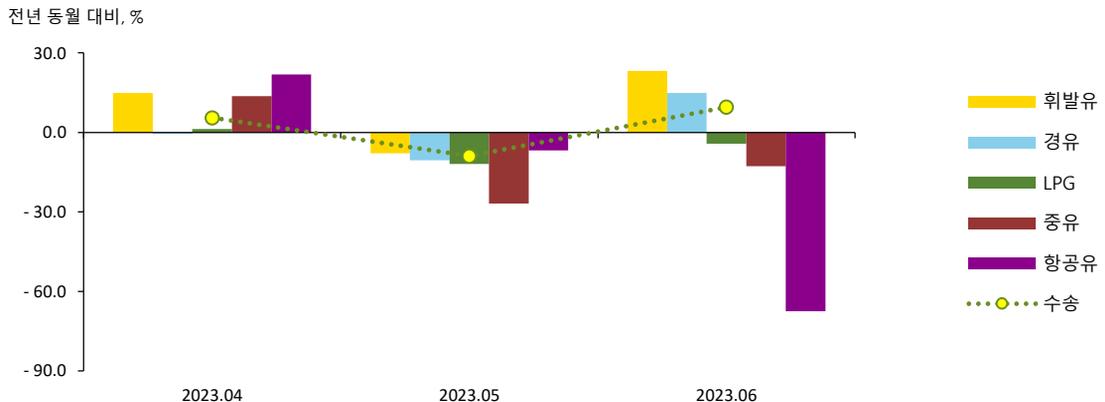
- 도로 부문 소비는 작년 유류세 추가 인하 발표 후 급감에 따른 기저효과와 이동 수요 증가로 14.8% 증가
 - 작년 6월에 정부가 '7월부터 유류세 7%p 추가 인하'안 발표 후, 일선 주유소와 대리점이 7월 이후에 저렴한 제품을 구입하기 위해 정유사로부터의 구매를 크게 줄여 도로 부문 소비가 19.3% 급감
 - 석유 제품 가격이 2달 연속 하락세를 보였는데, 휘발유와 경유 가격은 각각 전달 대비 3.0%, 5.3% 하락. 고속도로 교통량이 전년 동월 대비 4.7% 증가하여 휘발유와 경유 판매량이 각각 6.4%, 1.9% 증가
- 항공 부문 소비는 국내선 항공 운항 편수의 지속적인 감소 속에 전년 동월 대비 크게 감소
 - 국내선과 운항 편수는 전년 동월 대비 12.2% 감소하였으나 국제선 편수는 153.4% 증가²

▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
수송 (백만 toe)	36.29	17.23	2.70	17.40	2.65	3.19	2.95
	(-0.9)	(-4.1)	(-17.8)	(1.0)	(5.6)	(-8.9)	(9.6)
도로	33.86	16.02	2.47	16.39	2.47	3.03	2.84
	(-1.0)	(-4.5)	(-19.3)	(2.3)	(4.9)	(-8.9)	(14.8)
국내해운	0.46	0.25	0.04	0.23	0.04	0.03	0.04
	(8.5)	(30.5)	(29.5)	(-9.0)	(13.3)	(-22.8)	(-8.8)
국내항공	1.67	0.81	0.15	0.64	0.11	0.11	0.05
	(-0.3)	(-1.9)	(1.2)	(-21.5)	(22.1)	(-6.6)	(-67.3)
철도	0.30	0.15	0.02	0.15	0.02	0.02	0.02
	(-9.9)	(-11.8)	(-13.5)	(-1.3)	(-4.5)	(2.0)	(-1.0)

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



² 항공기 운항 편수와 에너지소비량을 사용하여 산정한 평균 에너지 소비량은 국내선이 5월에 편당 약 6천 toe였으나 7월에는 약 3천 toe로 절반 가까이 감소. 반면에 국제선 항공기의 에너지 소비량은 5월에 약 13천 toe였으나 7월에는 약 15천 toe로 증가. 편당 에너지 소비량 변동 원인에 대해 추가 조사를 수행 중임.

13. 건물 부문

□ 6월 건물 부문 소비는 가정 부문에서 감소하였으나 상업 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 0.7% 증가

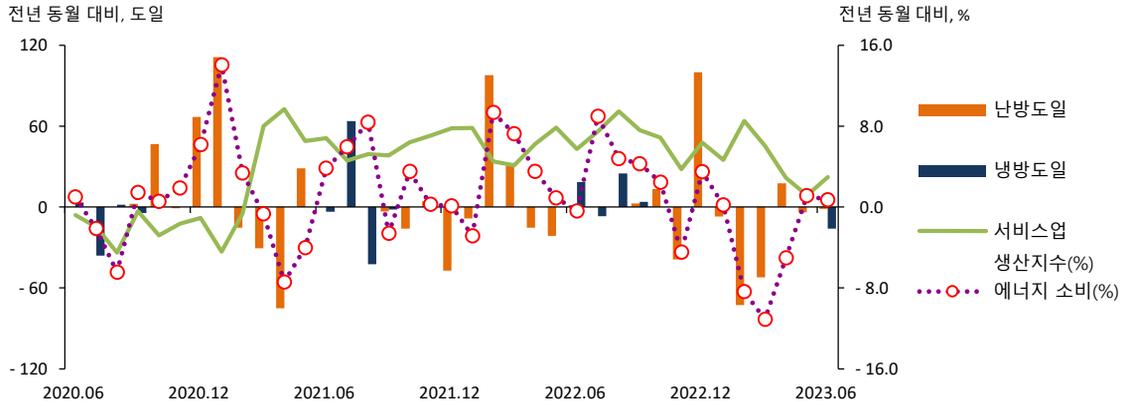
- 가정 부문에서는 전기 소비는 증가하였으나, 도시가스 소비가 감소하여 전년 동월 대비 0.7% 감소
 - 전국 평균기온은 22.3°C로 전년 동월 대비 0.2% 낮고, 냉방도일은 2.6도일로 15.9도일 감소하였으나, 전국 평균최고기온이 1일과 21을 제외한 모든 날에 24°C를 상회하며 냉방수요가 증가한 것으로 판단
 - 도시가스 소비는 소매요금이 단계적 인상으로 전년 동월 대비 30.6% 상승한 영향 등으로 6.3% 감소
- 상업 부문에서는 서비스업 생산 활동 회복 등으로 전년 동월 대비 1.9% 증가
 - 서비스업 생산지수는 도소매업(0.9%), 예술·스포츠·여가 서비스업(9.1%) 등의 생산활동 증가로 전년 동월 대비 3.0% 상승하며 2021년 3월 이후 28개월 연속 상승
- 건물 부문 소비 증감에 대한 원별 기여도는 전기 1.0%p, 석유 0.4%p, 열 -0.0%p, 도시가스 -0.5%p 순

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
건물 (백만 toe)	47.4	25.7	2.7	24.6	3.3	2.9	2.7
	(3.0)	(3.0)	(-0.4)	(-4.3)	(-5.0)	(1.1)	(0.7)
가정	23.2	13.5	1.0	12.4	1.5	1.2	1.0
	(1.2)	(1.9)	(-7.4)	(-8.1)	(-10.5)	(1.3)	(-0.7)
상업	18.9	9.6	1.4	9.6	1.4	1.3	1.4
	(5.4)	(5.9)	(3.6)	(0.0)	(-1.0)	(0.8)	(1.9)
공공	5.3	2.7	0.4	2.6	0.4	0.4	0.4
	(2.3)	(-0.7)	(5.0)	(-1.0)	(4.7)	(1.5)	(0.0)
난방도일(18°C)	2 567.1	1 577.8	1.4	1 458.0	148.3	32.1	-
	(6.8)	(5.7)	-	(-7.6)	(13.4)	(-11.1)	(-100.0)
냉방도일(24°C)	141.9	18.5	18.5	2.6	-	-	2.6
	(40.1)	-	-	(-85.9)	-	-	(-85.9)
서비스업생산지수(2020=100)	112.0	108.8	114.2	113.5	113.9	114.1	117.6
	(6.5)	(6.0)	(5.7)	(4.3)	(2.9)	(1.2)	(3.0)

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

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 발전 부문

□ 6월 총발전량은 전기 소비가 전년 동월 수준에서 정체되어 전년 동월 대비 1.0% 감소

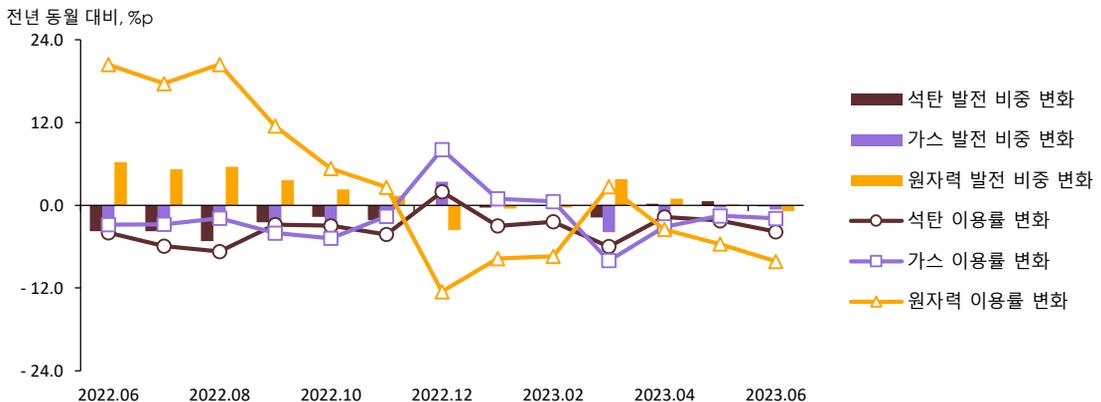
- 원자력 발전량은 작년 말 신한울1호기(1.4 GW)의 신규 가동으로 인한 설비 용량 증가에도 불구하고, 일평균 예방정비가 1.8 GW 증가하여 전년 동월 대비 3.8% 감소
- 신재생·기타 발전량은 발전 비중이 가장 높은 태양광이 설비 용량 증가와 일조시간 및 일사량 증가 등으로 26.1% 증가하고, 두 번째로 비중이 높은 바이오도 26.6% 증가하여 전년 동월 대비 16.1% 증가
- 석탄 발전량은 송전 선로 문제로 발전계약이 발생한 가운데, 신재생·기타 발전의 급증으로 1.5% 감소
- 총발전량이 1.0% 감소한 반면, 신재생·기타를 포함한 기저 발전은 0.1% 감소에 그치면서 침투부하를 담당하는 가스 발전이 전년 동월 대비 3.4% 감소

▶ 에너지원별 발전량

	2022년p			2023년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
총발전량 (TWh)	594.4	291.6	47.6	286.6	44.1	45.5	47.1
	(3.1)	(4.5)	(3.9)	(-1.7)	(-1.7)	(-1.4)	(-1.0)
석탄	193.2	90.7	15.5	88.4	13.1	13.6	15.3
	(-2.4)	(1.3)	(-6.8)	(-2.5)	(-1.1)	(0.6)	(-1.5)
석유	2.0	1.2	0.1	0.9	0.1	0.1	0.1
	(-16.5)	(16.5)	(-29.8)	(-26.0)	(-7.6)	(26.8)	(-9.3)
가스	163.6	83.0	12.5	79.3	11.9	11.8	12.1
	(-2.8)	(-3.2)	(-6.2)	(-4.5)	(-7.3)	(-2.7)	(-3.4)
원자력	176.1	86.7	14.7	86.7	13.6	14.5	14.2
	(11.4)	(12.3)	(30.2)	(-0.0)	(1.4)	(-1.0)	(-3.8)
신재생·기타	59.6	30.0	4.7	31.3	5.4	5.5	5.4
	(18.9)	(17.6)	(9.1)	(4.4)	(2.2)	(-4.6)	(16.1)
기저발전(석탄+원자력+신재생·기타)	428.9	207.4	35.0	206.4	32.1	33.6	34.9
	(5.6)	(7.9)	(8.3)	(-0.5)	(0.5)	(-1.0)	(-0.1)

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

	2021년	2022년				2023년				
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
GDP (조원)	1 915.8 (4.1)	1 968.8 (2.8)	960.9 (3.1)	-	-	493.0 (3.1)	969.5 (0.9)	-	-	497.3 (0.9)
민간소비	882.5 (3.7)	917.8 (4.0)	449.3 (3.8)	-	-	225.7 (3.1)	463.0 (3.1)	-	-	229.3 (3.1)
설비투자	181.6 (9.0)	180.5 (-0.7)	87.1 (-6.6)	-	-	45.1 (-6.6)	91.7 (5.3)	-	-	47.2 (5.3)
건설투자	265.0 (-1.6)	257.6 (-2.8)	122.6 (-3.7)	-	-	70.3 (-3.7)	124.9 (1.8)	-	-	71.6 (1.8)
소비자물가지수 (2020=100)	102.5	107.7	106.4	106.9	107.6	108.2	110.7	110.8	111.1	111.1
대미환율 (원)	1 144.0	1 291.4	1 232.2	1 232.3	1 269.9	1 277.4	1 294.8	1 320.0	1 328.2	1 296.7
기준금리 (%)	0.6	2.1	1.5	1.5	1.8	1.8	3.5	3.5	3.5	3.5
경기동행지수 (2020=100)	104.1	108.2	107.6	107.5	107.8	108.0	109.5	110.0	110.3	110.3
광공업생산지수 (2020=100)	108.2	109.7	111.7	111.8	113.4	114.4	102.1	101.6	104.8	107.6
제조업가동률지수 (2020=100)	105.2	105.2	107.4	107.8	109.3	109.7	99.0	99.0	101.9	104.3
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.3	12.9	10.2	13.8	18.0	22.4	10.8	13.1	17.9	22.3
- 전년 동기 대비 기온차	0.3	-0.4	-0.3	0.6	1.4	0.6	0.6	-0.7	-0.1	-0.0
난방도일	2 404.7 (-1.8)	2 567.1 (6.8)	1 577.8 (5.7)	130.8 (-10.5)	36.1 (-37.3)	1.4	1 458.0 (-7.6)	148.3 (13.4)	32.1 (-11.1)	- (-100.0)
냉방도일	101.3 (18.9)	141.9 (40.1)	18.5	-	-	18.5	2.6 (-85.9)	-	-	2.6 (-85.9)
에너지원단위	0.16 (1.0)	0.16 (-2.2)	0.16 (-0.6)	-	-	0.15 (-2.6)	0.15 (-4.8)	-	-	0.14 (-4.6)
1인당 소비										
석유 (bb)	16.1 (7.3)	15.8 (-1.7)	7.9 (0.9)	1.2 (-4.0)	1.3 (2.8)	1.2 (-12.7)	7.5 (-5.1)	1.2 (-7.1)	1.2 (-8.1)	1.2 (-0.8)
전기 (MWh)	10.1 (4.9)	10.4 (3.1)	5.2 (4.3)	0.8 (4.8)	0.8 (3.9)	0.8 (2.9)	5.1 (-0.5)	0.8 (-2.9)	0.8 (-1.7)	0.8 (0.5)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (3.5)	0.5 (3.2)	0.3 (4.8)	0.0 (7.6)	0.0 (-1.6)	0.0 (-1.0)	0.2 (-8.5)	0.0 (-13.3)	0.0 (-4.0)	0.0 (-7.3)
총에너지 (toe)	5.9 (5.3)	5.9 (0.7)	3.0 (2.7)	0.5 (-1.0)	0.5 (3.4)	0.5 (-0.6)	2.9 (-3.9)	0.4 (-3.2)	0.5 (-4.4)	0.4 (-3.1)

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

	2021년	2022년				2023년				
		1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월	
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	105.5 (5.5)	110.1 (4.4)	108.5 (5.3)	109.5 (5.5)	111.2 (7.3)	114.2 (3.8)	108.9 (0.3)	108.4 (-1.0)	109.6 (-1.4)	115.0 (0.7)
광공업	108.2 (8.2)	109.7 (1.4)	111.7 (5.6)	111.8 (4.9)	113.4 (8.6)	114.4 (3.3)	102.1 (-8.6)	101.6 (-9.1)	104.8 (-7.6)	107.6 (-5.9)
반도체	126.8 (26.8)	136.5 (7.7)	146.5 (28.8)	139.9 (31.4)	149.5 (26.7)	159.4 (24.9)	108.4 (-26.0)	109.7 (-21.6)	121.6 (-18.7)	134.2 (-15.8)
1차 철강	105.2 (5.2)	96.3 (-8.4)	104.9 (0.9)	102.8 (-2.8)	106.6 (0.7)	105.3 (0.5)	100.2 (-4.5)	101.4 (-1.4)	103.4 (-3.0)	101.9 (-3.2)
시멘트	103.2 (3.1)	100.2 (-2.9)	98.2 (-2.9)	110.7 (-5.5)	112.8 (4.3)	99.6 (-10.6)	96.0 (-2.3)	100.6 (-9.1)	103.3 (-8.4)	101.6 (2.0)
기초화학물질	105.9 (5.9)	99.1 (-6.4)	103.3 (-1.0)	102.0 (-2.9)	101.0 (-2.9)	98.0 (-4.2)	95.2 (-7.8)	94.3 (-7.5)	94.2 (-6.7)	91.4 (-6.7)
자동차	106.3 (6.3)	116.0 (9.1)	109.9 (0.5)	114.1 (-2.1)	114.4 (14.9)	119.1 (3.6)	130.2 (18.4)	133.4 (16.9)	136.0 (18.9)	132.0 (10.8)
전기장비	107.7 (7.7)	110.8 (2.9)	109.0 (4.1)	109.4 (2.7)	112.7 (9.6)	114.7 (2.1)	107.1 (-1.8)	104.9 (-4.1)	106.8 (-5.2)	112.3 (-2.1)
서비스업	105.2 (5.2)	112.0 (6.5)	108.8 (6.0)	110.7 (6.2)	112.8 (7.8)	114.2 (5.7)	113.5 (4.3)	113.9 (2.9)	114.1 (1.2)	117.6 (3.0)
도소매	105.3 (5.3)	107.1 (1.7)	105.9 (2.1)	108.1 (2.0)	109.7 (4.7)	106.2 (0.1)	106.7 (0.8)	105.3 (-2.6)	107.8 (-1.7)	107.2 (0.9)
숙박·음식점	101.9 (1.9)	119.1 (16.9)	111.8 (17.9)	117.5 (19.0)	129.5 (21.0)	125.2 (18.1)	118.2 (5.7)	119.5 (1.7)	123.2 (-4.9)	119.3 (-4.7)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	46 440.5 (2.4)	42 658.2 (-8.1)	21 462.6 (-6.6)	3 422.7 (-5.8)	3 581.6 (-3.9)	3 699.8 (-2.3)	22 034.2 (2.7)	3 651.7 (6.7)	3 768.2 (5.2)	3 716.8 (0.5)
철강 - 조강 (천 톤)	70 418.0 (5.0)	65 846.2 (-6.5)	33 831.8 (-3.9)	5 521.6 (-4.0)	5 801.6 (-1.3)	5 584.8 (-6.5)	33 672.4 (-0.5)	5 681.1 (2.9)	5 794.7 (-0.1)	5 529.8 (-1.0)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	34 434.5 (12.7)	32 854.1 (-4.6)	17 120.4 (5.1)	2 856.7 (2.1)	2 794.3 (-0.7)	2 573.1 (-2.9)	15 069.1 (-12.0)	2 406.4 (-15.8)	2 414.3 (-13.6)	2 390.1 (-7.1)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 764.6 (2.6)	13 852.5 (-12.1)	7 168.7 (-7.7)	1 185.9 (-7.4)	1 206.1 (-8.4)	1 062.2 (-5.3)	6 646.0 (-7.3)	1 088.2 (-8.2)	1 077.1 (-10.7)	975.2 (-8.2)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	23 224.7 (9.2)	22 129.4 (-4.7)	11 868.7 (6.3)	1 931.9 (4.0)	1 963.3 (2.1)	1 790.0 (-3.2)	10 502.4 (-11.5)	1 755.1 (-9.1)	1 598.9 (-18.6)	1 644.7 (-8.1)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 462.4 (-1.3)	3 756.5 (8.5)	1 779.0 (-2.0)	306.5 (-5.3)	307.0 (19.8)	328.4 (0.8)	2 194.8 (23.4)	382.3 (24.7)	382.1 (24.5)	370.3 (12.8)

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

국제 에너지 가격

	2021년	2022년				2023년				
		1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월	
원유 (USD/bbl)										
WTI	67.9 (72.4)	94.2 (38.7)	101.4 (63.6)	101.6 (64.7)	109.3 (67.7)	114.3 (60.2)	75.0 (-26.0)	79.4 (-21.8)	71.6 (-34.4)	70.3 (-38.5)
Dubai	69.3 (64.1)	96.4 (39.1)	101.8 (60.4)	102.8 (63.4)	108.2 (63.0)	113.3 (58.2)	79.1 (-22.4)	83.4 (-18.8)	75.0 (-30.7)	75.0 (-33.8)
Brent	70.8 (63.8)	98.9 (39.7)	104.6 (60.8)	105.9 (62.1)	112.0 (63.9)	117.5 (60.1)	80.1 (-23.4)	83.4 (-21.3)	75.7 (-32.4)	75.0 (-36.2)
수입단가 (CIF)	70.2 (56.9)	102.3 (45.6)	102.3 (61.5)	110.2 (69.2)	110.1 (63.1)	117.0 (65.7)	83.9 (-18.0)	84.1 (-23.7)	84.5 (-23.2)	79.0 (-32.5)
천연가스										
Henry Hub (USD/MMBtu)	3.7 (74.6)	6.5 (75.2)	6.0 (111.4)	6.7 (149.7)	8.2 (175.8)	7.6 (132.2)	2.5 (-57.9)	2.2 (-67.2)	2.3 (-71.8)	2.5 (-67.4)
TTF (USD/MMBtu)	16.0 (396.1)	40.1 (150.0)	31.9 (317.3)	31.8 (345.0)	29.0 (226.3)	33.4 (225.6)	14.0 (-56.2)	13.4 (-57.9)	10.0 (-65.6)	10.3 (-69.1)
JKM (USD/MMBtu)	17.9 (324.7)	33.9 (89.5)	28.8 (208.2)	29.2 (274.5)	22.7 (135.2)	29.7 (156.6)	14.7 (-49.0)	12.3 (-57.8)	10.5 (-53.9)	10.6 (-64.3)
수입단가 (USD/톤, CIF)	550.8 (41.2)	1 053.5 (91.3)	863.2 (96.3)	695.0 (80.3)	723.3 (77.2)	762.1 (65.4)	897.1 (3.9)	698.9 (0.6)	679.1 (-6.1)	687.7 (-9.8)
석탄 (USD/톤)										
호주산	136.0 (125.8)	356.3 (161.9)	313.9 (223.8)	306.6 (226.6)	390.4 (288.7)	395.0 (215.3)	208.2 (-33.7)	191.8 (-37.4)	163.2 (-58.2)	130.5 (-67.0)
국내도입단가 (CIF)	115.1 (48.1)	226.3 (96.7)	229.5 (159.3)	253.4 (177.0)	267.0 (182.8)	258.8 (164.3)	192.8 (-16.0)	200.7 (-20.8)	196.1 (-26.6)	165.4 (-36.1)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	80.3 (72.2)	115.2 (43.4)	128.2 (78.0)	126.9 (71.5)	147.0 (92.9)	155.2 (93.2)	96.7 (-24.6)	100.3 (-21.0)	90.2 (-38.6)	92.7 (-40.3)
등유	75.1 (67.9)	126.7 (68.6)	129.5 (92.2)	134.4 (101.4)	143.0 (99.3)	164.3 (116.4)	99.3 (-23.3)	96.8 (-28.0)	88.5 (-38.1)	90.0 (-45.2)
경유	77.6 (57.2)	135.3 (74.3)	138.5 (98.2)	148.8 (116.1)	153.5 (107.6)	176.8 (124.3)	101.1 (-27.0)	98.7 (-33.7)	89.2 (-41.9)	92.2 (-47.8)
중유	64.4 (64.3)	82.3 (27.8)	96.1 (63.2)	111.1 (88.3)	104.5 (74.9)	99.1 (53.1)	66.6 (-30.7)	73.0 (-34.3)	67.6 (-35.3)	66.9 (-32.5)
프로판 (USD/ton)	647.9 (63.2)	737.1 (13.8)	825.0 (47.1)	940.0 (67.9)	850.0 (71.7)	750.0 (41.5)	610.0 (-26.1)	555.0 (-41.0)	555.0 (-34.7)	450.0 (-40.0)
부탄 (USD/ton)	629.6 (55.9)	734.2 (16.6)	829.2 (53.5)	960.0 (81.1)	860.0 (81.1)	750.0 (42.9)	612.5 (-26.1)	545.0 (-43.2)	555.0 (-35.5)	440.0 (-41.3)
납사	70.6 (74.6)	83.1 (17.7)	94.3 (48.8)	96.6 (55.3)	94.7 (44.2)	84.3 (19.6)	68.5 (-27.4)	70.9 (-26.6)	61.9 (-34.7)	56.9 (-32.6)

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

	2021년	2022년				2023년				
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 590.5 (15.1)	1 812.4 (14.0)	1 886.0 (24.7)	1 976.5 (28.8)	1 967.1 (27.6)	2 084.0 (32.1)	1 597.3 (-15.3)	1 640.9 (-17.0)	1 628.8 (-17.2)	1 580.6 (-24.2)
경유 (원/리터)	1 391.3 (16.9)	1 841.8 (32.4)	1 796.1 (37.0)	1 906.4 (43.0)	1 964.2 (46.7)	2 089.0 (52.0)	1 537.3 (-14.4)	1 535.7 (-19.4)	1 472.0 (-25.1)	1 394.5 (-33.2)
중유 (원/리터)	731.7 (27.6)	1 115.2 (52.4)	1 060.6 (59.3)	1 191.7 (63.2)	1 190.4 (68.5)	1 229.3 (74.0)	906.5 (-14.5)	882.5 (-25.9)	920.7 (-22.7)	879.3 (-28.5)
프로판 (원/kg)	2 092.6 (13.1)	2 479.6 (18.5)	2 475.9 (24.7)	2 552.2 (25.5)	2 558.2 (25.9)	2 558.8 (28.0)	2 407.9 (-2.7)	2 409.0 (-5.6)	2 408.8 (-5.8)	2 374.2 (-7.2)
부탄 (원/리터)	931.8 (17.8)	1 081.7 (16.1)	1 106.2 (27.1)	1 163.2 (29.4)	1 134.6 (26.2)	1 133.7 (29.1)	989.7 (-10.5)	988.3 (-15.0)	987.8 (-12.9)	961.0 (-15.2)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	14.2 (-5.7)	16.6 (16.7)	14.8 (4.4)	14.7 (3.0)	15.9 (11.6)	15.9 (11.6)	20.0 (35.0)	19.7 (34.4)	20.7 (30.6)	20.7 (30.6)
일반용(1)	13.9 (-6.5)	16.3 (17.3)	14.6 (4.8)	14.3 (3.1)	15.5 (12.1)	15.5 (12.1)	19.8 (35.5)	19.3 (35.5)	20.4 (31.3)	20.4 (31.4)
업무난방용	17.2 (14.2)	28.7 (66.6)	24.5 (61.1)	26.5 (64.7)	22.7 (51.3)	22.7 (46.2)	29.0 (18.4)	26.6 (0.6)	23.5 (3.8)	23.3 (2.2)
산업용	14.4 (14.2)	25.9 (79.9)	21.8 (72.6)	23.3 (75.1)	19.7 (67.0)	19.7 (60.0)	26.5 (21.3)	23.6 (1.6)	20.6 (4.7)	20.3 (3.0)
열 (원/Mcal)										
주택용	65.2 (-1.4)	74.1 (13.7)	66.1 (1.3)	67.0 (2.7)	67.0 (2.7)	67.0 (2.7)	90.6 (37.0)	89.9 (34.2)	89.9 (34.2)	94.2 (40.6)
업무용	84.7 (-1.4)	96.3 (13.7)	85.8 (1.3)	87.0 (2.7)	87.0 (2.7)	87.0 (2.7)	117.6 (37.0)	116.7 (34.2)	116.7 (34.2)	122.3 (40.6)
공공용	74.0 (-1.4)	84.1 (13.7)	75.0 (1.3)	76.0 (2.7)	76.0 (2.7)	76.0 (2.7)	102.7 (37.0)	101.9 (34.2)	101.9 (34.2)	106.8 (40.6)
전기 (원/kWh)										
주택용	142.3 (-3.4)	147.8 (3.9)	144.8 (1.7)	147.2 (3.4)	147.2 (3.4)	147.2 (3.4)	168.7 (16.5)	166.0 (12.8)	174.0 (18.2)	174.0 (18.2)
일반용	79.4 (-5.9)	84.9 (7.0)	78.4 (3.2)	65.1 (8.1)	65.1 (8.1)	105.6 (4.9)	102.4 (30.5)	83.9 (28.9)	91.9 (41.2)	132.4 (25.4)
산업용	91.0 (-5.2)	98.8 (8.6)	91.0 (2.8)	78.4 (6.7)	78.4 (6.7)	108.4 (4.7)	124.1 (36.4)	106.4 (35.7)	114.4 (45.9)	144.4 (33.2)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금은 주택용(교압, 201~400kWh), 일반용(갑) 1, 저압), 산업용(을), 교압B, 선택 II 중간부하) 기준

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

총에너지 소비

	2021년	2022년p					2023년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석탄 (백만 톤)	119.9 (-0.0)	114.0 (-5.0)	55.6 (-1.5)	8.2 (-3.8)	9.1 (-2.3)	9.7 (-0.3)	52.1 (-6.3)	7.9 (-3.5)	8.2 (-9.4)	8.7 (-10.1)
- 원료탄 제외	94.4 (-0.8)	90.4 (-4.3)	43.7 (0.0)	6.3 (-3.1)	7.0 (-0.9)	7.7 (0.3)	40.4 (-7.5)	6.0 (-4.7)	6.3 (-10.9)	6.7 (-13.3)
석유 (백만 bbl)	830.7 (7.1)	814.5 (-1.9)	407.2 (0.7)	64.3 (-4.2)	69.0 (2.5)	60.1 (-12.9)	386.1 (-5.2)	59.6 (-7.2)	63.3 (-8.3)	59.6 (-0.9)
천연가스 (백만 톤)	45.8 (10.4)	45.6 (-0.5)	24.3 (0.8)	3.4 (-1.3)	3.0 (-1.1)	3.0 (-2.7)	22.6 (-6.8)	3.2 (-5.8)	3.0 (-0.6)	2.9 (-3.6)
수력 (TWh)	3.1 (-21.2)	3.5 (15.9)	1.3 (-15.1)	0.2 (-12.8)	0.2 (-26.6)	0.3 (-28.6)	1.4 (5.1)	0.2 (-6.6)	0.3 (21.5)	0.3 (13.9)
원자력 (TWh)	158.0 (-1.4)	176.1 (11.4)	86.7 (12.3)	13.4 (6.7)	14.6 (14.5)	14.7 (30.2)	86.7 (-0.0)	13.6 (1.4)	14.5 (-1.0)	14.2 (-3.8)
신재생·기타 (백만 toe)	14.4 (13.8)	15.9 (10.6)	8.0 (9.9)	1.4 (5.1)	1.5 (20.1)	1.3 (10.4)	8.3 (3.8)	1.5 (11.3)	1.4 (-2.7)	1.4 (8.9)
총에너지 (백만 toe)	303.2 (5.1)	304.5 (0.4)	153.4 (2.4)	23.4 (-1.3)	24.6 (3.1)	23.5 (-0.8)	147.2 (-4.0)	22.6 (-3.3)	23.4 (-4.6)	22.8 (-3.3)

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

총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2021년	2022년p					2023년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석탄	24.0	22.7	22.0	21.3	22.4	24.9	21.5	21.3	21.4	23.4
- 원료탄 제외	18.1	17.2	16.5	15.5	16.6	19.0	15.9	15.3	15.5	17.1
석유	40.1	40.0	39.5	40.5	42.1	39.1	39.6	39.8	41.7	40.0
천연가스	19.7	19.6	20.7	18.9	16.2	16.6	20.1	18.4	16.8	16.5
수력	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3
원자력	11.1	12.3	12.0	12.2	12.7	13.3	12.5	12.8	13.1	13.3
신재생·기타 (백만 toe)	4.7	5.2	5.2	5.8	6.0	5.5	5.7	6.7	6.1	6.2
총에너지	100.0									

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

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2021년	2022년p					2023년p			
		1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월	
산업	133.0 (7.2)	130.0 (-2.2)	66.2 (2.0)	10.8 (1.0)	10.9 (1.6)	10.5 (-2.7)	62.2 (-6.1)	9.9 (-7.9)	10.2 (-6.9)	9.9 (-4.9)
수송	36.6 (5.4)	36.3 (-0.9)	17.2 (-4.1)	2.5 (-19.8)	3.5 (12.8)	2.7 (-17.8)	17.4 (1.0)	2.6 (5.6)	3.2 (-8.9)	3.0 (9.6)
가정	22.9 (2.6)	23.2 (1.2)	13.5 (1.9)	1.7 (2.5)	1.2 (-8.1)	1.0 (-7.4)	12.4 (-8.1)	1.5 (-10.5)	1.2 (1.3)	1.0 (-0.7)
상업	17.9 (1.7)	18.9 (5.4)	9.6 (5.9)	1.4 (5.5)	1.3 (7.2)	1.4 (3.6)	9.6 (0.0)	1.4 (-1.0)	1.3 (0.8)	1.4 (1.9)
공공	5.2 (4.0)	5.3 (2.3)	2.7 (-0.7)	0.4 (1.2)	0.4 (12.0)	0.4 (5.0)	2.6 (-1.0)	0.4 (4.7)	0.4 (1.5)	0.4 (0.0)
최종 소비	215.7 (5.8)	213.7 (-0.9)	109.2 (1.2)	16.8 (-2.3)	17.3 (3.5)	15.9 (-5.2)	104.2 (-4.6)	15.9 (-5.3)	16.3 (-6.0)	15.6 (-1.4)
석탄 (백만 톤)	51.0 (3.6)	46.9 (-8.1)	23.9 (-4.1)	3.6 (-10.3)	4.2 (-0.2)	4.1 (3.4)	22.8 (-4.5)	3.7 (3.4)	3.9 (-8.2)	3.8 (-7.5)
석유제품 (백만 bbl)	809.1 (7.6)	798.9 (-1.3)	399.7 (1.4)	63.3 (-3.5)	68.8 (6.2)	59.3 (-11.7)	376.5 (-5.8)	58.4 (-7.8)	62.9 (-8.6)	58.8 (-0.8)
- 비에너지유 제외	350.6 (4.3)	345.8 (-1.4)	166.5 (-4.4)	23.2 (-18.3)	31.3 (9.5)	24.1 (-20.0)	165.3 (-0.8)	24.7 (6.5)	28.3 (-9.4)	26.1 (8.4)
전기 (TWh)	520.3 (4.7)	535.3 (2.9)	265.9 (4.1)	42.7 (4.5)	41.2 (3.7)	42.1 (2.7)	264.3 (-0.6)	41.4 (-3.1)	40.5 (-1.8)	42.2 (0.3)
도시가스 (십억 m³)	22.7 (3.3)	23.4 (2.9)	13.8 (4.6)	1.9 (7.3)	1.4 (-1.8)	1.2 (-1.2)	12.6 (-8.6)	1.6 (-13.4)	1.4 (-4.2)	1.1 (-7.4)
열·기타 (천 toe)	9.8 (6.3)	10.0 (1.9)	5.3 (0.6)	0.7 (-3.5)	0.7 (1.8)	0.7 (1.6)	5.0 (-5.7)	0.7 (-4.3)	0.7 (-3.5)	0.7 (-1.6)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2021년	2022년p					2023년p			
		1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월	
산업	61.7	60.8	60.7	64.2	63.1	65.9	59.7	62.5	62.5	63.6
수송	17.0	17.0	15.8	14.9	20.3	17.0	16.7	16.6	19.6	18.9
가정	10.6	10.9	12.4	10.3	6.8	6.1	11.9	9.7	7.4	6.1
상업	8.3	8.9	8.8	8.2	7.5	8.6	9.2	8.6	8.0	8.9
공공	2.4	2.5	2.4	2.4	2.2	2.5	2.5	2.6	2.4	2.5
최종 소비	100.0									
석탄	15.0	14.0	14.0	13.9	15.6	16.4	14.0	15.1	15.3	15.6
석유제품	47.9	47.5	46.4	47.5	50.8	47.5	45.9	46.5	49.3	48.0
- 비에너지유 제외	21.6	21.5	20.3	18.4	24.2	20.2	20.9	20.5	23.0	22.1
전기	20.7	21.5	20.9	21.9	20.5	22.8	21.8	22.4	21.4	23.2
도시가스	11.8	12.2	13.8	12.3	9.2	9.0	13.5	11.6	10.0	8.8
열·기타	4.6	4.7	4.8	4.4	3.9	4.3	4.8	4.5	4.0	4.3

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

에너지 설비 관련 통계

	2020년	2021년	2022년			2023년			
			4월	5월	6월	4월	5월	6월	
총 발전용량 (GW)	129.2 (3.1)	134.0 (3.7)	138.0 (3.0)	133.9 (4.3)	134.1 (3.4)	134.2 (2.4)	139.1 (3.9)	140.8 (5.0)	141.0 (5.0)
원자력	23.3 -	23.3 -	24.7 (6.0)	23.3 -	23.3 -	23.3 -	24.7 (6.0)	24.7 (6.0)	24.7 (6.0)
유연탄	36.5 (0.1)	36.9 (1.3)	37.3 (1.0)	36.3 (5.8)	36.3 (2.5)	36.3 (-0.4)	37.2 (2.4)	38.2 (5.4)	38.2 (5.4)
가스	41.2 (4.1)	41.2 (0.1)	41.2 -	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)	41.2 -	41.7 (1.2)	41.7 (1.2)
정제 용량 (백만 BPSD)	3.2 -								

주: ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 한국전력공사, 한국석유공사

에너지 소비 관련 통계

	2020년	2021년	2022년			2023년			
			4월	5월	6월	4월	5월	6월	
도시가스 수요가수 (백만)	20.1 (2.4)	20.5 (2.0)	20.9 (1.7)	20.6 (1.8)	20.6 (1.8)	20.6 (2.3)	20.9 (1.7)	20.9 (1.3)	20.8 (1.1)
자동차 등록대수 (백만 대)	24.4 (2.9)	24.9 (2.2)	25.5 (2.4)	25.1 (2.3)	25.2 (2.4)	25.2 (2.3)	25.7 (2.2)	25.7 (2.2)	25.8 (2.1)
- 휘발유	11.4 (4.1)	11.8 (3.1)	12.1 (2.6)	11.9 (2.8)	11.9 (2.8)	11.9 (2.7)	12.2 (2.6)	12.2 (2.6)	12.2 (2.6)
- 경유	10.0 (0.3)	9.9 (-1.2)	9.8 (-1.2)	9.9 (-1.2)	9.8 (-1.0)	9.8 (-1.0)	9.7 (-1.7)	9.7 (-1.8)	9.6 (-1.9)
- LPG	2.0 (-1.3)	1.9 (-1.7)	1.9 (-2.1)	1.9 (-1.9)	1.9 (-1.9)	1.9 (-1.9)	1.9 (-2.6)	1.9 (-2.8)	1.9 (-3.0)
- 하이브리드	0.6 (33.1)	0.9 (34.0)	1.1 (28.5)	1.0 (32.5)	1.0 (32.8)	1.0 (32.2)	1.2 (28.5)	1.3 (28.6)	1.3 (29.4)

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

<부록> 용어 정리

□ 총(일차)에너지(Total Primary Energy Demand, TPED)

- 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 포함함
- 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.138

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

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지수급전망연구실 및 기타 관련 연구부서와 협력하여 에너지정보통계센터 에너지수급전망연구실에서 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
에너지수급전망연구실

발행인 김현제 | 편집인 김철현
울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543
www.keei.re.kr / ISSN 2287-2205