

# KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

2023/07

COAL	-3.6%
PETROLEUM	-7.8%
GAS	-8.0%
NUCLEAR	1.4%
NEW & RENEWABLE	0.4%
APRIL, 2023	

본 동향 자료는 2023년 4월까지의 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

- **4월 광공업생산지수는 자동차를 제외한 대부분의 업종에서 생산 부진이 지속되어 7개월 연속 하락**
  - 반도체 생산지수는 업황 부진 지속, 국내 제조기업의 감산 조치(-27.5%, 가동률지수 기준), 기저효과 등으로 전년 동월 대비 21.1% 하락했으나, 하락 폭은 2월에 크게 하락한 이후 축소
  - 기초화학물질 생산지수는 석유화학 업황 위축과 내수 및 수출 감소(각각 -17.7%, -1.3%) 등으로 전년 동월 대비 7.5% 하락했으며, 가동률지수도 2022년 2월부터 15개월 연속 하락세를 지속하며 8.0% 하락
  - 철강 생산지수는 자동차 등 일부 수요 산업의 회복에도 불구하고, 건설착공면적이 감소(-48.8%)하는 등 건설 경기 부진에 따른 일부 철강제품 수요 감소 등으로 전년 동월 대비 1.0% 하락
  - 자동차 생산지수는 차량용 반도체 등 부품 공급 정상화, 친환경차 생산 증가, 수출 증가(33.9%, 물량 기준) 등의 요인으로 12개월 연속 상승세를 이어가며 전년 동월 대비 16.7% 상승
  
- **서비스업 생산지수는 일부 업종에서 생산이 증가하여 전년 동월 대비 2.9% 상승했으나, 상승세는 크게 둔화**
  - 도소매업 생산지수는 하위업종인 자동차 및 부품판매업을 제외한 모든 하위업종에서(도매업과 소매업) 생산이 줄어 작년 12월부터 이어오던 상승세가 감소로 전환
  - 숙박·음식점업 생산지수는 전년 동월 대비 1.8% 상승했으나, 하위업종인 음식점 및 주점업에서 큰 폭으로 생산이 줄어들어 전체 상승 폭이 크게 둔화

## ▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2022년p			2023년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
GDP (조원)	1 968.8 (2.8)	468.0 (3.1)	- (-)	472.2 (0.9)	- (-)	472.2 (0.9)	- (-)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	683.6 (6.1)	231.2 (17.0)	57.8 (12.9)	200.8 (-13.2)	50.0 (-7.7)	54.9 (-13.9)	49.5 (-14.5)
광공업생산지수 (2020=100)	109.7 (1.4)	110.6 (5.5)	111.8 (4.9)	100.0 (-9.5)	93.9 (-8.2)	108.9 (-7.6)	101.7 (-9.0)
반도체	136.5 (7.7)	142.5 (30.5)	139.9 (31.4)	98.8 (-30.7)	78.3 (-41.7)	113.1 (-26.9)	110.4 (-21.1)
기초화학물질	99.1 (-6.4)	105.2 (0.2)	102.0 (-2.9)	96.5 (-8.3)	93.0 (-5.5)	99.6 (-8.7)	94.4 (-7.5)
철강	96.3 (-8.4)	104.4 (1.1)	102.8 (-2.8)	99.1 (-5.1)	94.8 (-2.3)	107.9 (0.2)	101.8 (-1.0)
자동차	116.0 (9.1)	106.5 (-3.5)	114.1 (-2.1)	128.2 (20.3)	124.2 (26.7)	142.6 (27.1)	133.2 (16.7)
서비스업생산지수 (2020=100)	112.0 (6.5)	106.5 (5.7)	110.7 (6.2)	112.3 (5.5)	108.2 (8.5)	117.5 (6.0)	113.9 (2.9)
도·소매	107.1 (1.7)	104.9 (2.0)	108.1 (2.0)	106.3 (1.4)	101.0 (6.1)	112.0 (0.5)	105.3 (-2.6)
숙박·음식점	119.1 (16.9)	104.1 (16.9)	117.5 (19.0)	116.7 (12.2)	113.2 (23.3)	119.9 (17.9)	119.6 (1.8)

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

## 2. 에너지 가격<sup>1</sup>

### 국제 에너지 가격

#### □ 4월 국제 유가는 OPEC+의 추가 감산 발표와 미 연준의 금리 인상 중단 기대감으로 전월 대비 6.3% 상승

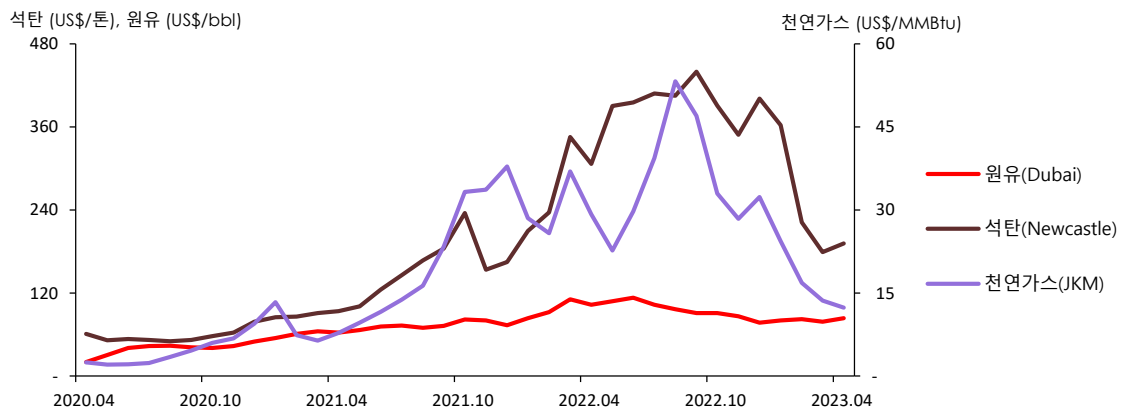
- 사우디아라비아 등 OPEC+ 소속 주요 산유국들이 총 116만 b/d 규모의 추가 감산(5~12월)을 결정
- 4월 12~13일에 발표된 미국의 3월 CPI와 PPI가 모두 시장예측치를 하회하며 연준의 금리 인상 중단에 대한 기대감이 증가하였고, 원유 결제 수단인 미 달러화가 약세(인덱스 기준 -1.9%)를 보임
- 4월 국제 연료탄 가격은 OPEC+의 감산 발표에 따른 국제 유가 상승의 영향으로 전월 대비 7.0% 상승
- 4월 국제 천연가스 가격은 유럽 및 아시아지역의 높은 재고 수준 등의 영향으로 하락
  - 4월 말 북서유럽 재고는 최근 5년 평균치보다 58% 높은 26.3 Bcm(약 2,120만 톤)으로 비축률이 60%를 기록하였으며, Refinitiv Eikon에 따르면 동북아도 높은 수준의 재고를 보유하고 있는 것으로 알려짐

#### ▶ 국제 에너지 가격 동향

	2021년	2022년			2023년			
		2월	3월	4월	2월	3월	4월	
원유 (\$/bbl)	69.3 (64.2)	96.4 (39.1)	92.4 (10.7)	110.9 (20.1)	102.8 (-7.3)	82.1 (2.1)	78.5 (-4.4)	83.4 (6.3)
석탄 (\$/톤)	136.4 (126.5)	357.1 (161.8)	236.2 (12.7)	345.3 (46.1)	306.6 (-11.2)	222.1 (-38.7)	179.3 (-19.3)	191.8 (7.0)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	16.1 (397.9)	40.2 (149.6)	26.9 (-4.6)	41.8 (55.2)	31.8 (-23.9)	16.5 (-16.5)	13.7 (-16.9)	13.4 (-2.3)
JKM	17.9 (325.7)	33.9 (89.2)	25.8 (-9.5)	37.0 (43.1)	29.2 (-20.9)	16.9 (-30.7)	13.6 (-19.4)	12.3 (-9.2)

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



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

## 국내 에너지 가격

### □ 4월 주유소 판매가격은 국제 가격 변동으로 인해 휘발유는 전월 대비 3.1% 상승한 반면, 경유는 0.3% 하락

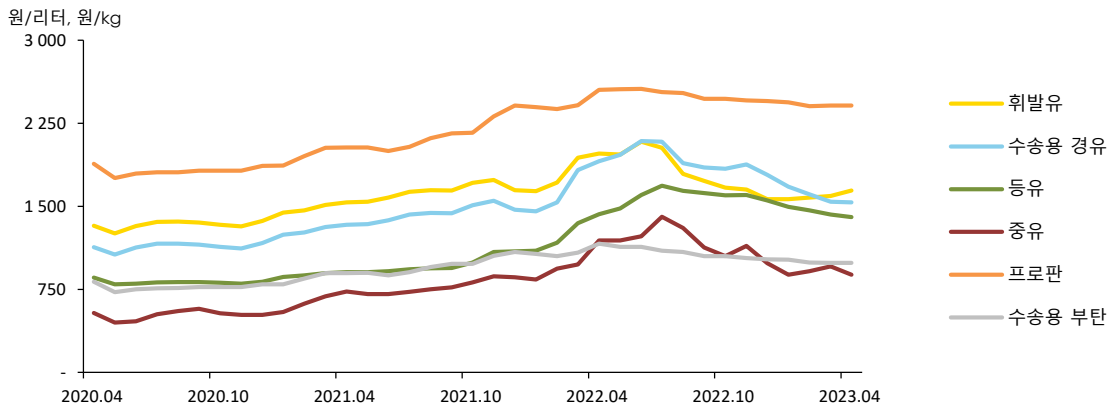
- 주유소 휘발유 가격은 국제 휘발유 가격의 1월 반등 영향 등으로 3개월 연속 상승하였고, 주유소 경유 가격은 작년 7월부터 시작된 국제 경유 가격 하락세가 지속되는 가운데 5개월 연속 하락
- 4월 휘발유와 경유의 유류세(부가가치세 제외)는 리터당 559.4원, 335.6원으로 유류세 인하(2021년 11월 12일) 이전보다 각각 리터당 186.5원, 193.2원 낮은 수준이며, 유류세 인하는 8월까지 시행될 예정
- 프로판과 부탄의 소매가격은 국내 LPG 수입사(SK가스 등)에서 공급가격을 동결하여 전월 수준을 유지
  - 국내 LPG 수입사는 할당관세 인하 종료(3.31)와 누적된 가격 미반영분 등으로 인한 가격 인상 요인에도 불구하고, 소비자 부담 등을 고려하여 4월 프로판과 부탄의 공급가격을 동결
- 산업용 프로판 공급가격과 도시가스 요금의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.08로 전월 대비 29.2% 상승
  - 상대가격이 8개월 만에 1을 상회하며 도시가스의 프로판 대비 가격경쟁력이 우위로 전환

### ▶ 국내 에너지 가격 동향

	2021년	2022년			2023년			
			2월	3월	4월	2월	3월	4월
휘발유 (원/리터)	1 591.2 (15.2)	1 812.7 (13.9)	1 714.6 (4.9)	1 938.5 (13.1)	1 976.5 (2.0)	1 578.5 (1.0)	1 592.2 (0.9)	1 640.9 (3.1)
수송용 경유 (원/리터)	1 392.0 (17.0)	1 843.4 (32.4)	1 536.6 (5.7)	1 827.0 (18.9)	1 906.4 (4.3)	1 606.4 (-4.1)	1 539.7 (-4.2)	1 535.7 (-0.3)
중유 (원/리터)	732.2 (27.8)	1 116.1 (52.4)	937.4 (11.6)	974.0 (3.9)	1 191.7 (22.3)	915.6 (3.6)	956.9 (4.5)	882.5 (-7.8)
프로판 (원/kg)	2 093.4 (13.1)	2 480.1 (18.5)	2 379.0 (-0.7)	2 412.1 (1.4)	2 552.2 (5.8)	2 405.4 (-1.4)	2 409.7 (0.2)	2 409.0 (-0.0)
수송용 부탄 (원/리터)	932.3 (17.9)	1 081.8 (16.0)	1 050.7 (-2.0)	1 083.0 (3.1)	1 163.2 (7.4)	992.2 (-2.7)	989.4 (-0.3)	988.3 (-0.1)

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

### ▶ 국내 석유제품 가격 추이



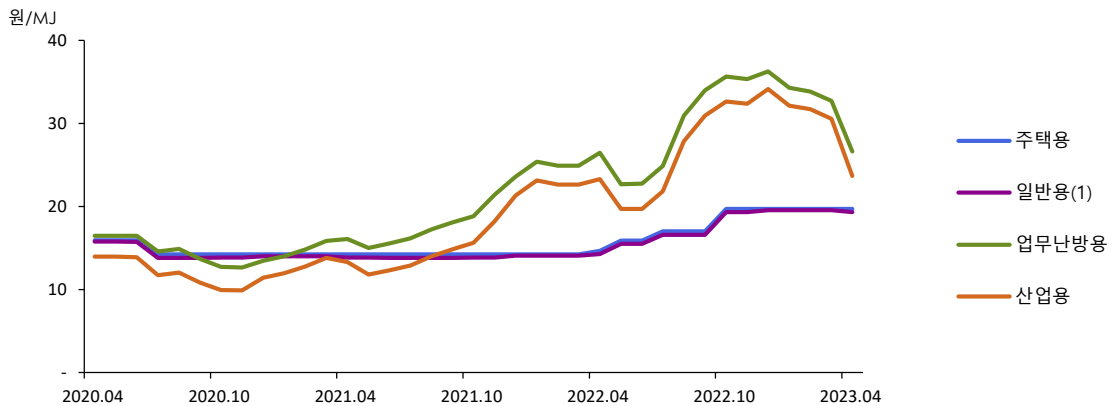
□ 4월 도시가스 요금은 주택용은 동결, 일반용, 업무난방용, 산업용은 전월 대비 1.1%, 18.6%, 22.6% 하락

- 주택용과 일반용의 원료비는 작년 10월에 20.9% 인상된 후 6개월간 MJ당 15.6원으로 동결
- 업무난방용과 산업용의 원료비는 LNG 도입비용 하락 등으로 전월 대비 21.5% 하락한 22.1원/MJ 기록
- 일반용, 산업용의 도매공급비용은 기타월 요금으로 전환되어 전월 대비 각각 16.3%, 55.3% 하락
- 주택용, 일반용, 업무난방용, 산업용 도시가스 요금은 MJ당 19.7원, 19.3원, 26.6원, 23.6원으로 전년 동월 대비로는 각각 34.4%, 35.5%, 0.6%, 1.6% 상승

□ 4월 전기요금은 3월에 봄-가을철 요금으로의 전환으로 일반용과 산업용이 전월 대비 약 20%씩 하락 후 유지

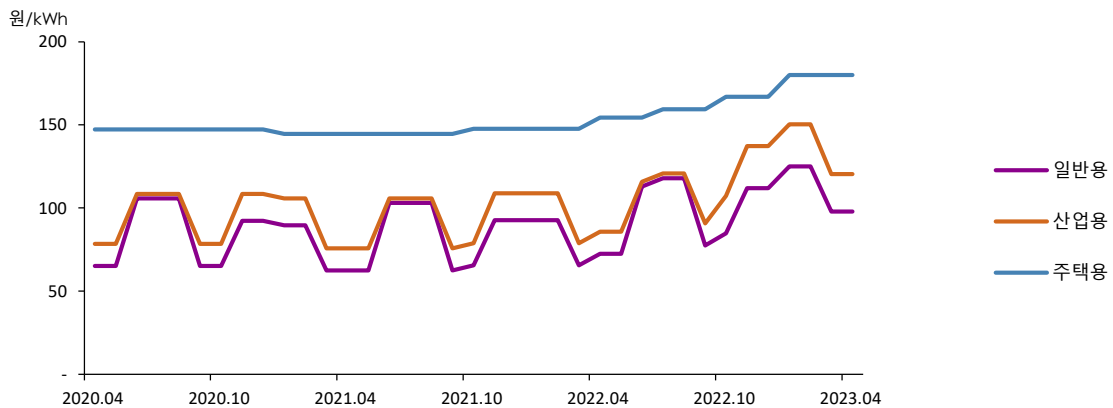
- 전력량요금과 기후환경요금은 1월에 각각 kWh당 11.4원, 1.7원 인상된 후 4개월 연속 동결
- 2분기 연료비조정단가는 6.8원/kWh로 산정되었으나, 상하한 제한으로 kWh당 5.0원에서 동결
  - 실적연료비(2022.12~2023.2)는 kg당 739.3원으로 산정되어 전분기 대비 15.6% 하락
- 주택용, 일반용, 산업용 전기요금은 kWh당 180.0원, 97.9원, 120.4원으로 전년 동월 대비로는 각각 16.5%, 35.2%, 40.5% 상승

▶ 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

□ 4월 에너지 수입량은 모든 에너지원에서 감소하여 전년 동월 대비 6.4% 감소

- 원유 수입량은 석유제품 수출 감소, 국내 수요 둔화 등의 영향으로 전년 동월 대비 5.9% 감소
- 석유제품 수입량은 납사와 LPG 수입이 2개월 연속 감소하며 전년 동월 대비 15.0% 감소
  - 납사와 LPG 수입량은 수입단가 하락에도 불구하고 석유화학 제품의 글로벌 수요 둔화로 인한 수출과 국내 수요 감소 등으로 원료용 수요가 감소하여 전년 동월 대비 각각 15.5%, 19.6% 감소
- 석탄 수입량은 가장 큰 비중을 차지하는 유연탄에서 수입단가 하락(-13.1%, 호주산 기준)에도 불구하고 국내 발전 투입량이 감소하는 등으로 전년 동월 대비 1.2% 감소하여 전체 수입이 1.1% 감소
- 천연가스 수입량은 작년 우크라이나 전쟁 발발 이후 수입이 크게 증가했던 기저효과(21.4%) 등으로 2개월 연속 감소세를 이어가며 전년 동월 대비 8.5% 감소
- 에너지 수입액은 전체 수입량이 감소한 가운데, 주요 에너지원의 수입단가도 하락하여 전년 동월 대비 25.0% 감소. 에너지 수입액 비중은 지난 2월(26.6%) 이후 빠르게 낮아지며 20.3%를 기록
- 에너지 수출량은 비중이 가장 큰 석유제품의 동남아시아향 수출 감소 등으로 전년 동월 대비 4.9% 감소

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2022년p			2023년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
에너지 수입량 (백만 toe)	333.4 (2.8)	112.8 (8.2)	25.9 (2.0)	112.0 (-0.7)	29.6 (12.8)	29.4 (1.4)	24.2 (-6.4)
원유 (백만 bbl)	1 031.3 (7.4)	345.9 (12.6)	86.2 (3.4)	341.7 (-1.2)	87.2 (9.9)	91.8 (7.3)	81.1 (-5.9)
석유제품 (백만 bbl)	367.1 (-6.4)	129.5 (9.2)	28.7 (-6.2)	123.5 (-4.7)	34.4 (4.3)	31.3 (-0.9)	24.4 (-15.0)
석탄 (백만 톤)	125.6 (-0.4)	39.6 (3.4)	8.5 (-9.3)	39.9 (0.8)	9.7 (-2.1)	11.1 (12.1)	8.4 (-1.1)
천연가스 (백만 톤)	46.4 (1.0)	16.9 (1.5)	3.4 (21.4)	17.1 (1.2)	5.1 (46.4)	4.0 (-18.5)	3.2 (-8.5)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	184.1 (72.1)	57.4 (98.1)	14.1 (91.8)	54.4 (-5.2)	14.7 (21.4)	13.9 (-11.1)	10.6 (-25.0)
수입액 비중 (%)	25.1	24.1	23.4	24.0	26.6	23.3	20.3
에너지 수입 의존도 (%)	94.2	94.2	92.6	93.8	94.0	93.1	92.9
에너지 수출량 (백만 toe)	69.01 (11.2)	21.49 (18.0)	5.46 (12.0)	22.29 (3.7)	5.65 (7.3)	6.00 (6.8)	5.20 (-4.9)
석유제품 (백만 toe)	68.99 (11.6)	21.47 (18.4)	5.46 (13.1)	22.29 (3.8)	5.65 (7.3)	6.00 (6.8)	5.20 (-4.9)
국내 생산							
수력 (TWh)	3.5 (15.9)	0.8 (-3.7)	0.2 (-12.8)	0.7 (-3.2)	0.2 (0.5)	0.2 (-12.7)	0.2 (-6.6)
신재생·기타 (백만 toe)	16.0 (11.0)	5.3 (7.7)	1.4 (5.4)	5.5 (3.6)	1.2 (-3.8)	1.5 (14.2)	1.4 (0.6)

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



## 4. 에너지 소비

### □ 4월 총에너지 소비는 원자력을 제외한 주요 에너지원이 모두 줄며 전년 동월 대비 4.0% 감소

- 석탄 소비는 산업용이 증가하였으나 발전용이 원자력과 신재생·기타 발전량 증가 등으로 감소하여 전년 동월 대비 3.6% 감소
- 가스 소비는 발전용이 전기 소비 감소와 기저 발전량 증가로 감소하고, 산업용과 건물용도 경기 둔화와 도시가스 요금 인상 등으로 줄며 전년 동월 대비 8.0%(toe 기준) 감소
- 석유 소비는 수송용이 늘었으나 석유화학의 업황 부진 등으로 원료용 소비를 중심으로 산업용이 크게 감소하며 전년 동월 대비 7.2% 감소. 원자력은 신한울1호기 진입(2022.12) 효과로 1.4% 증가

### □ 에너지 최종 소비는 경기 침체, 에너지 요금 상승 등으로 산업과 건물에서 줄며 전년 동월 대비 5.5% 감소

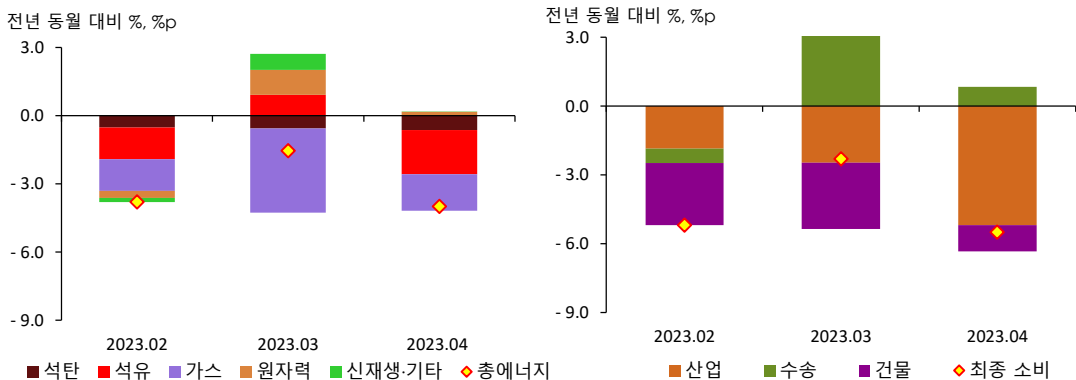
- 산업 부문 소비는 근무일수가 1일 감소한 가운데, 글로벌 경기 악화 등으로 석유화학을 중심으로 대부분 업종에서의 생산 둔화로 에너지 소비가 줄며 전년 동월 대비 8.1% 감소
- 수송 부문 소비는 전년 동월의 유류세 추가 인하 직전 급감에 따른 기저효과로 전년 동월 대비 5.6% 증가했는데, 경유 소비는 경기 악화로 제조업 출하지수가 하락(-7.3%)하며 감소
- 건물 부문의 소비는 난방도일의 증가(13.4%)에도 불구하고, 요금인상 효과로 가정 부문의 도시가스와 전기를 중심으로 5.5% 감소. 상업 부문의 소비는 서비스업의 생산 증가 지속으로 소폭 감소(-1.1%)에 그침

### ▶ 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
총에너지 (백만 toe)	304.5	105.3	23.4	101.1	25.0	25.7	22.5
	(0.4)	(3.0)	(-1.2)	(-4.0)	(-3.8)	(-1.5)	(-4.0)
최종 소비 (백만 toe)	214.0	76.1	16.8	72.3	18.1	18.2	15.9
	(-0.8)	(2.3)	(-2.2)	(-5.1)	(-5.2)	(-2.3)	(-5.5)
- 원료용 제외	141.7	51.0	10.6	49.2	12.7	12.1	10.4
	(0.4)	(1.1)	(-5.3)	(-3.4)	(-5.1)	(-1.3)	(-1.5)

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

### □ 4월 석탄 소비는 산업용이 증가했으나, 발전용이 감소하며 전년 동월 대비 3.6% 감소

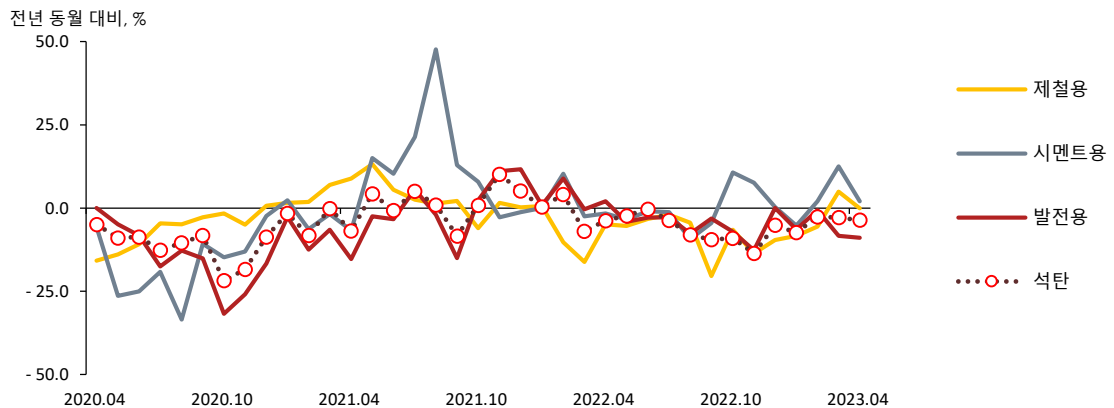
- 산업 부문 석탄 소비는 철강업을 제외한 주요 업종에서 늘며 전년 동월 대비 3.2% 증가
  - 철강업에서는 조강 생산 증가로 원료탄 소비가 늘었으나, 무연탄 소비가 줄며 업종 전체 소비는 소폭 감소. 시멘트용 석탄 소비는 건설기성액 증가(불변 기준, 12.3%) 등으로 늘었으나, 전반적인 건설경기 부진으로 시멘트 생산지수가 감소(-9.1%)하며 증가세는 소폭(2.0%)에 그침
  - 석유화학과 비철금속에서의 석탄 소비는 각각 9.5%, 17.5% 증가했으며, 무연탄 소비도 전년 동월의 급감(-48.5%)에 따른 기저효과 등으로 빠르게 늘며(25.0%) 전체 산업용 석탄 소비 증가에 기여
- 발전용 석탄 소비는 전기 소비가 감소(-3.1%)한 가운데, 원자력(1.4%)과 신재생·기타(2.2%) 발전량 증가로 석탄 발전량이 줄며 전년 동월 대비 8.9% 감소
  - 석탄 발전량은 4개월 연속 감소했으나, 원자력과 신재생 발전 증가세 둔화로 감소세는 완화

#### ▶ 석탄 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
석탄 (백만 톤)	114.0	36.8	8.2	35.2	9.0	8.3	7.9
	(-4.9)	(-1.5)	(-3.8)	(-4.3)	(-2.6)	(-2.9)	(-3.6)
산업	46.5	15.4	3.6	15.1	3.5	4.0	3.7
	(-8.1)	(-6.9)	(-10.2)	(-2.1)	(-5.7)	(3.8)	(3.2)
철강	32.5	10.8	2.7	10.6	2.4	2.7	2.7
	(-8.1)	(-7.8)	(-4.9)	(-2.5)	(-5.6)	(5.0)	(-0.1)
원료탄	23.6	7.9	1.9	7.7	1.7	2.0	1.9
	(-7.5)	(-7.3)	(-6.0)	(-2.5)	(-5.5)	(4.9)	(0.3)
건물	0.424	0.131	0.017	0.128	0.041	0.027	0.013
	(-5.1)	(-6.4)	(-10.5)	(-2.3)	(17.1)	(-6.9)	(-23.5)
발전	67.1	21.2	4.6	20.0	5.5	4.3	4.2
	(-2.6)	(2.8)	(2.0)	(-5.9)	(-0.7)	(-8.3)	(-8.9)

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

#### ▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



## 6. 석유

### □ 4월 석유의 최종 소비는 모든 부문에서 증가했으나 산업 부문 원료용 소비 감소로 전년 동월 대비 7.8% 감소

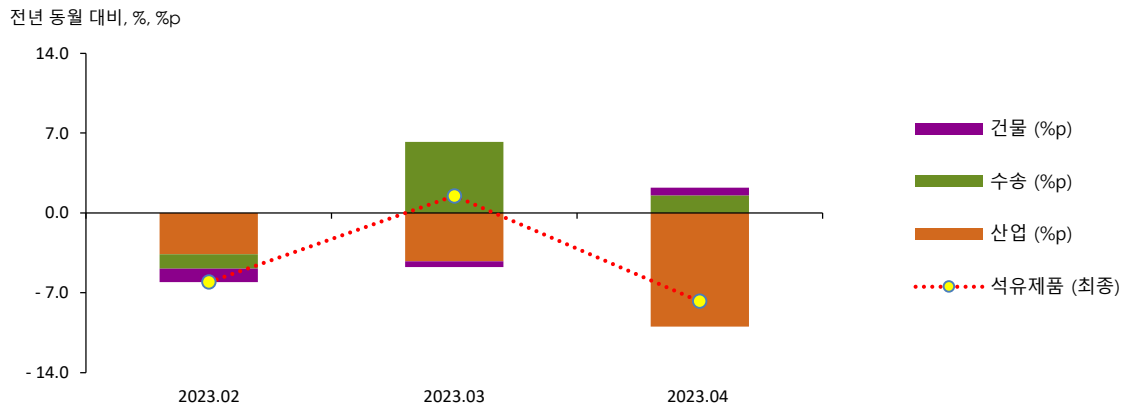
- 산업 부문 소비는 석유화학의 업황 부진과 가뭄에 따른 공장 가동 차질로 전년 동월 대비 14.7% 감소
  - 글로벌 석유화학 업황 부진 속에 기초유분 생산량이 전년 동월 대비 15.8% 감소하여 납사와 원료용 LPG 소비가 각각 15.6%, 26.1% 감소. 그러나 산업 부문의 연료용 소비는 증가
  - 대규모 석유화학 단지가 위치한 호남 지방의 가뭄으로 공업용수 부족 문제가 발생하여 석유화학업체들이 주로 하반기에 시행하던 정비 작업을 상반기로 앞당겨 시행함도 석유화학 가동률 하락에 기여
- 수송 부문 소비는 도로 부문에서 작년 동월 소비 급감에 따른 기저효과로 전년 동월 대비 5.5% 증가
  - 도로 부문 소비는 작년 5월 유류세 인하폭 확대를 앞두고 4월에 주유소가 재고를 크게 줄이면서 소비가 20% 가까이 감소했던 기저효과와 이동 수요 증가로 전년 동월 대비 4.7% 증가
- 건물 부문 소비는 봄철 쌀쌀한 날씨 속에 석유 난로 등 보조 난방 수요가 증가하여 15.9% 증가

#### ▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
<b>최종소비 (백만 bbl)</b>	<b>798.9</b>	<b>271.6</b>	<b>63.3</b>	<b>254.8</b>	<b>60.6</b>	<b>68.9</b>	<b>58.4</b>
	(-1.3)	(3.6)	(-3.5)	(-6.2)	(-6.1)	(1.5)	(-7.8)
산업	496.9	175.2	43.0	158.2	37.6	42.4	36.7
	(-1.8)	(7.9)	(6.1)	(-9.7)	(-5.8)	(-6.4)	(-14.7)
납사	356.0	125.3	31.5	117.1	27.8	31.9	26.6
	(-3.8)	(3.7)	(4.2)	(-6.5)	(-0.5)	(-0.3)	(-15.6)
수송	258.0	78.2	17.6	79.9	18.4	22.9	18.6
	(-0.4)	(-4.6)	(-20.0)	(2.2)	(-4.3)	(22.6)	(5.5)
건물	44.0	18.2	2.7	16.7	4.6	3.6	3.1
	(-0.6)	(2.1)	(-11.6)	(-7.8)	(-14.2)	(-8.7)	(15.9)
<b>발전투입 (백만 bbl)</b>	<b>5.02</b>	<b>2.16</b>	<b>0.25</b>	<b>1.18</b>	<b>0.26</b>	<b>0.31</b>	<b>0.27</b>
	(20.0)	(86.8)	(18.2)	(-45.3)	(-54.0)	(-24.0)	(7.5)

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

### □ 4월 가스 소비는 가스 발전 감소, 경기 악화, 요금 인상으로 전 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 8.0% 감소

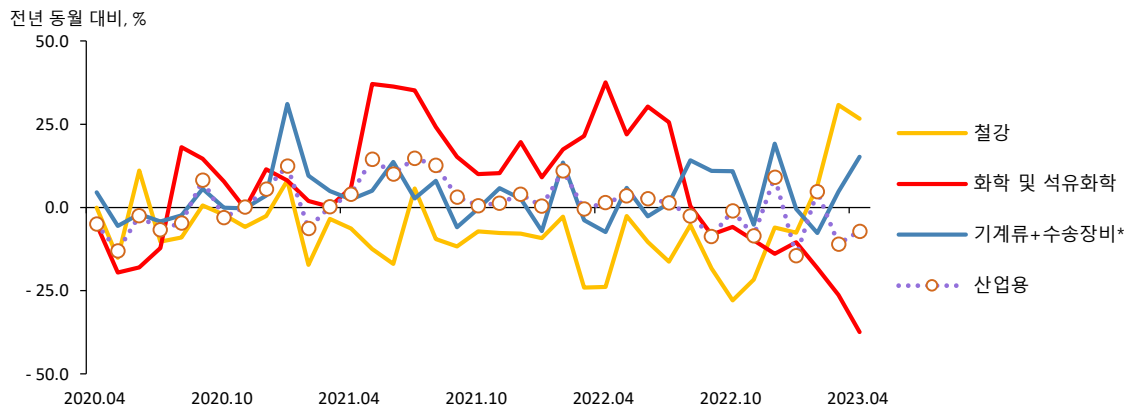
- 발전용 가스 소비는 전기 소비가 감소(-3.1%)한 상황에서 기저발전(원자력+석탄+신재생·기타) 발전량 증가(0.5%)로 가스 발전량이 감소(-7.3%)하며 전년 동월 대비 감소
- 산업용 가스 소비는 국내외 경기 악화로 철강업을 제외한 대부분의 업종에서 감소세를 이어갔는데, 특히 석유화학에서는 석유화학 경기 악화 및 호남지역 가뭄 등의 영향으로 8개월 연속 감소
  - 한편, 철강업의 도시가스 소비는 생산활동 둔화 등으로 감소했으나, 자가발전용 직도입 천연가스 소비가 빠르게 증가하며 업종 전체 가스 소비가 2개월 연속 증가
- 건물 부문의 가스 소비는 기저효과, 민수용 도시가스 요금 상승 등으로 가정용(-19.3%)을 중심으로 큰 폭으로 감소. 상업용 도시가스 소비도 감소했으나, 서비스업 생산 증가로 감소폭은 소폭(-0.1%)에 그침

#### ▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
<b>가스 (백만 toe)</b>	<b>59.5</b>	<b>24.2</b>	<b>4.7</b>	<b>22.3</b>	<b>6.0</b>	<b>5.2</b>	<b>4.3</b>
(천연가스 총+도시가스 총)	(-1.1)	(1.3)	(0.4)	(-7.9)	(-5.7)	(-15.6)	(-8.0)
발전용	29.7	10.7	2.3	10.2	2.5	2.6	2.1
	(-3.2)	(-3.0)	(-3.9)	(-5.2)	(0.2)	(-16.0)	(-7.0)
산업	10.0	3.6	0.8	3.4	1.0	0.8	0.8
	(0.2)	(2.2)	(0.7)	(-6.4)	(5.6)	(-10.3)	(-6.4)
건물	15.2	8.2	1.2	7.3	2.2	1.5	1.0
	(5.3)	(7.8)	(9.7)	(-10.8)	(-12.7)	(-19.4)	(-15.4)
<b>천연가스 총 (백만 톤)</b>	<b>45.3</b>	<b>18.2</b>	<b>3.4</b>	<b>16.8</b>	<b>4.5</b>	<b>3.9</b>	<b>3.2</b>
	(-1.0)	(1.3)	(-1.4)	(-8.0)	(-7.1)	(-16.1)	(-5.7)
<b>도시가스 최종 (십억 Nm3)</b>	<b>23.6</b>	<b>11.2</b>	<b>1.9</b>	<b>10.0</b>	<b>2.8</b>	<b>2.2</b>	<b>1.6</b>
	(3.9)	(6.9)	(8.1)	(-10.8)	(-11.7)	(-16.5)	(-14.9)

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 LNG저장탱크 선적량(+), 또는 하역량(-)을 포함하여 변동성이 매우 큼

## 8. 전기

### □ 4월 전기 소비는 산업 생산활동 감소와 요금 인상 등으로 전년 동월 대비 3.1% 감소

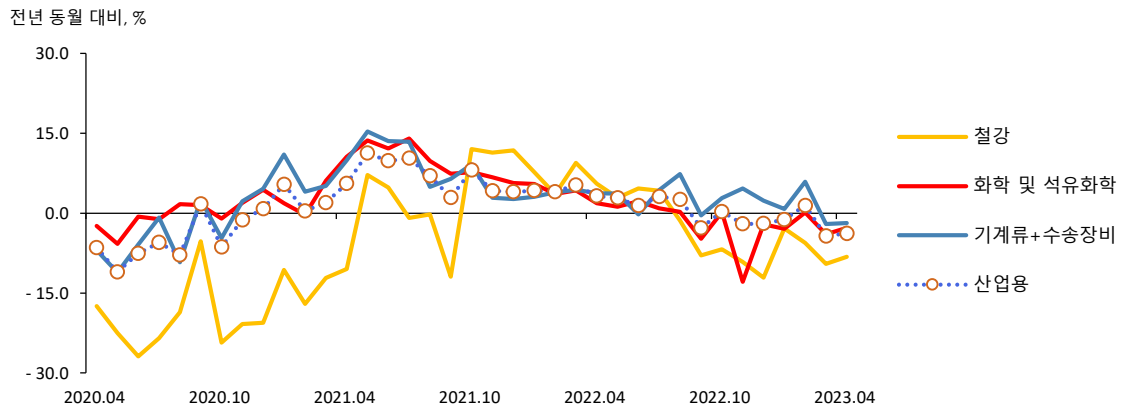
- 산업 부문 소비는 수송장비에서의 증가에도 불구하고, 기계류, 석유화학, 철강업에서의 감소로 3.8% 감소
  - 전기 소비 비중이 가장 높은 기계류에서는 반도체, 전자부품, 영상및음향기기 등 주요 업종의 생산지수가 모두 20% 이상 하락하고 통신및방송장비도 3.6% 하락하여 전기 소비가 3.1% 감소
  - 석유화학에서는 생산지수가 20.0% 하락하는 등 생산활동이 급격히 위축되어 전기 소비가 2.7% 감소. 철강업의 전기 소비(한전으로부터의 전기 구매량)는 생산활동 정체와 자가발전 증가로 8.2% 감소
  - 수송장비의 전기 소비는 자동차 및 기타운송장비의 생산이 큰 폭으로 증가하여 3.5% 증가
- 건물 부문 소비는 난방도일 증가에도 불구하고 전기 요금 상승으로 인한 소비 심리 위축 등으로 2.5% 감소
  - 주택용과 일반용 요금이 전년 동월 대비 각각 16.5%, 35.2% 상승. 이에 따라 건물 부문 전기 소비는 가정과 상업 부문에서 각각 2.6% 감소, 공공 부문에서 2.0% 감소

### ▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
전기 (TWh)	535.3	182.6	42.7	181.6	47.0	43.1	41.4
	(2.9)	(4.5)	(4.5)	(-0.5)	(1.0)	(-3.5)	(-3.1)
산업	274.1	93.0	22.6	91.2	22.6	22.6	21.8
	(1.7)	(4.2)	(3.2)	(-2.0)	(1.4)	(-4.3)	(-3.8)
수송	4.0	1.3	0.3	1.4	0.4	0.3	0.3
	(8.7)	(6.1)	(5.7)	(13.6)	(13.6)	(14.4)	(14.6)
건물	257.2	88.3	19.8	89.0	24.0	20.2	19.3
	(4.1)	(4.7)	(6.0)	(0.8)	(0.4)	(-2.9)	(-2.5)
가정	78.6	25.8	6.1	25.5	6.8	5.8	5.9
	(1.3)	(2.1)	(3.2)	(-1.2)	(-0.5)	(-4.0)	(-2.6)
상업	147.0	51.3	11.2	52.2	14.3	11.8	10.9
	(5.9)	(6.4)	(8.2)	(1.8)	(0.6)	(-2.6)	(-2.6)

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

### ▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



## 9. 원자력

### □ 4월 원자력 발전량은 설비이용률 하락에도 불구하고 설비용량 증가로 전년 동월 대비 1.4% 증가

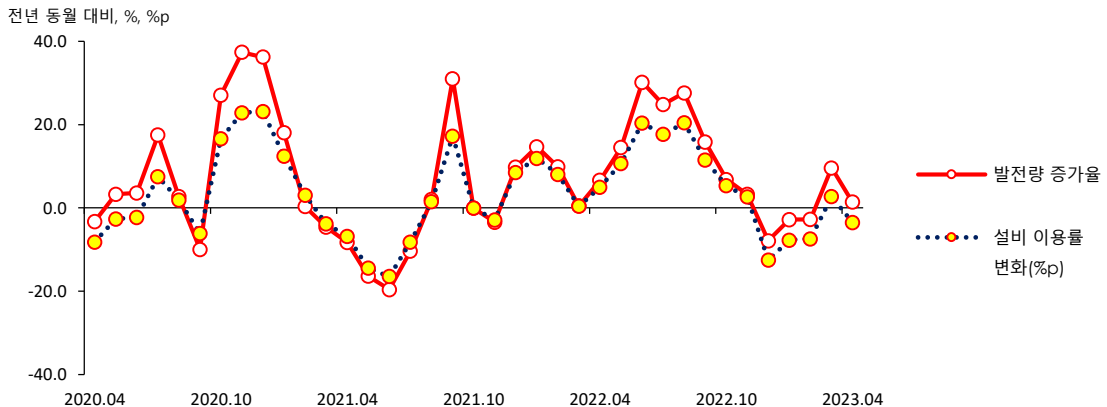
- 원전 설비 용량은 작년 12월 신한울1호기(1.4GW)의 신규 진입으로 전년 동월 대비 6.0% 증가
- 계획 및 비계획 정지 원전 수가 전년 동월 대비 2기 증가하여 일평균예방정비량은 1.1 GW 증가
  - 한빛5호기('23.2.14~), 한울4호기('23.2.20~), 한울2호기('23.2.21~), 고리4호기('23.3.5~), 새울 2호기('23.3.6~), 월성2호기('23.3.9~), 고리3호기('23.3.28~)는 계획예방정비를 지속하고 새울1호기('23.4.16~)는 계획예방정비에 착수
  - 고리2호기(1983년 7월 25일 상업운전 시작)는 2023년 4월 8일에 운영허가 기간이 종료되어 발전을 정지한 이후 계속운전을 위한 정비에 착수
  - 최근 높은 수준을 유지한 원전 설비이용률은 전년 동월 대비 약 4%p 하락한 70% 중반 수준
- 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 1.0%p 상승하여 30.8%를 차지

### ▶ 원전 가동 및 정지 일지

	2022년												2023년					2022년												2023년			
	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	4	5	6		7	8	9	10	11	12	1	2	3	4						
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, 신고리 3-4-5-6호기의 명칭은 11월 1일부터 새울 1-2-3-4호기로 변경

### ▶ 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

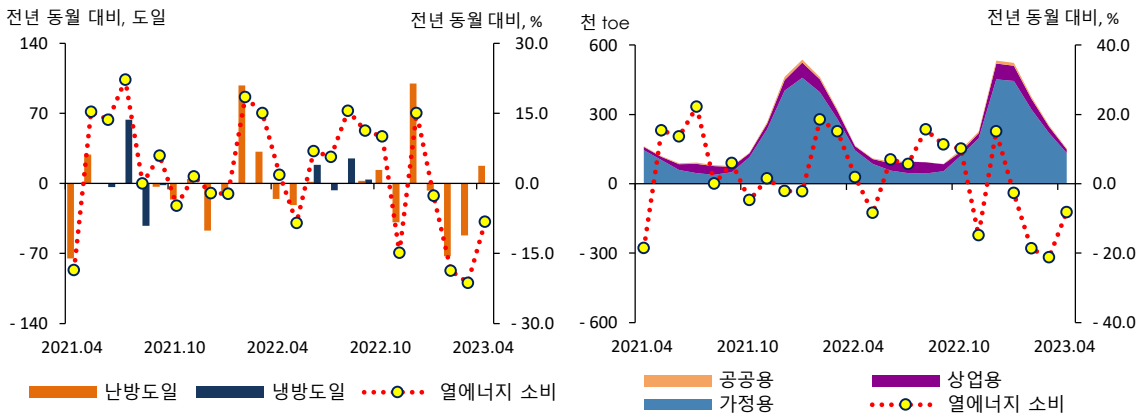
### □ 4월 열에너지 소비는 가정용, 상업용, 공공용이 모두 감소하여 전년 동월 대비 8.2% 감소

- 가정 부문에서는 요금 인상 효과 등으로 전년 동월 대비 8.3% 감소하여 4개월 연속 감소세 지속. 상업 부문에서도 도·소매업 생산이 감소하는 등 서비스업 생산 둔화로 전년 동월 대비 8.3% 감소

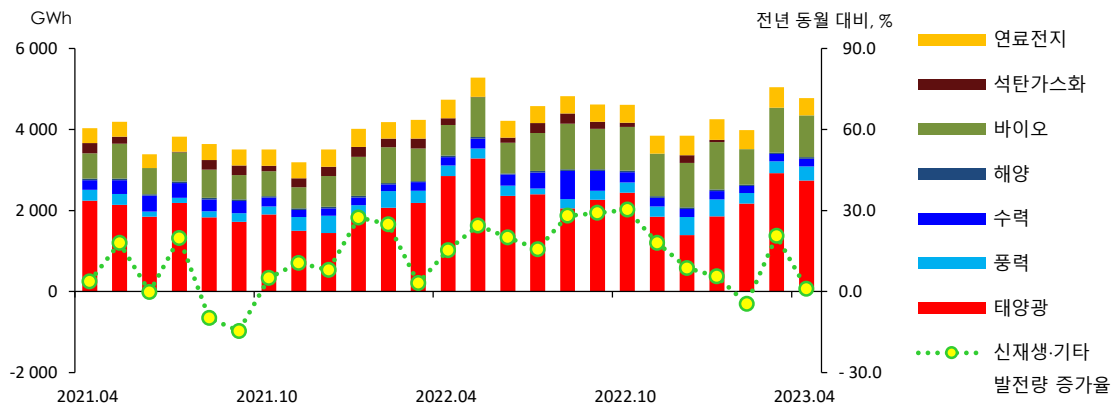
### □ 신재생·기타 발전량<sup>2</sup>은 바이오와 풍력에서 30%대 이상 증가했으나, 비중이 큰 태양광 발전이 감소(-3.9%)하여 1.0% 소폭 증가, 증가 폭은 크게 축소

- 신재생·기타 발전량<sup>2</sup>은 바이오와 풍력에서 30%대 이상 증가했으나, 비중이 큰 태양광 발전이 감소(-3.9%)하여 1.0% 소폭 증가, 증가 폭은 크게 축소
  - 태양광 발전은 설비용량이 꾸준히 증가했음에도 불구하고, 일조시간(-20.0%)과 일사량(-14.1%)이 감소하는 등의 영향으로 4개월만에 감소(-3.9%)로 전환
  - 바이오 발전은 설비용량이 지속 증가하는 등으로 전년 동월 대비 36.7% 증가했으며, 풍력 발전은 작년 12월 크게 증가했던 설비용량, 평균풍속 증가(0.2m/s) 등의 요인으로 33.0% 증가
- 신재생·기타 최종소비는 수송을 제외한 모든 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 2.9% 감소

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지·기타 발전량 증가율 및 발전량 추이



<sup>2</sup> 신재생·기타 발전량 및 설비용량(양수 제외)은 한전 전력통계월보 기준임.

## 11. 산업 부문

### □ 4월 산업 부문 에너지 소비는 일부 업종에서 늘었으나, 석유화학에서 크게 줄며 전년 동월 대비 8.1% 감소

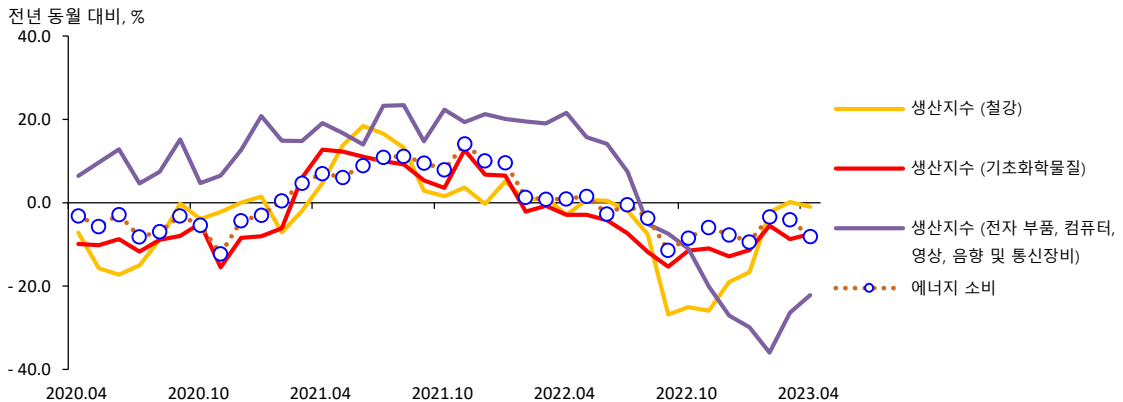
- 철강 및 수송장비에서 에너지 소비가 소폭 늘었으나, 근무일수가 1일 감소한 가운데 글로벌 경기 악화로 석유화학을 중심으로 대부분의 업종에서 에너지 소비가 줄며 감소세가 심화
  - 철강업에서는 선철 생산 증가로 원료탄 소비가 늘고, 자가발전의 증가로 전기(-8.1%) 소비는 줄었으나 가스 소비는 천연가스를 중심으로 큰 폭으로 증가(27.4%)하여 전체 에너지 소비가 소폭 증가
  - 석유화학에서의 에너지 소비는 전 세계적 경기 악화에 따른 수요 감소 및 석유화학 제품 스프레드 축소, 호남지역 최악의 가뭄에 따른 공업용수 부족 등으로 생산이 큰 폭으로 위축되며 감소세가 심화
  - 기계류에서는 반도체 등 주요 업종의 생산활동 부진으로 에너지 소비가 전년 동월 수준을 기록했으며, 수송장비는 자동차와 조선의 생산 증가 등으로 전년 동월 대비 1.4% 증가

#### ▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
<b>산업 (백만 toe)</b>	<b>130.0</b>	<b>44.9</b>	<b>10.8</b>	<b>42.0</b>	<b>10.2</b>	<b>10.9</b>	<b>9.9</b>
	(-2.2)	(3.2)	(1.0)	(-6.3)	(-3.4)	(-4.1)	(-8.1)
화학 및 석유화학	66.0	23.3	5.7	20.9	5.0	5.5	4.8
	(-1.6)	(7.4)	(5.9)	(-10.2)	(-6.2)	(-8.1)	(-16.0)
납사	43.6	15.3	3.9	14.3	3.4	3.9	3.3
	(-3.9)	(3.6)	(4.1)	(-6.5)	(-0.5)	(-0.3)	(-15.6)
철강	25.9	8.7	2.1	8.5	1.9	2.2	2.1
	(-7.3)	(-6.7)	(-4.9)	(-2.3)	(-5.1)	(4.8)	(0.4)
원료탄	16.6	5.5	1.4	5.3	1.2	1.4	1.3
	(-6.7)	(-6.5)	(-5.2)	(-3.3)	(-6.4)	(4.0)	(-0.5)
기계류+수송장비	13.0	4.4	1.0	4.4	1.2	1.0	1.0
	(4.7)	(3.5)	(2.7)	(-0.6)	(12.0)	(-8.2)	(0.7)
원료용 비중 (%)	55.5	56.1	57.9	54.8	53.2	56.4	55.3

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

#### ▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이





## 12. 수송 부문

### □ 4월 수송 부문 소비는 전년 동월 도로 부문 소비 급감에 따른 기저효과로 전년 동월 대비 5.6% 증가

- 도로 부문 소비는 작년 5월 유류세 추가 인하여 앞서 소비가 감소했던 기저효과로 증가하였는데 특히 이동 수요 증가로 휘발유가 증가하고 경유는 소폭 감소
  - 도로 부문 소비는 작년 5월 1일 유류세 10%p 추가 인하여 앞두고 4월에 저장 공간 확보를 위해 소비가 20% 가까이 감소했던 기저효과로 전년 동월 대비 4.9% 증가. 특히 휘발유 소비가 14.9% 증가하고 경유는 0.5%로 소폭 감소. 그러나 과거 5년간 동월 평균(2.77백만 toe)과 비교하면 낮은 수준
  - 고속도로 교통량이 전년 동월 대비 2.5% 증가하는 등 이동 수요 증가로 휘발유 판매량은 전년 동월 대비 5.3% 증가. 반면 경기 침체로 제조업 출하지수가 7.3% 감소하여 경유의 판매량은 1.0% 감소
  - 휘발유와 경유 가격은 각각 상승세와 하락세를 유지. 휘발유와 경유 월평균 가격의 전월 대비 증감률은 각각 3.1%, -0.3%. 경유 가격의 하락에도 화물 운송 수요의 감소로 판매가 감소
- 항공 부문 소비는 운항 편수가 전년 동월 대비 13.4% 감소했으나 작년 감소의 기저효과로 22.1% 증가

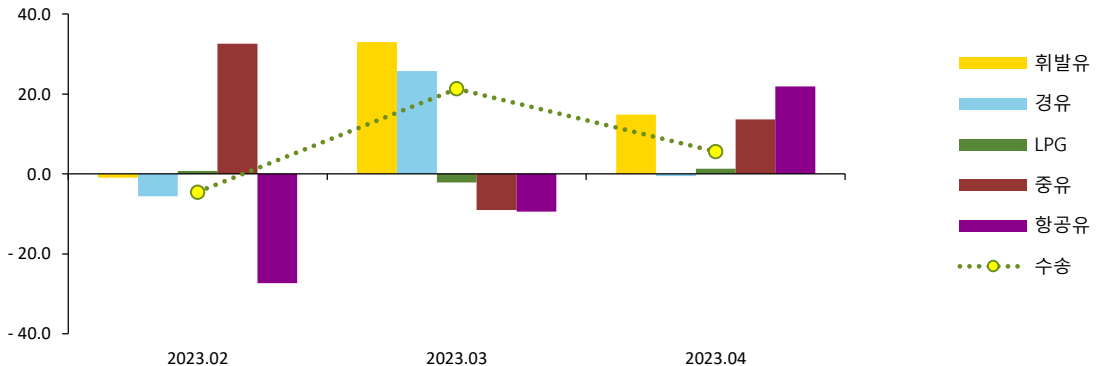
#### ▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
수송 (백만 toe)	36.35	11.05	2.51	11.27	2.58	3.23	2.65
	(-0.8)	(-4.6)	(-19.6)	(2.0)	(-4.5)	(21.4)	(5.6)
도로	33.92	10.24	2.36	10.54	2.41	3.05	2.48
	(-0.8)	(-5.3)	(-19.6)	(2.9)	(-3.6)	(23.9)	(4.9)
국내해운	0.46	0.16	0.03	0.15	0.04	0.04	0.04
	(8.5)	(32.6)	(28.1)	(-5.2)	(17.0)	(-11.3)	(13.3)
국내항공	1.67	0.55	0.09	0.48	0.10	0.12	0.11
	(-0.3)	(4.3)	(-30.9)	(-11.7)	(-27.1)	(-9.3)	(22.1)
철도	0.30	0.10	0.02	0.10	0.03	0.02	0.02
	(-9.9)	(-11.0)	(-13.8)	(-2.1)	(0.2)	(-0.1)	(-4.5)

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

전년 동월 대비, %



## 13. 건물 부문

### □ 4월 건물 부문 소비는 가격효과 등의 영향으로 석유류를 제외한 모든 에너지원에서 줄며 감소

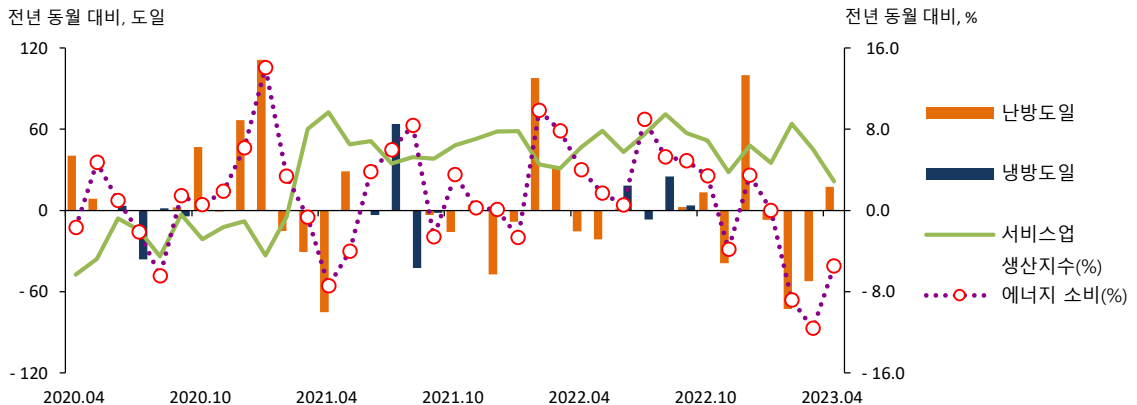
- 가정 부문 소비는 난방도일 증가에도 불구하고, 도시가스를 중심으로 전년 동월 대비 11.3% 감소
  - 평균기온(전국 기준)은 13.1°C로 전년 동월 대비 0.7°C 낮았고, 난방도일은 148.3도일로 13.4% 증가
  - 도시가스 소비는 가격효과(34.4% 인상)와 난방비 대란에 따른 소비 심리 위축 등으로 19.3% 감소
- 상업 부문 소비는 전체 서비스업 생산 회복에도 불구하고, 도소매업의 생산 부진으로 소폭 감소
  - 서비스업 생산지수는 27개월 연속 상승하였으나 상승세는 올해 3월부터 둔화하였고, 에너지 소비가 많은 도매업과 소매업의 생산지수는 전년 동월 대비 각각 4.1%, 0.7% 하락
  - 도소매업에서 비중이 큰 전기의 소비는 작년 4월 18일 사회적 거리두기 해제로 8.2% 증가했던 기저효과와 일반용 전기요금 인상의 가격효과 등의 영향으로 상업 부문 소비 감소를 주도

#### ▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
<b>건물 (백만 toe)</b>	<b>47.7</b>	<b>20.2</b>	<b>3.5</b>	<b>19.0</b>	<b>5.3</b>	<b>4.1</b>	<b>3.3</b>
	(3.4)	(4.3)	(4.0)	(-6.2)	(-8.8)	(-11.6)	(-5.5)
가정	23.3	11.4	1.7	10.2	3.0	2.1	1.5
	(1.4)	(4.3)	(3.4)	(-10.0)	(-12.3)	(-16.8)	(-11.3)
상업	19.1	6.9	1.4	6.9	1.9	1.5	1.4
	(6.4)	(6.7)	(5.6)	(-1.0)	(-3.8)	(-5.0)	(-1.1)
공공	5.3	1.9	0.4	1.9	0.5	0.4	0.4
	(2.3)	(-4.0)	(1.2)	(-1.8)	(-4.6)	(-6.0)	(4.7)
난방도일(18°C)	2 567.1	1 540.3	130.8	1 425.9	433.9	267.6	148.3
	(6.8)	(7.4)	(-10.5)	(-7.4)	(-14.4)	(-16.3)	(13.4)
냉방도일(24°C)	141.9	-	-	-	-	-	-
	(40.1)	-	-	-	-	-	-
서비스업생산지수(2020=100)	112.0	106.5	110.7	112.3	108.2	117.5	113.9
	(6.5)	(5.7)	(6.2)	(5.5)	(8.5)	(6.0)	(2.9)

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

### □ 4월 전기 소비가 감소함에 따라 총발전량과 발전 투입은 전년 동월 대비 각각 1.7%, 3.7% 감소

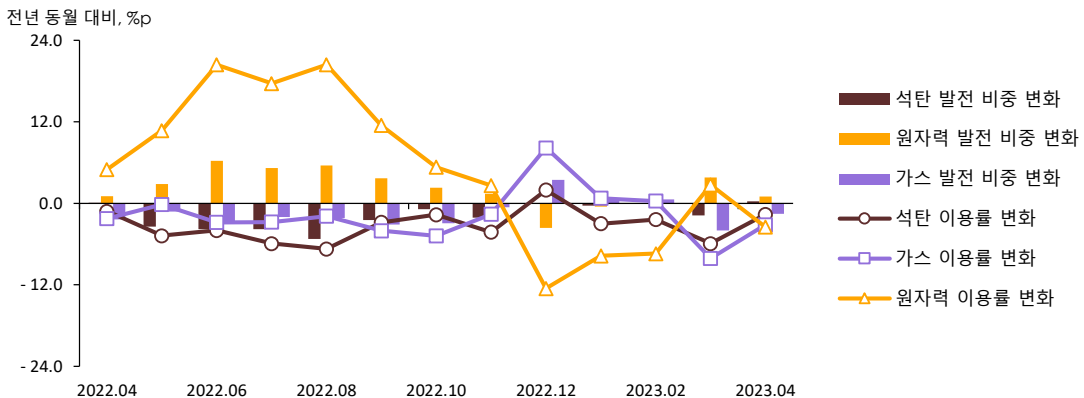
- 원자력 발전은 예방정비 원전이 1기 증가했음에도 불구하고, 작년 말(2022.12.7) 신한울1호기(1.4GW)가 신규 진입한 효과로 전년 동월 대비 1.4% 증가
- 신재생·기타 발전은 풍력과 바이오가 설비 용량 증가에 힘입어 빠르게 증가하였으나, 발전 비중이 가장 높은 태양광 발전이 일조시간 및 일사량 감소 등으로 3.9% 감소하여 2.2% 증가에 그침
- 석탄 발전은 지속 감소하였으나 원자력과 신재생·기타 발전 증가세 둔화로 석탄 발전 감소세는 완화
- 총발전량이 1.7% 감소했으나 신재생·기타를 포함한 기저 발전은 0.5% 이상 증가하면서 침투부하를 담당하는 가스 발전이 전년 동월 대비 7.3% 감소
- 발전 비중은 원자력, 석탄, 가스, 신재생·기타가 각각 30.8%, 29.8%, 26.9%, 12.2%를 차지

#### ▶ 에너지원별 발전량

	2022년p			2023년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
<b>총발전량 (TWh)</b>	<b>594.4</b>	<b>197.8</b>	<b>44.9</b>	<b>193.9</b>	<b>47.7</b>	<b>47.9</b>	<b>44.1</b>
	(3.1)	(4.7)	(2.8)	(-2.0)	(-1.6)	(-3.5)	(-1.7)
석탄	193.2	61.6	13.3	59.5	15.7	12.7	13.1
	(-2.4)	(5.6)	(3.3)	(-3.4)	(-1.4)	(-9.6)	(-1.1)
석유	2.0	1.0	0.1	0.6	0.2	0.2	0.1
	(-16.5)	(36.3)	(-9.6)	(-33.6)	(-14.8)	(-6.0)	(-7.6)
가스	163.6	58.3	12.8	55.3	13.8	14.2	11.9
	(-2.8)	(-3.1)	(-4.9)	(-5.1)	(1.0)	(-14.8)	(-7.3)
원자력	176.1	57.3	13.4	58.0	13.6	15.2	13.6
	(11.4)	(7.9)	(6.7)	(1.2)	(-2.7)	(9.6)	(1.4)
신재생·기타	59.6	19.6	5.3	20.4	4.5	5.7	5.4
	(18.9)	(18.3)	(13.6)	(4.2)	(-5.5)	(15.2)	(2.2)
기저발전(석탄+원자력+신재생·기타)	428.9	138.5	31.9	137.9	33.8	33.6	32.1
	(5.6)	(8.2)	(6.3)	(-0.4)	(-2.5)	(2.3)	(0.5)

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				
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
GDP (조원)	1 915.8 (4.1)	1 968.8 (2.8)	468.0 (3.1)	-	468.0 (3.1)	-	472.2 (0.9)	-	472.2 (0.9)	-
민간소비	882.5 (3.7)	917.8 (4.0)	223.6 (3.7)	-	223.6 (3.7)	-	233.8 (4.6)	-	233.8 (4.6)	-
설비투자	181.6 (9.0)	180.5 (-0.7)	42.0 (-6.7)	-	42.0 (-6.7)	-	44.5 (5.9)	-	44.5 (5.9)	-
건설투자	265.0 (-1.6)	257.6 (-2.8)	52.3 (-4.0)	-	52.3 (-4.0)	-	53.3 (1.9)	-	53.3 (1.9)	-
소비자물가지수 (2020=100)	102.5	107.7	105.7	105.3	106.1	106.9	110.5	110.4	110.6	110.8
대미환율 (원)	1 144.0	1 291.4	1 211.4	1 198.3	1 221.0	1 232.3	1 285.9	1 270.7	1 305.7	1 320.0
기준금리 (%)	0.6	2.1	1.3	1.3	1.3	1.5	3.5	3.5	3.5	3.5
경기동행지수 (2020=100)	104.1	108.2	107.4	107.4	107.6	107.5	109.1	108.7	109.5	110.0
광공업생산지수 (2020=100)	108.2	109.7	110.6	102.3	117.8	111.8	100.0	93.9	108.9	101.7
제조업가동률지수 (2020=100)	105.2	105.2	106.4	98.3	113.1	107.8	96.9	90.6	105.6	99.0
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.3	12.9	5.1	-0.1	7.7	13.8	6.1	2.5	9.4	13.1
- 전년 동기 대비 기온차	0.3	-0.4	-0.9	-3.5	-1.0	0.6	1.0	2.6	1.7	-0.7
난방도일	2 404.7 (-1.8)	2 567.1 (6.8)	1 540.3 (7.4)	506.7 (23.9)	319.7 (11.0)	130.8 (-10.5)	1 425.9 (-7.4)	433.9 (-14.4)	267.6 (-16.3)	148.3 (13.4)
냉방도일	101.3 (18.9)	141.9 (40.1)	-	-	-	-	-	-	-	-
에너지원단위	0.16 (1.0)	0.16 (-2.2)	0.18 (1.1)	-	0.18 (1.1)	-	0.17 (-4.8)	-	0.17 (-4.8)	-
1인당 소비										
석유 (bb)	16.1 (7.3)	15.8 (-1.7)	5.4 (3.9)	1.3 (0.9)	1.3 (3.5)	1.2 (-4.0)	5.1 (-5.2)	1.2 (-4.9)	1.4 (2.1)	1.2 (-7.1)
전기 (MWh)	10.1 (4.9)	10.4 (3.1)	3.5 (4.7)	0.9 (5.4)	0.9 (6.6)	0.8 (4.8)	3.5 (-0.4)	0.9 (1.1)	0.8 (-3.4)	0.8 (-2.9)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (3.5)	0.5 (4.1)	0.2 (7.1)	0.1 (13.1)	0.1 (10.8)	0.0 (8.4)	0.2 (-10.6)	0.1 (-11.6)	0.0 (-16.4)	0.0 (-14.8)
총에너지 (toe)	5.9 (5.3)	5.9 (0.7)	2.0 (3.3)	0.5 (4.8)	0.5 (2.5)	0.5 (-1.0)	2.0 (-3.8)	0.5 (-3.7)	0.5 (-1.4)	0.4 (-3.9)

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				
		1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월	
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	105.5 (5.5)	110.1 (4.4)	106.4 (5.2)	99.0 (4.7)	112.7 (4.2)	109.5 (5.5)	107.2 (0.7)	102.4 (3.4)	114.9 (2.0)	108.4 (-1.0)
광공업	108.2 (8.2)	109.7 (1.4)	110.6 (5.5)	102.3 (6.7)	117.8 (4.8)	111.8 (4.9)	100.0 (-9.5)	93.9 (-8.2)	108.9 (-7.6)	101.7 (-9.0)
반도체	126.8 (26.8)	136.5 (7.7)	142.5 (30.5)	134.4 (29.7)	154.7 (26.8)	139.9 (31.4)	98.8 (-30.7)	78.3 (-41.7)	113.1 (-26.9)	110.4 (-21.1)
1차 철강	105.2 (5.2)	96.3 (-8.4)	104.4 (1.1)	97.0 (0.6)	107.7 (1.3)	102.8 (-2.8)	99.1 (-5.1)	94.8 (-2.3)	107.9 (0.2)	101.8 (-1.0)
시멘트	103.2 (3.1)	100.2 (-2.9)	94.2 (-2.7)	75.6 (-4.8)	104.5 (-8.4)	110.7 (-5.5)	92.8 (-1.6)	86.1 (13.9)	106.2 (1.6)	100.6 (-9.1)
기초화학물질	105.9 (5.9)	99.1 (-6.4)	105.2 (0.2)	98.4 (-2.1)	109.1 (-0.7)	102.0 (-2.9)	96.5 (-8.3)	93.0 (-5.5)	99.6 (-8.7)	94.4 (-7.5)
자동차	106.3 (6.3)	116.0 (9.1)	106.5 (-3.5)	98.0 (3.5)	112.2 (-7.2)	114.1 (-2.1)	128.2 (20.3)	124.2 (26.7)	142.6 (27.1)	133.2 (16.7)
전기장비	107.7 (7.7)	110.8 (2.9)	106.7 (3.3)	100.1 (8.1)	113.3 (1.7)	109.4 (2.7)	105.9 (-0.7)	103.4 (3.3)	114.3 (0.9)	105.2 (-3.8)
서비스업	105.2 (5.2)	112.0 (6.5)	106.5 (5.7)	99.7 (4.5)	110.8 (4.1)	110.7 (6.2)	112.3 (5.5)	108.2 (8.5)	117.5 (6.0)	113.9 (2.9)
도소매	105.3 (5.3)	107.1 (1.7)	104.9 (2.0)	95.2 (0.1)	111.4 (2.2)	108.1 (2.0)	106.3 (1.4)	101.0 (6.1)	112.0 (0.5)	105.3 (-2.6)
숙박·음식점	101.9 (1.9)	119.1 (16.9)	104.1 (16.9)	91.8 (9.8)	101.7 (5.5)	117.5 (19.0)	116.7 (12.2)	113.2 (23.3)	119.9 (17.9)	119.6 (1.8)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	46 440.5 (2.4)	42 658.2 (-8.1)	14 181.1 (-8.3)	3 336.6 (-10.4)	3 549.6 (-10.9)	3 422.7 (-5.8)	14 549.1 (2.6)	3 360.4 (0.7)	3 799.8 (7.0)	3 651.7 (6.7)
철강 - 조강 (천 톤)	70 418.0 (5.0)	65 846.2 (-6.5)	22 445.4 (-3.9)	5 145.5 (-6.3)	5 707.6 (-5.8)	5 521.6 (-4.0)	22 347.9 (-0.4)	5 205.8 (1.2)	5 834.7 (2.2)	5 681.1 (2.9)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	34 434.5 (12.7)	32 854.1 (-4.6)	11 753.1 (8.5)	2 751.3 (5.6)	3 015.5 (6.6)	2 856.7 (2.1)	10 264.6 (-12.7)	2 435.8 (-11.5)	2 644.9 (-12.3)	2 406.4 (-15.8)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 764.6 (2.6)	13 852.5 (-12.1)	4 900.4 (-8.0)	1 147.9 (-11.7)	1 294.3 (-8.1)	1 185.9 (-7.4)	4 593.7 (-6.3)	1 119.1 (-2.5)	1 168.9 (-9.7)	1 088.2 (-8.2)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	23 224.7 (9.2)	22 129.4 (-4.7)	8 115.4 (9.8)	1 917.4 (9.8)	2 101.5 (9.4)	1 931.9 (4.0)	7 258.9 (-10.6)	1 748.7 (-8.8)	1 902.7 (-9.5)	1 755.1 (-9.1)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 462.4 (-1.3)	3 756.5 (8.5)	1 143.6 (-7.2)	264.0 (1.1)	302.2 (-9.5)	306.5 (-5.3)	1 442.4 (26.1)	343.6 (30.2)	409.8 (35.6)	382.3 (24.7)

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

## 국제 에너지 가격

	2021년	2022년				2023년				
		1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월	
<b>원유 (USD/bbl)</b>										
WTI	67.9 (72.4)	94.2 (38.7)	96.1 (63.5)	91.6 (55.1)	108.3 (73.6)	101.6 (64.7)	77.0 (-19.9)	76.9 (-16.1)	73.4 (-32.2)	79.4 (-21.8)
Dubai	69.3 (64.1)	96.4 (39.1)	97.4 (60.3)	92.4 (51.7)	110.9 (72.2)	102.8 (63.4)	81.1 (-16.7)	82.1 (-11.1)	78.5 (-29.2)	83.4 (-18.8)
Brent	70.8 (63.8)	98.9 (39.7)	99.5 (60.1)	94.1 (51.1)	112.5 (71.2)	105.9 (62.1)	82.5 (-17.1)	83.5 (-11.2)	79.2 (-29.6)	83.4 (-21.3)
수입단가 (CIF)	70.2 (56.9)	102.3 (45.6)	96.7 (59.8)	91.5 (54.5)	103.1 (60.7)	110.2 (69.2)	85.0 (-12.1)	85.7 (-6.3)	84.2 (-18.2)	84.1 (-23.7)
<b>천연가스</b>										
Henry Hub (USD/MMBtu)	3.7 (74.6)	6.5 (75.2)	5.1 (87.6)	4.5 (53.0)	5.0 (89.9)	6.7 (149.7)	2.6 (-48.7)	2.4 (-45.4)	2.4 (-51.6)	2.2 (-67.2)
TTF (USD/MMBtu)	16.0 (396.1)	40.1 (150.0)	32.2 (382.9)	26.9 (338.5)	41.8 (584.2)	31.8 (345.0)	15.9 (-50.8)	16.5 (-38.7)	13.7 (-67.2)	13.4 (-57.9)
JKM (USD/MMBtu)	17.9 (324.7)	33.9 (89.5)	30.1 (245.5)	25.8 (250.9)	37.0 (478.5)	29.2 (274.5)	16.8 (-44.3)	16.9 (-34.6)	13.6 (-63.2)	12.3 (-57.8)
수입단가 (USD/톤, CIF)	550.8 (41.2)	1 053.5 (91.3)	923.4 (108.8)	843.9 (58.8)	1 016.6 (131.9)	695.0 (80.3)	1 004.0 (8.7)	1 102.9 (30.7)	918.5 (-9.6)	698.9 (0.6)
<b>석탄 (USD/톤)</b>										
호주산	136.0 (125.8)	356.3 (161.9)	274.4 (208.5)	236.2 (174.5)	345.3 (279.8)	306.6 (226.6)	238.9 (-13.0)	222.1 (-6.0)	179.3 (-48.1)	191.8 (-37.4)
국내도입단가 (CIF)	115.1 (48.1)	226.3 (96.7)	212.7 (151.2)	197.1 (144.9)	215.5 (140.4)	253.4 (177.0)	198.8 (-6.5)	193.1 (-2.0)	205.9 (-4.5)	200.7 (-20.8)
<b>석유제품 (USD/bbl)</b>										
휘발유	80.3 (72.2)	115.2 (43.4)	116.7 (69.5)	110.8 (63.2)	131.1 (78.5)	126.9 (71.5)	99.3 (-14.9)	99.4 (-10.3)	98.5 (-24.9)	100.3 (-21.0)
등유	75.1 (67.9)	126.7 (68.6)	117.4 (83.0)	106.2 (63.0)	133.5 (99.8)	134.4 (101.4)	104.3 (-11.2)	106.6 (0.4)	98.8 (-26.0)	96.8 (-28.0)
경유	77.6 (57.2)	135.3 (74.3)	125.1 (87.8)	110.8 (63.1)	141.7 (103.4)	148.8 (116.1)	106.4 (-15.0)	107.7 (-2.8)	102.8 (-27.5)	98.7 (-33.7)
중유	64.4 (64.3)	82.3 (27.8)	93.2 (63.0)	82.6 (43.4)	103.1 (69.7)	111.1 (88.3)	66.3 (-28.9)	63.7 (-22.8)	67.1 (-34.9)	73.0 (-34.3)
프로판 (USD/ton)	647.9 (63.2)	737.1 (13.8)	837.5 (43.2)	775.0 (28.1)	895.0 (43.2)	940.0 (67.9)	663.8 (-20.7)	790.0 (1.9)	720.0 (-19.6)	555.0 (-41.0)
부탄 (USD/ton)	629.6 (55.9)	734.2 (16.6)	841.3 (50.2)	775.0 (32.5)	920.0 (54.6)	960.0 (81.1)	670.0 (-20.4)	790.0 (1.9)	740.0 (-19.6)	545.0 (-43.2)
납사	70.6 (74.6)	83.1 (17.7)	96.8 (58.5)	95.5 (54.9)	110.6 (70.7)	96.6 (55.3)	73.1 (-24.4)	76.5 (-19.9)	72.7 (-34.2)	70.9 (-26.6)

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				
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
<b>석유제품</b>										
휘발유 (원/리터)	1 590.5 (15.1)	1 812.4 (14.0)	1 816.2 (22.0)	1 714.6 (17.2)	1 938.5 (28.1)	1 976.5 (28.8)	1 593.7 (-12.3)	1 578.5 (-7.9)	1 592.2 (-17.9)	1 640.9 (-17.0)
경유 (원/리터)	1 391.3 (16.9)	1 841.8 (32.4)	1 680.9 (30.5)	1 536.6 (21.6)	1 827.0 (39.2)	1 906.4 (43.0)	1 589.3 (-5.4)	1 606.4 (4.5)	1 539.7 (-15.7)	1 535.7 (-19.4)
중유 (원/리터)	731.7 (27.6)	1 115.2 (52.4)	985.9 (52.8)	937.4 (51.3)	974.0 (42.0)	1 191.7 (63.2)	909.7 (-7.7)	915.6 (-2.3)	956.9 (-1.8)	882.5 (-25.9)
프로판 (원/kg)	2 092.6 (13.1)	2 479.6 (18.5)	2 434.5 (23.5)	2 379.0 (21.8)	2 412.1 (18.9)	2 552.2 (25.5)	2 416.0 (-0.8)	2 405.4 (1.1)	2 409.7 (-0.1)	2 409.0 (-5.6)
부탄 (원/리터)	931.8 (17.8)	1 081.7 (16.1)	1 092.2 (26.9)	1 050.7 (23.9)	1 083.0 (20.5)	1 163.2 (29.4)	997.4 (-8.7)	992.2 (-5.6)	989.4 (-8.6)	988.3 (-15.0)
<b>도시가스 (원/MJ)</b>										
주택용	14.2 (-5.7)	16.6 (16.7)	14.3 (0.8)	14.2 -	14.2 -	14.7 (3.0)	19.7 (37.4)	19.7 (38.4)	19.7 (38.4)	19.7 (34.4)
일반용(1)	13.9 (-6.5)	16.3 (17.3)	14.1 (1.2)	14.1 (0.6)	14.1 (0.6)	14.3 (3.1)	19.5 (37.8)	19.5 (38.6)	19.5 (38.6)	19.3 (35.5)
업무난방용	17.2 (14.2)	28.7 (66.6)	25.4 (67.3)	24.9 (68.1)	24.9 (56.9)	26.5 (64.7)	31.9 (25.4)	33.8 (35.9)	32.7 (31.3)	26.6 (0.6)
산업용	14.4 (14.2)	25.9 (79.9)	22.9 (76.8)	22.6 (77.2)	22.6 (63.7)	23.3 (75.1)	29.5 (28.8)	31.7 (40.1)	30.6 (35.1)	23.6 (1.6)
<b>열 (원/Mcal)</b>										
주택용	65.2 (-1.4)	74.1 (13.7)	65.7 (0.7)	65.2 -	65.2 -	67.0 (2.7)	89.9 (36.9)	89.9 (37.8)	89.9 (37.8)	89.9 (34.2)
업무용	84.7 (-1.4)	96.3 (13.7)	85.3 (0.7)	84.7 -	84.7 -	87.0 (2.7)	116.7 (36.9)	116.7 (37.8)	116.7 (37.8)	116.7 (34.2)
공공용	74.0 (-1.4)	84.1 (13.7)	74.5 (0.7)	74.0 -	74.0 -	76.0 (2.7)	101.9 (36.9)	101.9 (37.8)	101.9 (37.8)	101.9 (34.2)
<b>전기 (원/kWh)</b>										
주택용	142.3 (-3.4)	147.8 (3.9)	143.5 (0.9)	142.3 -	142.3 -	147.2 (3.4)	166.0 (15.7)	166.0 (16.7)	166.0 (16.7)	166.0 (12.8)
일반용	79.4 (-5.9)	84.9 (7.0)	75.0 (1.7)	87.3 -	60.2 -	65.1 (8.1)	97.5 (30.0)	111.0 (27.1)	83.9 (39.4)	83.9 (28.9)
산업용	91.0 (-5.2)	98.8 (8.6)	89.7 (1.4)	103.5 -	73.5 -	78.4 (6.7)	121.4 (35.3)	136.4 (31.8)	106.4 (44.8)	106.4 (35.7)

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

## 총에너지 소비

	2021년	2022년p					2023년p			
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
석탄 (백만 톤)	119.9 (-0.0)	114.0 (-4.9)	36.8 (-1.5)	9.2 (4.1)	8.5 (-7.0)	8.2 (-3.8)	35.2 (-4.3)	9.0 (-2.6)	8.3 (-2.9)	7.9 (-3.6)
- 원료탄 제외	94.4 (-0.8)	90.4 (-4.2)	28.9 (0.2)	7.4 (8.3)	6.6 (-4.3)	6.3 (-3.0)	27.6 (-4.8)	7.3 (-1.9)	6.3 (-5.1)	6.0 (-4.9)
석유 (백만 bbl)	830.7 (7.1)	814.5 (-1.9)	278.1 (3.7)	66.4 (0.7)	69.4 (3.3)	64.3 (-4.2)	263.2 (-5.3)	63.0 (-5.1)	70.8 (2.0)	59.6 (-7.2)
천연가스 (백만 톤)	45.8 (10.4)	45.3 (-1.0)	18.2 (1.3)	4.8 (7.5)	4.6 (7.6)	3.4 (-1.4)	16.8 (-8.0)	4.5 (-7.1)	3.9 (-16.1)	3.2 (-5.7)
수력 (TWh)	3.1 (-21.2)	3.5 (15.9)	0.8 (-3.7)	0.2 (-1.5)	0.2 (3.2)	0.2 (-12.8)	0.7 (-3.2)	0.2 (0.5)	0.2 (-12.7)	0.2 (-6.6)
원자력 (TWh)	158.0 (-1.4)	176.1 (11.4)	57.3 (7.9)	14.0 (9.9)	13.9 (0.5)	13.4 (6.7)	58.0 (1.2)	13.6 (-2.7)	15.2 (9.6)	13.6 (1.4)
신재생·기타 (백만 toe)	14.4 (13.8)	16.0 (11.0)	5.3 (7.7)	1.3 (12.2)	1.3 (3.1)	1.4 (5.5)	5.5 (3.6)	1.2 (-3.8)	1.5 (14.2)	1.4 (0.6)
<b>총에너지 (백만 toe)</b>	<b>303.2</b> (5.1)	<b>304.5</b> (0.4)	<b>105.3</b> (3.0)	<b>26.0</b> (4.5)	<b>26.1</b> (2.3)	<b>23.4</b> (-1.2)	<b>101.1</b> (-4.0)	<b>25.0</b> (-3.8)	<b>25.7</b> (-1.5)	<b>22.5</b> (-4.0)

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			
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
석탄	24.0	22.7	21.2	21.5	19.9	21.3	21.2	21.8	19.7	21.5
- 원료탄 제외	18.1	17.2	16.0	16.5	14.8	15.5	15.9	17.0	14.3	15.5
석유	40.1	40.0	39.0	37.6	39.7	40.4	38.9	37.6	41.2	40.1
천연가스	19.7	19.5	22.6	24.1	23.1	18.9	21.6	23.2	19.7	18.5
수력	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2
원자력	11.1	12.3	11.6	11.5	11.3	12.2	12.2	11.6	12.6	12.9
신재생·기타 (백만 toe)	4.7	5.2	5.0	4.9	5.1	5.9	5.4	4.9	6.0	6.1
<b>총에너지</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>

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



## 최종 소비

(단위 백만 toe)

	2021년	2022년p				2023년p				
		1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월	
산업	133.0 (7.2)	130.0 (-2.2)	44.9 (3.2)	10.5 (1.4)	11.4 (0.9)	10.8 (1.0)	42.0 (-6.3)	10.2 (-3.3)	10.9 (-4.1)	9.9 (-8.1)
수송	36.6 (5.4)	36.4 (-0.8)	11.0 (-4.6)	2.7 (-3.2)	2.7 (-7.2)	2.5 (-19.6)	11.3 (2.0)	2.6 (-4.5)	3.2 (21.4)	2.7 (5.6)
가정	22.9 (2.6)	23.3 (1.4)	11.4 (4.3)	3.4 (10.4)	2.5 (9.7)	1.7 (3.4)	10.2 (-10.0)	3.0 (-12.3)	2.1 (-16.8)	1.5 (-11.3)
상업	17.9 (1.7)	19.1 (6.4)	6.9 (6.7)	2.0 (12.1)	1.6 (9.4)	1.4 (5.6)	6.9 (-1.0)	1.9 (-3.8)	1.5 (-5.0)	1.4 (-1.1)
공공	5.2 (4.0)	5.3 (2.3)	1.9 (-4.0)	0.5 (-1.1)	0.5 (-5.6)	0.4 (1.2)	1.9 (-1.8)	0.5 (-4.6)	0.4 (-6.0)	0.4 (4.7)
<b>최종 소비</b>	<b>215.7</b> (5.8)	<b>214.0</b> (-0.8)	<b>76.1</b> (2.3)	<b>19.1</b> (3.1)	<b>18.7</b> (1.2)	<b>16.8</b> (-2.2)	<b>72.3</b> (-5.1)	<b>18.1</b> (-5.2)	<b>18.2</b> (-2.3)	<b>15.9</b> (-5.5)

석탄 (백만 톤)	51.0 (3.6)	46.9 (-8.1)	15.6 (-6.9)	3.7 (-2.3)	3.9 (-13.9)	3.6 (-10.2)	15.2 (-2.1)	3.5 (-5.4)	4.0 (3.8)	3.7 (3.1)
석유제품 (백만 bbl)	809.1 (7.6)	798.9 (-1.3)	271.6 (3.6)	64.5 (0.2)	67.9 (2.7)	63.3 (-3.5)	254.8 (-6.2)	60.6 (-6.1)	68.9 (1.5)	58.4 (-7.8)
- 비에너지유 제외	350.6 (4.3)	345.8 (-1.4)	111.2 (-3.7)	28.3 (0.1)	26.3 (-6.6)	23.2 (-18.3)	110.9 (-0.3)	26.5 (-6.4)	30.3 (14.8)	24.7 (6.5)
전기 (TWh)	520.3 (4.7)	535.3 (2.9)	182.6 (4.5)	46.5 (5.2)	44.7 (6.4)	42.7 (4.5)	181.6 (-0.5)	47.0 (1.0)	43.1 (-3.5)	41.4 (-3.1)
도시가스 (십억 m³)	22.7 (3.3)	23.6 (3.9)	11.2 (6.9)	3.2 (12.8)	2.6 (10.5)	1.9 (8.1)	10.0 (-10.8)	2.8 (-11.7)	2.2 (-16.5)	1.6 (-14.9)
열·기타 (천 toe)	9.8 (6.3)	10.1 (2.6)	3.9 (0.7)	1.0 (7.3)	0.9 (0.8)	0.8 (-2.8)	3.6 (-6.7)	0.9 (-10.5)	0.8 (-10.3)	0.7 (-4.1)

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

## 최종 소비 비중

(단위 %)

	2021년	2022년p				2023년p				
		1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월	
산업	61.7	60.7	58.9	55.2	60.9	64.1	58.2	56.3	59.8	62.4
수송	17.0	17.0	14.5	14.2	14.3	14.9	15.6	14.3	17.7	16.7
가정	10.6	10.9	14.9	17.8	13.6	10.4	14.2	16.4	11.6	9.7
상업	8.3	8.9	9.1	10.3	8.7	8.2	9.5	10.4	8.4	8.6
공공	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	2.6	2.6	2.4	2.6
<b>최종 소비</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>

석탄	15.0	14.0	13.1	12.4	13.2	13.8	13.4	12.3	13.9	14.9
석유제품	47.9	47.5	45.2	42.8	46.0	47.4	44.7	42.4	48.1	46.5
- 비에너지유 제외	21.6	21.5	19.4	19.6	18.7	18.4	20.2	19.1	21.9	20.5
전기	20.7	21.5	20.6	21.0	20.6	21.8	21.6	22.3	20.3	22.4
도시가스	11.8	12.3	16.0	18.2	15.2	12.4	15.3	17.8	13.1	11.6
열·기타	4.6	4.7	5.1	5.5	5.0	4.5	5.0	5.2	4.6	4.5

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

## 에너지 설비 관련 통계

	2020년	2021년	2022년			2023년			
			2월	3월	4월	2월	3월	4월	
총 발전용량 (GW)	129.2 (3.1)	134.0 (3.7)	138.0 (3.0)	133.6 (3.4)	133.7 (3.3)	133.9 (4.3)	138.9 (4.0)	139.1 (4.0)	139.1 (3.9)
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 (2.4)	36.3 (2.4)	36.3 (5.8)	37.2 (2.4)	37.2 (2.4)	37.2 (2.4)
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 -	41.2 -	41.2 -
정제 용량 (백만 BPSD)	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -

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

## 에너지 소비 관련 통계

	2020년	2021년	2022년			2023년			
			2월	3월	4월	2월	3월	4월	
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 (1.8)	21.0 (1.9)	21.0 (1.8)	20.9 (1.7)
자동차 등록대수 (백만 대)	24.4 (2.9)	24.9 (2.2)	25.5 (2.4)	25.0 (2.2)	25.1 (2.2)	25.1 (2.3)	25.6 (2.3)	25.6 (2.3)	25.7 (2.2)
- 휘발유	11.4 (4.1)	11.8 (3.1)	12.1 (2.6)	11.8 (3.0)	11.8 (2.9)	11.9 (2.8)	12.1 (2.7)	12.2 (2.7)	12.2 (2.6)
- 경유	10.0 (0.3)	9.9 (-1.2)	9.8 (-1.2)	9.9 (-1.4)	9.9 (-1.4)	9.9 (-1.2)	9.7 (-1.4)	9.7 (-1.5)	9.7 (-1.7)
- LPG	2.0 (-1.3)	1.9 (-1.7)	1.9 (-2.1)	1.9 (-1.6)	1.9 (-1.7)	1.9 (-1.9)	1.9 (-2.4)	1.9 (-2.5)	1.9 (-2.6)
- 하이브리드	0.6 (33.1)	0.9 (34.0)	1.1 (28.5)	0.9 (32.8)	0.9 (32.6)	1.0 (32.5)	1.2 (28.6)	1.2 (28.9)	1.2 (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.136

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](http://www.kesis.net))에서도 확인하실 수 있습니다.

본 보고서에 대한 의견과 질문은 [EnergyOutlook@keei.re.kr](mailto:EnergyOutlook@keei.re.kr)로 보내주시기 바랍니다.

에너지정보통계센터  
에너지수급전망연구팀

발행인 김현제 | 편집인 김철현

울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543

[www.keei.re.kr](http://www.keei.re.kr) / ISSN 2287-2205

에너지경제연구원

