

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

2024/03

COAL	-8.3%
PETROLEUM	-9.2%
GAS	-9.6%
NUCLEAR	6.9%
NEW & RENEWABLE	2.9%
DECEMBER. 2023	



본 동향 자료는 2023년 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

- **12월 광공업생산지수는 반도체 업종을 중심으로 대부분 업종의 생산이 증가하여 전년 동월 대비 6.1% 상승**
 - 반도체 생산지수는 수출 증가(21.7%, 금액 기준) 등 수요 회복세와 전년 동월 업황 불황으로 생산이 감소한 데 따른 기저효과로 최근 5년 중 최고점을 기록. 가동률 및 출하지수도 각각 26.5%, 79.3% 상승
 - 반도체 생산지수는 22년 8월부터 하락하여, 23년 2월에 최저점(85.6)을 기록한 후 8월부터 상승세
 - 철강과 기초화학물질 생산지수는 기저효과 등의 요인으로 전년 동월 대비 각각 11.7%, 2.0% 상승
 - 자동차 생산지수는 수출이 증가하였지만, 내연기관차 부품 생산 감소 등으로 전년 동월 수준(-0.4%)
- **서비스업 생산지수는 34개월 연속 상승세가 지속되고 있지만, 상승세는 큰 폭으로 둔화**
 - 서비스업 중 일부 업종에서 생산이 증가하였지만, 도소매업과 숙박·음식점업 등에서는 생산이 감소
 - 운수 및 창고업 생산지수는 하위 업종인 수상 및 항공운송업을 중심으로 11.6% 상승하고, 보건업 및 사회복지 서비스업과 출판, 영상, 방송통신 및 정보 서비스업도 상승(각각 4.6%, 3.6%). 그에 반해, 도소매업과 숙박·음식점업 생산지수는 각각 0.8%, 2.2% 하락하여 전체 상승 폭을 축소
- **2023년 4분기 국내총생산은 투자 감소에도 불구하고 민간소비와 순수출 증가로 전년 동기 대비 2.2% 증가**
 - 건설투자는 토목건설을, 설비투자는 기계류를 중심으로 전년 동기 대비 각각 1.9%, 3.6% 감소했으나, 민간소비가 서비스업에서 늘어 증가(0.9%)하고 순수출(금액)도 급증하여 국내총생산이 증가

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2022년p			2023년p			
		1~12월	12월	1~12월	10월	11월	12월
GDP (조원)	1 968.8 (2.6)	1 968.8 (2.6)	513.8 (1.4)	1 995.6 (1.4)	- (-)	- (-)	525.1 (2.2)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	683.6 (6.1)	683.6 (6.1)	54.8 (-9.7)	632.2 (-7.5)	55.0 (4.9)	55.6 (7.3)	57.6 (5.0)
광공업생산지수 (2020=100)	109.6 (1.0)	109.6 (1.0)	109.2 (-10.7)	106.7 (-2.6)	107.9 (2.0)	114.1 (6.1)	115.9 (6.1)
반도체	135.7 (5.4)	135.7 (5.4)	117.1 (-26.0)	133.0 (-2.0)	145.3 (17.3)	157.2 (40.7)	172.1 (47.0)
기초화학물질	98.9 (-6.5)	98.9 (-6.5)	96.7 (-12.6)	95.5 (-3.5)	89.5 (-2.7)	91.6 (5.0)	98.6 (2.0)
철강	96.3 (-8.4)	96.3 (-8.4)	86.1 (-18.9)	98.9 (2.8)	100.0 (28.0)	95.8 (20.8)	96.2 (11.7)
자동차	115.8 (9.1)	115.8 (9.1)	131.0 (10.9)	127.6 (10.2)	125.1 (3.0)	133.8 (-1.7)	130.5 (-0.4)
서비스업생산지수 (2020=100)	112.3 (6.9)	112.3 (6.9)	129.3 (6.9)	115.8 (3.2)	115.2 (1.6)	116.9 (2.5)	130.5 (0.9)
도·소매	107.1 (2.7)	107.1 (2.7)	112.3 (1.2)	106.4 (-0.6)	105.1 (-3.8)	109.4 (0.3)	111.4 (-0.8)
숙박·음식점	119.1 (16.9)	119.1 (16.9)	129.9 (12.8)	120.0 (0.8)	121.1 (-5.1)	115.8 (-3.4)	127.0 (-2.2)

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

자료: 한국은행, 한국무역협회, 통계청

2. 에너지 가격

*최근 가격 동향은 에너지브리프를 참고 바람



국제 에너지 가격

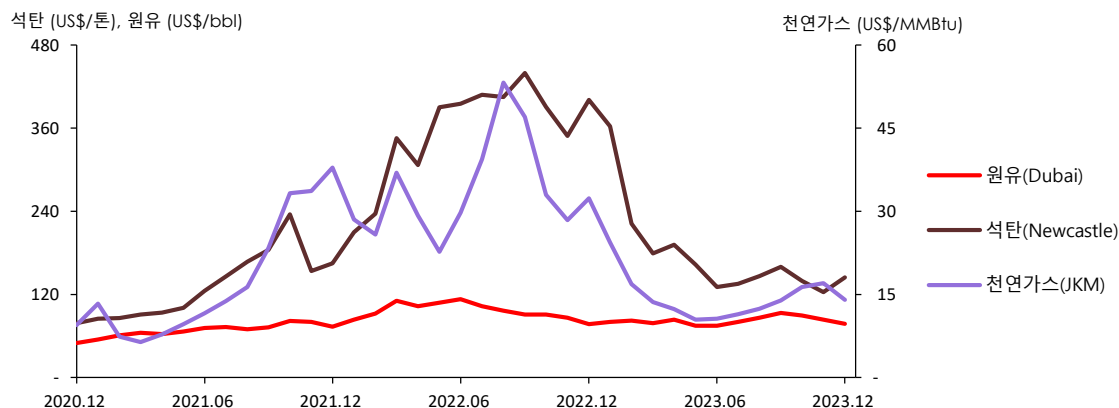
- 12월 국제 유가는 2024년 석유 수요 증가 예상에도 불구하고, OPEC+의 감산 불확실성 등으로 하락
 - IEA는 12월에 2024년 세계 석유 수요의 증가 규모를 전월(93만 b/d)보다 13만 b/d 상향 조정
 - OPEC+는 11월 30일에 2024년 1분기 220만 b/d(90만 b/d 추가 감산) 감산한다고 발표하였으나, 시장에서 추가 감산량에 대한 실망과 감산 이행에 대한 의문이 제기되며 국제 유가의 하방 압력으로 작용
 - 국제 천연가스 가격은 동절기에 접어들었음에도 불구하고 높은 재고 수준과 견조한 공급으로 급락
 - 북서유럽의 12월 말 천연가스 재고는 3,100만 톤(비축률 86%)으로 최근 5년 평균치인 2,610만 톤 대비 약 20% 높은 수준이며, 동북아시아의 재고 수준도 높은 것으로 알려짐
 - 국제 연료탄 가격은 국제 유가 하락에도 불구하고 발전 부문의 계절적 수요 증가로 전월보다 상승

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2021년	2022년				2023년		
			10월	11월	12월	10월	11월	12월
원유 (\$/bbl)	69.3	96.4	91.2	86.3	77.2	89.8	83.6	77.3
	(64.2)	(39.1)	(0.2)	(-5.4)	(-10.5)	(-3.8)	(-6.9)	(-7.5)
석탄 (\$/톤)	136.4	357.1	390.4	348.6	400.9	139.5	123.2	144.3
	(126.5)	(161.8)	(-11.1)	(-10.7)	(15.0)	(-12.6)	(-11.7)	(17.2)
천연가스 (\$/MMBtu)								
Henry Hub	3.7	6.5	6.1	6.4	5.8	3.1	3.1	2.5
	(74.6)	(75.3)	(-21.6)	(5.7)	(-10.3)	(16.8)	(-3.0)	(-16.9)
TTF	16.1	40.2	38.4	35.9	36.7	14.6	14.5	11.6
	(397.9)	(149.6)	(-33.7)	(-6.5)	(2.2)	(27.2)	(-0.7)	(-20.1)
JKM	17.9	33.9	33.0	28.4	32.3	16.3	17.0	14.0
	(325.7)	(89.2)	(-29.8)	(-13.9)	(14.0)	(17.1)	(4.4)	(-17.5)

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



국내 에너지 가격

□ 12월 휘발유와 경유의 국내 가격은 국제 가격 하락의 영향으로 전월 대비 5.0%, 6.3% 하락

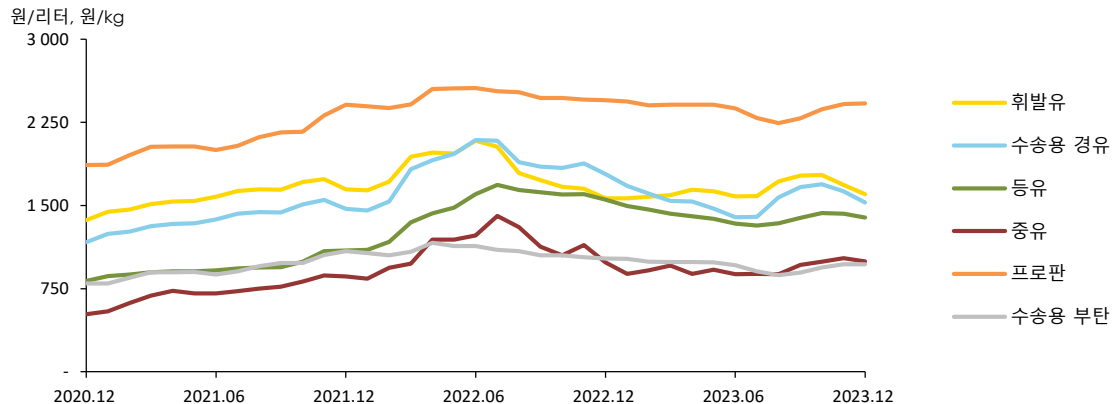
- 국내 휘발유와 경유 가격은 12월 내내 하락하며 31일에는 리터당 1,579.3원, 1,495.2원을 기록
 - 싱가포르 현물시장의 휘발유(92RON)와 경유(황합량 0.001%) 가격은 10월부터 3개월 연속 하락
 - 휘발유와 경유에 대한 한시적 유류세 인하 조치는 각각 25%, 37%의 인하율로 4월까지 시행 예정
- ※ 한시적 유류세 인하 조치는 2023년 12월 12일과 2024년 2월 16일에 2개월씩 추가 연장을 결정
- 프로판과 부탄의 소매 가격은 국내 LPG 수입사(SK가스, E1 등)의 공급가격 동결로 전월 수준을 유지
 - 아람코에서 11월 국제 LPG 계약가격을 인상하였음에도 불구하고, 국내 LPG 수입사는 소비자 부담 등을 감안하여 12월 국내 LPG 공급가격을 동결
- 산업용 프로판 가격과 도시가스 소매요금의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.18로 전월 대비 10.0% 하락
 - 프로판 가격은 동결된 반면, 도시가스 요금은 전월 대비 11.1% 상승하며 상대가격이 하락

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2021년	2022년				2023년		
			10월	11월	12월	10월	11월	12월
휘발유 (원/리터)	1 591.2 (15.2)	1 812.7 (13.9)	1 666.7 (-3.7)	1 650.3 (-1.0)	1 563.8 (-5.2)	1 775.9 (0.4)	1 684.1 (-5.2)	1 600.6 (-5.0)
수송용 경유 (원/리터)	1 392.0 (17.0)	1 843.4 (32.4)	1 838.4 (-0.6)	1 879.2 (2.2)	1 783.3 (-5.1)	1 690.3 (1.4)	1 628.2 (-3.7)	1 526.3 (-6.3)
중유 (원/리터)	732.2 (27.8)	1 116.1 (52.4)	1 050.8 (-6.9)	1 142.2 (8.7)	986.7 (-13.6)	992.6 (3.0)	1 024.1 (3.2)	994.7 (-2.9)
프로판 (원/kg)	2 093.4 (13.1)	2 480.1 (18.5)	2 469.8 (-0.1)	2 455.4 (-0.6)	2 449.7 (-0.2)	2 367.9 (3.6)	2 416.6 (2.1)	2 420.1 (0.1)
수송용 부탄 (원/리터)	932.3 (17.9)	1 081.8 (16.0)	1 049.5 (-0.2)	1 032.2 (-1.6)	1 021.4 (-1.0)	940.3 (5.0)	970.8 (3.3)	970.8 (-0.0)

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



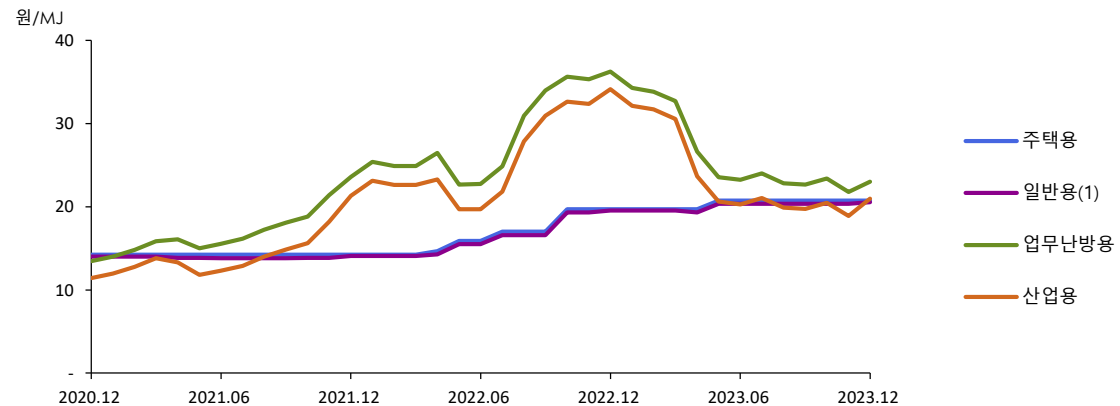
□ 12월 도시가스 요금은 주택용이 동결되었으나, 일반용, 업무난방용, 산업용은 상승

- 주택용 요금은 원료비와 공급비용이 동결되어 7개월 간 MJ당 20.7원 수준을 유지
- 일반용 요금은 원료비는 동결되었으나, 공급비용이 동절기(12~3월) 요금 적용으로 인상되어 소폭 상승
- 업무난방용 요금은 원료비가 MJ당 18.4원으로 전월 대비 7.2% 인상되어 전월 대비 5.7% 상승
- 산업용 요금은 원료비가 MJ당 18.4원으로 인상되고, 공급비용도 동절기 요금 적용으로 인상되어 전월 대비 11.1% 상승하였으며, 5개월 만에 민수용 요금(주택용, 일반용)을 모두 상회

□ 12월 전기 요금은 산업용(을)의 전력량요금이 인상된 전월 수준을 유지

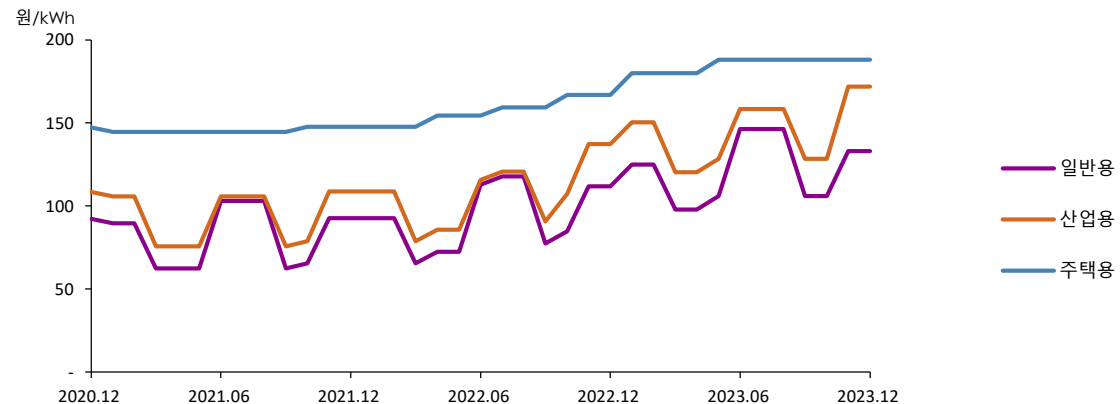
- 주택용, 일반용 요금은 지난 1년 간 전력량요금이 두 번(1월, 5월) 인상되고, 기후환경요금이 한 번(1월) 인상되어 전년 동월 대비로는 각각 12.6%, 18.9% 상승
- 대용량(계약전력 300kW 이상) 사용자를 대상으로 하는 산업용(을) 요금은 11월 9일에 전력량요금이 추가 인상되어 고압B(154kV) 및 중간부하(08~16시) 시간대 기준으로 전년 동월 대비 25.2% 상승
 - 고압A(66kV 이하)는 kWh당 6.7원, 고압B(154kV)와 고압C(345kV 이상)는 kWh당 13.5원 인상

▶ 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 기준으로 하며, 기후환경요금과 연료비조정단가를 포함
자료: 한국전력공사

3. 에너지 공급

□ 12월 에너지 수입량은 석탄을 제외한 모든 에너지원에서 증가하여 전년 동월 대비 3.5% 증가

- 원유 수입량은 23년 2월 이후 대부분 수입지역의 단가 하락세 지속 등의 영향으로 4개월 연속 증가세
- 석유제품 수입량은 납사, B-C유를 중심으로 전년 동월 대비 1.0% 증가
 - 납사 수입량은 수입단가 하락(-6.6%) 등으로 4.8% 증가. B-C유 수입량은 고도화 시설(중질유 분해시설) 투입 증가 등으로 103.3% 증가하고, 증가세는 23년 7월부터 급증(290.5%)하여 6개월 연속 지속
- 석탄 수입량은 가장 큰 비중을 차지하는 유연탄이 국내 산업 및 발전용 소비 감소 등으로 전년 동월보다 소폭 감소(-0.3%)하고, 무연탄도 감소(-24.1%)하여 전체로는 전년 동월 대비 0.9% 감소
- 천연가스 수입량은 수입단가 하락 등의 요인으로 전년 동월 대비 10.3% 증가하며 반등
 - 한편, 최근 국제 가스 가격 하락으로 천연가스 수입량 중 민간 직도입 물량 비중이 높아지고 있는 추세
- 에너지 수출입액은 수출입 단가 하락으로 감소하였는데, 수입 단가 하락 폭(-18.0%)이 수출 단가 하락 폭(-6.5%)보다 커, 수출액이 4.1% 감소한데 반해 수입액은 15.1%로 더 크게 감소

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2022년p			2023년p			
		1~12월	12월	1~12월	10월	11월	12월
에너지 수입량 (백만 toe)	333.4 (2.8)	333.4 (2.8)	29.0 (1.1)	324.4 (-2.7)	26.4 (2.3)	27.3 (0.0)	30.0 (3.5)
원유 (백만 bbl)	1 031.3 (7.4)	1 031.3 (7.4)	87.6 (0.7)	1 005.8 (-2.5)	83.7 (5.2)	85.7 (3.3)	89.9 (2.6)
석유제품 (백만 bbl)	367.1 (-6.4)	367.1 (-6.4)	30.5 (-19.4)	372.1 (1.4)	33.1 (6.1)	35.8 (13.7)	30.9 (1.0)
석탄 (백만 톤)	125.6 (-0.4)	125.6 (-0.4)	10.8 (3.1)	119.8 (-4.6)	9.1 (11.4)	8.9 (-15.3)	10.7 (-0.9)
천연가스 (백만 톤)	46.4 (1.0)	46.4 (1.0)	4.5 (16.9)	44.1 (-4.9)	3.4 (-17.2)	3.7 (-1.3)	5.0 (10.3)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	222.8 (58.0)	222.8 (58.0)	18.7 (15.6)	176.4 (-20.8)	14.5 (-19.3)	14.6 (-17.5)	15.8 (-15.1)
수입액 비중 (%)	30.4	30.4	31.3	27.4	27.1	28.1	29.8
에너지 수입 의존도 (%)	94.3	94.3	97.1	93.8	94.1	95.1	95.9
에너지 수출량 (백만 toe)	69.0 (11.2)	69.0 (11.2)	6.0 (5.9)	68.2 (-1.2)	6.2 (10.2)	6.0 (8.0)	6.1 (2.6)
에너지 수출액 (십억US\$, FOB)	63.1 (63.5)	63.1 (63.5)	4.7 (20.3)	52.2 (-17.3)	5.2 (16.0)	4.5 (-6.7)	4.5 (-4.1)
국내 생산							
수력 (TWh)	3.5 (16.0)	3.5 (16.0)	0.2 (9.5)	3.7 (4.9)	0.3 (12.9)	0.2 (7.4)	0.3 (41.2)
신재생·기타 (백만 toe)	15.9 (10.7)	15.9 (10.7)	1.3 (-2.4)	16.8 (5.9)	1.3 (1.8)	1.4 (18.1)	1.3 (1.7)

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

□ 12월 총에너지 소비는 무탄소 에너지를 제외한 화석 연료 소비가 감소하며 전년 동월 대비 5.2% 감소

- 석탄은 근무일수 감소와 시멘트, 석유화학 경기 부진 영향으로 산업용 소비가 감소한데다, 경쟁 기저 부하인 원자력, 신재생·기타 발전량 증가의 영향으로 발전용 소비도 감소하며 전년 동월 대비 8.0% 감소
- 석유 소비는 23년 1월 유류세 인하 폭 축소를 앞두고 휘발유의 저장수요가 증가했던 기저효과로 인해 도로 부문 최종 소비가 크게 감소하고, 산업 부문의 원료용 소비도 감소하여 전년 동월 대비 5.5% 감소
- 가스 소비는 총발전량 감소로 첨두부하를 담당하는 가스 발전량이 크게 감소하고, 산업 부문에서도 석유화학을 중심으로 소비가 줄어 전년 동월 대비 9.6% 감소

□ 에너지 최종 소비는 수송을 중심으로 모든 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 6.3% 감소

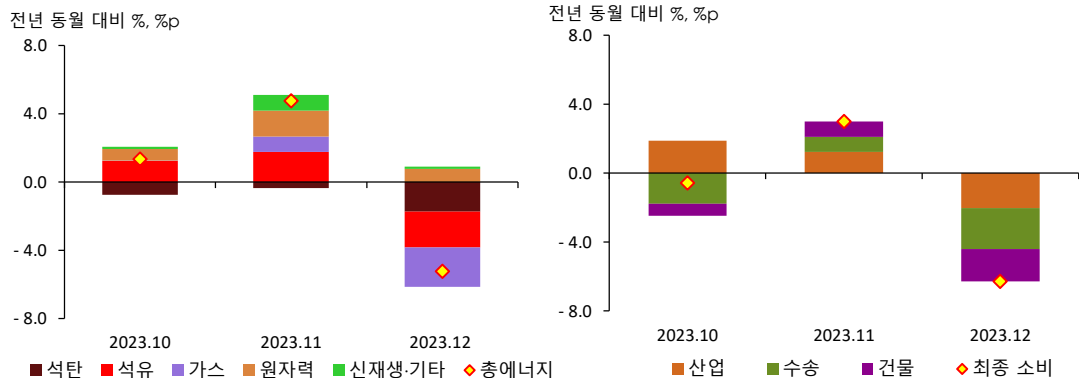
- 산업 부문 소비는 반도체 생산 증가세 확대에도 근무일수가 2일 감소하고, 석유화학업을 중심으로 경기 부진의 영향이 지속되며 전년 동월 대비 3.7% 감소
- 수송 부문 소비는 23년 1월 유류세 인하 폭 축소를 앞두고 휘발유 소비가 증가한 데 따른 기저효과와 내수 부진 지속으로 경유 소비가 감소하는 등 도로 부문 소비가 감소하여 전년 동월 대비 13.9% 감소
- 건물 부문 소비는 온난한 겨울 날씨에 따른 기온효과와 에너지 가격 상승에 따른 가격효과로 난방수요가 감소하여 전년 동월 대비 6.8% 감소

▶ 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~12월	12월	1~12월	10월	11월	12월
총에너지 (백만 toe)	305.1	305.1	29.0	297.6	23.6	25.1	27.5
	(0.6)	(0.6)	(-1.1)	(-2.5)	(1.3)	(4.8)	(-5.2)
최종 소비 (백만 toe)	214.5	214.5	20.6	207.6	16.1	17.5	19.3
	(-0.5)	(-0.5)	(-3.0)	(-3.2)	(-0.6)	(3.0)	(-6.3)
- 원료용 제외	142.2	142.2	14.5	138.1	10.3	11.7	13.3
	(0.7)	(0.7)	(1.4)	(-2.9)	(-4.2)	(3.7)	(-7.8)

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 철강을 제외한 모든 산업과 발전 부문에서 감소하며 전년 동월 대비 8.3% 감소

- 산업 부문의 석탄 소비는 전년 동월 대비 근무일수 감소(2일)와 시멘트업, 석유화학업 등 주요 업종의 경기 부진에 따른 소비 감소의 영향으로 9월 이후 4개월만에 감소세로 전환
 - 시멘트용 석탄 소비는 건설경기 부진으로 2.3% 감소하여 6개월 연속 감소세 지속, 석유화학의 석탄 소비도 경기 부진과 열병합 자가발전 감소로 전년 동월 대비 9.9% 감소
 - 철강업의 석탄 소비는 작년 홍수 피해에 따른 포스코 공장 가동 중단의 기저효과로 선철과 전로강 생산이 증가하며 전년 동월 대비 1.0% 증가했으나 증가세는 전월 대비 크게 둔화
- 발전용 석탄 소비는 총발전량은 감소(-5.7%)하였으나, 원자력과 신재생·기타의 발전량이 큰 폭으로 증가한 영향으로 석탄 발전량이 감소하여 전년 동월 대비 12.1% 감소
 - 원자력과 신재생·기타 발전량이 각각 7.0%, 7.1% 증가한 반면 석탄 발전량은 7.9% 감소

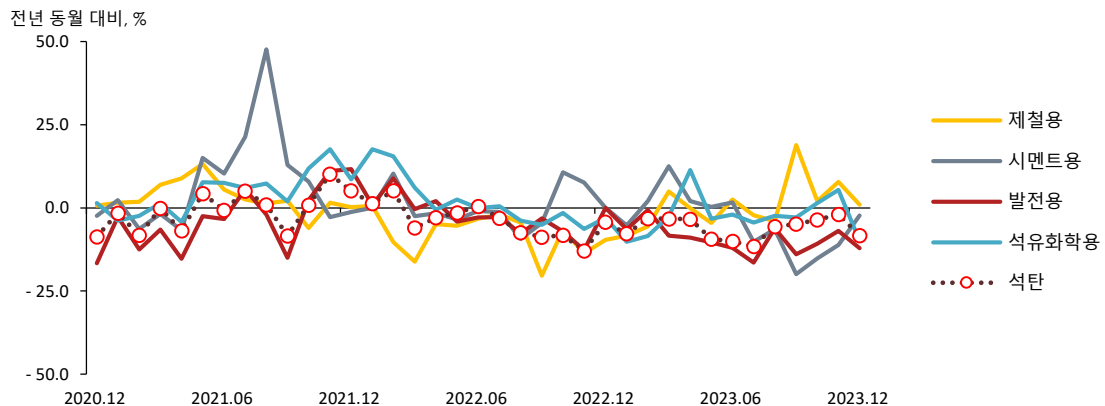
▶ 석탄 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~12월	12월	1~12월	10월	11월	12월
석탄 (백만 톤)	115.0	115.0	10.4	107.7	8.3	8.6	9.5
	(-4.1)	(-4.1)	(-4.3)	(-6.3)	(-3.6)	(-2.0)	(-8.3)
산업	47.4	47.4	4.0	46.6	3.9	4.0	3.9
	(-6.2)	(-6.2)	(-10.4)	(-1.7)	(5.5)	(4.3)	(-2.0)
철강	32.5	32.5	2.8	32.7	2.7	2.7	2.8
	(-8.1)	(-8.1)	(-9.6)	(0.7)	(2.0)	(7.8)	(1.0)
원료탄	23.6	23.6	2.0	23.8	2.0	2.0	2.0
	(-7.5)	(-7.5)	(-8.3)	(0.8)	(1.9)	(8.3)	(1.2)
건물	0.423	0.423	0.075	0.388	0.077	0.082	0.062
	(-5.3)	(-5.3)	(-14.8)	(-8.2)	(10.0)	(1.2)	(-17.3)
발전	67.1	67.1	6.4	60.7	4.3	4.6	5.6
	(-2.6)	(-2.6)	(0.0)	(-9.6)	(-10.8)	(-6.9)	(-12.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 12월 석유 최종 소비는 수송 부문을 중심으로 모든 부문에서 감소하며 9.2% 감소

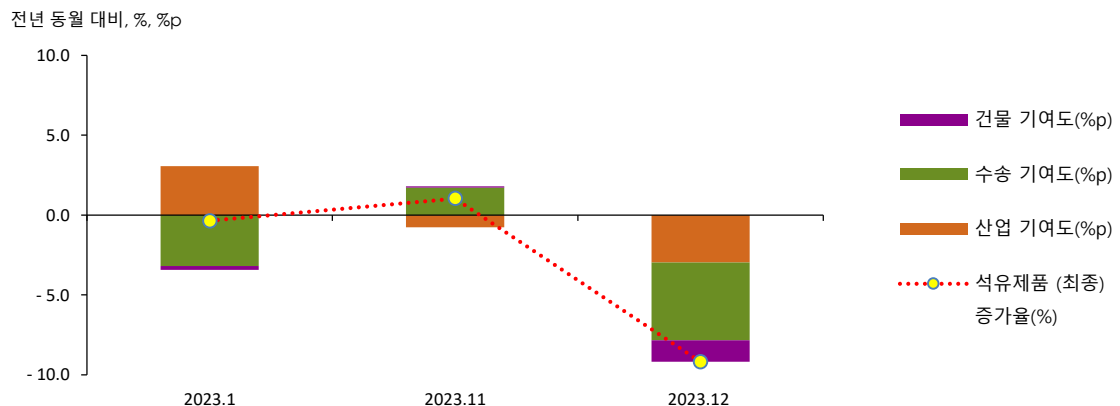
- 산업 부문 소비는 석유화학의 원료용 소비 감소와 근무일수 감소 영향으로 전년 동월 대비 5.2% 감소
 - 12월 석유화학 3대 제품의 수출은 증가세를 유지하고, 내수도 전년 동월 대비 19.5% 증가로 전환. 기초유분 생산량이 8.0% 증가했음에도 불구하고 납사와 원료용 LPG 소비는 각각 2.0%, 25.1% 감소
 - 근무일수가 전년 동월 대비 2일 감소하며 경유 소비가 10.7% 감소하는 등 연료용 소비는 11.1% 감소
- 수송 부문 소비는 도로 부문에서 휘발유 소비가 증가했던 기저효과로 전년 동월 대비 14.3% 감소
 - 도로 부문에서 2023년 1월 유류세 인하 폭 축소를 앞두고 휘발유 저장수요가 크게 증가한 데 따른 기저효과와 수출 중심의 경기 회복 속에 내수 부진의 영향으로 휘발유와 경유 소비가 모두 감소
 - 2023년 휘발유 소비는 코로나19 대유행 이후 이동 수요 회복으로 전년 대비 2.3% 증가하였으나, 경유(-2.2%)를 포함한 다른 모든 석유 제품의 소비가 감소하여 수송 부문 소비는 전년 대비 3.0% 감소

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~12월	12월	1~12월	10월	11월	12월
최종소비 (백만 bbl)	798.9	798.9	73.7	761.0	62.6	64.3	66.9
	(-1.3)	(-1.3)	(-5.8)	(-4.7)	(-0.4)	(1.0)	(-9.2)
산업	496.9	496.9	42.6	469.0	38.9	39.1	40.4
	(-1.8)	(-1.8)	(-11.2)	(-5.6)	(5.2)	(-1.2)	(-5.2)
납사	356.0	356.0	30.7	337.9	27.7	27.7	30.1
	(-3.8)	(-3.8)	(-13.6)	(-5.1)	(7.7)	(-1.3)	(-2.0)
수송	258.0	258.0	25.1	250.2	20.3	21.2	21.5
	(-0.4)	(-0.4)	(1.5)	(-3.0)	(-9.0)	(5.4)	(-14.3)
건물	44.0	44.0	6.0	41.8	3.4	4.0	5.0
	(-0.6)	(-0.6)	(8.7)	(-4.8)	(-4.2)	(1.4)	(-16.5)
발전투입 (백만 bbl)	5.02	5.02	0.32	3.00	0.30	0.16	0.21
	(20.0)	(20.0)	(-0.2)	(-40.2)	(-11.9)	(-46.9)	(-35.6)

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

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 12월 가스 소비는 발전용의 감소세 확대와 산업 및 건물 부문의 감소로 전년 동월 대비 9.6% 감소

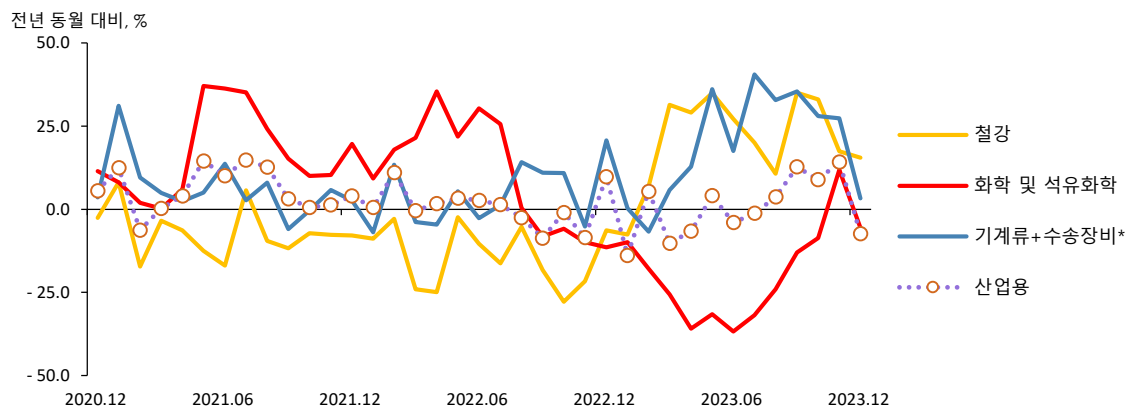
- 발전용 가스 소비는 총발전량이 5.7% 감소하였지만, 기저(원자력+석탄+신재생·기타) 발전량은 전년 동월과 비슷한 수준(-0.3%)을 유지하여 18.3%로 더 크게 감소
- 산업 부문 가스 소비는 석유화학의 중심으로 일부 업종에서 감소하여 전년 동월 대비 7.3% 감소
 - 석유화학업에서 천연가스 소비 증가에도 불구하고, 도시가스 소비 감소로 전체 소비가 감소하고, 그 외 수송장비업과 제지 및 인쇄, 비금속 등의 업종에서도 감소
- 건물 부문 가스 소비는 기온효과와 가격효과 등의 요인으로 전년 동월 대비 7.5% 감소
 - 주택용과 상업용은 온화한 동절기 날씨(난방도일 -19.2%)로 인한 기온효과와 요금 인상(각각 5.3%, 5.2%)에 따른 가격효과 등으로 전년 동월 대비 각각 6.7%, 10.7% 감소

▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~12월	12월	1~12월	10월	11월	12월
가스 (백만 toe)	59.5	59.5	7.0	57.5	3.8	4.8	6.3
(천연가스 총+도시가스 총)	(-1.0)	(-1.0)	(10.5)	(-3.3)	(0.0)	(4.7)	(-9.6)
발전용	30.0	30.0	3.2	28.5	2.0	2.2	2.6
	(-2.3)	(-2.3)	(16.8)	(-5.0)	(-5.3)	(-4.9)	(-18.3)
산업	10.0	10.0	1.1	10.0	0.8	0.9	1.0
	(0.3)	(0.3)	(9.0)	(-0.3)	(9.0)	(14.3)	(-7.3)
건물	15.0	15.0	2.3	13.9	0.6	1.2	2.1
	(3.9)	(3.9)	(6.8)	(-7.4)	(-15.7)	(1.7)	(-7.5)
천연가스 총 (백만 톤)	45.6	45.6	5.7	43.9	3.0	3.9	5.0
	(-0.5)	(-0.5)	(13.0)	(-3.7)	(-1.1)	(9.3)	(-12.4)
도시가스 최종 (십억 Nm3)	23.4	23.4	3.1	21.7	1.2	1.9	2.8
	(2.9)	(2.9)	(5.5)	(-7.4)	(-9.8)	(2.8)	(-8.1)

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

□ 12월 전기 소비는 건물용이 소폭 증가했으나, 산업용이 감소하며 전년 동월 대비 1.2% 감소

- 산업 부문에서는 제조업 경기가 완만한 회복세를 지속했으나 근무일수가 2일 감소하며 주요 전기다소비업종에서의 전기 소비가 모두 감소
 - 석유화학에서는 기초유분 및 석유화학 3대제품(합성수지, 합성원료, 합성고무) 생산을 일부 회복하였으나 근무일수 감소 효과 등으로 전기 소비가 전년 동월 대비 0.2% 감소
 - 철강업에서는 건설경기 침체 등으로 전기로강 생산 감소세(-5.6%)가 지속되고, LNG 상용자가발전은 증가하며 전기 소비가 전년 동월 대비 5.7% 감소
 - 기계류 전기 소비는 반도체 경기 회복에도 불구하고 근무일수 감소와 자가발전 증가로 4.0% 감소
- 건물 부문 소비는 가정용과 상업용에서 모두 증가했으나, 서비스업생산지수 상승세(0.9%)가 3개월 연속 둔화되면서 상업용의 증가세는 소폭에 그침

▶ 전기의 부문별 소비 동향

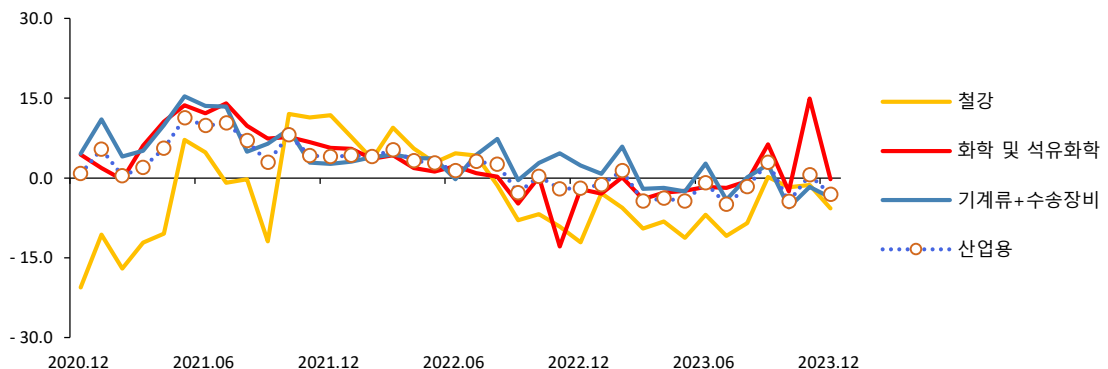
	2022년p			2023년p			
		1~12월	12월	1~12월	10월	11월	12월
전기 (TWh)	535.4	535.4	45.8	534.7	40.8	42.0	45.3
	(2.9)	(2.9)	(-0.3)	(-0.1)	(-1.3)	(1.3)	(-1.2)
산업	274.1	274.1	23.1	268.5	21.0	22.0	22.4
	(1.7)	(1.7)	(-1.9)	(-2.0)	(-4.4)	(0.6)	(-3.1)
수송	4.1	4.1	0.4	4.7	0.4	0.4	0.4
	(9.5)	(9.5)	(5.3)	(16.5)	(16.1)	(16.1)	(14.5)
건물	257.2	257.2	22.3	261.5	19.4	19.6	22.4
	(4.1)	(4.1)	(1.3)	(1.7)	(2.0)	(1.8)	(0.6)
가정	78.6	78.6	6.3	79.9	6.1	6.0	6.4
	(1.3)	(1.3)	(1.3)	(1.7)	(4.2)	(1.0)	(1.6)
상업	147.0	147.0	13.0	149.2	10.9	11.1	13.0
	(5.9)	(5.9)	(0.2)	(1.5)	(0.9)	(2.0)	(0.3)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

전년 동월 대비, %

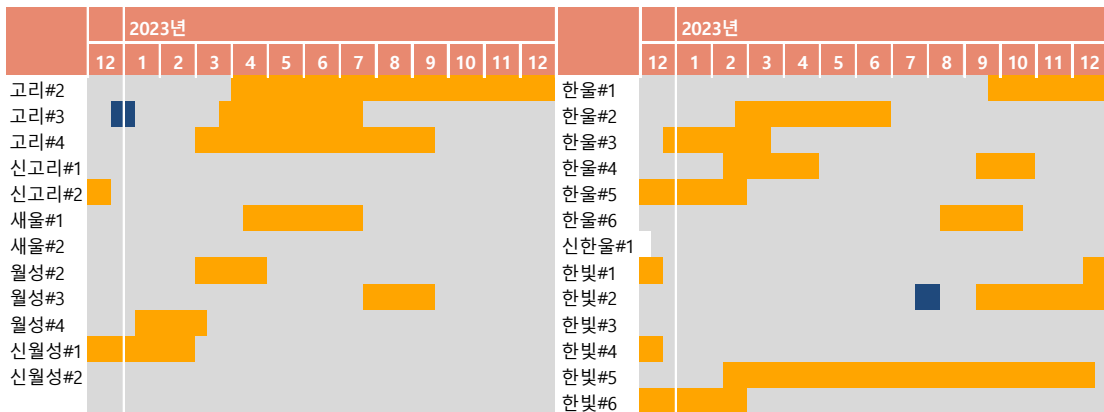


9. 원자력

□ 12월 원자력 발전량은 일평균 예방정비량 감소로 설비이용률이 상승하여 전년 동월 대비 7.0% 증가

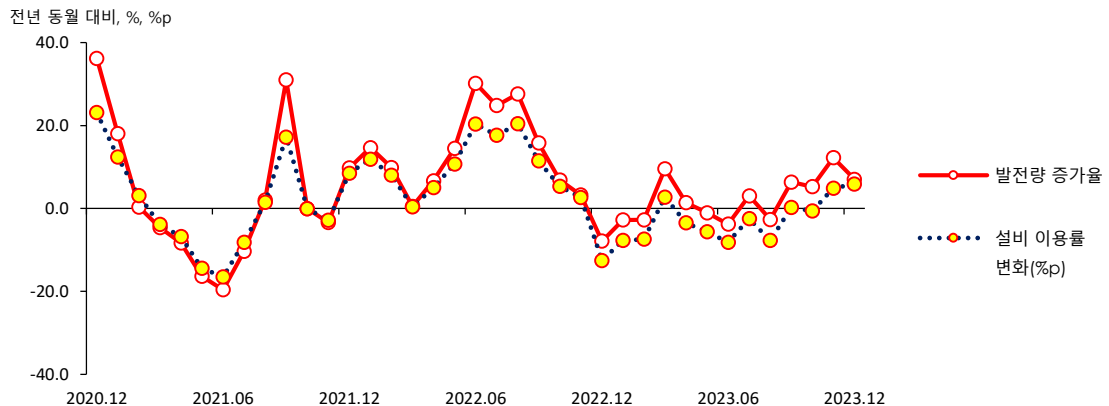
- 계획 및 비계획 정지 원전 수는 5기로 전년 동월 대비 3기 감소하고 일평균 예방정비량은 1.4GW 감소하여 설비이용률이 전년 동월 대비 5.8%p 상승한 88.9% 수준을 기록
 - 전년 동월 비계획 정지 원전이 1기(고리3호기) 있었으나, 당월에는 비계획 정지 원전은 없음
 - 한빛5호기('23.2.14.~), 한빛2호기('23.9.19.~), 한울1호기('23.9.30.~)가 계획예방정비를 지속하고, 한빛1호기('23.12.17.~)는 계획예방정비에 착수
 - 고리2호기는 운영허가 기간 종료('23.4.8.)로 발전 정지된 이후 계속운전을 위한 정비를 지속
- 설비이용률은 신한울1호기의 시험운전(22.6.~22.11.)으로 23년 6월부터 23년 11월까지 전년 동월 대비로 과대 계산되었으나, 신한울1호기의 공식 가동(2022.12.7.~)으로 당월부터 그 영향은 미미(2월호 참조)
- 신한울2호기(1.4GW)는 23년 9월에 원전 연료를 장전한 후, 12월 21일부터 시험운전을 진행
 - 당월 신한울2호기의 시험운전 발전량은 40.8GWh이며, 전체 발전량 중 0.3%를 차지
- 총발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 3.7%p 상승한 31.1%를 차지

▶ 원전 가동 및 정지 일지



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

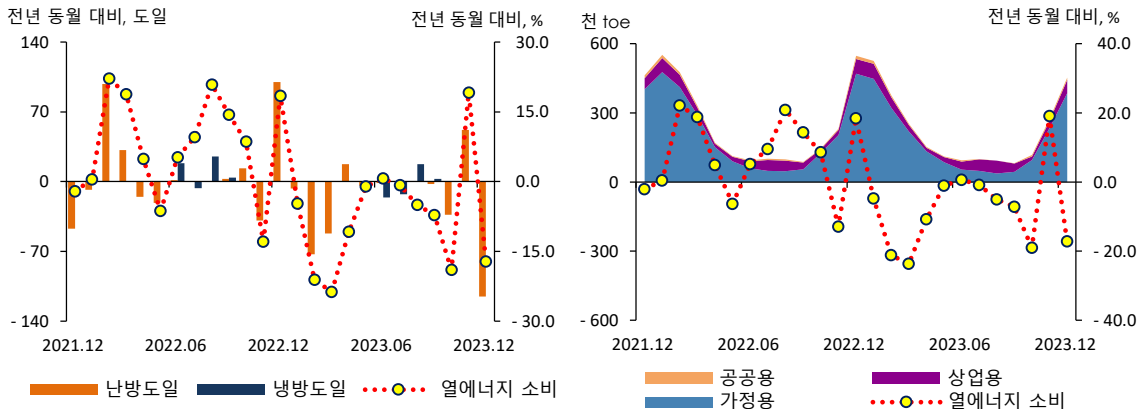
□ 12월 열에너지 소비는 기온효과와 가격효과 등으로 전 부문에서 급감하여 전년 동월 대비 17.2% 감소

- 열에너지 소비는 요금 인상(13.0%)과 온화한 겨울 날씨(난방도일 -19.2%) 등의 영향으로 가정, 상업, 공공 부문에서 전년 동월 대비 각각 18.0%, 10.2%, 23.5%로 급감

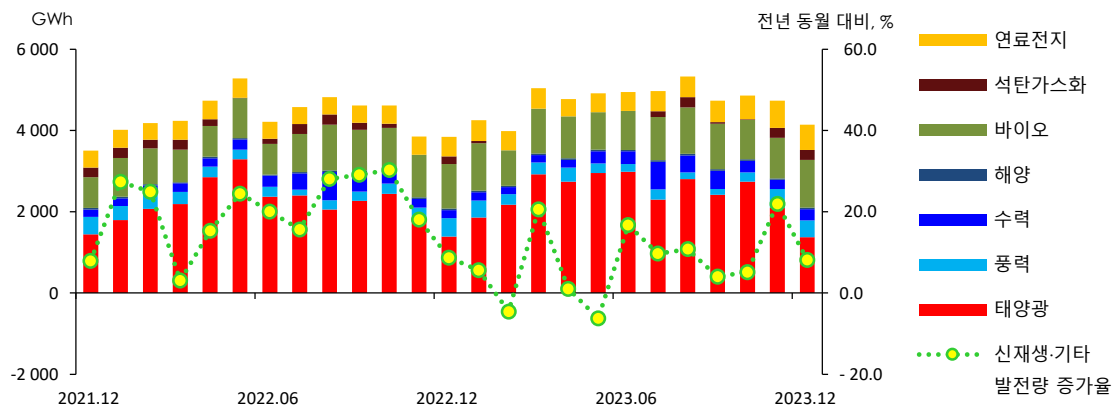
□ 신재생·기타 에너지 소비는 발전 및 최종 부문 소비의 증가로 전년 동월 대비 2.9% 증가

- 신재생·기타 발전량은 연료전지, 수력, 바이오, IGCC를 중심으로 전년 동월 대비 8.2% 증가
 - 비중이 가장 큰 태양광 발전은 설비용량 증가(14.2%, 3.0GW)에도 불구하고, 일조시간과 일사량이 감소(각각 -36.9hr, -35.9MJ/m²)하는 등의 영향으로 전년 동월 대비 1.3% 감소
 - 연료전지는 설비용량 증가(0.2GW) 등으로 27.7%, 수력은 강수량 급증(87.7mm) 등으로 41.2% 증가
 - IGCC 발전은 전년 동월 계획 정비(22.10.13~22.11.)로 발전량이 적었던 기저효과 영향 등으로 증가
 - 신재생·기타 발전량 증가율(8.2%)에 대한 기여도는 연료전지 3.3%p, 수력 2.0%p, 바이오 1.9%p, IGCC 1.4%p, 기타 1.0%p, 해양 0.0%p, 태양광 -0.4%p, 풍력 -1.0%p 순
- 신재생·기타 최종소비비는 수송 부문의 감소에도 산업 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 5.1% 증가

▶ 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

□ 12월 산업 부문 에너지 소비는 근무일수 감소(2일)와 경기 부진 등의 영향으로 전년 동월 대비 3.7% 감소

- 반도체 산업의 생산 증가세 확대에도 불구하고 근무일수 감소, 석유화학업의 경기회복 지연, 수송장비업의 기저효과로 인한 소비 급감 등으로 산업 부문의 에너지 소비가 9월 이후 4개월 만에 감소로 전환
 - 철강업의 에너지 소비는 2022년 태풍 힌남노 침수 피해로 인한 소비 급감의 기저효과로 1.7% 증가
 - 석유화학업의 소비는 업황 개선 지연으로 원료용 납사 소비가 감소하는 등 전년 동월 대비 4.6% 감소
 - 기계류의 에너지 소비는 경기회복으로 인한 반도체 생산 증가와 SK하이닉스 열병합 자가발전용 천연가스 소비 증가에도 불구하고 전자부품 및 컴퓨터, 의료 및 정밀기기 등의 생산 감소로 1.3% 감소
 - 수송장비업의 경우 자동차, 항공기 등의 생산이 증가했으나, 전년 동월에 소비가 급증(42.1%)했던 데 따른 기저효과로 에너지 소비가 27.9% 감소

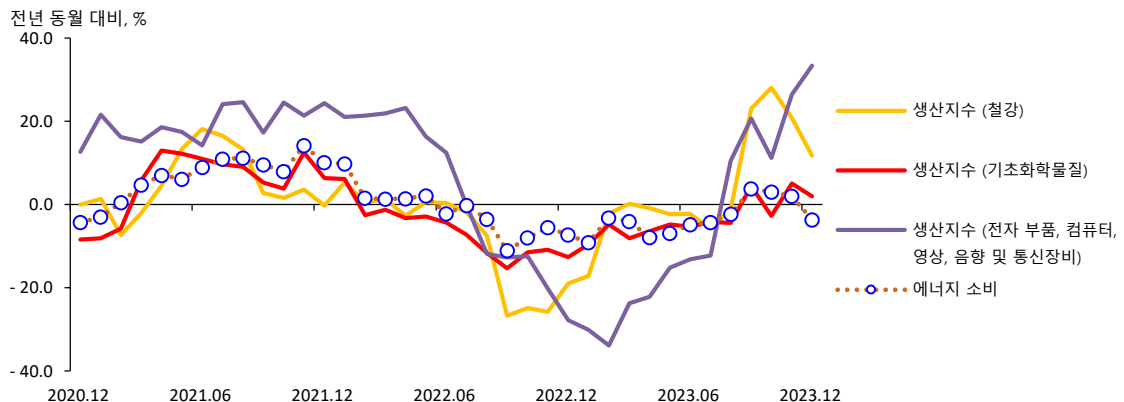
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~12월	12월	1~12월	10월	11월	12월
산업 (백만 toe)	130.5	130.5	11.3	126.2	10.3	10.6	10.9
	(-1.9)	(-1.9)	(-7.3)	(-3.3)	(3.1)	(2.0)	(-3.7)
화학 및 석유화학	66.2	66.2	5.7	62.2	5.2	5.2	5.4
	(-1.3)	(-1.3)	(-10.8)	(-6.0)	(6.6)	(1.3)	(-4.6)
납사	43.6	43.6	3.8	41.4	3.4	3.4	3.7
	(-3.9)	(-3.9)	(-13.7)	(-5.1)	(7.7)	(-1.3)	(-2.0)
철강	25.9	25.9	2.2	26.3	2.2	2.2	2.3
	(-7.3)	(-7.3)	(-9.1)	(1.4)	(3.5)	(7.6)	(1.7)
원료탄	16.6	16.6	1.4	16.7	1.4	1.4	1.4
	(-6.7)	(-6.7)	(-7.5)	(0.8)	(1.9)	(8.3)	(1.2)
기계류+수송장비	13.2	13.2	1.3	13.2	1.0	1.1	1.2
	(6.2)	(6.2)	(16.9)	(0.4)	(-0.3)	(3.8)	(-9.6)
원료용 비중 (%)	55.3	55.3	53.8	55.1	56.1	54.6	54.4

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 소비는 도로 부문에서 휘발유 소비가 증가했던 기저효과로 전년 동월 대비 13.9% 감소

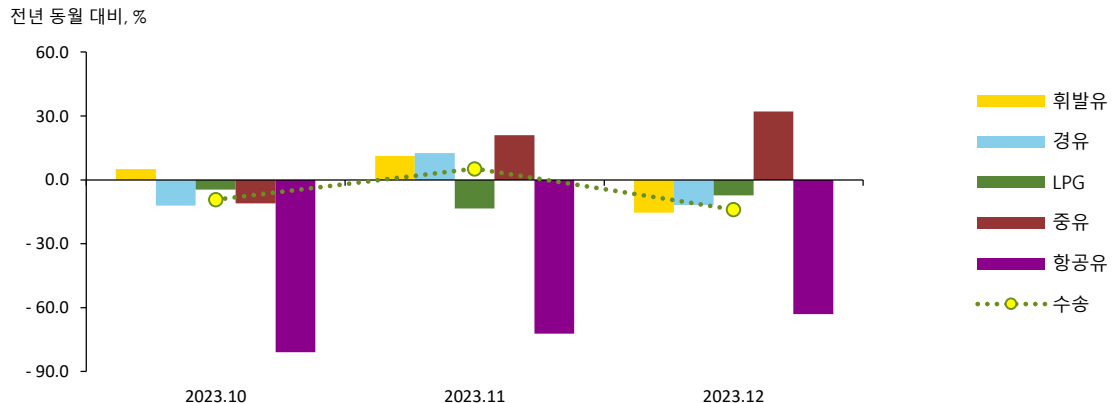
- 도로 부문 소비는 유류세 인하 폭 축소를 앞두고 소비가 증가했던 기저효과로 전년 동월 대비 12.6% 감소
 - 2023년 1월 1일 휘발유의 유류세 인하율 12%p 축소를 앞두고 2022년 12월 휘발유의 저장수요가 크게 증가했던 기저효과로 휘발유의 소비가 15.4% 감소. 이동 수요 증가로 주유소 휘발유 판매는 1.5% 증가
 - 휘발유와 달리 2023년에도 경유의 유류세 인하율은 37%를 유지. 경기가 수출 중심으로 회복 조짐을 보이며 제조업 출하지수는 전년 동월 대비 4.2% 증가하였으나, 내수 부진의 영향으로 경유 소비는 전년 동월 대비 11.9% 감소하고, 주유소 판매도 1.1% 감소
 - 2023년 이동 수요 회복으로 휘발유 소비는 전년 대비 2.3% 증가했으나 경기 부진으로 경유 소비가 2.1% 감소하여 연간 도로 부문 소비는 0.8% 감소. 전기차의 빠른 증가로 전기 소비는 50.1% 증가
- 항공 부문 소비는 운항 편수가 전년 동월 대비 1.7% 증가했으나, 지난 6월 이후 항공유 통계 수집 실무단의 통계 작성 기준 변경으로 감소세를 지속하는 가운데 전년 동월 대비 62.8% 감소
- 해운 부문 소비는 중유와 경유 소비가 각각 전년 동월 대비 32.1%, 9.0% 증가하며 23.5% 증가

▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~12월	12월	1~12월	10월	11월	12월
수송 (백만 toe)	36.29	36.29	3.50	35.24	2.85	2.97	3.01
	(-0.9)	(-0.9)	(0.4)	(-2.9)	(-9.2)	(5.3)	(-13.9)
도로	33.86	33.86	3.32	33.59	2.76	2.88	2.90
	(-1.0)	(-1.0)	(1.3)	(-0.8)	(-5.5)	(8.9)	(-12.6)
국내해운	0.46	0.46	0.03	0.46	0.03	0.04	0.04
	(8.5)	(8.5)	(-22.0)	(-1.5)	(-12.0)	(12.1)	(23.5)
국내항공	1.67	1.67	0.12	0.90	0.03	0.03	0.04
	(-0.3)	(-0.3)	(-10.3)	(-46.0)	(-80.7)	(-71.9)	(-62.8)
철도	0.30	0.30	0.03	0.30	0.02	0.02	0.03
	(-9.9)	(-9.9)	(-13.6)	(-1.4)	(-1.8)	(0.9)	(-1.9)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%). 소비량은 정유사에서 공급한 양
자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



13. 건물 부문

□ 12월 건물 부문 소비는 기온효과와 가격효과로 난방수요가 감소하여 전년 동월 대비 6.8% 감소

- 가정 부문 소비는 온화한 동절기 날씨의 영향으로 도시가스, 열에너지, 등유를 중심으로 감소
 - 전국 평균기온은 2.4°C로 전년 동월 대비 3.7°C 높았고, 난방도일은 484.9도일로 19.2% 감소
- 상업 부문 소비는 서비스업 업황 개선세 둔화와 기온효과로 도시가스를 중심으로 감소
 - 서비스업 생산지수는 34개월 간 상승세를 지속하였으나, 에너지 다소비 업종인 도소매업과 숙박및음식점업을 포함한 일부 업종의 생산 부진으로 인해 올해 2분기부터 상승세가 지속 둔화. 특히, 음식점업 생산지수는 5월부터 8개월 연속 하락
- 주택용 도시가스 및 열 요금은 원료비 인상요인이 반영되어 전년 동월 대비 각각 5.3%, 13.0% 상승
 - 가격 상승에 더해 지난 겨울 난방비 대란에 따른 난방 소비 심리 위축 효과가 잔존하는 것으로 추정

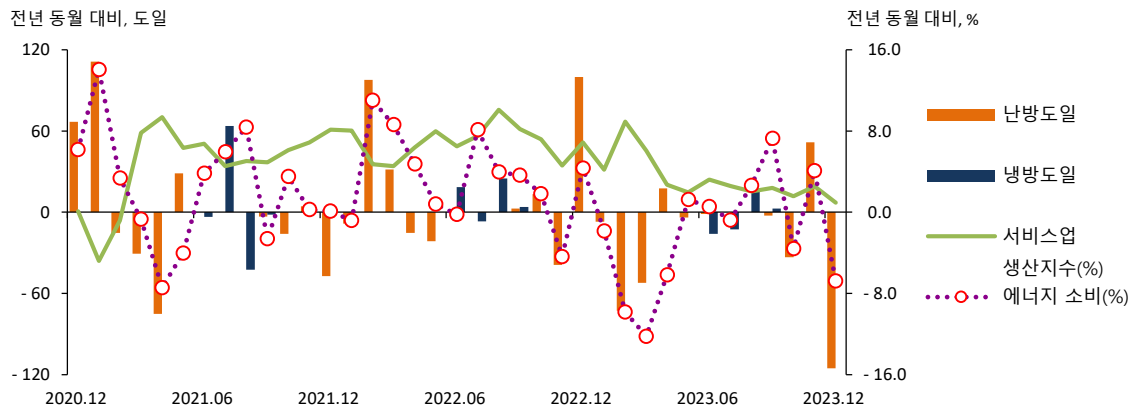
▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~12월	12월	1~12월	10월	11월	12월
건물 (백만 toe)	47.7	47.7	5.7	46.2	3.0	3.9	5.3
	(3.6)	(3.6)	(4.3)	(-3.2)	(-3.6)	(4.1)	(-6.8)
가정	23.6	23.6	3.3	21.8	1.2	1.9	3.0
	(2.7)	(2.7)	(5.6)	(-7.3)	(-10.2)	(2.8)	(-8.7)
상업	18.9	18.9	1.9	19.0	1.3	1.5	1.8
	(5.4)	(5.4)	(4.4)	(0.5)	(-0.2)	(4.4)	(-4.7)
공공	5.2	5.2	0.5	5.3	0.4	0.4	0.5
	(1.2)	(1.2)	(-3.1)	(2.0)	(8.6)	(8.9)	(-2.1)
난방도일(18°C)	2 567.1	2 567.1	600.3	2 347.8	101.6	303.3	484.9
	(6.8)	(6.8)	(20.0)	(-8.5)	(-24.6)	(20.5)	(-19.2)
냉방도일(24°C)	141.9	141.9	-	133.6	-	-	-
	(40.1)	(40.1)	-	(-5.8)	-	-	-
서비스업생산지수(2020=100)	112.3	112.3	129.3	115.8	115.2	116.9	130.5
	(6.9)	(6.9)	(6.9)	(3.2)	(1.6)	(2.5)	(0.9)

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

□ 12월 발전량은 원자력과 신재생·기타를 제외한 나머지 발전원의 발전이 감소하며 전년 동월 대비 5.7% 감소

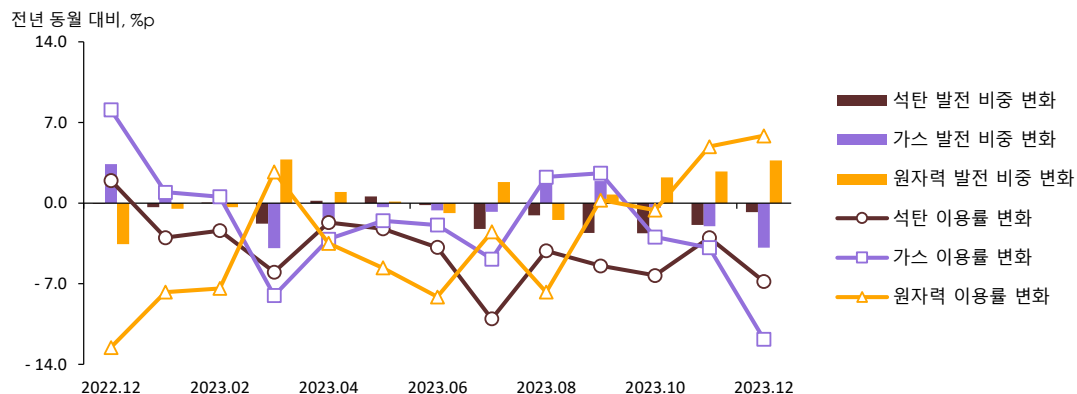
- 전기 소비가 전년 동월 대비 1.2% 감소한 가운데 석탄과 가스 발전을 중심으로 발전량이 감소
- 원자력 발전은 신한울1호기(1.4GW, 2022.12.7.) 가동과 예방정비 감소로 전년 동월 대비 7.0% 증가
- 신재생·기타 발전은 연료전지(27.7%), 수력(41.2%), 바이오(7.2%)를 위주로 전년 동월 대비 7.1% 증가
 - 연료전지와 바이오 발전은 전년 동월 이후의 설비증설 효과로, 수력은 강수일수 및 강수량 증가로 급증했으며, 태양광과 풍력 발전은 설비용량 증가에도 불구하고 일조시간 및 풍량 감소로 전년 동월 대비 각각 1.3%, 8.7% 감소
- 석탄 발전은 수도권 송전 제약 상황 속 급전 순위에서 우위에 있는 원자력, 신재생 발전 증가로 8% 가까이 감소했으며, 첨두부하를 담당하는 가스 발전은 전기 소비 감소 영향으로 18% 가까이 급감

▶ 에너지원별 발전량

	2022년p			2023년p			
		1~12월	12월	1~12월	10월	11월	12월
총발전량 (TWh)	594.4	594.4	55.6	588.0	45.0	47.6	52.4
	(3.1)	(3.1)	(4.1)	(-1.1)	(-1.7)	(2.9)	(-5.7)
석탄	193.2	193.2	18.9	184.9	13.1	14.5	17.4
	(-2.4)	(-2.4)	(3.9)	(-4.3)	(-9.9)	(-3.2)	(-7.9)
석유	2.0	2.0	0.2	1.5	0.1	0.1	0.1
	(-16.5)	(-16.5)	(9.0)	(-24.4)	(-20.6)	(-37.0)	(-38.2)
가스	163.6	163.6	16.9	157.7	11.2	12.1	13.9
	(-2.8)	(-2.8)	(17.2)	(-3.6)	(-3.4)	(-4.6)	(-17.7)
원자력	176.1	176.1	15.2	180.5	15.1	15.7	16.3
	(11.4)	(11.4)	(-7.9)	(2.5)	(5.2)	(12.2)	(7.0)
신재생·기타	59.6	59.6	4.4	63.4	5.5	5.1	4.7
	(18.9)	(18.9)	(7.4)	(6.4)	(6.1)	(17.0)	(7.1)
석탄+원자력+신재생·기타	428.9	428.9	38.5	428.8	33.7	35.3	38.4
	(5.6)	(5.6)	(-0.8)	(-0.0)	(-1.1)	(5.9)	(-0.3)

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

▶ 주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 변화



<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2020년	2021년	2022년				2023년			
				10월	11월	12월		10월	11월	12월
GDP (조원)	1 839.5 (-0.7)	1 918.7 (4.3)	1 968.8 (2.6)	-	-	513.8 (1.4)	1 995.6 (1.4)	-	-	525.1 (2.2)
민간소비	851.0 (-4.8)	881.4 (3.6)	917.8 (4.1)	-	-	235.7 (3.3)	934.3 (1.8)	-	-	237.9 (0.9)
설비투자	166.6 (7.2)	182.1 (9.3)	180.5 (-0.9)	-	-	49.0 (6.5)	181.4 (0.5)	-	-	47.3 (-3.6)
건설투자	269.3 (1.5)	265.0 (-1.6)	257.6 (-2.8)	-	-	70.5 (-1.8)	261.0 (1.3)	-	-	69.2 (-1.9)
소비자물가지수 (2020=100)	100.0	102.5	107.7	109.2	109.1	109.3	111.6	113.3	112.7	112.7
대미환율 (원)	1 180.3	1 144.0	1 291.4	1 426.7	1 364.1	1 296.2	1 305.7	1 350.7	1 310.4	1 304.0
기준금리 (%)	0.7	0.6	2.1	3.0	3.3	3.3	3.5	3.5	3.5	3.5
경기동행지수 (2020=100)	100.0	103.7	108.2	109.3	109.1	108.8	110.2	110.9	111.0	111.1
광공업생산지수 (2020=100)	100.0	108.5	109.6	105.8	107.5	109.2	106.7	107.9	114.1	115.9
제조업가동률지수 (2020=100)	100.0	105.0	104.8	101.6	103.2	103.3	100.8	102.0	106.5	104.2
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.3	12.9	14.0	9.6	- 1.4	13.7	14.7	7.9	2.4
- 전년동기대비 기온차	- 0.4	0.3	- 0.4	- 1.2	1.3	- 3.2	0.7	0.8	- 1.7	3.7
난방도일	2 448.0 (3.3)	2 404.7 (-1.8)	2 567.1 (6.8)	134.8 (11.0)	251.6 (-13.4)	600.3 (20.0)	2 347.8 (-8.5)	101.6 (-24.6)	303.3 (20.5)	484.9 (-19.2)
냉방도일	85.2 (-29.2)	101.3 (18.9)	141.9 (40.1)	-	-	-	133.6 (-5.8)	-	-	-
에너지원단위	0.16 (-2.8)	0.16 (0.8)	0.16 (-1.9)	-	-	0.15 (-4.2)	0.15 (-3.8)	-	-	0.15 (-2.2)
1인당 소비										
석유제품 (bbl)	14.5 (-5.6)	15.6 (7.7)	15.5 (-1.1)	1.2 (-5.2)	1.2 (-3.2)	1.4 (-5.6)	14.7 (-4.8)	1.2 (-0.4)	1.2 (1.0)	1.3 (-9.3)
전기 (MWh)	9.6 (-2.2)	10.1 (4.9)	10.4 (3.1)	0.8 (1.5)	0.8 (-0.4)	0.9 (-0.2)	10.3 (-0.2)	0.8 (-1.4)	0.8 (1.2)	0.9 (-1.2)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (-2.1)	0.4 (3.4)	0.5 (3.1)	0.0 (-0.7)	0.0 (-8.5)	0.1 (5.7)	0.4 (-7.5)	0.0 (-9.9)	0.0 (2.7)	0.1 (-8.2)
총에너지 (toe)	5.6 (-3.6)	5.9 (5.3)	5.9 (0.8)	0.5 (-3.2)	0.5 (-4.3)	0.6 (-0.9)	5.8 (-2.5)	0.5 (1.3)	0.5 (4.7)	0.5 (-5.3)

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			2023년				
				10월	11월	12월		10월	11월	12월
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	100.0 (-1.1)	105.5 (5.5)	110.6 (4.9)	109.4 (3.9)	112.0 (2.6)	126.0 (1.9)	111.7 (1.0)	111.0 (1.5)	114.5 (2.2)	126.5 (0.4)
광공업	100.0 (-0.3)	108.5 (8.5)	109.6 (1.0)	105.8 (-3.2)	107.5 (-5.5)	109.2 (-10.7)	106.7 (-2.6)	107.9 (2.0)	114.1 (6.1)	115.9 (6.1)
반도체	100.0 (22.7)	128.7 (28.7)	135.7 (5.4)	123.9 (-12.9)	111.7 (-22.6)	117.1 (-26.0)	133.0 (-2.0)	145.3 (17.3)	157.2 (40.7)	172.1 (47.0)
1차 철강	100.0 (-6.3)	105.1 (5.1)	96.3 (-8.4)	78.1 (-24.9)	79.3 (-25.8)	86.1 (-18.9)	98.9 (2.8)	100.0 (28.0)	95.8 (20.8)	96.2 (11.7)
시멘트	100.0 (-7.5)	102.8 (2.8)	100.0 (-2.8)	112.2 (3.5)	106.0 (-6.8)	94.2 (-16.1)	90.9 (-9.1)	92.5 (-17.6)	99.0 (-6.6)	86.8 (-7.9)
기초화학물질	100.0 (-7.1)	105.8 (5.8)	98.9 (-6.5)	92.0 (-11.5)	87.2 (-10.8)	96.7 (-12.6)	95.5 (-3.5)	89.5 (-2.7)	91.6 (5.0)	98.6 (2.0)
자동차	100.0 (-9.5)	106.1 (6.1)	115.8 (9.1)	121.5 (20.3)	136.1 (21.3)	131.0 (10.9)	127.6 (10.2)	125.1 (3.0)	133.8 (-1.7)	130.5 (-0.4)
전기장비	100.0 (-1.0)	108.7 (8.7)	112.6 (3.6)	113.2 (3.7)	113.8 (-1.1)	119.8 (-2.8)	111.0 (-1.4)	104.5 (-7.7)	106.3 (-6.6)	110.8 (-7.5)
서비스업	100.0 (-2.0)	105.0 (5.0)	112.3 (6.9)	113.4 (7.2)	114.0 (4.6)	129.3 (6.9)	115.8 (3.2)	115.2 (1.6)	116.9 (2.5)	130.5 (0.9)
도소매	100.0 (-2.6)	104.3 (4.3)	107.1 (2.7)	109.2 (2.1)	109.1 (0.1)	112.3 (1.2)	106.4 (-0.6)	105.1 (-3.8)	109.4 (0.3)	111.4 (-0.8)
숙박·음식점	100.0 (-18.4)	101.9 (1.8)	119.1 (16.9)	127.6 (12.8)	119.9 (3.7)	129.9 (12.8)	120.0 (0.8)	121.1 (-5.1)	115.8 (-3.4)	127.0 (-2.2)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	45 359.6 (-4.5)	46 440.5 (2.4)	42 658.2 (-8.1)	3 417.4 (-9.0)	3 231.9 (-17.1)	3 568.4 (-9.8)	45 205.0 (6.0)	3 824.4 (11.9)	3 852.4 (19.2)	3 773.5 (5.7)
철강 - 조강 (천 톤)	67 078.8 (-6.1)	70 418.0 (5.0)	65 846.2 (-6.5)	5 151.1 (-10.9)	4 807.4 (-17.6)	5 232.3 (-11.8)	66 683.3 (1.3)	5 491.9 (6.6)	5 383.4 (12.0)	5 382.3 (2.9)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	30 542.7 (-4.4)	34 434.5 (12.7)	32 854.1 (-4.6)	2 395.1 (-18.5)	2 484.2 (-12.3)	2 618.8 (-16.0)	31 157.9 (-5.2)	2 697.5 (12.6)	2 611.7 (5.1)	2 827.8 (8.0)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 369.0 (-6.1)	15 764.6 (2.6)	13 852.5 (-12.1)	1 041.5 (-16.7)	1 077.1 (-13.6)	1 097.2 (-17.0)	12 973.5 (-6.3)	1 088.6 (4.5)	995.9 (-7.5)	1 150.8 (4.9)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 268.9 (-1.7)	23 224.7 (9.2)	22 129.4 (-4.7)	1 542.5 (-18.1)	1 520.4 (-19.4)	1 754.8 (-19.4)	21 472.1 (-3.0)	1 866.4 (21.0)	1 703.8 (12.1)	1 791.5 (2.1)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 506.8 (-11.2)	3 462.4 (-1.3)	3 756.5 (8.5)	327.5 (24.2)	379.8 (25.4)	353.4 (10.8)	4 240.3 (12.9)	341.0 (4.1)	370.1 (-2.5)	367.6 (4.0)

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

국제 에너지 가격

	2020년	2021년	2022년			2023년				
				10월	11월	12월		10월	11월	12월
원유 (USD/bbl)										
WTI	39.4 (-30.9)	67.9 (72.4)	94.2 (38.7)	87.0 (7.2)	84.4 (7.3)	76.5 (6.7)	77.6 (-17.6)	85.5 (-1.8)	77.4 (-8.3)	72.1 (-5.7)
Dubai	42.2 (-33.6)	69.3 (64.1)	96.4 (39.1)	91.2 (11.7)	86.3 (7.4)	77.2 (5.5)	82.1 (-14.8)	89.7 (-1.5)	83.6 (-3.1)	77.3 (0.1)
Brent	43.2 (-32.7)	70.8 (63.8)	98.9 (39.7)	93.6 (11.8)	90.9 (12.4)	81.3 (8.7)	82.2 (-16.9)	88.7 (-5.2)	82.0 (-9.7)	77.3 (-4.9)
수입단가 (CIF)	44.8 (-31.7)	70.2 (56.9)	102.3 (45.6)	100.9 (27.7)	94.8 (14.7)	89.5 (12.7)	85.9 (-16.0)	94.4 (-6.4)	91.2 (-3.8)	85.9 (-4.1)
천연가스										
Henry Hub (USD/MMBtu)	2.1 (-15.9)	3.7 (74.6)	6.5 (75.2)	6.1 (9.2)	6.4 (25.6)	5.8 (49.3)	2.7 (-59.1)	3.1 (-48.2)	3.1 (-52.5)	2.5 (-56.0)
TTF (USD/MMBtu)	3.2 (-32.4)	16.0 (396.1)	40.1 (150.0)	38.4 (24.4)	35.9 (29.5)	36.7 (-2.6)	13.0 (-67.5)	14.6 (-62.1)	14.5 (-59.7)	11.6 (-68.5)
JKM (USD/MMBtu)	4.2 (-25.1)	17.9 (324.7)	33.9 (89.5)	33.0 (-0.8)	28.4 (-15.6)	32.3 (-14.5)	14.4 (-57.3)	16.3 (-50.6)	17.0 (-40.0)	14.0 (-56.6)
수입단가 (USD/톤, CIF)	390.2 (-22.8)	550.8 (41.2)	1 053.5 (91.3)	1 247.3 (86.5)	1 259.0 (56.3)	1 255.2 (40.6)	781.8 (-25.8)	628.5 (-49.6)	643.1 (-48.9)	768.8 (-38.8)
석탄 (USD/톤)										
호주산	60.3 (-22.8)	136.0 (125.8)	356.3 (161.9)	390.4 (65.8)	348.6 (126.7)	400.9 (143.5)	174.8 (-50.9)	139.5 (-64.3)	123.2 (-64.7)	144.3 (-64.0)
국내도입단가 (CIF)	77.7 (-22.9)	115.1 (48.1)	226.3 (96.7)	230.1 (61.8)	204.0 (15.6)	204.6 (9.1)	169.7 (-25.0)	151.6 (-34.1)	145.1 (-28.9)	144.3 (-29.5)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	46.7 (-35.7)	80.3 (72.2)	115.2 (43.4)	94.9 (-3.8)	98.5 (3.7)	89.4 (1.7)	98.8 (-14.3)	98.9 (4.2)	98.0 (-0.5)	91.3 (2.1)
등유	44.7 (-42.1)	75.1 (67.9)	126.7 (68.6)	123.4 (32.6)	121.2 (35.9)	110.5 (32.3)	104.6 (-17.4)	113.6 (-8.0)	106.5 (-12.1)	101.5 (-8.2)
경유	49.4 (-36.8)	77.6 (57.2)	135.3 (74.3)	137.3 (43.7)	127.8 (39.6)	114.0 (32.7)	106.4 (-21.4)	117.5 (-14.4)	106.5 (-16.7)	99.8 (-12.5)
중유	39.2 (-31.9)	64.4 (64.3)	82.3 (27.8)	62.2 (-19.8)	65.5 (-7.9)	59.6 (-9.5)	71.8 (-12.8)	76.3 (22.6)	72.5 (10.7)	68.8 (15.5)
프로판 (USD/ton)	397.1 (-8.6)	647.9 (63.2)	737.1 (13.8)	590.0 (-26.3)	610.0 (-29.9)	650.0 (-18.2)	575.0 (-22.0)	600.0 (1.7)	610.0 -	610.0 (-6.2)
부탄 (USD/ton)	403.8 (-8.6)	629.6 (55.9)	734.2 (16.6)	560.0 (-29.6)	610.0 (-26.5)	650.0 (-13.3)	577.1 (-21.4)	615.0 (9.8)	620.0 (1.6)	620.0 (-4.6)
납사	40.5 (-28.9)	70.6 (74.6)	83.1 (17.7)	71.4 (-15.3)	73.8 (-12.2)	65.7 (-15.4)	69.1 (-16.8)	70.3 (-1.5)	69.4 (-6.0)	72.3 (10.0)

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

	2020년	2021년	2022년			2023년				
				10월	11월	12월		10월	11월	12월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 381.6 (-6.1)	1 590.5 (15.1)	1 812.4 (14.0)	1 666.7 (-2.7)	1 650.3 (-5.0)	1 563.8 (-5.0)	1 643.0 (-9.3)	1 775.9 (6.6)	1 684.1 (2.0)	1 600.6 (2.4)
경유 (원/리터)	1 189.8 (-11.2)	1 391.3 (16.9)	1 841.8 (32.4)	1 838.4 (21.8)	1 879.2 (21.3)	1 783.3 (21.4)	1 558.7 (-15.4)	1 690.3 (-8.1)	1 628.2 (-13.4)	1 526.3 (-14.4)
중유 (원/리터)	573.6 (-22.9)	731.7 (27.6)	1 115.2 (52.4)	1 050.8 (29.2)	1 142.2 (31.7)	986.7 (14.9)	931.5 (-16.5)	992.6 (-5.5)	1 024.1 (-10.3)	994.7 (0.8)
프로판 (원/kg)	1 850.7 (-1.0)	2 092.6 (13.1)	2 479.6 (18.5)	2 469.8 (14.2)	2 455.4 (6.2)	2 449.7 (1.6)	2 372.2 (-4.3)	2 367.9 (-4.1)	2 416.6 (-1.6)	2 420.1 (-1.2)
부탄 (원/리터)	791.1 (-1.9)	931.8 (17.8)	1 081.7 (16.1)	1 049.5 (7.0)	1 032.2 (-2.0)	1 021.4 (-6.1)	957.6 (-11.5)	940.3 (-10.4)	970.8 (-5.9)	970.8 (-5.0)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	15.1 (-3.6)	14.2 (-5.7)	16.6 (16.7)	19.7 (38.4)	19.7 (38.4)	19.7 (38.4)	20.4 (22.9)	20.7 (5.3)	20.7 (5.3)	20.7 (5.3)
일반용(1)	14.9 (-4.7)	13.9 (-6.5)	16.3 (17.3)	19.3 (39.7)	19.3 (39.7)	19.5 (38.6)	20.1 (23.3)	20.4 (5.4)	20.4 (5.4)	20.6 (5.2)
업무난방용	15.1 (-6.4)	17.2 (14.2)	28.7 (66.6)	35.6 (89.4)	35.3 (65.3)	36.2 (53.8)	26.0 (-9.3)	23.4 (-34.3)	21.8 (-38.3)	23.0 (-36.5)
산업용	12.6 (-8.4)	14.4 (14.2)	25.9 (79.9)	32.6 (109.1)	32.4 (77.9)	34.1 (60.1)	23.3 (-9.9)	20.5 (-37.2)	18.9 (-41.6)	21.0 (-38.5)
열 (원/Mcal)										
주택용	66.2 (0.7)	65.2 (-1.4)	74.1 (13.7)	89.9 (37.8)	89.9 (37.8)	89.9 (37.8)	96.1 (29.6)	101.6 (13.0)	101.6 (13.0)	101.6 (13.0)
업무용	85.9 (0.7)	84.7 (-1.4)	96.3 (13.7)	116.7 (37.8)	116.7 (37.8)	116.7 (37.8)	124.7 (29.6)	131.9 (13.0)	131.9 (13.0)	131.9 (13.0)
공공용	75.1 (0.7)	74.0 (-1.4)	84.1 (13.7)	101.9 (37.8)	101.9 (37.8)	101.9 (37.8)	108.9 (29.6)	115.2 (13.0)	115.2 (13.0)	115.2 (13.0)
전기 (원/kWh)										
주택용	147.3 -	142.3 (-3.4)	147.8 (3.9)	154.6 (8.6)	154.6 (8.6)	154.6 (8.6)	171.3 (15.9)	174.0 (12.5)	174.0 (12.5)	174.0 (12.5)
일반용	84.4 -	79.4 (-5.9)	84.9 (7.0)	72.5 (20.4)	99.6 (14.1)	99.6 (14.1)	108.4 (27.7)	91.9 (26.8)	119.0 (19.5)	119.0 (19.5)
산업용	96.0 -	91.0 (-5.2)	98.8 (8.6)	95.0 (29.3)	125.0 (20.8)	125.0 (20.8)	131.5 (33.0)	114.4 (20.4)	157.9 (26.3)	157.9 (26.3)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

총에너지 소비

	2020년	2021년	2022년				2023년p			
				10월	11월	12월		10월	11월	12월
석탄 (백만 톤)	119.9 (-12.3)	119.9 (-0.0)	115.0 (-4.1)	8.6 (-8.3)	8.8 (-12.9)	10.4 (-4.3)	107.7 (-6.3)	8.3 (-3.6)	8.6 (-2.0)	9.5 (-8.3)
- 원료탄 제외	95.2 (-13.9)	94.4 (-0.8)	91.4 (-3.2)	6.7 (-9.1)	7.0 (-13.1)	8.4 (-3.3)	83.9 (-8.1)	6.3 (-5.2)	6.6 (-4.7)	7.5 (-10.6)
석유 (백만 bbl)	775.7 (-4.0)	830.7 (7.1)	814.5 (-1.9)	64.4 (-5.9)	65.2 (-3.2)	75.7 (-5.2)	779.9 (-4.3)	64.6 (0.4)	66.4 (1.9)	69.1 (-8.7)
천연가스 (백만 톤)	41.5 (1.2)	45.8 (10.4)	45.6 (-0.5)	3.0 (-8.3)	3.6 (-9.7)	5.7 (13.0)	43.9 (-3.7)	3.0 (-1.1)	3.9 (9.3)	5.0 (-12.4)
원자력 (TWh)	160.2 (9.8)	158.0 (-1.4)	176.1 (11.4)	14.4 (6.8)	14.0 (3.2)	15.2 (-7.9)	180.5 (2.5)	15.1 (5.2)	15.7 (12.2)	16.3 (6.9)
열 (백만 toe)	0.1 (10.2)	0.1 (-7.6)	0.1 (2.6)	0.0 (-26.5)	0.0 (-13.1)	0.0 (-13.1)	0.1 (4.9)	0.0 (24.5)	0.0 (-16.4)	0.0 (25.6)
신재생·기타 (백만 toe)	13.4 (10.8)	15.0 (11.7)	16.7 (10.9)	1.4 (16.3)	1.2 (5.9)	1.3 (-2.1)	17.6 (5.8)	1.4 (2.2)	1.5 (17.7)	1.4 (2.9)
총에너지 (백만 toe)	288.4 (-3.4)	303.2 (5.1)	305.1 (0.6)	23.2 (-3.4)	24.0 (-4.4)	29.0 (-1.1)	297.6 (-2.5)	23.6 (1.3)	25.1 (4.8)	27.5 (-5.2)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2020년	2021년	2022년				2023년p			
				10월	11월	12월		10월	11월	12월
석탄	25.2	24.0	22.8	22.5	22.2	21.7	22.0	21.5	20.9	21.0
- 원료탄 제외	19.3	18.1	17.4	16.6	16.8	16.8	16.4	15.6	15.3	15.8
석유	39.3	40.1	39.9	41.9	41.0	38.5	39.8	42.6	40.8	38.4
가스	18.9	19.8	19.5	16.6	19.2	24.0	19.3	16.3	19.2	22.9
원자력	11.8	11.1	12.3	13.2	12.4	11.2	12.9	13.7	13.3	12.6
열	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
신재생·기타	4.7	5.0	5.5	5.9	5.2	4.6	5.9	5.9	5.8	4.9
총에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

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

최종 소비

(단위 백만 toe)

	2020년	2021년	2022년	2023년p			2023년p	10월	11월	12월
				10월	11월	12월				
산업	124.0 (-4.0)	133.0 (7.2)	130.5 (-1.9)	10.0 (-8.0)	10.4 (-5.5)	11.3 (-7.3)	126.2 (-3.3)	10.3 (3.1)	10.6 (2.0)	10.9 (-3.7)
수송	34.7 (-6.6)	36.6 (5.4)	36.3 (-0.9)	3.1 (8.2)	2.8 (-6.1)	3.5 (0.4)	35.2 (-2.9)	2.8 (-9.2)	3.0 (5.3)	3.0 (-13.9)
가정	22.4 (4.1)	22.9 (2.6)	23.6 (2.7)	1.4 (0.9)	1.9 (-7.8)	3.3 (5.6)	21.8 (-7.3)	1.2 (-10.2)	1.9 (2.8)	3.0 (-8.7)
상업	17.7 (-5.5)	17.9 (1.7)	18.9 (5.4)	1.3 (2.8)	1.4 (-0.5)	1.9 (4.4)	19.0 (0.5)	1.3 (-0.2)	1.5 (4.4)	1.8 (-4.7)
공공	5.0 (-3.5)	5.2 (4.0)	5.2 (1.2)	0.4 (1.5)	0.4 (-0.7)	0.5 (-3.1)	5.3 (2.0)	0.4 (8.6)	0.4 (8.9)	0.5 (-2.1)
최종 소비	203.7 (-3.8)	215.7 (5.8)	214.5 (-0.5)	16.2 (-3.4)	16.9 (-5.4)	20.6 (-3.0)	207.6 (-3.2)	16.1 (-0.6)	17.5 (3.0)	19.3 (-6.3)
석탄 (백만 톤)	49.2 (-5.2)	51.0 (3.6)	47.8 (-6.2)	3.8 (-9.7)	3.9 (-13.2)	4.0 (-10.5)	47.0 (-1.7)	4.0 (5.6)	4.1 (4.2)	3.9 (-2.2)
석유제품 (백만 bbl)	752.3 (-5.5)	809.1 (7.6)	798.9 (-1.3)	62.9 (-5.4)	63.6 (-3.4)	73.7 (-5.8)	761.0 (-4.7)	62.6 (-0.4)	64.3 (1.0)	66.9 (-9.2)
- 비에너지유 제외	336.2 (-5.3)	350.6 (4.3)	345.8 (-1.4)	29.8 (4.1)	27.8 (-4.6)	35.8 (4.1)	333.4 (-3.6)	26.9 (-9.7)	28.8 (3.8)	30.7 (-14.3)
전기 (TWh)	496.9 (-2.1)	520.3 (4.7)	535.4 (2.9)	41.3 (1.3)	41.5 (-0.6)	45.8 (-0.3)	534.7 (-0.1)	40.8 (-1.3)	42.0 (1.3)	45.3 (-1.2)
도시가스 (십억 m³)	22.0 (-2.0)	22.7 (3.3)	23.4 (2.9)	1.3 (-0.9)	1.8 (-8.6)	3.1 (5.5)	21.7 (-7.4)	1.2 (-9.8)	1.9 (2.8)	2.8 (-8.1)
열 (천 toe)	2.6 (4.9)	2.7 (4.2)	2.9 (9.1)	0.1 (8.6)	0.2 (-13.0)	0.5 (18.4)	2.6 (-10.7)	0.1 (-19.0)	0.3 (19.1)	0.5 (-17.2)
신재생·기타 (천 toe)	6.7 (2.5)	7.1 (7.1)	7.3 (1.7)	0.5 (3.7)	0.6 (-4.2)	0.6 (-11.5)	7.3 (0.5)	0.6 (1.3)	0.6 (11.3)	0.7 (5.1)

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

최종 소비 비중

(단위 %)

	2020년	2021년	2022년	2023년p			2023년p	10월	11월	12월
				10월	11월	12월				
산업	60.9	61.7	60.8	61.7	61.4	55.1	60.8	64.0	60.8	56.6
수송	17.1	17.0	16.9	19.3	16.7	17.0	17.0	17.6	17.0	15.6
가정	11.0	10.6	11.0	8.4	11.1	16.0	10.5	7.6	11.1	15.6
상업	8.7	8.3	8.8	8.3	8.4	9.4	9.2	8.3	8.5	9.5
공공	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.6
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	15.3	15.0	14.3	14.9	14.6	12.5	14.5	15.8	14.8	13.1
석유제품	47.0	47.9	47.4	49.6	47.8	45.7	46.6	49.3	47.0	44.2
- 비에너지유 제외	22.0	21.6	21.4	24.5	21.7	23.0	21.1	22.0	21.8	20.9
전기	21.0	20.7	21.5	21.9	21.0	19.2	22.1	21.7	20.7	20.2
도시가스	12.1	11.8	12.2	9.3	12.0	16.9	12.0	9.0	12.4	16.7
열	1.3	1.3	1.4	0.9	1.4	2.7	1.3	0.7	1.6	2.4
신재생·기타	3.3	3.3	3.4	3.4	3.3	3.0	3.5	3.4	3.5	3.4

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

에너지 설비 관련 통계

	2021년	2022년				2023년			
			10월	11월	12월		10월	11월	12월
총 발전용량 (GW)	134.0 (37.3)	138.0 (3.0)	136.0 (1.9)	136.3 (1.8)	138.0 (3.0)	144.4 (4.6)	143.8 (5.7)	144.1 (5.7)	144.4 (4.6)
원자력	23.3 (7.1)	24.7 (6.0)	23.3 -	23.3 -	24.7 (6.0)	24.7 -	24.7 (6.0)	24.7 (6.0)	24.7 -
유연탄	36.9 (1.3)	37.3 (1.0)	37.3 (-0.4)	37.3 (-0.4)	37.3 (1.0)	38.2 (2.5)	38.3 (2.6)	38.2 (2.5)	38.2 (2.5)
가스	41.2 -	41.2 -	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)	41.2 -	43.2 (4.8)	43.2 (4.8)	43.2 (4.8)	43.2 (4.8)
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

	2021년	2022년				2023년			
			10월	11월	12월		10월	11월	12월
도시가스 수요가수 (백만)	20.5 (2.0)	20.9 (1.7)	20.7 (2.1)	20.9 (2.3)	20.9 (1.7)	21.1 (1.3)	20.9 (0.8)	21.0 (0.6)	21.1 (1.3)
자동차 등록대수 (백만 대)	24.9 (2.2)	25.5 (2.4)	25.4 (2.4)	25.5 (2.4)	25.5 (2.4)	25.9 (1.7)	25.9 (1.8)	25.9 (1.8)	25.9 (1.7)
- 휘발유	11.8 (3.1)	12.1 (2.6)	12.0 (2.7)	12.0 (2.7)	12.1 (2.6)	12.3 (2.0)	12.3 (2.3)	12.3 (2.2)	12.3 (2.0)
- 경유	9.9 (-1.2)	9.8 (-1.2)	9.8 (-1.1)	9.8 (-1.1)	9.8 (-1.2)	9.5 (-2.6)	9.5 (-2.4)	9.5 (-2.6)	9.5 (-2.6)
- LPG	1.9 (-1.7)	1.9 (-2.1)	1.9 (-1.9)	1.9 (-2.0)	1.9 (-2.1)	1.8 (-3.8)	1.8 (-3.8)	1.8 (-3.9)	1.8 (-3.8)
- 하이브리드	0.9 (34.0)	1.1 (28.5)	1.1 (29.1)	1.1 (28.8)	1.1 (28.5)	1.5 (32.1)	1.4 (31.0)	1.4 (31.9)	1.5 (32.1)

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 온도와와의 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 2024, NO.144

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 김성균
울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543
www.keei.re.kr / ISSN 2287-2205

에너지경제연구원

