Series No.133

KEEI

에너지수급동향

MONTHLY **KOREA ENERGY TRENDS**

KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

2023/04

COAL	-7.3%
PETROLEUM	-11.0%
GAS	-2.8%
NUCLEAR	-2.8%
NEW & RENEWABLE	-10.1%

JANUARY. 2023

에너지경제연구원

본 동향 자료는 2023년 1월까지의 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

□ 1월 광공업생산지수는 자동차 등을 제외한 대부분 업종의 생산 부진으로 4개월 연속 하락

- 반도체 생산지수는 국내외 경기 둔화로 인한 수요 부진이 지속되며 수출액이 감소(-44.5%)하고, 가동률이 크게 하락(-40.4%, 지수 기준)하는 등 6개월 연속 하락세가 심화되며 전년 동월 대비 약 34% 하락
- 기초화학 생산지수는 수요 위축으로 인한 업황 부진, 정기보수 연장 등으로 전년 동월 대비 11.2% 하락
- 철강 생산지수는 건설경기 부진에 따른 수요 둔화, 수출 부진, 태풍 힌남노 여파 등으로 전년 동월 대비 약 18% 하락했으나, 포항제철소의 설비정상화 진행 등으로 하락 폭은 축소
- 자동차 생산지수는 반도체 수급 개선 등으로 9개월 연속 상승세를 지속하며 전년 동월 대비 10.7% 상승
  - 자동차 생산량은 설 연휴 등 근무일수 감소(-0.5일)에도 불구하고 차량용 반도체 수급난이 개선되어 현대차와 기아에서 신차 생산 및 주력 모델 생산량을 확대하는 등으로 증가

□ 서비스업 생산지수는 설 연휴, 여행수요 증가 등의 영향으로 전년 동월 대비 4.8% 상승

- 도소매업 생산지수는 전체 하위 업종에서 생산이 늘어 전년 동월 대비 1.0% 상승했으며, 금융·보험업 생산지수도 기준금리가 인상(연 3.25% → 3.5%, 2023.1.13)되는 등의 영향으로 10.4% 상승
- 숙박·음식점업 생산지수는 사회적 거리두기 해제 이후 처음 맞이하는 설 연휴와 여행수요가 지속 증가하는 등의 요인으로 전년 동월 대비 8.1% 상승

► 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2021년	2022년p				2023년p
		1월	1월		11월	12월	1월
GDP (조원)	1 915.8	-	-	1 964.8	-	512.2	-
	(4.1)	-	-	(2.6)	-	(1.3)	-
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	644.4	48.0	55.5	683.6	51.8	54.8	46.4
	(25.7)	(11.4)	(15.5)	(6.1)	(-14.2)	(-9.7)	(-16.4)
광공업생산지수 (2020=100)	108.2	104.4	110.4	109.7	106.8	108.7	96.0
	(8.2)	(9.9)	(5.7)	(1.4)	(-5.5)	(-10.5)	(-13.0)
반도체	126.8	104.7	141.1	136.5	108.3	114.7	93.3
	(26.8)	(22.6)	(34.8)	(7.7)	(-22.6)	(-25.1)	(-33.9)
기초화학물질	105.9	104.6	111.4	99.1	87.2	96.8	98.9
	(5.9)	(-8.0)	(6.5)	(-6.4)	(-10.9)	(-12.9)	(-11.2)
철강	105.2	104.6	110.0	96.3	79.3	86.1	90.3
	(5.2)	(1.6)	(5.2)	(-8.4)	(-25.9)	(-19.0)	(-17.9)
자동차	106.3	109.3	101.8	116.0	136.4	131.9	112.7
	(6.3)	(19.8)	(-6.9)	(9.1)	(21.4)	(11.4)	(10.7)
서비스업생산지수 (2020=100)	105.2	97.2	104.8	112.0	113.4	126.8	109.8
	(5.2)	(-4.4)	(7.8)	(6.5)	(3.8)	(6.4)	(4.8)
도·소매	105.3	101.3	104.9	107.1	109.1	112.3	106.0
	(5.3)	(-0.7)	(3.6)	(1.7)	(-0.8)	(0.3)	(1.0)
음식·숙박	101.9	77.5	105.3	119.1	120.1	130.0	113.8
	(1.9)	(-34.8)	(35.9)	(16.9)	(3.9)	(12.8)	(8.1)

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

2. 에너지 가격[1]

국제 에너지 가격

□ **1월 국제 유가는 미 달러 약세와 중국 석유 수요 회복 기대 등으로 전월 대비 4.1% 상승**

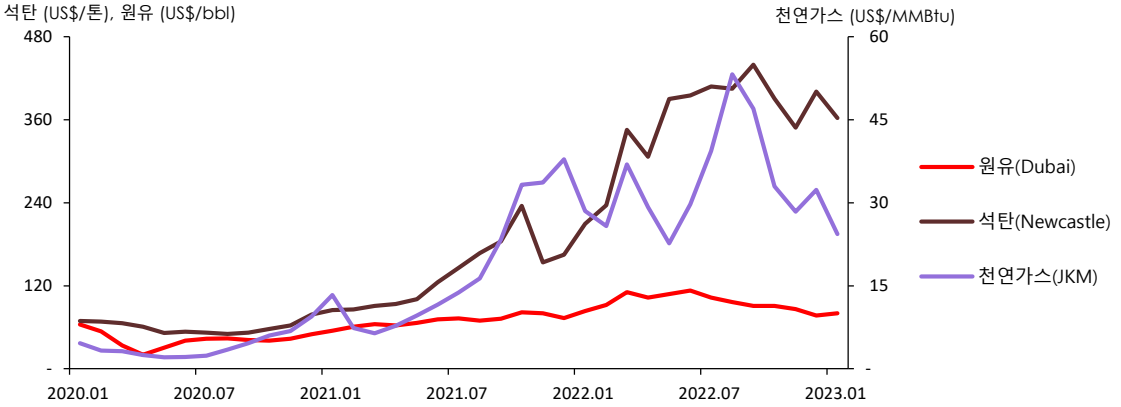
- 미국의 소비자물가 상승세 둔화가 지속되며 1월 31일과 2월 1일에 있을 FOMC에서 기준금리 인상폭이 25bp에 그칠 것이라는 시장의 기대감이 증가하였으며, 이에 따라 달러 인덱스가 전월 대비 1.7% 하락
- 중국의 코로나19 방역 조치 완화에 따른 중국 석유 수요 회복 기대감이 국제 유가에 상방 압력으로 작용
- 1월 국제 연료탄 가격은 유럽 등의 동절기 이상고온 현상으로 발전 수요가 감소하며 전월 대비 9.6% 하락
- 1월 국제 천연가스 가격은 난방수요 감소와 견조한 공급에 따른 공급과잉 현상으로 급락
  - 동북아시아와 유럽 지역의 온화한 동절기 날씨로 난방수요가 감소하였고, 1월 세계 LNG 수출량은 50.4 Bcm으로 전년 동월 대비 3.2% 증가하며 천연가스 가격에 하방 압력으로 작용

▶ **국제 에너지 가격 동향**

	2020년	2021년		2022년				2023년
			1월	1월		11월	12월	1월
원유 ($/bbl)	42.2	69.3	54.8	83.5	96.4	86.3	77.2	80.4
	(-33.6)	(64.2)	(10.0)	(14.0)	(39.1)	(-5.4)	(-10.5)	(4.1)
석탄 ($/톤)	60.2	136.4	84.9	209.6	357.1	348.6	400.9	362.3
	(-22.8)	(126.5)	(8.5)	(27.3)	(161.8)	(-10.7)	(15.0)	(-9.6)
천연가스 ($/MMBtu)								
TTF	3.2	16.1	7.3	28.2	40.2	35.9	36.7	19.8
	(-32.3)	(397.9)	(24.8)	(-25.0)	(149.6)	(-6.5)	(2.2)	(-46.1)
JKM	4.2	17.9	13.3	28.5	33.9	28.4	32.3	24.3
	(-24.9)	(325.7)	(40.9)	(-24.6)	(89.2)	(-13.9)	(14.0)	(-24.7)

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

▶ **주요 에너지 국제 가격 추이**



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

□ **1월 휘발유와 경유의 주유소 판매가격은 국제 가격 하락 등의 영향으로 전월 대비 각각 0.1%, 6.1% 하락**

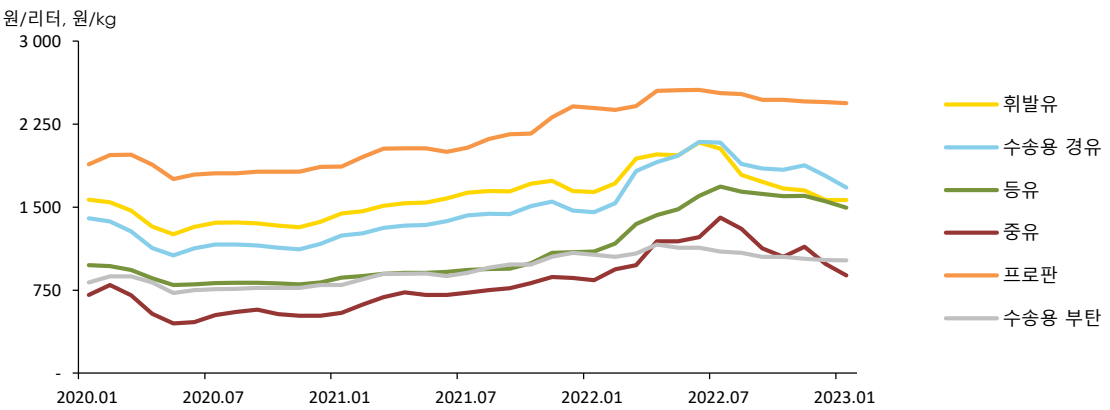
- 휘발유가는 12월 국제 휘발유 가격 하락에도 불구, 유류세 인하폭 축소의 영향으로 소폭 하락에 그쳤으나, 경유가는 국제 경유 가격 하락의 영향으로 전월 대비 6.1% 하락하며 두 유종 간의 격차는 축소
  - 2021년 11월 12일부터 시행해 온 유류세 인하는 2023년 4월까지 연장되었으며, 2023년 1월부터 휘발유의 유류세 인하율은 37%에서 25%로 축소, 경유의 유류세 인하율은 기존의 37%를 유지
- LPG 가격은 12월 아람코 LPG 계약가격 인상에도 불구, 1월 국내 공급가격이 인하 또는 동결되며 하락
  - 국내 LPG 수입사(E1, SK가스)에서 1월 프로판 공급가격을 소비자 부담을 고려하여 20.55원/kg 인하하였고, 1월 부탄 공급가격은 2022년 5월부터 시행해 온 판매부과금 인하(20.55원/kg)의 종료를 고려하여 동결
- 산업용 프로판 공급가격과 도시가스 소매요금이 전월 대비 각각 1.5%, 5.8% 하락한 영향으로 상대가격(프로판/도시가스)이 0.83으로 전월 대비 4.5% 상승하며 7개월 만에 반등

► **국내 에너지 가격 동향**

	2020년	2021년		2022년				2023년
			1월	1월		11월	12월	1월
휘발유 (원/리터)	1 381.3	1 591.2	1 441.8	1 635.2	1 812.7	1 650.3	1 563.8	1 562.9
	(-6.2)	(15.2)	(5.4)	(-0.7)	(13.9)	(-1.0)	(-5.2)	(-0.1)
수송용 경유 (원/리터)	1 189.5	1 392.0	1 242.4	1 453.5	1 843.4	1 879.2	1 783.3	1 675.4
	(-11.3)	(17.0)	(6.3)	(-1.0)	(32.4)	(2.2)	(-5.1)	(-6.1)
중유 (원/리터)	572.9	732.2	545.5	840.4	1 116.1	1 142.2	986.7	883.8
	(-23.0)	(27.8)	(5.1)	(-2.2)	(52.4)	(8.7)	(-13.6)	(-10.4)
프로판 (원/kg)	1 850.3	2 093.4	1 868.1	2 395.0	2 480.1	2 455.4	2 449.7	2 440.0
	(-1.0)	(13.1)	(0.2)	(-0.6)	(18.5)	(-0.6)	(-0.2)	(-0.4)
수송용 부탄 (원/리터)	790.8	932.3	797.2	1 071.8	1 081.8	1 032.2	1 021.4	1 019.7
	(-1.9)	(17.9)	(0.0)	(-1.4)	(16.0)	(-1.6)	(-1.0)	(-0.2)

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

► **국내 석유제품 가격 추이**



□ **1월 도시가스 소매요금은 민수용(주택용, 일반용)은 동결, 상업용(업무난방용, 산업용 등)은 5.5% 내외 하락**

- 주택용, 일반용 소매요금은 원료비, 도매공급비용, 소매공급비용이 동결되며 전월 수준 유지
  - 민수용 원료비는 누적된 인상요인에도 불구, 난방비 부담을 고려하여 15.6원/MJ로 동결
- 업무난방용, 산업용 소매요금은 상업용 원료비가 인하되어 전월 대비 각각 5.4%, 5.8% 하락
  - 상업용 원료비는 LNG 도입비용 하락분이 반영되어 전월 대비 6.2% 하락한 29.8원/MJ를 기록

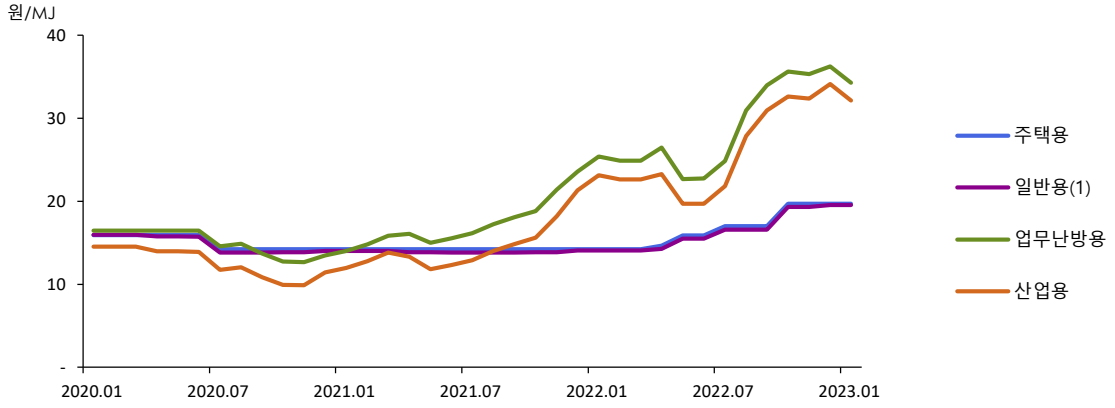
※ 도시가스 소매요금은 원료비, 도매공급비용, 소매공급비용으로 구성되며, 원료비가 소매요금의 대부분을 차지

□ **1월 전기요금은 기후환경요금과 전력량요금 인상으로 전월 대비 13.1원/kWh 상승**

- 기후환경요금은 지난해 4월(1.4원/kWh)에 이어 두번째 인상(1.7원/kWh)되었으며, 전력량요금은 지난해 4월(4.9원/kWh), 10월(7.4원/kWh) 인상에 이어 11.4원/kWh 인상
- 1분기 연료비조정단가는 25.0원/kWh으로 산정되었으나, 상하한 제한으로 5.0원/kWh 수준에서 동결

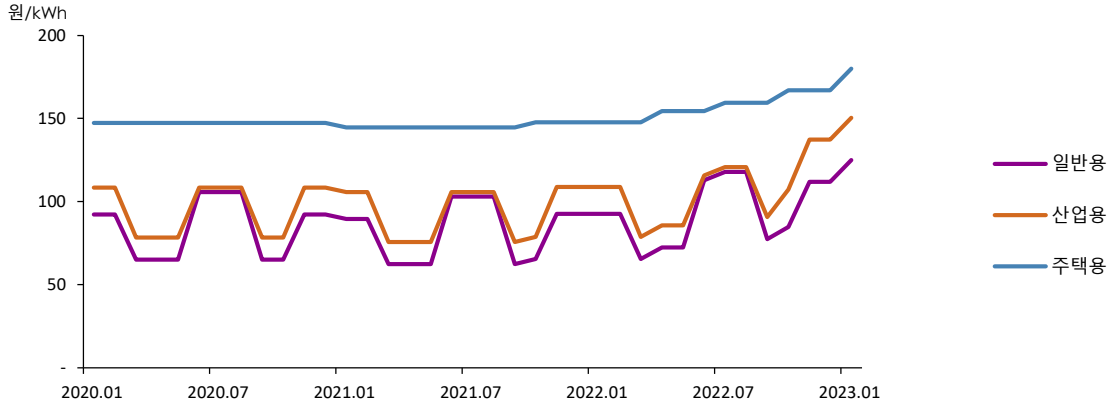
※ 기후환경요금은 신재생의무할당제(RPS) 이행비용, 온실가스 배출권거래제(ETS) 이행비용, 석탄발전 감축비용으로 구성

► **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

□ **1월 에너지 수입량은 대부분 에너지원의 수입량이 감소하여 전년 동월 대비 9.2% 감소**

- 원유 수입량은 국제 유가 하락세에도 운임료 인상에 따른 수입단가 상승 등으로 모든 지역의 수입 물량이 감소하여 전년 동월 대비 약 14% 급감. 중동산 원유 수입단가는 약 2% 증가하며 수입물량은 약 8% 감소
- 석유제품 수입량은 LPG, B-C유를 중심으로 감소하여 전년 동월 대비 약 8% 감소
  - LPG(프로판+부탄)는 국내 연료용 및 원료용 소비 감소 등으로 약 18% 감소했으며, B-C유는 국내 소비 둔화 등으로 약 30% 감소. 납사 수입량은 수입단가 하락(-8.6%) 등으로 3.7% 증가
- 유연탄 수입량은 작년 3월 국제 가격이 톤당 246.0 달러(호주 뉴캐슬)까지 상승한 이후 전년 동월 대비 높은 수준(약 5%)을 유지한 가운데, 발전 투입량 감소(-7.4%), 기저효과(37.3%) 등으로 4.9% 감소
- 천연가스 수입량은 국제 가격이 4개월 연속 하락했음에도 불구하고, 전년 동월 한국가스공사가 재고 관리를 위해 현물 도입 물량을 늘렸던 기저효과(13.0%) 등으로 전년 동월 대비 4.2% 감소
- 에너지 수입액(CIF 기준)은 주요 에너지원의 국제 가격 상승세가 둔화된 가운데, 에너지 수입량이 전년 동월 대비 9% 이상 감소하여 22개월 만에 증가에서 감소로 전환

► **에너지 수출입 및 국내 생산**

	2021년	2022년p				2023년p
		1월	1월		11월	12월	1월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	960.1	76.9	94.8	1 031.3	82.9	87.6	81.6
	(-2.1)	(-17.1)	(23.3)	(7.4)	(3.2)	(0.7)	(-13.9)
석유제품 (백만 bbl)	392.3	28.9	36.2	367.1	31.5	30.5	33.4
	(13.0)	(-26.7)	(25.4)	(-6.4)	(-0.1)	(-19.4)	(-7.9)
유연탄 (백만 톤)	119.6	7.9	10.8	120.2	10.1	10.5	10.3
	(1.7)	(-24.4)	(37.3)	(0.5)	(-3.1)	(4.6)	(-4.9)
무연탄 (백만 톤)	6.5	0.6	0.5	5.4	0.5	0.3	0.4
	(3.0)	(-2.2)	(-29.5)	(-16.8)	(-32.9)	(-31.5)	(-10.5)
천연가스 (백만 톤)	45.9	4.4	5.0	46.4	3.8	4.5	4.8
	(14.9)	(6.7)	(13.0)	(1.0)	(-2.1)	(16.9)	(-4.2)
에너지 수입량 (백만 toe)	324.3	25.7	31.5	331.1	27.2	28.8	28.6
	(3.9)	(-15.6)	(22.8)	(2.1)	(-0.8)	(0.4)	(-9.2)
에너지 수입액 (십억US$, CIF)	137.1	8.2	18.5	217.9	17.5	18.6	17.8
	(58.5)	(-32.4)	(125.2)	(59.0)	(19.4)	(17.9)	(-3.5)
수입액 비중 (%)	22.1	18.4	30.5	29.8	29.8	31.3	30.3
에너지 수입 의존도 (%)	94.7	95.9	95.6	94.2	94.8	97.1	95.6
국내 생산							
수력 (TWh)	3.1	0.2	0.2	3.5	0.2	0.2	0.2
	(-21.2)	(-14.4)	(-1.6)	(15.9)	(19.6)	(9.4)	(8.3)
무연탄 (백만 톤)	0.9	0.1	0.1	0.8	0.1	0.1	0.1
	(-11.9)	(-3.8)	(-6.5)	(-8.7)	(-13.8)	(-10.4)	(-23.6)
신재생·기타 (백만 toe)	14.4	1.2	1.3	15.9	1.2	1.3	1.2
	(13.9)	(15.9)	(16.3)	(10.8)	(5.4)	(-2.9)	(-10.7)

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

4. 에너지 소비

□ **1월 총에너지 소비는 경기 악화 등으로 모든 에너지원에서 줄며 전년 동월 대비 6.9% 감소**

- 석탄 소비는 발전용이 수도권 송전선로 제약 등으로 감소하고, 산업용도 경기 악화로 철강 및 시멘트용을 중심으로 감소세를 지속하며 전년 동월 대비 7.3% 감소
- 석유는 산업용이 석유화학 업황 부진 및 정기보수 등으로 석유화학에서의 소비를 중심으로 감소세를 이어가고 수송용도 휘발유 유류세 인하폭 축소, 해외여행 증가 등으로 감소하며 전년 동월 대비 5.8% 감소
- 가스(천연가스+도시가스)는 발전용이 전기 소비 증가와 기저 발전량 감소 등으로 증가했으나, 산업용이 경기 악화로 빠르게 감소(-14.5%)하고 건물용도 기온효과 등으로 감소하며 전년 동월 대비 3.0% 감소

□ **에너지 최종 소비는 건물 부문은 정체하고 산업과 수송 부문은 감소하여 전년 동월 대비 7.2% 감소**

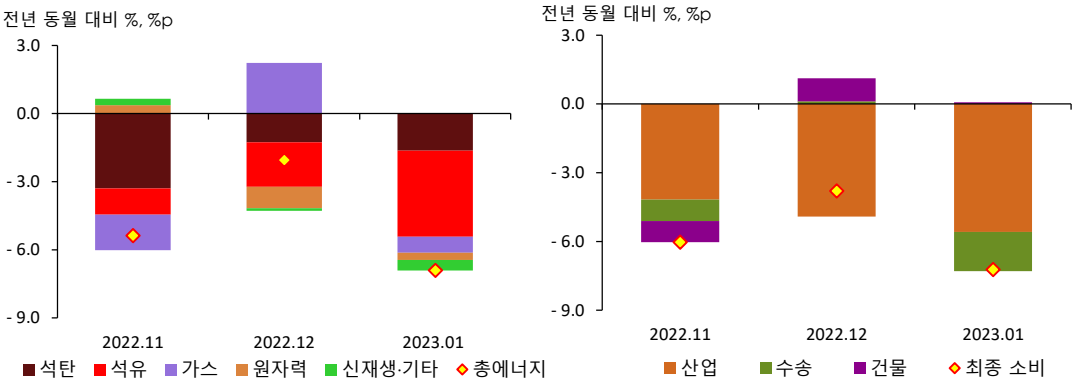
- 산업 부문 에너지 소비는 전반적인 제조업 경기 악화로 주요 에너지다소비업종을 비롯한 대부분의 업종에서 소비가 줄며 감소세가 확대되어 전년 동월 대비 10.0% 감소
- 수송 부문 에너지 소비는 1월 휘발유 유류세 인하폭 축소를 앞두고 전월 증가한 주유소 저장량으로 인한 정유사의 주유소 및 대리점 판매량 감소 등으로 전년 동월 대비 11.7% 감소
- 건물 부문의 소비는 난방도일 감소(-1.2%), 주택용 에너지 요금 상승, 연휴 재택시간 감소 등에 기인한 가정용에서의 감소가 서비스업 생산 증가에 따른 상업용의 증가로 상쇄되며 0.2% 증가

► **에너지 소비 동향**

	2021년	2022년p					2023년p
		1월	1월		11월	12월	1월
총에너지 (백만 toe)	**303.3**	**28.1**	**29.7**	**301.9**	**23.8**	**28.7**	**27.6**
	(5.2)	(3.0)	(5.4)	(-0.4)	(-5.4)	(-2.0)	(-6.9)
최종 소비 (백만 toe)	**215.8**	**20.3**	**21.6**	**213.5**	**16.8**	**20.4**	**20.1**
	(5.9)	(2.9)	(6.6)	(-1.1)	(-6.0)	(-3.8)	(-7.2)
- 원료용 제외	141.3	14.4	14.9	141.4	11.1	14.3	14.1
	(4.4)	(9.3)	(3.1)	(0.0)	(-6.2)	(0.4)	(-5.3)

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

□ **1월 석탄 소비는 산업 부문의 감소세가 지속되고 발전용도 다시 감소로 전환하며 전년 동월 대비 7.3% 감소**

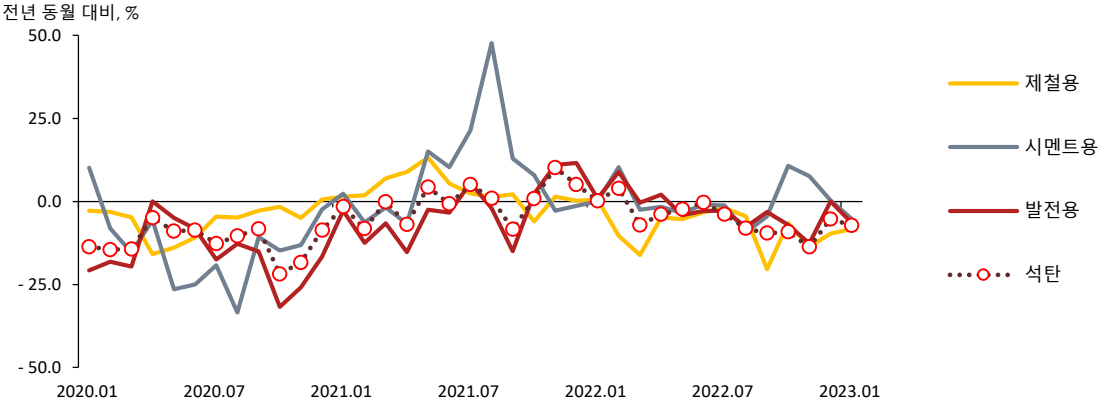
- ㅇ 철강에서의 소비는 전방 철강 수요 산업의 부진 지속으로 12개월 연속 감소하며 감소세를 지속
  - 제철용 원료탄 소비는 철강 생산이 감소(생산지수 -17.9%)하는 가운데 선철 생산량이 전년 동월 대비 3.5% 감소하며 감소세를 지속
  - 시멘트용 석탄 소비는 건설경기 부진으로 건축 착공면적, 건설경기 실사지수 등이 모두 줄며 전년 동월 대비 5.2% 감소로 감소세가 확대
- ㅇ 전월 소폭 증가했던 발전용 석탄 소비는 전월 급감(-7.9%)했던 원자력 발전 하락폭이 크게 축소되고 태양광 발전도 감소에서 반등하는 등으로 다시 전년 동월 대비 감소로 전환
  - 원자력 발전은 예방정비 증가 등으로 전년 동월 대비 2.8% 감소했으나, 신재생 발전량은 태양광, 풍력, 바이오 등에서의 증가로 전년 동월 대비 5.9% 증가
  - 동해안을 중심으로 수도권 송전선로 제약에 따른 석탄 발전 제한이 지속되는 가운데, 석탄 발전소 예방정비량도 증가(11.5%)하며 석탄 발전량과 발전용 석탄 소비가 감소

▶ **석탄 소비 동향**

	2021년	2022년p				2023년p
		1월	1월		11월	12월	1월
석탄 (백만 톤)	**119.9**	**10.8**	**10.9**	**113.9**	**8.7**	**10.3**	**10.1**
	(-0.0)	(-1.5)	(0.2)	(-5.0)	(-13.7)	(-5.3)	(-7.3)
산업	50.5	4.3	4.3	46.3	3.7	3.8	3.9
	(3.8)	(0.3)	(-0.7)	(-8.3)	(-15.3)	(-12.8)	(-8.5)
원료탄	25.5	2.2	2.2	23.3	1.8	2.0	2.0
	(3.0)	(0.9)	(1.2)	(-8.8)	(-13.5)	(-9.5)	(-8.8)
건물	0.4	0.1	0.0	0.4	0.1	0.1	0.0
	(-11.8)	(-4.0)	(-8.9)	(-5.1)	(-4.7)	(-14.8)	(-6.0)
발전	68.9	6.4	6.5	67.1	4.9	6.4	6.1
	(-2.5)	(-2.7)	(0.9)	(-2.6)	(-12.7)	(0.0)	(-6.5)

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

▶ **주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이**



6. 석유

□ **1월 석유의 최종 소비는 모든 부문에서 약 10% 수준으로 크게 감소하여 전년 동월 대비 12.1% 감소**

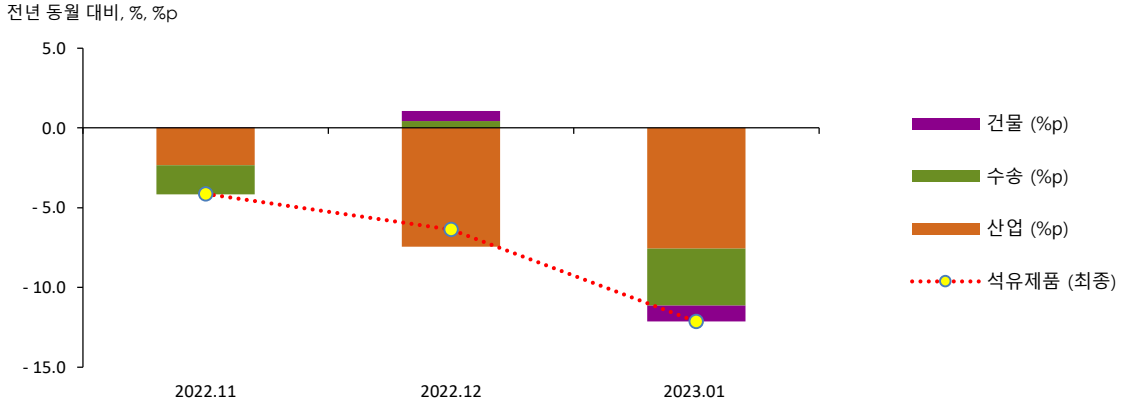
- ○ 산업 부문 소비는 석유화학의 업황 부진으로 원료용 소비가 감소하여 전년 동월 대비 12.2% 감소
  - 석유화학 주요 3대 제품의 생산이 전년 동월 대비 14% 이상 감소하며 국내 기초유분 생산이 11.3% 감소. 이에 따라 납사와 원료용 LPG 소비는 전년 동월 대비 각각 9.3%, 24.1% 감소
- ○ 수송 부문 소비는 도로 부문에서 휘발유 저장수요 감소와 경유 실수요 감소로 전년 동월 대비 12.0% 감소
  - 휘발유 소비는 이동 수요가 증가세를 유지하였으나 2023년 1월 휘발유의 유류세 인하폭 축소 이후 주유소와 대리점의 저장수요가 급감하여 전년 동월 대비 9.5% 감소
  - 경유 소비는 휘발유 대비 가격 역전 현상 지속과 경기 부진에 따른 실수요 감소로 전년 동월 대비 12.7% 감소. 항공유도 국내 운항 항공편 감소로 20% 가까이 감소하는 등 모든 유종의 소비가 감소
- ○ 건물 부문 소비는 난방비 부담 증가 우려 속에 가정 포함 모든 부문에서 난방용 소비 감소로 12.4% 감소

► 석유제품 부문별 소비 동향

	2021년	2022년p				2023년p
		1월	1월		11월	12월	1월
최종소비 (백만 bbl)	**809.1**	**65.9**	**75.9**	**795.6**	**63.1**	**73.2**	**66.7**
	(7.6)	(-5.2)	(15.2)	(-1.7)	(-4.1)	(-6.4)	(-12.1)
산업	505.8	39.9	47.1	493.8	39.1	42.1	41.4
	(9.4)	(-11.7)	(18.1)	(-2.4)	(-3.8)	(-12.1)	(-12.2)
납사	369.9	29.2	33.8	356.0	28.0	30.7	30.7
	(10.8)	(-14.1)	(15.8)	(-3.8)	(-5.7)	(-13.6)	(-9.3)
수송	259.0	19.7	22.6	257.7	20.1	25.1	19.9
	(5.6)	(3.8)	(14.6)	(-0.5)	(-5.6)	(1.3)	(-12.0)
건물	44.2	6.3	6.2	44.1	3.9	6.1	5.4
	(-1.1)	(18.1)	(-1.8)	(-0.3)	(0.4)	(9.1)	(-12.4)
발전투입 (백만 bbl)	**4.19**	**0.48**	**0.96**	**4.99**	**0.29**	**0.30**	**0.35**
	(9.4)	(16.8)	(101.8)	(19.2)	(-24.4)	(-6.7)	(-63.6)

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

□ **1월 천연가스 소비는 발전용이 증가했으나, 최종소비에서 감소하여 전년 동월 대비 3.3% 감소**

- 발전용 가스 소비는 전기 소비가 3.1% 증가한 가운데, 가스 발전 연료비 단가 상승(63.6%)에도 불구, 기저 발전량 감소(-2.5%) 및 신재생·기타 발전량 증가세 둔화 등의 영향으로 2개월 연속 증가

□ **최종가스 소비는 경기 둔화, 기온효과 등으로 산업용과 건물용이 모두 감소하여 5.3% 감소**

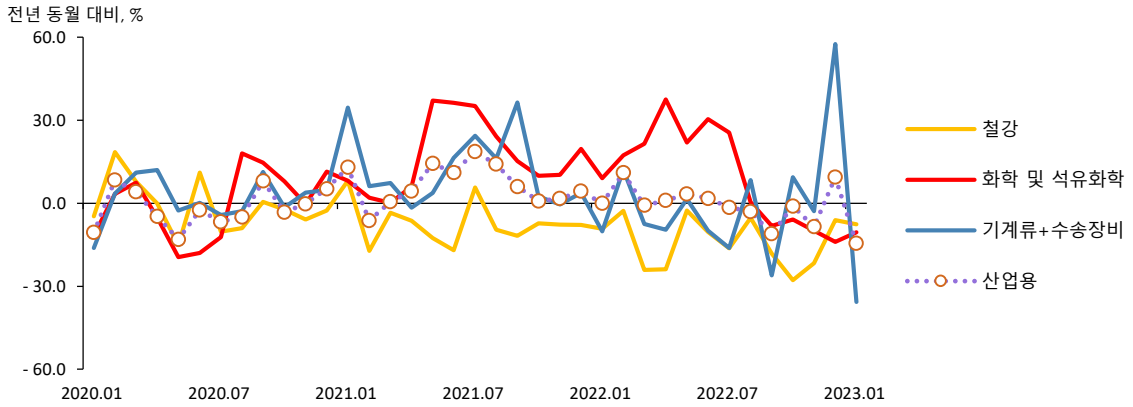
- 경기 악화로 철강과 석유화학에서의 소비는 감소세를 지속, 수송장비에서의[2] 소비는 전월 급등 효과로 감소, 기계류에서의 소비는 전년 동월 수준에 그치며 산업용 가스 소비가 14% 이상 빠르게 감소
- 건물 부문의 가스 소비는 상업용이 서비스업 생산이 늘어 증가(0.9%)했으나, 가정용 소비가 주택용 도시가스 요금 상승(2022.10), 난방도일 감소(-1.2%) 등의 영향으로 줄며(-2.3%) 감소

▶ 가스 소비 동향

	2021년	2022년p				2023년p
		1월	1월		11월	12월	1월
천연가스 (백만 톤)	**45.9**	**5.8**	**5.4**	**45.3**	**3.6**	**5.7**	**5.2**
	(10.6)	(18.1)	(-6.6)	(-1.1)	(-9.7)	(12.9)	(-3.3)
발전용	23.2	2.4	2.1	22.5	1.8	2.4	2.2
	(16.4)	(13.7)	(-12.9)	(-3.3)	(-3.3)	(17.4)	(3.8)
최종가스 (십억 Nm3)	**24.9**	**3.7**	**3.7**	**25.8**	**2.0**	**3.4**	**3.5**
	(3.4)	(16.1)	(-0.5)	(3.6)	(-7.5)	(8.0)	(-5.3)
산업	9.8	1.0	1.0	9.8	0.8	1.1	0.8
	(6.4)	(13.0)	(-0.0)	(0.3)	(-8.5)	(9.4)	(-14.5)
건물	14.1	2.6	2.6	15.0	1.2	2.2	2.6
	(2.0)	(18.4)	(-0.7)	(6.4)	(-7.1)	(7.9)	(-1.8)

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

▶ 주요 산업 업종별 가스 소비 추이



[2] 수송장비 제조업에서 가스 소비량은 LNG 운반선 시운전에 소비된 물량(해당월의 LNG 선적량- 하역량)을 포함.

8. 전기

□ **1월 전기 소비는 산업 부문에서 감소했으나 건물 부문에서 큰 폭으로 증가하여 전년 동월 대비 3.1% 증가**

○ 산업 부문 전기 소비는 기계류와 수송장비 업종에서 증가했으나 석유화학과 철강업에서 경기 둔화와 태풍 피해로 인한 생산차질 등으로 감소하여 작년 11월 이후 3개월 연속 감소

- 기계류에서는 반도체, 전자부품, 영상음향 등의 생산 감소에도 불구 통신 및 방송장비, 일차전지 및 축전지 등의 생산 증가로 전기 소비가 소폭(0.4%) 증가. 수송장비에서는 자동차, 기타운송장비의 생산 증가로 소비가 2.5% 증가
- 석유화학의 전기 소비는 업황 부진으로 인한 가동률 하락으로 2.9% 감소. 철강업의 소비는 전반적인 경기 둔화와 태풍 피해로 인한 생산 차질 등으로 3.0% 감소.

○ 건물 부문 전기 소비는 난방도일 감소에도 불구 서비스업 생산활동 증가로 전년 동월 대비 7.1% 증가

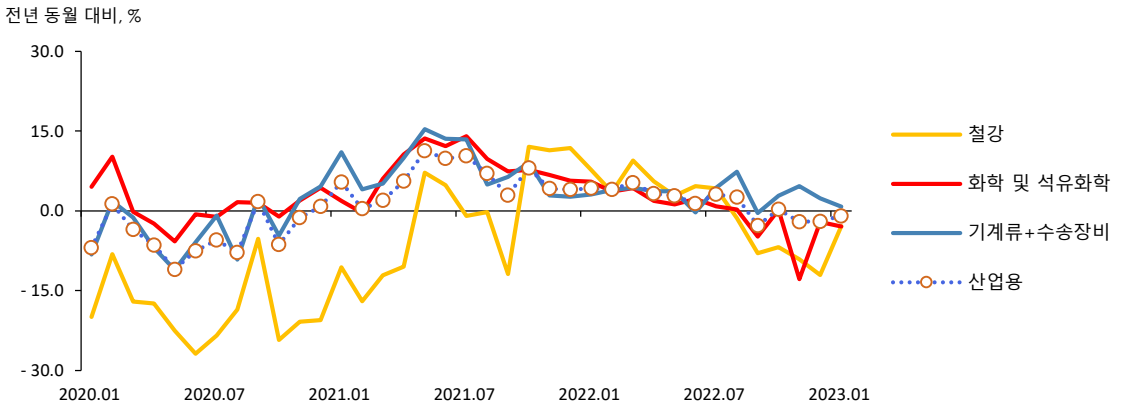
- 가정 부문 소비는 소폭 증가에 그친 반면 상업 부문 소비가 10% 이상 늘며 건물 부문 소비 증가 주도

► **전기의 부문별 소비 동향**

	2021년	2022년p				2023년p
		1월	1월		11월	12월	1월
전기 (TWh)	**521.0**	**47.8**	**48.7**	**535.3**	**41.5**	**45.8**	**50.2**
	(4.8)	(5.5)	(2.0)	(2.7)	(-0.8)	(-0.6)	(3.1)
산업	269.6	23.5	24.5	274.1	21.8	23.1	24.3
	(5.8)	(5.4)	(4.2)	(1.7)	(-2.0)	(-2.0)	(-1.0)
수송	3.7	0.3	0.3	4.0	0.3	0.4	0.4
	(11.7)	(8.4)	(5.8)	(8.7)	(9.1)	(3.2)	(11.9)
건물	247.8	23.9	23.9	257.2	19.3	22.3	25.6
	(3.6)	(5.6)	(-0.2)	(3.8)	(0.5)	(0.9)	(7.1)
가정	77.6	6.9	6.9	78.6	5.9	6.3	7.0
	(4.7)	(10.8)	(-1.2)	(1.3)	(-1.1)	(1.3)	(1.9)
상업	139.5	13.9	13.8	147.0	10.9	13.0	15.3
	(2.5)	(2.3)	(-0.3)	(5.4)	(1.2)	(-0.4)	(10.3)

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

► **제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이**

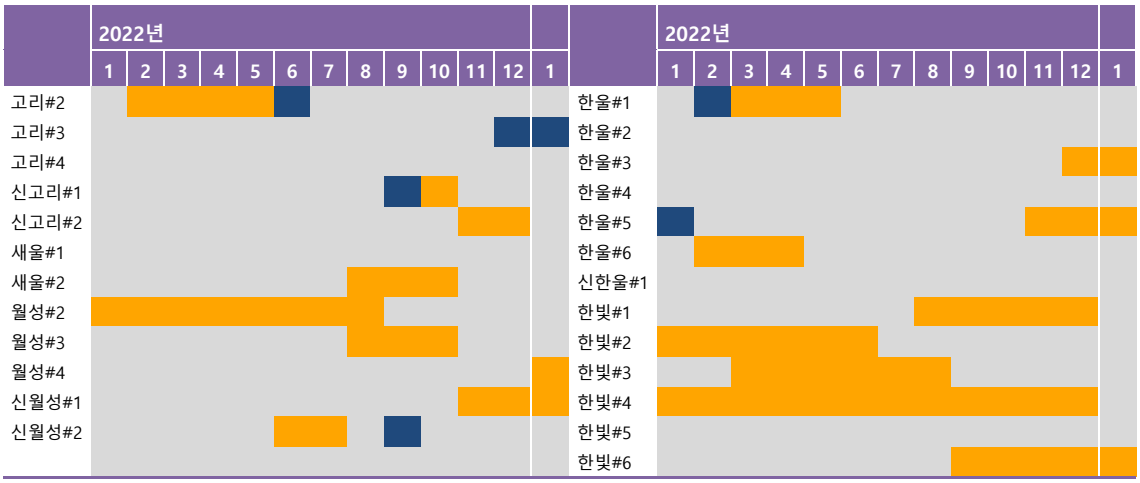


9. 원자력

□ **1월 원자력 발전량은 일평균예방정비량 증가로 인한 설비이용률 하락으로 전년 동월 대비 2.8% 감소**

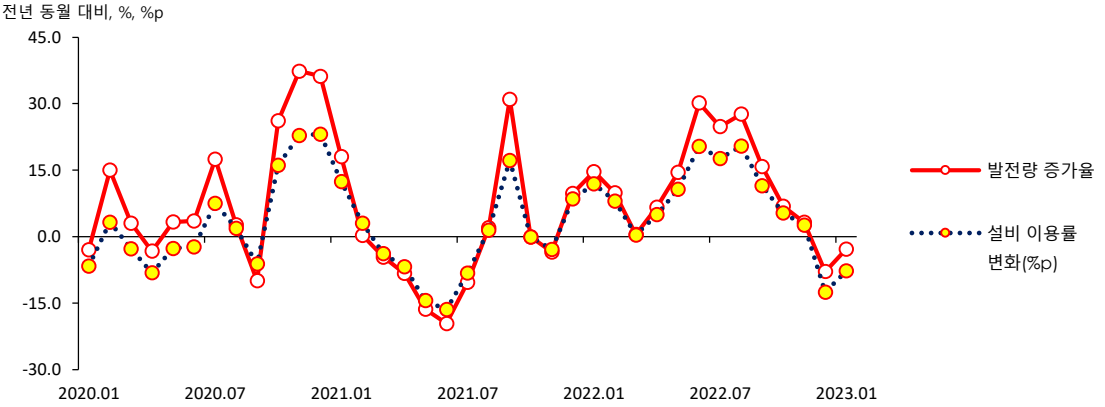
- 계획 및 비계획 정지 원전 수가 전년 동월 대비 2기 증가하여 일평균예방정비량이 4.5 GW 증가
  - 계획예방정비 발전기 수가 전년 동월 대비 2기 증가하고, 비계획정지 발전기 수는 전년 동월과 동일
  - 한빛6호기('22.9.26~), 한울5호기('22.11.1~), 신월성1호기('22.11.28~), 한울3호기('22.12.28~)는 계획예방정비를 지속하고 월성4호기('23.1.18~)는 계획예방정비에 착수
  - 고리3호기('22.12.22~)는 전월 터빈/발전기 정지로 원자로가 자동정지된 이후 1월 6일 발전 재개
  - 원자력 발전 이용률은 85%(전년 동월 대비 약 8%p 하락)정도로, 8월(90% 초반) 이후 하락하는 추세
- 신한울1호기는 2022년 6월부터 시험운전을 진행한 후, 12월 7일 상업운전을 시작. 신고리4호기(1.4 GW, 2019.8.30) 신규 진입 이후 40개월만의 설비용량 증가로 원자력 설비용량은 24.7 GW에 도달
- 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 0.5%p 하락하여 28.9%를 차지

► 원전 가동 및 정지 일지



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

□ **1월 열에너지 소비는 난방도일 감소 등으로 가정 부문을 중심으로 전년 동월 대비 2.7% 감소**

○ 상업 부문에서 서비스업 생산 활동이 늘어 전년 동월 대비 0.7% 증가했으나, 가정 부문에서 난방도일 감소(-1.2%)로 전년 동월 대비 3.1% 감소하며 전체 열에너지 소비가 감소

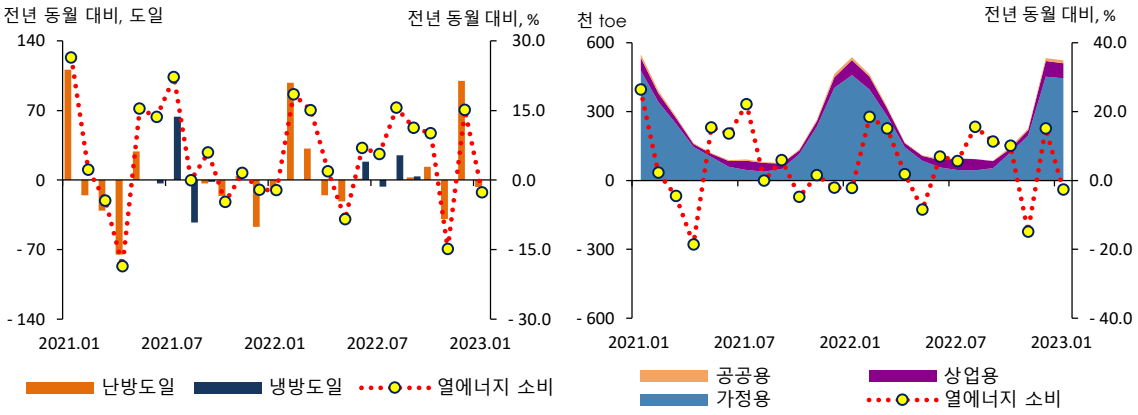
□ **신재생·기타 에너지 소비는 발전량 둔화, 최종소비 감소 등으로 전년 동월 대비 10.1% 감소**

○ 신재생·기타 발전량[3]은 태양광, 바이오, 풍력을 중심으로 증가(5.6%)했으나, 증가 폭은 둔화하는 추세

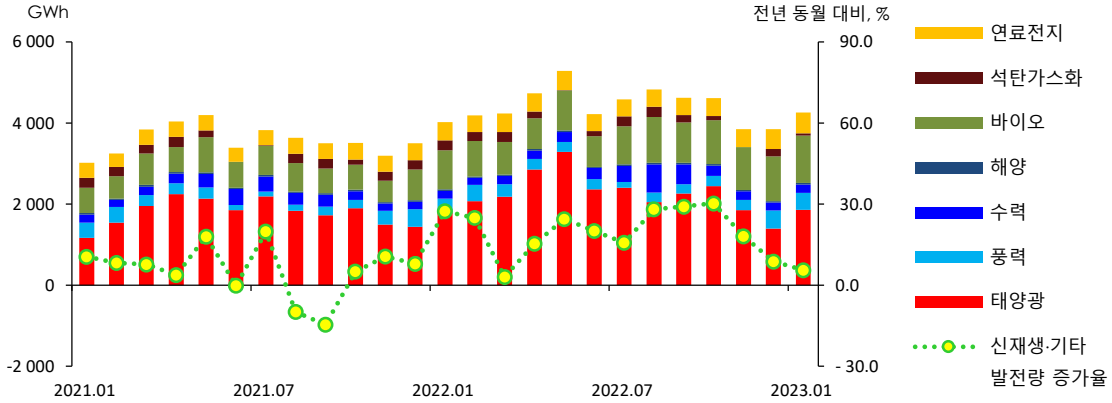
- 태양광 발전은 일조량 감소(-4.9%)에도 설비용량 증가(16.2%) 등으로 전년 동월 대비 3.7% 증가
- 바이오 발전은 설비용량[4] 증가 등으로 21.6%를 기록하며 증가세를 지속하고 있으나 증가 폭은 둔화하고 있으며, 풍력 발전도 설비용량이 12.0% 증가하는 등으로 전년 동월 대비 21.5% 증가

○ 신재생·기타 최종소비는 건물 부문을 제외한 산업과 수송 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 8.4% 감소

► **열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이**



► **신재생에너지·기타 발전량 증가율 및 발전량 추이**



[3] 신재생·기타 발전량 및 설비용량(양수 제외)은 한전 전력통계월보 기준임.
[4] 바이오 설비용량은 2022년 1월부터 발전소 바이오 혼소 비율이 반영된 수치임.

11. 산업 부문

□ **1월 산업 부문 에너지 소비는 경기악화로 대부분의 업종에서 생산이 줄며 전년 동월 대비 10.0% 감소**

○ 전월에 증가했던 기계류와 수송장비에서의 에너지 소비도 감소로 전환되며 에너지 소비 감소세가 확대

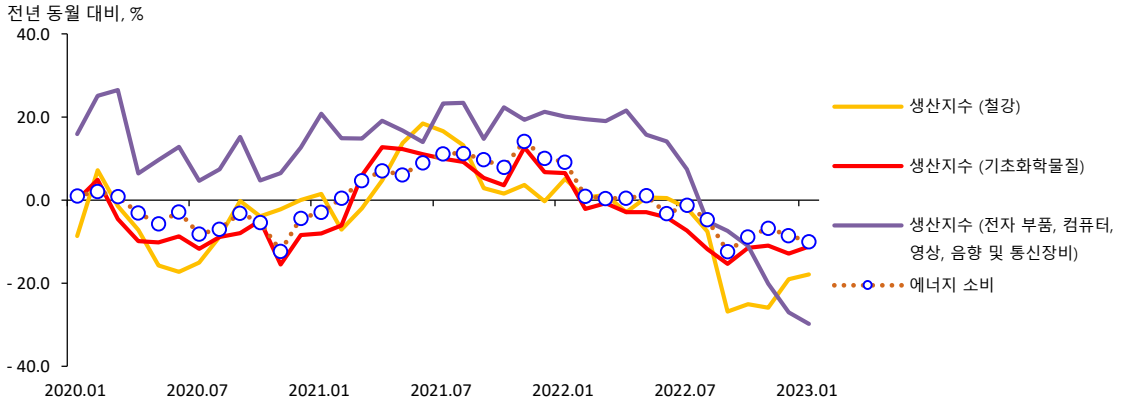
- 석유화학의 에너지 소비는 글로벌 수요 부진 지속, 합성수지 및 합성고무 제품 마진폭 축소, 국내 석유화학 설비의 정기보수 연장 등의 요인으로 10% 이상의 빠른 감소세를 지속
- 철강의 에너지 소비는 지난해 태풍 힌남노로 침수 피해를 입은 포항제철 설비의 정상화가 상당 부분 이뤄졌으나, 주요국 철강 수요 부진에 따른 수출 감소와 국내 건설경기 부진에 따른 봉형강 수요 감소 등으로 빠른 감소세를 지속
- 기계류와 수송장비의 에너지 소비는 자동차 생산이 기저효과 및 공급망 문제 완화로 빠르게 증가했으나, 반도체 생산 감소세가 확대되고 제조업 경기 위축으로 기계류의 생산도 줄며 감소로 전환

► **산업 부문 에너지 소비 동향**

	2021년	2022년p				2023년p
		1월	1월		11월	12월	1월
산업 (백만 toe)	**133.0**	**11.1**	**12.1**	**129.2**	**10.3**	**11.2**	**10.9**
	(7.3)	(-2.9)	(9.2)	(-2.9)	(-6.8)	(-8.5)	(-10.0)
화학 및 석유화학	67.0	5.4	6.2	65.5	5.0	5.6	5.6
	(11.0)	(-9.8)	(15.8)	(-2.3)	(-7.0)	(-12.3)	(-10.4)
납사	45.3	3.6	4.1	43.6	3.4	3.8	3.8
	(10.8)	(-14.1)	(15.8)	(-3.8)	(-5.7)	(-13.6)	(-9.3)
철강	27.9	2.4	2.4	25.9	2.0	2.2	2.2
	(1.8)	(1.1)	(0.7)	(-7.4)	(-13.4)	(-9.2)	(-8.3)
원료탄	17.8	1.5	1.5	16.4	1.3	1.4	1.4
	(3.0)	(0.9)	(2.1)	(-8.0)	(-12.7)	(-8.8)	(-9.6)
기계류+수송장비	12.5	1.2	1.2	13.0	1.1	1.3	1.1
	(6.0)	(13.9)	(0.7)	(3.9)	(4.4)	(15.0)	(-8.3)
원료용 비중 (%)	55.9	52.7	55.7	55.7	55.4	54.4	54.8

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

► **산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이**



12. 수송 부문

□ **1월 수송 부문 에너지 소비는 모든 부문, 특히 도로에서 크게 감소하여 전년 동월 대비 11.7% 감소**

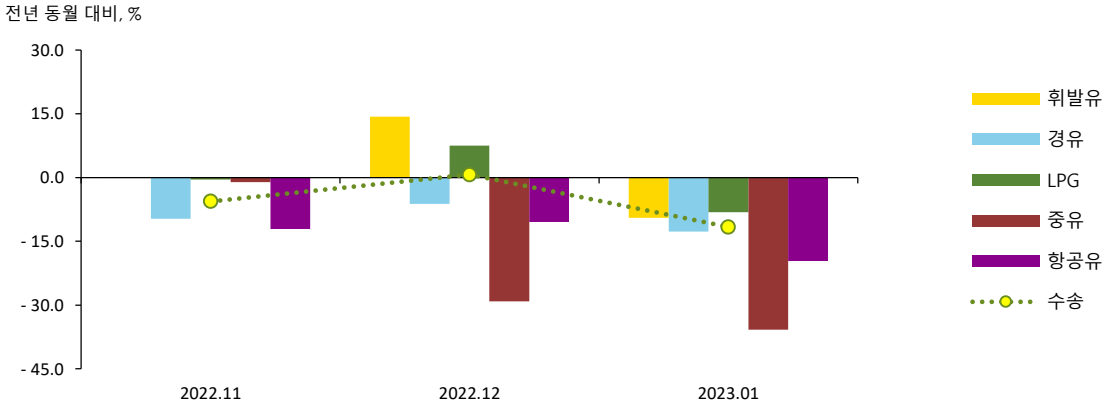
- 도로 부문 소비는 유류세 인하폭 축소 이후 휘발유의 저장수요가 급감하여 전년 동월 대비 10.8% 감소
  - 휘발유 유류세 인하폭이 2023년 1월 1일부터 37%에서 25%로 축소되어[5] 휘발유의 저장수요가 크게 감소. 고속도로에서 소형차의 교통량이 전년 동월 대비 4.3% 증가하는 등 이동 수요는 소폭 증가하였으나 휘발유 소비(정유사 공급량)는 9.5% 감소하고 주유소 판매량은 전년 동월 수준 유지
  - 경유 소비는 휘발유 대비 가격 역전이 지속되는 가운데 생산활동 부진으로 제조업의 출하지수가 전년 동월 대비 10.3% 감소하는 등 경유 사용 화물차의 이동 수요가 감소하여 12.6% 감소
- 국내 항공 부문 소비는 국내선 운항 편수의 지속적인 감소로 전년 동월 대비 19.5% 감소
  - 해외 여행 재개로 항공 여객 수요가 해외로 분산되어 국내선 운항 편수는 전년 동월 대비 17.8% 감소

► 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2021년		2022년p				2023년p
		1월	1월		11월	12월	1월
수송 (백만 toe)	**36.64**	**2.79**	**3.18**	**36.43**	**2.84**	**3.51**	**2.81**
	(5.4)	(4.3)	(14.1)	(-0.6)	(-5.6)	(0.7)	(-11.7)
도로	34.20	2.59	2.92	33.96	2.66	3.33	2.60
	(2.2)	(3.4)	(12.7)	(-0.7)	(-5.3)	(1.5)	(-10.8)
국내해운	0.43	0.03	0.05	0.50	0.03	0.03	0.03
	(27.2)	(2.6)	(76.9)	(16.7)	(-2.0)	(-22.0)	(-35.9)
국내항공	1.68	0.13	0.18	1.67	0.12	0.12	0.14
	(168.3)	(28.2)	(32.4)	(-0.3)	(-12.1)	(-10.3)	(-19.5)
철도	0.33	0.03	0.03	0.30	0.02	0.03	0.03
	(-0.3)	(-0.2)	(-8.8)	(-9.9)	(-7.5)	(-13.6)	(-4.0)

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



[5] 경유의 인하폭은 기존 37%를 유지하기로 결정함. 한시적 인하 조치는 2023년 8월 31일까지 연장함(2023.4.18).

13. 건물 부문

□ **1월 건물 부문 소비는 상업 부문에서 증가했으나, 난방수요 감소로 증가폭이 제한되며 0.2% 증가**

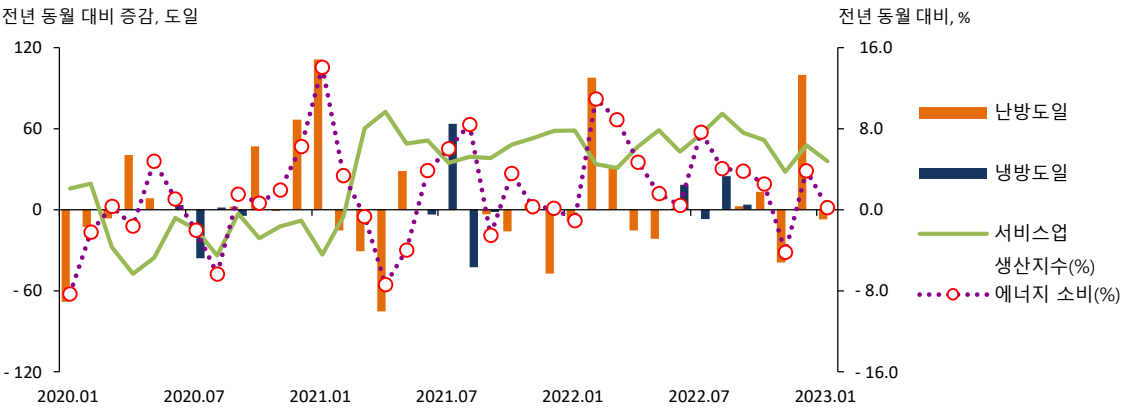
- 가정 부문 소비는 전년 동월 대비 온화한 날씨의 영향으로 난방수요가 감소하여 2.6% 감소
  - 평균기온(전국 기준)은 -0.6°C로 전년 동월 대비 0.2°C 높았고, 난방도일은 576.2도일로 1.2% 감소
  - 등유 소비는 전년 동월 대비 19.1% 감소하며 도시가스(-1.4%)와 열(-3.1%) 대비 큰 감소폭을 보임
- 상업 부문 소비는 숙박·음식점업을 중심으로 서비스업 생산활동이 회복되며 13개월 연속 증가
  - 서비스업 생산지수는 숙박·음식점업(8.1%), 도소매업(1.0%), 예술·스포츠·여가 서비스업(11.0%) 등의 생산활동 증가로 전년 동월 대비 4.8% 상승하며 2021년 3월 이후 23개월 연속 상승
- 건물 부문 소비 증가(0.2%)에 대한 에너지원별 기여도는 전기 2.3%p, 신재생·기타 0.1%p, 석탄 -0.0%p, 열 -0.2%p, 도시가스 -0.4%p, 석유제품 -1.5%p 순

► **건물 부문 에너지 소비 동향**

	2021년	2022년p					2023년p
		1월	1월		11월	12월	1월
건물 (백만 toe)	**46.1**	**6.4**	**6.3**	**47.8**	**3.7**	**5.7**	**6.4**
	(2.5)	(14.1)	(-1.1)	(3.7)	(-4.2)	(3.9)	(0.2)
가정	22.9	3.8	3.7	23.4	1.9	3.3	3.7
	(2.6)	(21.7)	(-2.3)	(2.1)	(-8.6)	(4.8)	(-2.6)
상업	18.0	2.0	2.0	19.1	1.4	1.9	2.1
	(1.8)	(3.3)	(1.0)	(6.2)	(0.9)	(4.0)	(4.9)
공공	5.2	0.6	0.6	5.3	0.4	0.5	0.6
	(4.0)	(7.9)	(0.4)	(2.0)	(0.2)	(-2.3)	(2.6)
난방도일(18°C)	2 404.7	591.5	583.1	2 567.1	251.6	600.3	576.1
	(-1.8)	(23.2)	(-1.4)	(6.8)	(-13.4)	(20.0)	(-1.2)
냉방도일(24°C)	101.3	-	-	141.9	-	-	-
	(18.9)	-	-	(40.1)	-	-	-
서비스업생산지수(2020=100)	105.2	97.2	104.8	112.0	113.4	126.8	109.8
	(5.2)	(-4.4)	(7.8)	(6.5)	(3.8)	(6.4)	(4.8)

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

► **건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이**



14. 발전 부문

□ **1월 총발전량이 소폭 감소한 가운데, 원자력과 석탄 발전은 감소한 반면 신재생과 가스 발전은 증가**

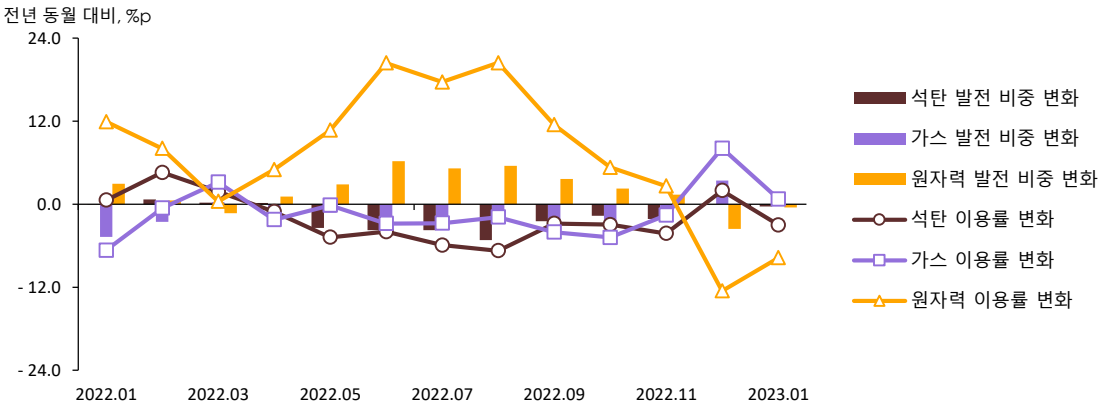
- 원자력 발전은 설비용량 증가(신한울1호기, 2022.12.7)에도 불구, 계획예방정비 원전 수가 전년 동월 대비 2기 증가하여 발전량이 2.8% 감소. 단, 감소 폭은 전월에 비해 대폭 축소
- 석탄 발전은 전월(2022.12) 원자력 발전이 큰 폭으로 감소하여 반등했으나 1월에는 원자력 발전 감소 폭이 절반 이하로 줄어들며 동해안 송전제약 등으로 한달만에 다시 감소 전환
- 신재생·기타 발전은 IGCC가 큰 폭으로 감소(-76.3%)했으나, 태양광, 바이오, 풍력, 수력, 연료전지가 각각 3.7%, 21.6%, 21.5%, 7.6%, 14.2% 증가하여 전년 동월 대비 4.9% 증가
- 총발전량이 감소했으나 신재생·기타를 포함한 기저 발전이 더 큰 폭으로 감소(-1.6%)하면서 첨두부하를 담당하는 가스 발전이 전년 동월 대비 1.5% 증가

► 에너지원별 발전량

	2021년	2022년p				2023년p
		1월	1월		11월	12월	1월
총발전량 (TWh)	**576.7**	**53.1**	**54.8**	**594.4**	**46.2**	**55.6**	**54.1**
	(4.5)	(6.5)	(3.2)	(3.1)	(-1.4)	(4.1)	(-1.2)
석탄	198.0	17.8	18.4	193.2	15.0	18.9	18.0
	(0.8)	(-3.8)	(3.2)	(-2.4)	(-7.6)	(3.9)	(-2.2)
석유	2.4	0.3	0.5	2.0	0.1	0.2	0.2
	(4.4)	(-4.4)	(58.8)	(-16.5)	(-39.7)	(9.0)	(-58.0)
가스	168.3	17.3	15.3	163.6	12.7	16.9	15.5
	(15.4)	(9.4)	(-11.7)	(-2.8)	(-3.5)	(17.2)	(1.5)
원자력	158.0	14.0	16.1	176.1	14.0	15.2	15.7
	(-1.4)	(18.0)	(14.7)	(11.4)	(3.2)	(-7.9)	(-2.8)
신재생·기타	50.1	3.7	4.6	59.6	4.4	4.4	4.8
	(5.5)	(9.9)	(25.1)	(18.9)	(18.4)	(7.4)	(4.9)
기저발전	356.0	31.8	34.5	369.3	29.0	34.1	33.6
	(-0.2)	(4.7)	(8.2)	(3.7)	(-2.6)	(-1.7)	(-2.5)

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

	2020년	2021년			2022년				2023년
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
GDP (조원)	1 839.5	1 915.8	-	505.6	-	1 964.8	-	512.2	-
	(-0.7)	(4.1)	-	(4.2)	-	(2.6)	-	(1.3)	-
민간소비	851.0	882.5	-	228.4	-	920.7	-	236.2	-
	(-4.8)	(3.7)	-	(6.2)	-	(4.3)	-	(3.4)	-
설비투자	166.6	181.6	-	45.9	-	180.7	-	49.2	-
	(7.2)	(9.0)	-	(4.2)	-	(-0.5)	-	(7.0)	-
건설투자	269.3	265.0	-	71.8	-	255.6	-	69.6	-
	(1.5)	(-1.6)	-	(-1.6)	-	(-3.5)	-	(-3.1)	-
소비자물가지수 (2020=100)	100.0	102.5	103.9	104.0	104.7	107.7	109.1	109.3	110.1
대미환율 (원)	1 180.3	1 144.0	1 182.9	1 183.7	1 194.0	1 291.4	1 364.1	1 296.2	1 247.3
기준금리 (%)	0.7	0.6	1.0	1.0	1.3	2.1	3.3	3.3	3.5
경기동행지수 (2020=100)	100.0	104.1	105.6	106.5	107.0	108.3	108.9	108.4	108.3
광공업생산지수 (2020=100)	100.0	108.2	113.0	121.5	110.4	109.7	106.8	108.7	96.0
제조업가동률지수 (2020=100)	100.0	105.2	110.5	116.8	106.4	105.2	103.0	102.9	91.8
평균기온 (℃, 전국 기준)	13.0	13.3	8.3	1.9	- 0.8	12.9	9.6	- 1.4	- 0.6
- 전년동기대비 기온차	- 0.4	0.3	- 0.1	1.5	0.3	- 0.4	1.3	- 3.2	0.2
난방도일	2 448.0	2 404.7	290.6	500.4	583.1	2 567.1	251.6	600.3	576.1
	(3.3)	(-1.8)	(1.5)	(-8.6)	(-1.4)	(6.8)	(-13.4)	(20.0)	(-1.2)
냉방도일	85.2	101.3	-	-	-	141.9	-	-	-
	(-29.2)	(18.9)	-	-	-	(40.1)	-	-	-
에너지원단위	0.16	0.16	-	0.16	-	0.15	-	0.15	-
	(-2.8)	(1.0)	-	(2.6)	-	(-2.9)	-	(-5.1)	-
1인당 소비									
석유 (bbl)	15.0	16.1	1.3	1.5	1.5	15.8	1.3	1.5	1.4
	(-4.2)	(7.3)	(8.7)	(20.6)	(15.4)	(-1.7)	(-3.0)	(-5.0)	(-10.9)
전기 (MWh)	9.6	10.1	0.8	0.9	0.9	10.4	0.8	0.9	1.0
	(-2.2)	(5.0)	(4.2)	(4.9)	(2.2)	(3.0)	(-0.6)	(-0.3)	(3.2)
도시가스 (1000 m^3)	0.4	0.4	0.0	0.1	0.1	0.5	0.0	0.1	0.1
	(-2.1)	(3.5)	(2.0)	(-1.2)	(-0.8)	(4.1)	(-7.2)	(5.7)	(-3.1)
총에너지 (toe)	5.6	5.9	0.5	0.6	0.6	5.8	0.5	0.6	0.5
	(-3.6)	(5.3)	(6.2)	(8.0)	(5.7)	(-0.2)	(-5.2)	(-1.8)	(-6.8)

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
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
산업생산지수 (2020=100)									
전산업	100.0	105.5	109.1	122.3	104.5	110.1	110.4	123.0	103.1
	(-1.1)	(5.5)	(6.3)	(8.0)	(6.5)	(4.4)	(1.2)	(0.6)	(-1.3)
광공업	100.0	108.2	113.0	121.5	110.4	109.7	106.8	108.7	96.0
	(-0.3)	(8.2)	(7.0)	(8.7)	(5.7)	(1.4)	(-5.5)	(-10.5)	(-13.0)
반도체	100.0	126.8	140.0	153.1	141.1	136.5	108.3	114.7	93.3
	(22.7)	(26.8)	(28.0)	(28.3)	(34.8)	(7.7)	(-22.6)	(-25.1)	(-33.9)
1차 철강	100.0	105.2	107.0	106.3	110.0	96.3	79.3	86.1	90.3
	(-6.3)	(5.2)	(3.7)	(-0.3)	(5.2)	(-8.4)	(-25.9)	(-19.0)	(-17.9)
시멘트	100.0	103.2	113.8	112.4	86.1	100.2	105.7	93.5	77.5
	(-7.5)	(3.1)	(1.0)	(5.1)	(12.3)	(-2.9)	(-7.1)	(-16.8)	(-10.0)
기초화학물질	100.0	105.9	97.9	111.1	111.4	99.1	87.2	96.8	98.9
	(-7.1)	(5.9)	(12.7)	(6.7)	(6.5)	(-6.4)	(-10.9)	(-12.9)	(-11.2)
자동차	100.0	106.3	112.4	118.4	101.8	116.0	136.4	131.9	112.7
	(-9.5)	(6.3)	(-2.1)	(9.9)	(-6.9)	(9.1)	(21.4)	(11.4)	(10.7)
전기장비	100.0	107.7	113.7	122.4	103.8	110.8	111.5	117.6	104.3
	(-1.0)	(7.7)	(5.0)	(6.3)	(1.3)	(2.9)	(-1.9)	(-3.9)	(0.5)
서비스업	100.0	105.2	109.3	119.2	104.8	112.0	113.4	126.8	109.8
	(-2.0)	(5.2)	(7.1)	(7.8)	(7.8)	(6.5)	(3.8)	(6.4)	(4.8)
도소매	100.0	105.3	110.0	112.0	104.9	107.1	109.1	112.3	106.0
	(-2.6)	(5.3)	(5.9)	(4.1)	(3.6)	(1.7)	(-0.8)	(0.3)	(1.0)
숙박·음식점	100.0	101.9	115.6	115.2	105.3	119.1	120.1	130.0	113.8
	(-18.4)	(1.9)	(14.1)	(35.1)	(35.9)	(16.9)	(3.9)	(12.8)	(8.1)
주요 업종 생산량									
철강 - 선철 (천 톤)	45 359.6	46 440.5	3 897.3	3 958.0	3 872.3	42 658.2	3 231.9	3 568.4	3 737.1
	(-4.5)	(2.4)	(0.8)	(-3.8)	(-5.9)	(-8.1)	(-17.1)	(-9.8)	(-3.5)
철강 - 조강 (천 톤)	67 078.8	70 418.0	5 834.0	5 935.3	6 070.7	65 855.8	4 811.1	5 238.3	5 644.4
	(-6.1)	(5.0)	(1.2)	(0.4)	(0.5)	(-6.5)	(-17.5)	(-11.7)	(-7.0)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	30 542.7	34 434.5	2 833.3	3 115.8	3 129.5	32 854.1	2 484.2	2 618.8	2 775.5
	(-4.4)	(12.7)	(30.4)	(29.3)	(20.5)	(-4.6)	(-12.3)	(-16.0)	(-11.3)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 369.0	15 764.6	1 246.3	1 322.2	1 272.3	13 852.5	1 077.1	1 097.2	1 182.2
	(-6.1)	(2.6)	(13.2)	(2.2)	(-5.0)	(-12.1)	(-13.6)	(-17.0)	(-7.1)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 268.9	23 224.7	1 886.2	2 177.5	2 164.6	22 129.4	1 520.4	1 754.8	1 852.4
	(-1.7)	(9.2)	(14.0)	(21.6)	(15.9)	(-4.7)	(-19.4)	(-19.4)	(-14.4)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 506.8	3 462.4	303.0	319.1	271.1	3 756.5	379.8	353.4	306.7
	(-11.2)	(-1.3)	(-6.6)	(7.5)	(-13.7)	(8.5)	(25.4)	(10.8)	(13.2)

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

국제 에너지 가격

	2020년	2021년			2022년				2023년
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
원유 (USD/bbl)									
WTI	39.4	67.9	78.7	71.7	83.0	94.2	84.4	76.5	78.2
	(-30.9)	(72.4)	(90.2)	(52.3)	(59.3)	(38.7)	(7.3)	(6.7)	(-5.8)
Dubai	42.2	69.3	80.3	73.2	83.5	96.4	86.3	77.2	80.4
	(-33.6)	(64.1)	(84.9)	(46.9)	(52.3)	(39.1)	(7.4)	(5.5)	(-3.7)
Brent	43.2	70.8	80.8	74.8	85.6	98.9	90.9	81.3	83.9
	(-32.7)	(63.8)	(83.8)	(49.0)	(54.7)	(39.7)	(12.4)	(8.7)	(-1.9)
수입단가 (CIF)	44.8	70.2	82.7	79.5	82.2	102.3	94.8	89.5	86.1
	(-31.7)	(56.9)	(93.7)	(70.2)	(53.0)	(45.6)	(14.7)	(12.7)	(4.7)
천연가스									
Henry Hub (USD/MMBtu)	2.1	3.7	5.1	3.9	4.3	6.5	6.4	5.8	3.4
	(-15.9)	(74.6)	(78.3)	(49.5)	(60.7)	(75.2)	(25.6)	(49.3)	(-19.6)
TTF (USD/MMBtu)	3.2	16.0	27.7	37.7	28.2	40.1	35.9	36.7	19.8
	(-32.4)	(396.1)	(472.9)	(546.7)	(288.6)	(150.0)	(29.5)	(-2.6)	(-30.0)
JKM (USD/MMBtu)	4.2	17.9	33.6	37.8	28.5	33.9	28.4	32.3	24.3
	(-25.1)	(324.7)	(394.7)	(300.0)	(114.0)	(89.5)	(-15.6)	(-14.5)	(-14.7)
수입단가 (USD/톤, CIF)	390.2	550.8	805.4	892.6	1 138.1	1 053.5	1 259.0	1 255.2	1 295.6
	(-22.8)	(41.2)	(158.1)	(149.0)	(175.1)	(91.3)	(56.3)	(40.6)	(13.8)
석탄 (USD/톤)									
호주산	60.3	136.0	153.7	164.6	209.6	356.3	348.6	400.9	362.3
	(-22.8)	(125.8)	(145.1)	(110.4)	(146.9)	(161.9)	(126.7)	(143.5)	(72.8)
국내도입단가 (CIF)	77.7	115.1	176.4	187.5	185.0	226.3	204.0	204.6	195.7
	(-22.9)	(48.1)	(148.6)	(159.3)	(139.9)	(96.7)	(15.6)	(9.1)	(5.8)
석유제품 (USD/bbl)									
휘발유	46.7	80.3	94.9	87.9	98.1	115.2	98.5	89.4	99.0
	(-35.7)	(72.2)	(103.1)	(64.3)	(63.2)	(43.4)	(3.7)	(1.7)	(1.0)
등유	44.7	75.1	89.2	83.5	95.7	126.7	121.2	110.5	115.0
	(-42.1)	(67.9)	(95.2)	(55.0)	(64.9)	(68.6)	(35.9)	(32.3)	(20.2)
경유	49.4	77.6	91.6	85.9	99.2	135.3	127.8	114.0	116.2
	(-36.8)	(57.2)	(92.5)	(54.9)	(65.3)	(74.3)	(39.6)	(32.7)	(17.1)
중유	39.2	64.4	71.1	65.8	76.1	82.3	65.5	59.6	61.4
	(-31.9)	(64.3)	(62.9)	(38.8)	(47.8)	(27.8)	(-7.9)	(-9.5)	(-19.4)
프로판 (USD/ton)	397.1	647.9	870.0	795.0	740.0	737.1	610.0	650.0	590.0
	(-8.6)	(63.2)	(102.3)	(76.7)	(34.5)	(13.8)	(-29.9)	(-18.2)	(-20.3)
부탄 (USD/ton)	403.8	629.6	830.0	750.0	710.0	734.2	610.0	650.0	605.0
	(-8.6)	(55.9)	(88.6)	(63.0)	(34.0)	(16.6)	(-26.5)	(-13.3)	(-14.8)
납사	40.5	70.6	84.0	77.6	84.4	83.1	73.8	65.7	72.4
	(-28.9)	(74.6)	(107.1)	(63.1)	(51.8)	(17.7)	(-12.2)	(-15.4)	(-14.3)

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
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
석유제품									
휘발유 (원/리터)	1 381.6	1 590.5	1 737.5	1 646.4	1 635.2	1 812.4	1 650.3	1 563.8	1 562.9
	(-6.1)	(15.1)	(31.7)	(20.4)	(13.4)	(14.0)	(-5.0)	(-5.0)	(-4.4)
경유 (원/리터)	1 189.8	1 391.3	1 549.7	1 468.9	1 453.5	1 841.8	1 879.2	1 783.3	1 675.4
	(-11.2)	(16.9)	(38.4)	(25.7)	(17.0)	(32.4)	(21.3)	(21.4)	(15.3)
중유 (원/리터)	573.6	731.7	867.4	859.0	840.4	1 115.2	1 142.2	986.7	883.8
	(-22.9)	(27.6)	(66.8)	(65.6)	(54.1)	(52.4)	(31.7)	(14.9)	(5.2)
프로판 (원/kg)	1 850.7	2 092.6	2 312.3	2 410.1	2 395.0	2 479.6	2 455.4	2 449.7	2 440.0
	(-1.0)	(13.1)	(26.9)	(29.2)	(28.2)	(18.5)	(6.2)	(1.6)	(1.9)
부탄 (원/리터)	791.1	931.8	1 053.8	1 087.5	1 071.8	1 081.7	1 032.2	1 021.4	1 019.7
	(-1.9)	(17.8)	(36.7)	(36.5)	(34.5)	(16.1)	(-2.0)	(-6.1)	(-4.9)
도시가스 (원/MJ)									
주택용	15.1	14.2	14.2	14.2	14.2	16.6	19.7	19.7	19.7
	(-3.6)	(-5.7)	-	-	-	(16.7)	(38.4)	(38.4)	(38.4)
일반용(1)	14.9	13.9	13.8	14.1	14.1	16.3	19.3	19.5	19.5
	(-4.7)	(-6.5)	-	(0.6)	(0.6)	(17.3)	(39.7)	(38.6)	(38.6)
업무난방용	15.1	17.2	21.4	23.6	25.4	28.7	35.3	36.2	34.3
	(-6.4)	(14.2)	(68.9)	(75.0)	(81.4)	(66.6)	(65.3)	(53.8)	(35.0)
산업용	12.6	14.4	18.2	21.3	23.1	25.9	32.4	34.1	32.1
	(-8.4)	(14.2)	(84.2)	(86.5)	(93.4)	(79.9)	(77.9)	(60.1)	(39.0)
열 (원/Mcal)									
주택용	66.2	65.2	65.2	65.2	65.2	74.1	89.9	89.9	89.9
	(0.7)	(-1.4)	-	-	-	(13.7)	(37.8)	(37.8)	(37.8)
업무용	85.9	84.7	84.7	84.7	84.7	96.3	116.7	116.7	116.7
	(0.7)	(-1.4)	-	-	-	(13.7)	(37.8)	(37.8)	(37.8)
공공용	75.1	74.0	74.0	74.0	74.0	84.1	101.9	101.9	101.9
	(0.7)	(-1.4)	-	-	-	(13.7)	(37.8)	(37.8)	(37.8)
전기 (원/kWh)									
주택용	147.3	142.3	142.3	142.3	142.3	147.8	154.6	154.6	166.0
	-	(-3.4)	(-3.4)	(-3.4)	-	(3.9)	(8.6)	(8.6)	(16.7)
일반용	84.4	79.4	87.3	87.3	87.3	84.9	99.6	99.6	111.0
	-	(-5.9)	(-5.4)	(-5.4)	-	(7.0)	(14.1)	(14.1)	(27.1)
산업용	96.0	91.0	103.5	103.5	103.5	98.8	125.0	125.0	136.4
	-	(-5.2)	(-4.6)	(-4.6)	-	(8.6)	(20.8)	(20.8)	(31.8)

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)
2 전기요금은 주택용(고압, 201~400kWh), 일반용((갑) Ⅰ, 저압), 산업용((을), 고압B, 선택Ⅱ 중간부하) 기준
자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

총에너지 소비

	2020년	2021년			2022년				2023년p
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
석탄 (백만 톤)	119.9	119.9	10.1	10.9	10.9	113.9	8.7	10.3	10.1
	(-12.3)	(-0.0)	(10.1)	(5.1)	(0.2)	(-5.0)	(-13.7)	(-5.3)	(-7.3)
- 원료탄 제외	95.2	94.4	8.0	8.7	8.7	90.6	6.9	8.3	8.1
	(-13.9)	(-0.8)	(13.0)	(6.7)	(-0.1)	(-4.0)	(-13.8)	(-4.2)	(-6.9)
석유 (백만 bbl)	775.7	830.7	67.4	79.9	78.2	815.0	65.2	75.7	69.6
	(-4.0)	(7.1)	(8.5)	(20.4)	(15.1)	(-1.9)	(-3.2)	(-5.2)	(-11.0)
천연가스 (백만 톤)	41.5	45.9	4.0	5.1	5.4	45.3	3.6	5.7	5.2
	(1.2)	(10.6)	(4.2)	(-5.6)	(-6.6)	(-1.1)	(-9.7)	(12.9)	(-3.3)
수력 (TWh)	3.9	3.1	0.2	0.2	0.2	3.5	0.2	0.2	0.2
	(39.0)	(-21.2)	(-12.4)	(-6.7)	(-1.6)	(15.9)	(19.6)	(9.4)	(8.3)
원자력 (TWh)	160.2	158.0	13.6	16.5	16.1	176.1	14.0	15.2	15.7
	(9.8)	(-1.4)	(-3.4)	(9.8)	(14.7)	(11.4)	(3.2)	(-7.9)	(-2.8)
기타 (백만 toe)	12.6	14.4	1.1	1.3	1.3	15.9	1.2	1.3	1.2
	(9.4)	(13.8)	(6.8)	(9.4)	(16.3)	(10.8)	(5.4)	(-2.9)	(-10.7)
총에너지 (백만 toe)	**288.4**	**303.3**	**25.1**	**29.3**	**29.7**	**301.9**	**23.8**	**28.7**	**27.6**
	(-3.4)	(5.2)	(6.0)	(7.8)	(5.4)	(-0.4)	(-5.4)	(-2.0)	(-6.9)

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
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
석탄	25.2	24.0	24.3	22.5	22.2	22.8	22.2	21.7	22.1
- 원료탄 제외	19.3	18.1	18.5	17.2	17.0	17.4	16.8	16.8	17.1
석유	39.3	40.1	39.5	39.4	38.0	39.5	40.5	38.2	36.8
천연가스	18.8	19.8	20.6	22.6	23.9	19.6	19.7	26.1	24.8
수력	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.3	0.2	0.1	0.2
원자력	11.8	11.1	11.5	12.0	11.6	12.4	12.6	11.3	12.1
기타	4.4	4.7	4.5	4.5	4.5	5.3	5.0	4.4	4.4
총에너지	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
자료: 에너지수급통계(KEEI)

최종 소비

(단위 백만 toe)

	2020년	2021년			2022년				2023년p
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
산업	124.0	133.0	11.0	12.2	12.1	129.2	10.3	11.2	10.9
	(-4.0)	(7.3)	(14.2)	(10.1)	(9.2)	(-2.9)	(-6.8)	(-8.5)	(-10.0)
수송	34.7	36.6	3.0	3.5	3.2	36.4	2.8	3.5	2.8
	(-6.6)	(5.4)	(-7.4)	(20.5)	(14.1)	(-0.6)	(-5.6)	(0.7)	(-11.7)
가정	22.4	22.9	2.0	3.1	3.7	23.4	1.9	3.3	3.7
	(4.1)	(2.6)	(0.5)	(-1.8)	(-2.3)	(2.1)	(-8.6)	(4.8)	(-2.6)
상업	17.7	18.0	1.4	1.9	2.0	19.1	1.4	1.9	2.1
	(-5.4)	(1.8)	(1.1)	(4.4)	(1.0)	(6.2)	(0.9)	(4.0)	(4.9)
공공	5.0	5.2	0.4	0.5	0.6	5.3	0.4	0.5	0.6
	(-3.5)	(4.0)	(-3.0)	(-2.0)	(0.4)	(2.0)	(0.2)	(-2.3)	(2.6)
최종 소비	**203.8**	**215.8**	**17.9**	**21.2**	**21.6**	**213.5**	**16.8**	**20.4**	**20.1**
	(-3.8)	(5.9)	(6.8)	(8.9)	(6.6)	(-1.1)	(-6.0)	(-3.8)	(-7.2)
석탄 (백만 톤)	49.2	51.0	4.5	4.5	4.4	46.8	3.8	3.9	4.0
	(-5.2)	(3.6)	(9.0)	(-2.9)	(-0.8)	(-8.3)	(-15.1)	(-12.9)	(-8.5)
석유제품 (백만 bbl)	752.3	809.1	65.8	78.2	75.9	795.6	63.1	73.2	66.7
	(-5.5)	(7.6)	(10.5)	(19.3)	(15.2)	(-1.7)	(-4.1)	(-6.4)	(-12.1)
- 비에너지유 제외	336.2	350.6	29.1	34.4	33.5	343.0	27.4	35.4	29.4
	(-5.3)	(4.3)	(-9.0)	(10.2)	(9.4)	(-2.1)	(-6.1)	(2.9)	(-12.2)
전기 (TWh)	497.3	521.0	41.8	46.1	48.7	535.3	41.5	45.8	50.2
	(-2.0)	(4.8)	(4.0)	(4.7)	(2.0)	(2.7)	(-0.8)	(-0.6)	(3.1)
도시가스 (십억 m^3)	22.0	22.7	2.0	2.9	3.5	23.6	1.9	3.1	3.4
	(-2.0)	(3.3)	(1.9)	(-1.4)	(-1.1)	(3.9)	(-7.4)	(5.5)	(-3.2)
열·기타 (천 toe)	9.3	9.8	0.8	1.2	1.2	10.1	0.8	1.1	1.2
	(3.1)	(6.3)	(2.9)	(2.6)	(2.6)	(2.2)	(-8.5)	(-1.9)	(-5.9)

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
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
산업	60.9	61.6	61.5	57.6	56.0	60.5	61.0	54.8	54.4
수송	17.1	17.0	16.8	16.4	14.7	17.1	16.9	17.2	14.0
가정	11.0	10.6	11.4	14.7	17.3	11.0	11.1	16.1	18.2
상업	8.7	8.3	8.0	8.7	9.2	9.0	8.6	9.4	10.4
공공	2.4	2.4	2.3	2.5	2.7	2.5	2.4	2.5	3.0
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	15.3	14.9	15.6	13.4	12.9	14.0	14.4	12.3	12.6
석유제품	47.0	47.9	47.1	47.2	44.7	47.4	47.7	45.8	42.2
- 비에너지유 제외	22.0	21.6	21.6	21.7	20.5	21.3	21.4	22.9	19.3
전기	21.0	20.8	20.1	18.7	19.4	21.6	21.2	19.3	21.5
도시가스	12.1	11.9	12.5	15.3	17.3	12.3	12.2	17.0	17.9
열·기타	4.5	4.6	4.7	5.5	5.7	4.7	4.6	5.6	5.8

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

에너지 설비 관련 통계

	2020년	2021년			2022년				2023년
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
총 발전용량 (GW)	129.2	134.0	133.9	134.0	133.1	138.0	136.3	138.0	138.8
	(3.1)	(3.7)	(4.1)	(3.7)	(6.2)	(6.8)	(6.0)	(6.8)	(7.8)
원자력	23.3	23.3	23.3	23.3	23.3	24.7	23.3	24.7	24.7
	-	-	-	-	-	(6.0)	-	(6.0)	(6.0)
유연탄	36.5	36.9	37.4	36.9	36.3	37.3	37.3	37.3	37.2
	(0.1)	(1.3)	(2.7)	(1.3)	(-0.4)	(2.3)	(2.3)	(2.3)	(4.9)
가스	41.2	41.2	41.2	41.2	41.2	41.2	41.2	41.2	41.2
	(4.1)	(0.1)	-	(0.1)	(0.1)	(0.1)	(0.1)	(0.1)	(0.1)
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
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
도시가스 수요가수 (백만)	20.1	20.5	20.4	20.5	20.6	20.9	20.9	20.9	20.9
	(2.4)	(2.0)	(2.1)	(2.0)	(1.8)	(1.7)	(2.3)	(1.7)	(1.6)
자동차 등록대수 (백만 대)	24.4	24.9	24.9	24.9	25.0	25.5	25.5	25.5	25.6
	(2.9)	(2.2)	(2.2)	(2.2)	(2.2)	(2.4)	(2.4)	(2.4)	(2.3)
- 휘발유	11.4	11.8	11.7	11.8	11.8	12.1	12.0	12.1	12.1
	(4.1)	(3.1)	(3.1)	(3.1)	(3.0)	(2.6)	(2.7)	(2.6)	(2.6)
- 경유	10.0	9.9	9.9	9.9	9.9	9.8	9.8	9.8	9.8
	(0.3)	(-1.2)	(-1.2)	(-1.2)	(-1.3)	(-1.2)	(-1.1)	(-1.2)	(-1.2)
- LPG	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9
	(-1.3)	(-1.7)	(-1.8)	(-1.7)	(-1.6)	(-2.1)	(-2.0)	(-2.1)	(-2.2)
- 하이브리드	0.6	0.9	0.9	0.9	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1
	(33.1)	(34.0)	(35.4)	(34.0)	(33.0)	(28.5)	(28.8)	(28.5)	(28.7)

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℃, 난방: 18℃)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.133

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

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지수급전망연구팀 및 기타 관련 연구부서와 협력하여 에너지정보통계센터 에너지수급전망연구팀에서 작성하며, 본 에너지수급동향에 수록된 에너지경제지표는 향후 확정될 때까지 지속적으로 갱신됩니다.

본 보고서의 내용은 KESIS(www.kesis.net)에서도 확인하실 수 있습니다.

본 보고서에 대한 의견과 질문은 EnergyOutlook@keei.re.kr로 보내주시기 바랍니다.

에너지정보통계센터
에너지수급전망연구팀

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

에너지경제연구원