

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2023 / 06
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

COAL	-2.7%
PETROLEUM	2.0%
NATURAL GAS	-15.5%
NUCLEAR	9.6%
NEW & RENEWABLE	13.3%
MARCH. 2023	

본 동향 자료는 2023년 3월까지의 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

□ **1분기 국내총생산은 민간소비와 투자 증가로 전년 동기 대비 0.9% 증가했으나, 증가 폭은 둔화**

- 국내총생산은 방역조치 완화, 대면활동 증가 등으로 민간소비가 회복되고 투자도 증가
 - 민간소비는 가방, 의류 등 준내구재를 중심으로 전년 동기 대비 4.6% 증가했으며, 설비투자는 기계류를 중심으로, 건설투자는 건물을 중심으로 증가하여 전년 동기 대비 각각 5.9%, 1.9% 증가

□ **3월 광공업생산지수는 일부 산업의 생산 회복에도 반도체 등의 생산 부진이 지속되어 6개월 연속 하락**

- 반도체 생산지수는 업황 부진 지속, 일부 국내 제조기업의 감산조치 등으로 전년 동월 대비 26.9% 하락했으며, 기초화학물질 생산지수는 수요 둔화, 수출 감소 등의 영향으로 전년 동월 대비 8.9% 하락
- 자동차 생산지수는 부품 공급 정상화, 친환경차 수출 증가 등으로 11개월 연속 상승세를 이어가며 전년 동월 대비 27.2% 상승했으며, 철강 생산지수는 설비 정상화, 일부 수요 산업 회복 등으로 0.1% 상승

□ **서비스업 생산지수는 정보통신업을 제외한 모든 업종의 생산 증가로 전년 동월 대비 6.2% 상승**

- 도소매업 생산지수는 하위업종인 자동차 및 부품판매업과 소매업에서, 운수 및 창고업 생산지수는 육상운송업과 항공운송업에서 생산이 늘어 전년 동월 대비 각각 0.5%, 18.8% 상승
- 숙박·음식점업 생산지수는 평균기온 상승(1.7℃), 야외활동 및 여행수요 증가 등의 영향으로 하위업종인 숙박업과 음식점 및 주점업 모두에서 생산이 늘어 전년 동월 대비 17.8% 상승

▶ **경제 및 산업 주요 지표 동향**

	2022년p			2023년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
GDP (조원)	1 968.8 (2.8)	468.0 (3.1)	468.0 (3.1)	472.2 (0.9)	-	-	472.2 (0.9)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	683.6 (6.1)	173.4 (18.4)	63.8 (18.8)	151.3 (-12.7)	46.4 (-16.4)	50.0 (-7.7)	55.0 (-13.8)
광공업생산지수 (2020=100)	109.7 (1.4)	110.2 (5.7)	117.8 (4.8)	99.4 (-9.7)	95.6 (-13.4)	93.9 (-8.2)	108.8 (-7.6)
반도체	136.5 (7.7)	143.4 (30.2)	154.7 (26.8)	94.9 (-33.8)	93.3 (-33.9)	78.3 (-41.7)	113.1 (-26.9)
기초화학물질	99.1 (-6.4)	106.3 (1.2)	109.1 (-0.7)	97.1 (-8.7)	98.8 (-11.3)	93.0 (-5.5)	99.4 (-8.9)
철강	96.3 (-8.4)	104.9 (2.4)	107.7 (1.3)	98.1 (-6.5)	91.7 (-16.6)	94.8 (-2.3)	107.8 (0.1)
자동차	116.0 (9.1)	104.0 (-4.0)	112.2 (-7.2)	126.5 (21.7)	112.7 (10.7)	124.2 (26.7)	142.7 (27.2)
서비스업생산지수 (2020=100)	112.0 (6.5)	105.1 (5.5)	110.8 (4.1)	111.9 (6.5)	109.8 (4.8)	108.3 (8.6)	117.7 (6.2)
도·소매	107.1 (1.7)	103.8 (2.0)	111.4 (2.2)	106.7 (2.7)	107.0 (2.0)	101.0 (6.1)	112.0 (0.5)
숙박·음식점	119.1 (16.9)	99.6 (16.0)	101.7 (5.5)	115.8 (16.2)	114.3 (8.5)	113.2 (23.3)	119.8 (17.8)

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

자료: 한국은행, 한국무역협회, 통계청

2. 에너지 가격¹

국제 에너지 가격

□ 3월 국제 유가는 미국의 통화긴축 기조 및 세계 금융 위기에 대한 우려 확산으로 전월 대비 4.4% 하락

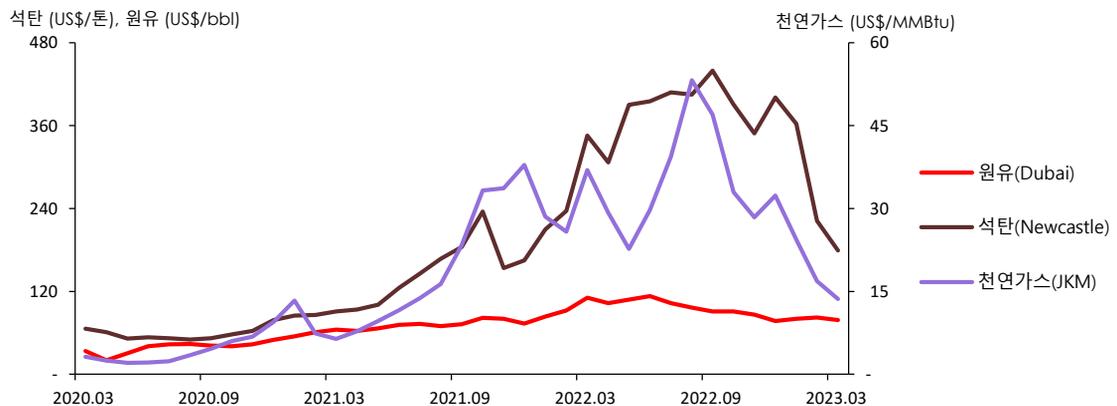
- 시장예측치를 상회하는 미국의 1월 근원 개인소비지출물가 발표(2.24)로 기준금리 지속 인상 우려 심화
- 실리콘밸리 은행 등 미국 중소은행의 파산 사태와 크레디트스위스의 유동성 위기로 금융시장 불안 심화
- 3월 국제 연료탄 가격은 계절성 수요 둔화와 유럽의 안정적인 비축 수준으로 전월 대비 19.3% 하락
- 3월 국제 천연가스 가격은 온화한 날씨, 견조한 공급, 높은 재고 수준이 전월에 이어 지속되며 하락
 - 아시아와 유럽의 난방수요 감소에도 불구하고, 3월 세계 LNG 수출량은 전년 동월 대비 5.4% 증가
 - 3월 말 북서유럽의 재고는 최근 5년 평균치보다 74% 높은 24 Bcm으로 비축률은 54%를 기록
 - 일본 경제산업성에 따르면, 3월 말 일본 전력회사의 천연가스 재고는 전년 동월보다 40% 높은 수준

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2021년	2022년	2023년					
			1월	2월	3월			
원유 (\$/bbl)	69.3 (64.2)	96.4 (39.1)	83.5 (14.0)	92.4 (10.7)	110.9 (20.1)	80.4 (4.1)	82.1 (2.1)	78.5 (-4.4)
석탄 (\$/톤)	136.4 (126.5)	357.1 (161.8)	209.6 (27.3)	236.2 (12.7)	345.3 (46.1)	362.3 (-9.6)	222.1 (-38.7)	179.3 (-19.3)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	16.1 (397.9)	40.2 (149.6)	28.2 (-25.0)	26.9 (-4.6)	41.8 (55.2)	19.8 (-46.1)	16.5 (-16.5)	13.7 (-16.9)
JKM	17.9 (325.7)	33.9 (89.2)	28.5 (-24.6)	25.8 (-9.5)	37.0 (43.1)	24.3 (-24.7)	16.9 (-30.7)	13.6 (-19.4)

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

▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



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

국내 에너지 가격

□ 3월 국내 주유소 판매가격은 국제 가격 변동으로 인해 휘발유는 전월 대비 상승한 반면, 경유는 하락

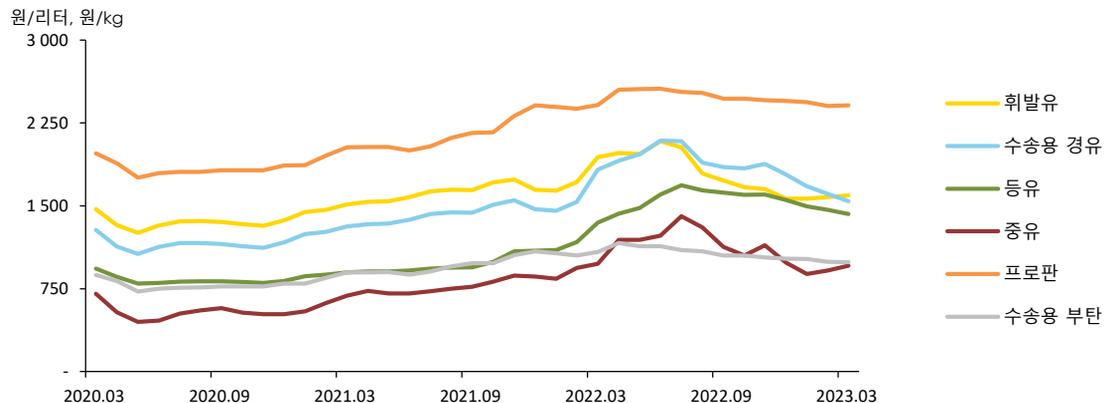
- 2~3월 싱가포르 현물시장 거래가격 변동이 국내 가격에 반영되어 국내 휘발유가는 전월 대비 0.9% 상승, 국내 경유가는 4.2% 하락하며, 경유의 휘발유 가격 역전 현상이 9개월 만에 소멸
 - 3월 휘발유와 경유의 유류세 인하율은 각각 25%, 37%인데, 이는 휘발유와 경유의 유류세(부가가치세 포함)가 유류세 인하(2021.11.12) 이전 대비 리터당 각각 205원, 212원 인하되는 효과가 있음
- 프로판과 부탄의 가격은 아랍코 CP가격 인상에도 불구하고, 국내 수입사 공급가격 동결로 전월 수준 유지
 - 사우디 아랍코의 2월 국제 프로판, 부탄 계약가격(CP) 인상에도 불구하고, 국내 LPG 수입사(SK가스, E1 등)에서 3월 프로판과 부탄의 공급가격을 소비자 부담 경감과 에너지 가격 안정화를 위해 동결
- 산업용 프로판 공급가격과 도시가스 요금의 상대가격(프로판/도시가스)은 0.84로 전월 대비 3.7% 상승
 - 산업용 프로판의 도시가스 대비 가격경쟁력 우위는 2022년 9월부터 7개월간 지속

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2021년	2022년			2023년			
			1월	2월	3월	1월	2월	3월
휘발유 (원/리터)	1 591.2 (15.2)	1 812.7 (13.9)	1 635.2 (-0.7)	1 714.6 (4.9)	1 938.5 (13.1)	1 562.9 (-0.1)	1 578.5 (1.0)	1 592.2 (0.9)
수송용 경유 (원/리터)	1 392.0 (17.0)	1 843.4 (32.4)	1 453.5 (-1.0)	1 536.6 (5.7)	1 827.0 (18.9)	1 675.4 (-6.1)	1 606.4 (-4.1)	1 539.7 (-4.2)
중유 (원/리터)	732.2 (27.8)	1 116.1 (52.4)	840.4 (-2.2)	937.4 (11.6)	974.0 (3.9)	883.8 (-10.4)	915.6 (3.6)	956.9 (4.5)
프로판 (원/kg)	2 093.4 (13.1)	2 480.1 (18.5)	2 395.0 (-0.6)	2 379.0 (-0.7)	2 412.1 (1.4)	2 440.0 (-0.4)	2 405.4 (-1.4)	2 409.7 (0.2)
수송용 부탄 (원/리터)	932.3 (17.9)	1 081.8 (16.0)	1 071.8 (-1.4)	1 050.7 (-2.0)	1 083.0 (3.1)	1 019.7 (-0.2)	992.2 (-2.7)	989.4 (-0.3)

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



□ **3월 도시가스 소매요금은 주택용과 일반용은 동결, 업무난방용과 산업용은 전월 대비 각각 3.4%, 3.6% 하락**

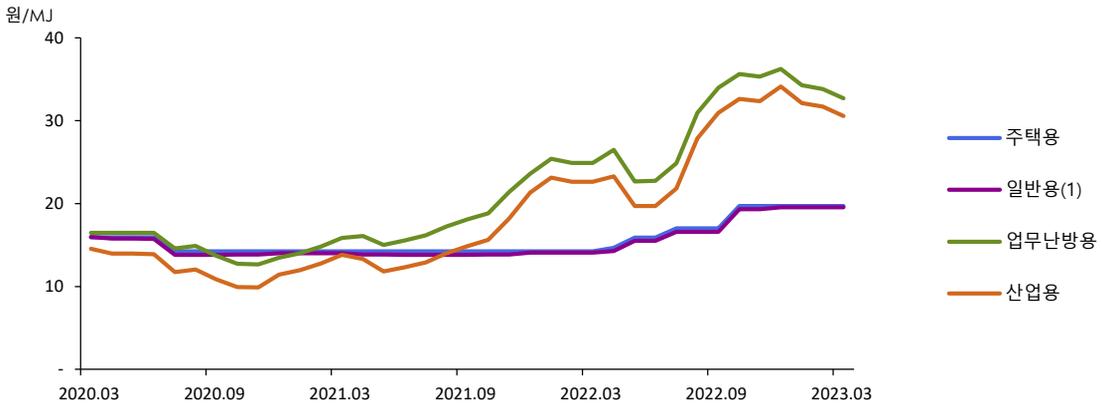
- 주택용과 일반용의 원료비는 실제 원료비에 비해 낮은 수준에 머물고 있으나 난방비 부담을 고려하여 추가 인상없이 15.6원/MJ 수준을 유지
- 업무난방용과 산업용의 원료비는 최근의 국제 유가 및 천연가스 가격 약세 등의 영향으로 전월 대비 3.9% 하락한 28.2원/MJ 기록

※ 도시가스 소매요금은 도매요금(원료비+도매공급비용)에 소매공급비용을 더하여 산정하며, 원료비가 소매요금의 대부분을 차지. 주택용과 일반용의 원료비는 홀수월마다 원료비 단가가 기준 원료비를 ±3% 초과하여 변동될 경우 조정하나, 업무난방용과 산업용의 원료비는 매월 원료비 단가의 변동폭에 관계없이 조정

□ **3월 전기요금은 일반용과 산업용은 봄·가을철 요금으로 전환되어 하락하였고, 주택용은 전월 수준을 유지**

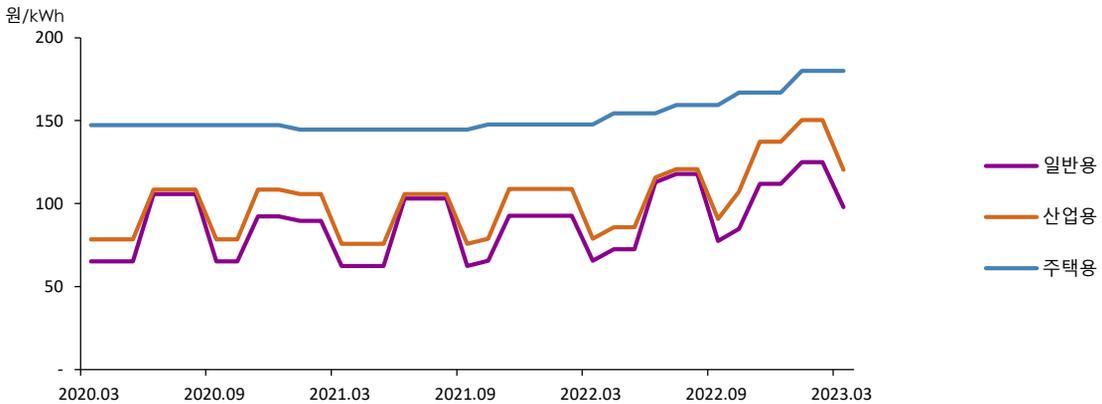
- 일반용과 산업용의 전력량요금은 봄·가을철 요금으로 전환되어 전월 대비 각각 24.4%, 22.0% 인하
- 전력량요금과 기후환경요금은 1월에 전분기 대비 각각 11.4원/kWh, 1.7원/kWh 인상된 바 있음
- 2분기 연료비조정단가는 6.8원/kWh으로 산정되었으나, 상하한 제한으로 5.0원/kWh에서 동결 예정

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



자료: 서울도시가스

▶ 용도별 전기 요금 추이



주: 전기 요금은 주택용(고압), 2구간 전력량 요금, 일반용(갑, 저압), 산업용(을), 고압B 중간부하)을 사용하고 기후환경요금과 연료비조정단가를 포함
 자료: 한국전력공사

3. 에너지 공급

□ 3월 에너지 수입량은 천연가스가 감소했으나 원유와 석탄이 늘어 전년 동월 대비 1.4% 증가

- 원유 수입량은 국제 유가 하락으로 모든 지역의 수입단가가 2개월 연속 하락한 가운데, 중동산과 아프리카산 원유 수입량이 전년 동월 대비 각각 16.8%, 22.7% 증가하며 7.3% 증가
- 석유제품 수입량은 납사와 LPG 모두 감소하여 전년 동월 대비 0.9% 감소
 - 납사와 LPG 수입량은 수입단가가 전년 동월 대비 각각 18.5%, 5.8% 하락했으나, 석유화학 업황 부진으로 인한 국내 원료용 소비 둔화 등 요인으로 각각 0.5%, 2.1% 감소
- 유연탄 수입량은 국내 발전 투입량 감소에도 산업용 소비가 증가(5.0%)한 가운데, 국제 가격 하락에 따른 수입단가 하락(-4.4%) 등으로 전년 동월 대비 12.3% 증가하며 반등
- 천연가스 수입량은 수입단가 하락에도 재고 증가, 기저효과 등으로 전년 동월 대비 18.5% 감소
 - 천연가스 수입량은 가장 큰 비중을 차지하는 호주산 천연가스 수입단가 하락(-34.6%)에도 불구하고 높은 재고 수준, 전년 동월 증가했던 기저효과(18.1%) 등으로 감소
- 에너지 수입액(CIF 기준)은 수입량의 소폭 증가에도 수입단가 하락으로 전년 동월 대비 12.4% 감소

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2022년p			2023년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	1 031.3 (7.4)	259.6 (16.0)	85.6 (19.0)	260.6 (0.4)	81.6 (-13.9)	87.2 (9.9)	91.8 (7.3)
석유제품 (백만 bbl)	367.1 (-6.4)	100.8 (14.5)	31.6 (8.3)	99.1 (-1.7)	33.4 (-7.9)	34.4 (4.3)	31.3 (-0.9)
유연탄 (백만 톤)	120.2 (0.5)	29.8 (8.7)	9.5 (-13.1)	30.3 (1.5)	10.3 (-4.9)	9.4 (-1.9)	10.6 (12.3)
무연탄 (백만 톤)	5.4 (-16.8)	1.3 (-15.1)	0.5 (-28.6)	1.2 (-3.0)	0.4 (-10.5)	0.3 (-7.4)	0.5 (7.9)
천연가스 (백만 톤)	46.4 (1.0)	13.4 (-2.5)	5.0 (18.1)	13.9 (3.6)	4.8 (-4.2)	5.1 (46.4)	4.0 (-18.5)
에너지 수입량 (백만 toe)							
	331.1 (2.1)	86.3 (9.5)	28.8 (8.6)	87.2 (1.0)	28.6 (-9.2)	29.4 (12.8)	29.2 (1.4)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)							
	217.9 (59.0)	52.4 (93.7)	18.8 (101.9)	51.8 (-1.3)	17.8 (-3.5)	17.5 (15.3)	16.5 (-12.4)
수입액 비중 (%)	29.8	29.4	29.5	29.8	30.2	31.6	27.6
에너지 수입 의존도 (%)							
	94.2	94.7	94.0	94.0	95.2	94.0	93.0
국내 생산							
수력 (TWh)	3.5 (15.9)	0.6 (0.1)	0.2 (3.2)	0.6 (-2.0)	0.2 (7.6)	0.2 (0.5)	0.2 (-12.7)
무연탄 (백만 톤)	0.8 (-8.7)	0.2 (-6.3)	0.1 (-7.3)	0.2 (-12.0)	0.1 (-23.6)	0.1 (5.0)	0.1 (-14.5)
신재생·기타 (백만 toe)	16.0 (11.0)	3.9 (8.5)	1.3 (3.1)	4.1 (4.6)	1.3 (3.1)	1.2 (-3.8)	1.5 (14.1)

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

□ 3월 총에너지 소비는 석유와 원자력이 증가한 반면, 석탄과 가스가 감소하여 전년 동월 대비 1.5% 감소

- 석탄 소비는 산업용이 철강업 생산활동 회복에 힘입어 증가하였으나 발전용이 원자력과 신재생·기타 발전량 급증으로 감소하여 전년 동월 대비 2.7% 감소
- 가스 소비는 발전용이 총 발전량 감소와 기저발전량 증가로 급감하고 최종 소비가 경기 침체와 기온 효과, 요금 상승 등으로 감소하여 전년 동월 대비 15.5% 감소
- 석유 소비는 석유화학 업황 악화에 따른 산업용의 감소에도 불구하고, 주유소 저장 수요 증가에 기인한 수송용의 급증으로 2.0% 증가. 원자력은 설비 용량 증가와 이용률 상승으로 9.6% 증가

□ 에너지 최종 소비는 경기 침체, 기온효과, 에너지요금 상승 등으로 전년 동월 대비 2.0% 감소

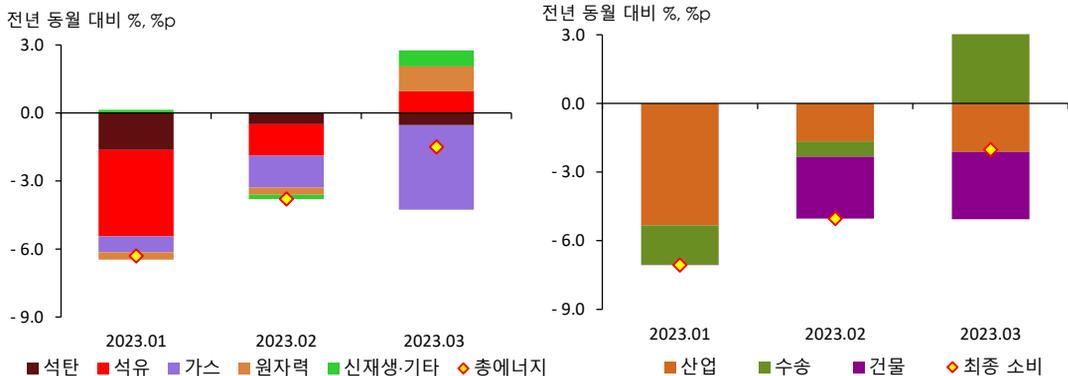
- 산업 부문 소비는 생산활동 정상화로 에너지 소비가 증가한 철강업 외, 석유화학, 기계류, 수송장비 등 다른 에너지다소비 업종에서 소비가 큰 폭으로 감소하여 전년 동월 대비 3.5% 감소
- 수송 부문 소비는 이동 수요 증가로 주유소 석유 판매량이 늘어나는 상황 속, 5월 유류세 인하 종료 예상에 따른 주유소의 저장수요 증가로 전년 동월 대비 21.1% 증가
- 건물 부문의 소비는 난방도일 감소, 민수용 에너지 요금 상승 등으로 가정, 상업, 공공 부문의 소비가 모두 감소하며 전년 동월 대비 11.8% 감소

▶ 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
총에너지 (백만 toe)	302.0	81.3	25.8	78.0	27.7	24.8	25.5
	(-0.4)	(3.5)	(1.4)	(-4.0)	(-6.3)	(-3.8)	(-1.5)
최종 소비 (백만 toe)	213.5	59.3	18.6	56.4	20.1	18.1	18.3
	(-1.1)	(3.6)	(1.1)	(-4.8)	(-7.1)	(-5.0)	(-2.0)
- 원료용 제외	141.4	40.4	12.2	38.9	14.1	12.7	12.1
	(0.1)	(2.9)	(0.4)	(-3.8)	(-5.0)	(-5.1)	(-1.0)

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

□ 3월 석탄 소비는 산업용의 반등에도 불구하고 발전용의 감소로 전년 동월 대비 2.7% 감소

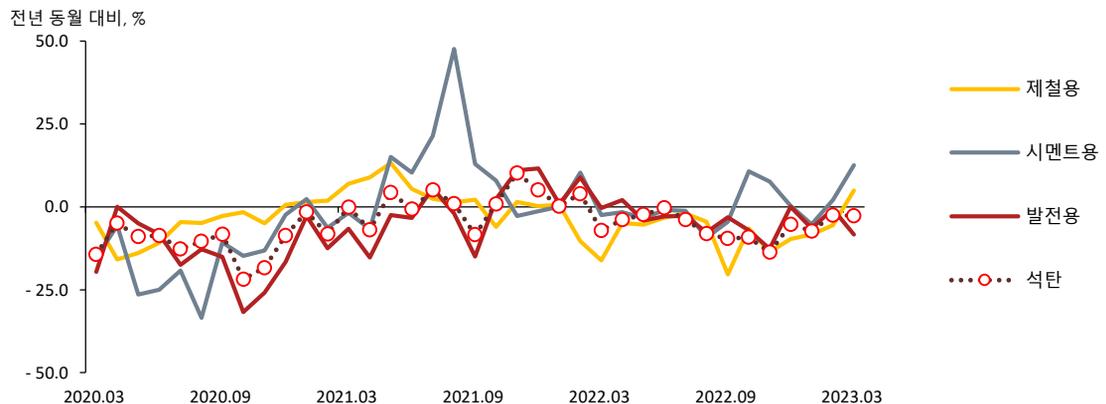
- 산업 부문 석탄 소비는 오랜 기간 감소세를 지속한 철강업 소비가 반등하고 시멘트용 소비도 증가하여 전년 동월 대비 4.2% 증가
 - 철강업에서는 작년 9월 태풍(힌남노) 피해로 주요 생산시설이 침수되고 생산차질이 발생했으나 2월 중 생산설비 복구가 완료되고 생산이 정상화되어 석탄 소비가 5.0% 증가
 - 시멘트용 석탄 소비는 건설기성액 증가(불변 기준, 12.0%) 등으로 시멘트 생산활동이 증가(생산지수 기준 1.7%)하여 전년 동월 대비 12.5% 증가
- 발전용 석탄 소비는 원자력과 신재생·기타 발전량이 대폭 증가하여 전년 동월 대비 8.3% 감소
 - 송전선로 제약 등으로 전력계통이 수용할 수 있는 기저 발전량이 제한된 상황에서 석탄보다 발전순위에서 우위에 있는 원자력과 신재생·기타 발전량이 대폭 증가하여 석탄 발전 급감

▶ 석탄 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
석탄 (백만 톤)	113.9	28.6	8.5	27.3	10.1	9.0	8.3
	(-5.0)	(-1.0)	(-7.1)	(-4.4)	(-7.3)	(-2.5)	(-2.7)
산업	46.3	11.8	3.8	11.4	3.9	3.5	4.0
	(-8.3)	(-6.1)	(-14.3)	(-3.4)	(-8.5)	(-5.4)	(4.2)
철강	32.5	8.2	2.6	7.9	2.8	2.4	2.7
	(-8.1)	(-8.7)	(-16.2)	(-3.2)	(-8.4)	(-5.6)	(5.0)
원료탄	23.3	5.9	1.9	5.7	2.0	1.7	2.0
	(-8.8)	(-8.9)	(-16.5)	(-3.4)	(-8.8)	(-5.5)	(4.9)
건물	0.4	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0
	(-5.1)	(-5.7)	(3.6)	(0.8)	(-6.0)	(17.1)	(-6.9)
발전	67.1	16.7	4.7	15.8	6.1	5.5	4.3
	(-2.6)	(3.0)	(-0.4)	(-5.1)	(-6.5)	(-0.7)	(-8.3)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 3월 석유의 최종 소비는 산업과 건물 부문 감소에도 수송 부문의 폭증으로 전년 동월 대비 1.8% 증가

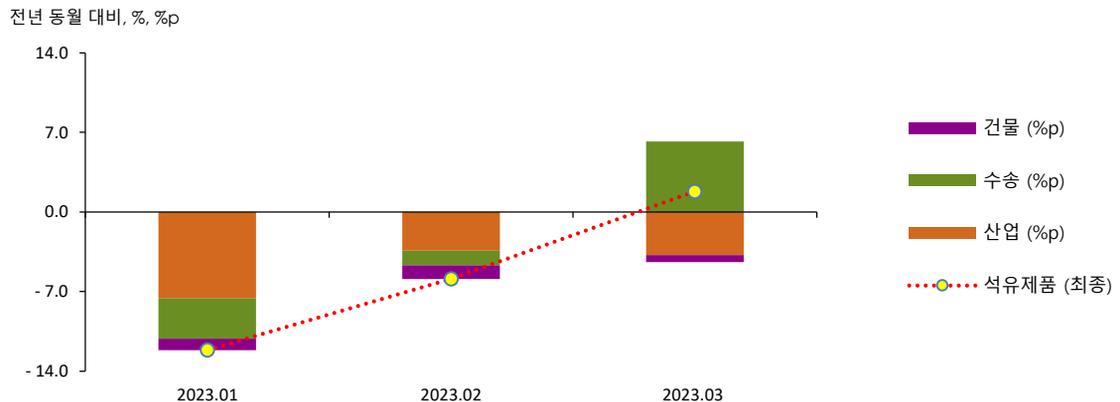
- 산업 부문 소비는 석유화학의 업황 부진 속에 원료용 LPG 소비가 감소하여 전년 동월 대비 5.7% 감소
 - 업황 부진 속에 기초유분 생산량이 전년 동월 대비 12.3% 감소. 국제 LPG 가격인 사우디 아람코 CP가 격이 톤당 700불 이상으로 유지되어 원료용 LPG 소비가 39.0% 감소하고, 납사는 0.1%로 소폭 감소
- 수송 부문 소비는 도로 부문에서 저장수요가 증가하여 전년 동월 대비 22.4% 증가
 - 도로 부문 소비는 이동 수요가 증가하는 가운데 5월 유류세 인하 종료를 예상하고 주유소와 대리점이 3월 중 재고 확보에 나서면서 저장수요가 증가하여 전년 동월 대비 4.4% 증가
 - 작년 6월 이후 역전되었던 휘발유와 경유 월평균 가격이 3월에 재역전되었고, 경유와 휘발유 가격 차이가 50원 이상 확대
- 건물 부문 소비는 온난한 날씨로 난방도일이 약 16.3% 감소하여 전년 동월 대비 10.0% 감소

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
최종소비 (백만 bbl)	795.6	208.3	67.8	196.5	66.7	60.8	69.0
	(-1.7)	(6.1)	(2.5)	(-5.7)	(-12.1)	(-5.9)	(1.8)
산업	493.8	132.2	45.1	121.7	41.4	37.8	42.5
	(-2.4)	(8.6)	(7.6)	(-8.0)	(-12.2)	(-5.5)	(-5.7)
납사	356.0	93.8	32.0	90.7	30.7	28.0	32.0
	(-3.8)	(3.5)	(2.2)	(-3.3)	(-9.3)	(0.2)	(-0.1)
수송	257.7	60.6	18.7	61.3	19.9	18.4	22.9
	(-0.5)	(1.2)	(-7.7)	(1.1)	(-12.0)	(-4.4)	(22.4)
건물	44.1	15.5	4.0	13.6	5.4	4.6	3.6
	(-0.3)	(5.0)	(1.1)	(-12.4)	(-12.3)	(-14.4)	(-10.0)
발전투입 (백만 bbl)	4.99	1.95	0.41	0.92	0.35	0.26	0.31
	(19.2)	(107.1)	(88.0)	(-52.6)	(-63.6)	(-54.6)	(-23.7)

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

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 3월 가스 소비는 건물용 감소세가 이어지고 발전용과 산업용이 감소로 바뀌며 전년 동월 대비 15.6% 감소

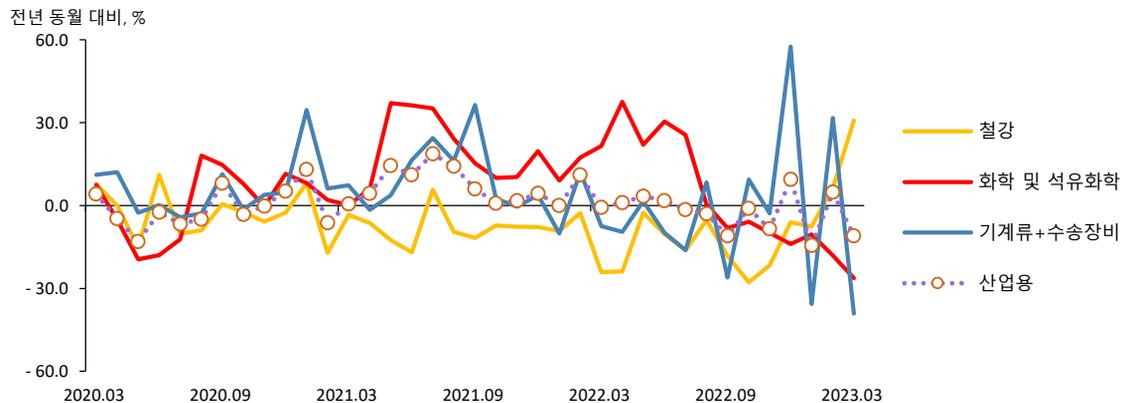
- 발전용 가스 소비는 전기 소비가 3.5% 감소한 상황에서, 기저발전(원자력+석탄+신재생·기타) 발전량이 2.3% 증가하여 전년 동월 대비 16.0% 감소
- 산업용 가스 소비는 석유화학에서 수출 감소, 가동률 하락 등 업황 부진이 지속되며 감소세가 심화되고, 수송장비²에서도 LNG 운반선 시운전 소비량이 감소하는 등으로 전체 소비가 감소로 전환
 - 한편, 철강업과 기계류에서는 자가발전용 직도입 천연가스 소비 증가로 전체 가스 소비량이 증가
- 건물 부문의 가스 소비는 평균기온 상승(1.7℃), 민수용 도시가스 요금 상승 효과, 전년 동월 증가에 따른 기저효과 등으로 가정용과 상업용에서 모두 줄어 전체 소비가 19.4% 감소하며 감소세가 심화

▶ 가스 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
가스 (백만 toe)	59.5	19.5	6.2	18.0	6.8	6.0	5.2
(천연가스 총+도시가스 총)	(-1.2)	(1.4)	(7.3)	(-7.9)	(-3.0)	(-5.7)	(-15.6)
발전용	29.7	8.4	3.0	8.0	2.9	2.5	2.6
	(-3.2)	(-2.8)	(7.3)	(-4.7)	(3.0)	(0.2)	(-16.0)
산업	10.0	2.8	0.9	2.6	0.9	1.0	0.8
	(-0.5)	(2.4)	(-1.5)	(-6.4)	(-13.9)	(5.6)	(-10.3)
건물	15.2	7.0	1.9	6.3	2.6	2.2	1.5
	(5.3)	(7.5)	(14.4)	(-10.0)	(-0.9)	(-12.7)	(-19.4)
천연가스 총 (백만 톤)	45.3	14.8	4.6	13.6	5.2	4.5	3.9
	(-1.1)	(1.9)	(7.6)	(-8.5)	(-3.3)	(-7.1)	(-16.1)
도시가스 최종 (십억 Nm3)	23.6	9.3	2.6	8.4	3.4	2.8	2.2
	(3.9)	(6.6)	(10.5)	(-9.9)	(-3.2)	(-11.7)	(-16.5)

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 소비 추이



² 수송장비 제조업에서 가스 소비량은 LNG 운반선 시운전 과정에서 LNG저장탱크 선적량(+), 또는 하역량(-)을 포함.

8. 전기

□ 3월 전기 소비는 산업과 건물 부문에서 모두 감소하여 전년 동월 대비 3.5% 감소

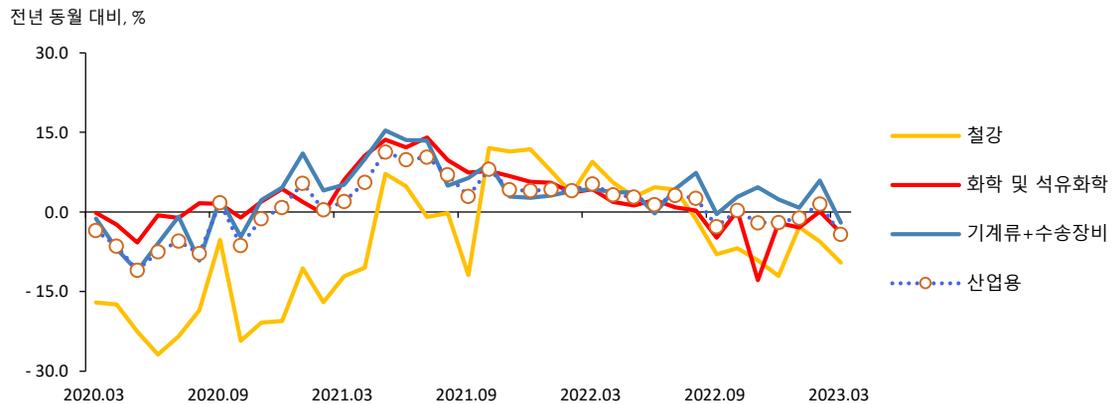
- 산업 부문 전기 소비는 수송장비에서 증가했으나 기계류, 석유화학, 철강업에서 큰 폭으로 감소하여 전년 동월 대비 4.2% 감소
 - 전기 소비 비중이 가장 높은 기계류에서는 반도체, 전자부품, 영상및음향기기, 통신및방송장비 등 주요 업종의 생산활동이 감소하여 전기 소비가 3.5% 감소
 - 석유화학에서는 생산지수가 20% 가까이 하락하여 전기 소비가 3.9% 감소. 철강업의 전기 소비(한전으로부터의 전기 구매량)는 생산활동 회복에도 불구하고 자가발전 증가로 9.5% 감소
 - 수송장비의 전기 소비는 자동차 및 기타운송장비의 생산이 큰 폭으로 증가하여 4.1% 증가
- 건물 부문 전기 소비는 난방도일 감소와 전기 요금 상승 등으로 전년 동월 대비 2.9% 감소
 - “난방비 대란”으로 인한 에너지 소비 심리 위축이 다른 감소 요인과 결부되어 전기 소비 감소 폭 확대

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
전기 (TWh)	535.3	139.9	44.7	140.3	50.2	47.0	43.1
	(2.7)	(4.3)	(6.2)	(0.3)	(3.0)	(1.0)	(-3.5)
산업	274.1	70.4	23.6	69.5	24.2	22.7	22.6
	(1.7)	(4.5)	(5.3)	(-1.3)	(-1.1)	(1.5)	(-4.2)
수송	4.0	1.0	0.3	1.1	0.4	0.4	0.3
	(8.7)	(6.2)	(4.3)	(13.3)	(11.9)	(13.6)	(14.4)
건물	257.2	68.5	20.8	69.7	25.6	24.0	20.2
	(3.8)	(4.1)	(7.4)	(1.7)	(7.1)	(0.4)	(-2.9)
가정	78.6	19.7	6.0	19.6	7.0	6.8	5.8
	(1.3)	(1.8)	(4.8)	(-0.7)	(1.9)	(-0.5)	(-4.0)
상업	147.0	40.1	12.1	41.3	15.3	14.3	11.8
	(5.4)	(5.5)	(9.1)	(3.0)	(10.3)	(0.6)	(-2.6)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



10. 열 및 신재생

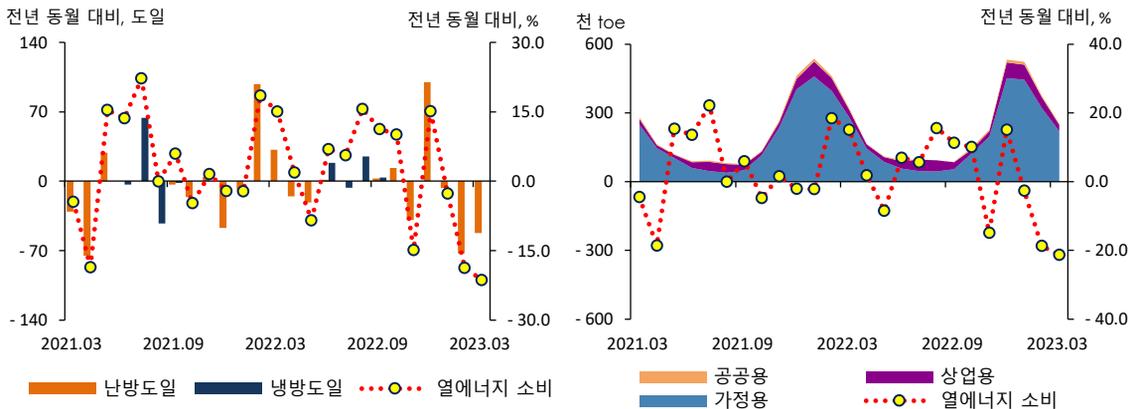
□ 3월 열에너지 소비는 기온 및 가격효과 등으로 3개월 연속 감소세가 심화되며 전년 동월 대비 21.3% 감소

- 난방도일이 감소(-16.3%)하는 등의 기온효과와 작년 3차례 요금 인상의 가격효과로 가정 부문에서 전년 동월 대비 21.8% 감소했으며, 상업 부문에서도 서비스업 생산 증가에도 불구하고 17.2% 감소

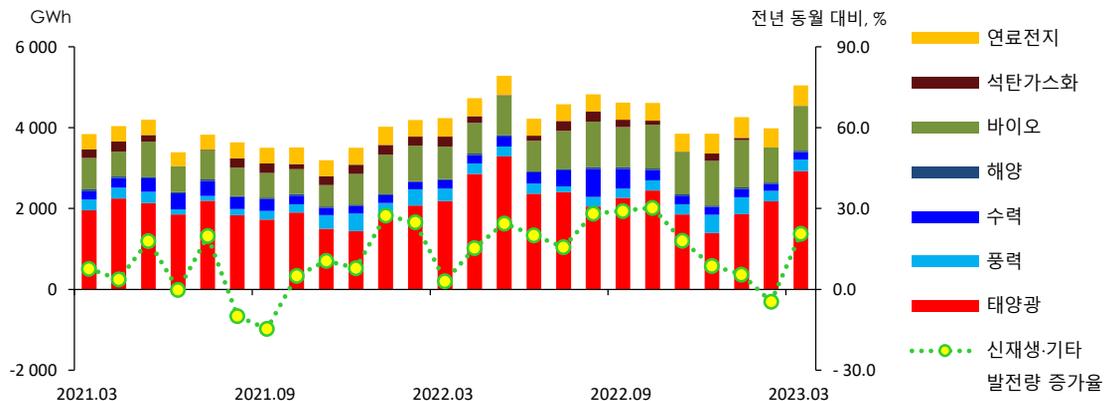
□ 신재생·기타 에너지 소비는 최종소비에서 감소했으나 발전용이 증가하여 전년 동월 대비 13.3% 증가

- 신재생·기타 발전량은 비중이 높은 태양광과 바이오 발전이 30%대로 증가하고, 그 다음 비중이 높은 연료전지 발전도 증가하여 전년 동월 대비 20.6% 증가
 - 태양광 발전은 일조량과 일조시간이 각각 18.1%, 24.4% 증가하고, 설비용량도 13.7% 증가하는 등의 효과로 작년 9월(31.4%) 이후 7개월만에 30% 대를 기록하며 전년 동월 대비 33.8% 증가
 - 바이오와 연료전지 발전은 설비용량이 각각 14.1%, 10.9% 증가하는 등의 효과로 전년 동월 대비 각각 38.2%, 9.1% 증가
- 신재생·기타 최종소비는 모든 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 4.6% 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.

11. 산업 부문

□ 3월 산업 부문 소비는 철강업의 증가에도 불구하고, 다른 에너지다소비 업종의 감소로 전년 동월 대비 3.5% 감소

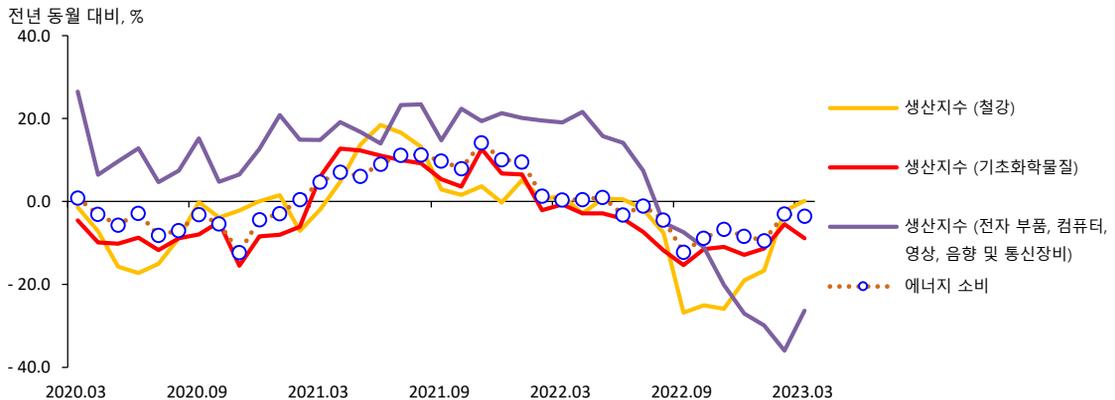
- 철강업에서는 작년 9월의 태풍으로 인한 생산차질이 2월 중 완전 정상화됨에 따라 에너지 소비가 반등했으나, 석유화학, 기계류, 수송장비 등의 업종에서 에너지 소비가 경기 둔화 등으로 감소
 - 철강업의 소비는 침수피해로 가동이 멈추었던 설비들이 정상 가동되며 석탄을 중심으로 4.9% 증가
 - 석유화학의 소비는 전 세계적 경기 부진으로 화학제품의 수출과 내수가 모두 빠르게 감소하고 이에 따라 생산활동도 급감세를 지속하여 7.0% 감소
 - 기계류에서는 반도체, 전자부품, 영상및음향기기, 통신및방송장비 등 주요 업종의 생산활동이 감소하여 전기를 중심으로 에너지 소비가 2.5% 감소. 수송장비는 자동차와 조선의 생산이 큰 폭으로 증가했음에도 불구하고, LNG 운반선 시운전용 천연가스 하역 물량의 반영으로 에너지 소비가 29.9% 감소

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
산업 (백만 toe)	129.4	34.0	11.3	32.2	11.0	10.2	10.9
	(-2.7)	(3.8)	(0.4)	(-5.5)	(-9.4)	(-3.0)	(-3.5)
화학 및 석유화학	65.5	17.5	6.0	16.1	5.6	5.0	5.5
	(-2.3)	(7.4)	(6.5)	(-7.7)	(-10.4)	(-5.3)	(-7.0)
납사	43.6	11.5	3.9	11.1	3.8	3.4	3.9
	(-3.8)	(3.5)	(2.2)	(-3.3)	(-9.3)	(0.2)	(-0.1)
철강	25.9	6.6	2.1	6.4	2.2	1.9	2.2
	(-7.4)	(-7.4)	(-14.5)	(-3.1)	(-8.4)	(-5.1)	(4.9)
원료탄	16.4	4.1	1.3	3.9	1.4	1.2	1.4
	(-8.0)	(-8.1)	(-15.8)	(-4.3)	(-9.6)	(-6.4)	(4.0)
기계류+수송장비	13.0	3.4	1.1	3.3	1.1	1.2	1.0
	(4.2)	(3.7)	(2.8)	(-1.9)	(-7.2)	(11.1)	(-9.1)
원료용 비중 (%)	55.6	55.4	56.5	54.6	54.3	53.2	56.3

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

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 3월 수송 부문 소비는 5월 유류세 인하 중단⁴을 예상한 도로 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 21.1% 증가

- 도로 부문 소비는 5월 유류세 복원을 예상하고 주유소 저장수요가 폭증하여 전년 동월 대비 24.0% 증가
 - 도로 부문 소비는 국제 유가 안정세 속에 5월 유류세 인하 중단을 예상하고 4월을 피해 3월에 재고를 미리 확보하기 위해⁵ 일선 주유소들이 재고를 늘리면서 증가. 고속도로 교통량이 전년 동월 대비 14.9% 증가하는 등 이동 수요가 증가하여 휘발유와 경유의 주유소 판매량은 각각 16.7%, 4.6% 증가
 - 작년 6월 이후 역전되었던 휘발유 대비 경유 월평균 가격이 재역전됨. 휘발유와 경유의 월평균 가격은 각각 1,592.2원, 1,539.7원으로, 휘발유 가격이 경유보다 50원 높게 형성
- 항공 부문 소비는 감소세를 보이는 국내선 운항 편수가 전년 동월 대비 6.6% 감소하여 9.3% 감소

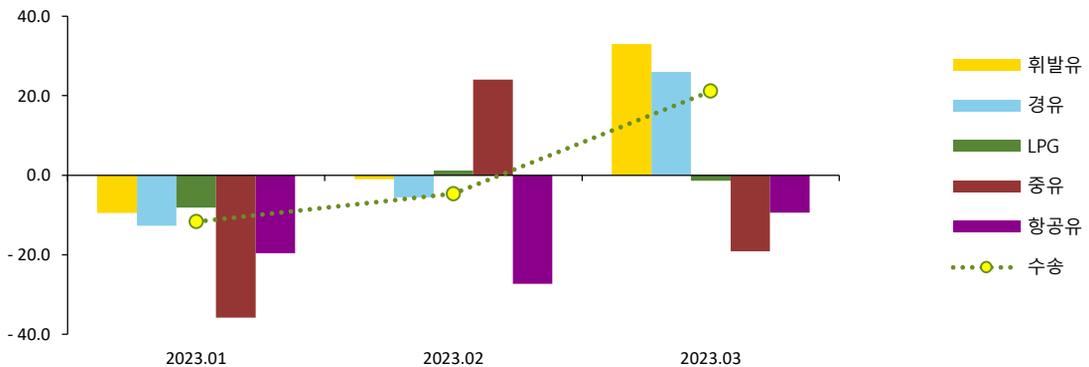
▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
수송 (백만 toe)	36.43	8.57	2.68	8.64	2.81	2.59	3.24
	(-0.6)	(1.5)	(-6.8)	(0.8)	(-11.7)	(-4.7)	(21.1)
도로	33.96	7.89	2.46	8.08	2.60	2.42	3.06
	(-0.7)	(0.2)	(-7.7)	(2.4)	(-10.8)	(-3.5)	(24.0)
국내해운	0.50	0.15	0.05	0.11	0.03	0.04	0.04
	(16.7)	(57.3)	(71.2)	(-22.8)	(-35.9)	(-2.0)	(-25.0)
국내항공	1.67	0.45	0.14	0.37	0.14	0.10	0.12
	(-0.3)	(16.7)	(-4.7)	(-18.8)	(-19.5)	(-27.1)	(-9.3)
철도	0.30	0.08	0.02	0.08	0.03	0.03	0.02
	(-9.9)	(-10.2)	(-13.7)	(-1.4)	(-4.0)	(0.2)	(-0.1)

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, %



⁴ 3월 시점에서는 5월 유류세 인하 중단 가능성이 높았으나 4월 중순에 8월 31일까지 4개월 추가 연장하기로 결정함.

⁵ 정부는 통상 유류세 복원을 앞두고 바로 전월(이번에는 4월)에 “석유제품 매점매석행위 금지 등에 관한 고시”를 제정, 시행해왔음. “매점매석 금지 고시” 발효 시 정유사는 전년 동월 공급량의 15%만 추가로 공급 가능함.

13. 건물 부문

□ 3월 건물 부문 소비는 서비스업 업황 회복에도 불구하고 기온효과 등으로 전년 동월 대비 11.8% 감소

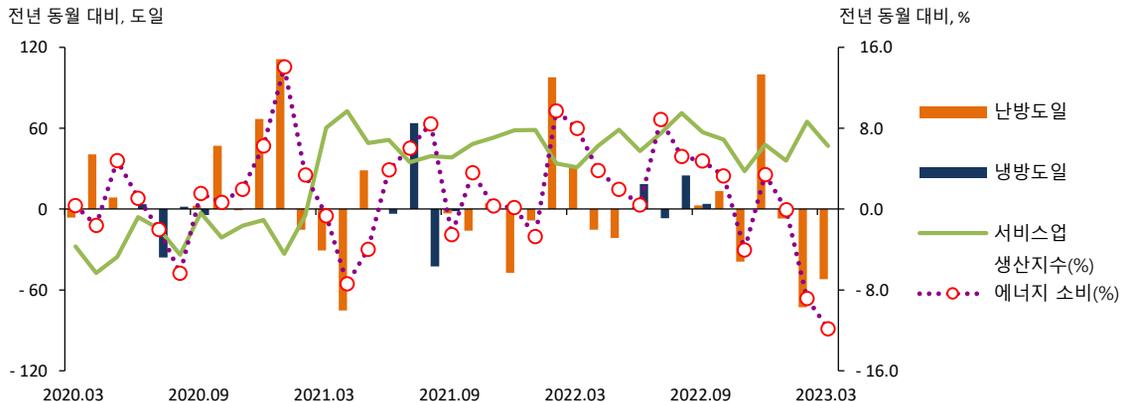
- 가정 부문 소비는 전년 동월 대비 온화한 날씨의 영향으로 난방수요가 감소하여 16.8% 감소
 - 평균기온(전국 기준)은 9.4°C로 전년 동월 대비 1.7°C 높았고, 난방도일은 267.6도일로 16.3% 감소
- 상업 부문 소비는 서비스업 생산활동 증가에도 불구하고 기온효과 등으로 전년 동월 대비 5.7% 감소
 - 가장 큰 비중을 차지하는 전기 소비는 서비스업생산지수가 6.2% 상승했음에도 불구하고 전년 동월에 9.1%로 크게 증가한 데에 따른 기저효과와 일반용 전기요금의 전년 동월 대비 49.5% 상승한 가격효과 등의 영향으로 전년 동월 대비 2.6% 감소
- 도시가스 및 열에너지 소비는 전년 동월 대비 각각 19.4%, 21.3%로 크게 감소하였는데, 이는 기온효과에 더해 “난방비 대란”에 따른 소비 심리 위축 등이 작용한 것으로 추정

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
건물 (백만 toe)	47.7	16.7	4.6	15.6	6.2	5.3	4.1
	(3.4)	(4.3)	(8.0)	(-6.4)	(-0.0)	(-8.8)	(-11.8)
가정	23.3	9.6	2.5	8.7	3.6	3.0	2.1
	(1.4)	(4.4)	(9.7)	(-9.8)	(-2.7)	(-12.3)	(-16.8)
상업	19.1	5.6	1.6	5.5	2.1	1.9	1.5
	(6.2)	(7.0)	(9.8)	(-1.3)	(4.9)	(-4.0)	(-5.7)
공공	5.3	1.5	0.5	1.4	0.5	0.5	0.4
	(2.5)	(-5.2)	(-5.5)	(-3.5)	(-0.4)	(-4.5)	(-6.1)
난방도일(18°C)	2 567.1	1 409.5	319.7	1 277.6	576.1	433.9	267.6
	(6.8)	(9.4)	(11.0)	(-9.4)	(-1.2)	(-14.4)	(-16.3)
냉방도일(24°C)	141.9	-	-	-	-	-	-
	(40.1)	-	-	-	-	-	-
서비스업생산지수(2020=100)	112.0	105.1	110.8	111.9	109.8	108.3	117.7
	(6.5)	(5.5)	(4.1)	(6.5)	(4.8)	(8.6)	(6.2)

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

□ 3월 전기 소비가 3.5% 감소함에 따라 총발전량과 발전 투입은 전년 동월 대비 각각 3.5%, 2.7% 감소

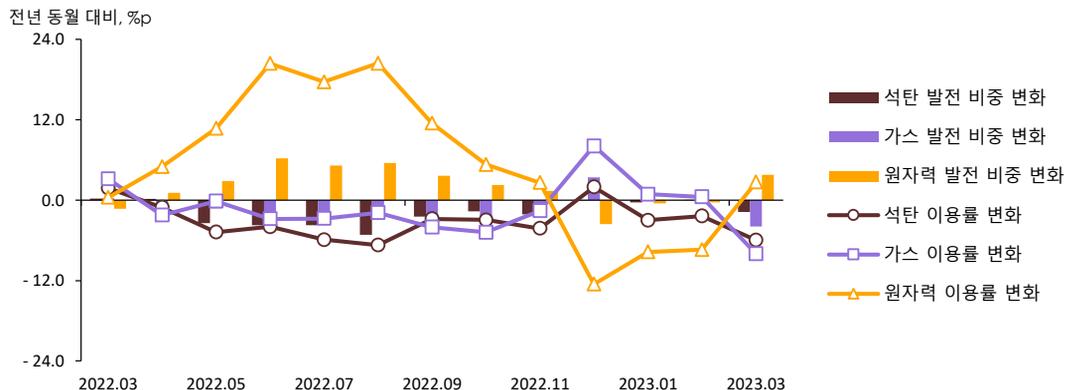
- 원자력 발전은 설비 용량 증가(신한울1호기, 1.4GW, 2022.12.7)와 일평균 예방정비량 감소, 설비이용률 상승 등으로 전년 동월 대비 9.6% 증가
- 신재생·기타 발전은 태양광과 바이오가 대폭 증가하며 신재생 발전량 증가를 견인하여 15.2% 증가
- 석탄 발전은 동해안 및 호남지역 송전제약이 발생하는 가운데, 발전 순위에서 우위에 있는 원자력과 신재생·기타 발전량이 빠르게 증가하여 전년 동월 대비 9.6% 감소
- 총발전량이 3% 이상 감소했으나 신재생·기타를 포함한 기저 발전은 2% 이상 증가하면서 침투부하를 담당하는 가스 발전이 전년 동월 대비 14.8% 감소
- 발전 비중은 원자력, 가스, 석탄, 신재생·기타가 각각 31.7%, 29.6%, 26.4%, 11.9%를 차지

▶ 에너지원별 발전량

	2022년p			2023년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
총발전량 (TWh)	594.4	152.9	49.7	149.8	54.2	47.7	47.9
	(3.1)	(5.3)	(5.2)	(-2.0)	(-1.2)	(-1.6)	(-3.5)
석탄	193.2	48.3	14.0	46.3	18.0	15.7	12.7
	(-2.4)	(6.2)	(6.0)	(-4.1)	(-2.2)	(-1.4)	(-9.6)
석유	2.0	0.8	0.2	0.5	0.2	0.2	0.2
	(-16.5)	(47.5)	(36.3)	(-37.4)	(-58.0)	(-14.8)	(-6.0)
가스	163.6	45.5	16.7	43.5	15.5	13.8	14.2
	(-2.8)	(-2.6)	(6.3)	(-4.5)	(1.8)	(1.0)	(-14.8)
원자력	176.1	44.0	13.9	44.5	15.7	13.6	15.2
	(11.4)	(8.3)	(0.5)	(1.1)	(-2.8)	(-2.7)	(9.6)
신재생·기타	59.6	14.3	5.0	15.0	4.8	4.5	5.7
	(18.9)	(20.2)	(13.2)	(5.0)	(4.9)	(-5.5)	(15.2)
기저발전(석탄+원자력+신재생·기타)	428.9	106.6	32.8	105.8	38.4	33.8	33.6
	(5.6)	(8.8)	(4.6)	(-0.7)	(-1.6)	(-2.5)	(2.3)

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				
		1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월	
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	105.4	104.7	105.3	106.1	110.3	110.1	110.4	110.6
대미환율 (원)	1 144.0	1 291.4	1 204.5	1 194.0	1 198.3	1 221.0	1 274.6	1 247.3	1 270.7	1 305.7
기준금리 (%)	0.6	2.1	1.3	1.3	1.3	1.3	3.5	3.5	3.5	3.5
경기동행지수 (2020=100)	104.1	108.3	107.4	107.0	107.5	107.7	108.9	108.2	108.8	109.6
광공업생산지수 (2020=100)	108.2	109.7	110.2	110.4	102.3	117.8	99.4	95.6	93.9	108.8
제조업가동률지수 (2020=100)	105.2	105.2	105.9	106.4	98.3	113.1	96.2	92.4	90.6	105.5
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.3	12.9	2.3	-0.8	-0.1	7.7	3.8	-0.6	2.5	9.4
- 전년 동기 대비 기온차	0.3	-0.4	-1.4	0.3	-3.5	-1.0	1.5	0.2	2.6	1.7
난방도일	2 404.7 (-1.8)	2 567.1 (6.8)	1 409.5 (9.4)	583.1 (-1.4)	506.7 (23.9)	319.7 (11.0)	1 277.6 (-9.4)	576.1 (-1.2)	433.9 (-14.4)	267.6 (-16.3)
냉방도일	101.3 (18.9)	141.9 (40.1)	-	-	-	-	-	-	-	-
에너지원단위	0.16 (1.0)	0.15 (-3.0)	0.17 (0.4)	-	-	0.17 (0.4)	0.17 (-4.8)	-	-	0.17 (-4.8)
1인당 소비										
석유 (bb)	16.1 (7.3)	15.8 (-1.7)	4.2 (6.8)	1.5 (15.4)	1.3 (1.2)	1.3 (3.6)	4.0 (-4.8)	1.4 (-10.9)	1.2 (-4.9)	1.4 (2.1)
전기 (MWh)	10.1 (5.0)	10.4 (3.0)	2.7 (4.6)	0.9 (2.2)	0.9 (5.3)	0.9 (6.5)	2.7 (0.4)	1.0 (3.1)	0.9 (1.1)	0.8 (-3.4)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (3.5)	0.5 (4.1)	0.2 (6.9)	0.1 (-0.8)	0.1 (13.1)	0.1 (10.8)	0.2 (-9.8)	0.1 (-3.1)	0.1 (-11.6)	0.0 (-16.4)
총에너지 (toe)	5.9 (5.3)	5.8 (-0.2)	1.6 (3.8)	0.6 (5.5)	0.5 (4.0)	0.5 (1.7)	1.5 (-3.9)	0.5 (-6.2)	0.5 (-3.7)	0.5 (-1.4)

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				
		1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월	
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	105.5 (5.5)	110.1 (4.4)	105.4 (5.1)	104.5 (6.5)	99.0 (4.7)	112.7 (4.2)	106.8 (1.3)	103.0 (-1.4)	102.5 (3.5)	114.9 (2.0)
광공업	108.2 (8.2)	109.7 (1.4)	110.2 (5.7)	110.4 (5.7)	102.3 (6.7)	117.8 (4.8)	99.4 (-9.7)	95.6 (-13.4)	93.9 (-8.2)	108.8 (-7.6)
반도체	126.8 (26.8)	136.5 (7.7)	143.4 (30.2)	141.1 (34.8)	134.4 (29.7)	154.7 (26.8)	94.9 (-33.8)	93.3 (-33.9)	78.3 (-41.7)	113.1 (-26.9)
1차 철강	105.2 (5.2)	96.3 (-8.4)	104.9 (2.4)	110.0 (5.2)	97.0 (0.6)	107.7 (1.3)	98.1 (-6.5)	91.7 (-16.6)	94.8 (-2.3)	107.8 (0.1)
시멘트	103.2 (3.1)	100.2 (-2.9)	88.7 (-1.5)	86.1 (12.3)	75.6 (-4.8)	104.5 (-8.4)	90.2 (1.6)	78.1 (-9.3)	86.1 (13.9)	106.3 (1.7)
기초화학물질	105.9 (5.9)	99.1 (-6.4)	106.3 (1.2)	111.4 (6.5)	98.4 (-2.1)	109.1 (-0.7)	97.1 (-8.7)	98.8 (-11.3)	93.0 (-5.5)	99.4 (-8.9)
자동차	106.3 (6.3)	116.0 (9.1)	104.0 (-4.0)	101.8 (-6.9)	98.0 (3.5)	112.2 (-7.2)	126.5 (21.7)	112.7 (10.7)	124.2 (26.7)	142.7 (27.2)
전기장비	107.7 (7.7)	110.8 (2.9)	105.7 (3.5)	103.8 (1.3)	100.1 (8.1)	113.3 (1.7)	106.2 (0.4)	100.7 (-3.0)	103.4 (3.3)	114.5 (1.1)
서비스업	105.2 (5.2)	112.0 (6.5)	105.1 (5.5)	104.8 (7.8)	99.7 (4.5)	110.8 (4.1)	111.9 (6.5)	109.8 (4.8)	108.3 (8.6)	117.7 (6.2)
도소매	105.3 (5.3)	107.1 (1.7)	103.8 (2.0)	104.9 (3.6)	95.2 (0.1)	111.4 (2.2)	106.7 (2.7)	107.0 (2.0)	101.0 (6.1)	112.0 (0.5)
숙박·음식점	101.9 (1.9)	119.1 (16.9)	99.6 (16.0)	105.3 (35.9)	91.8 (9.8)	101.7 (5.5)	115.8 (16.2)	114.3 (8.5)	113.2 (23.3)	119.8 (17.8)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	46 440.5 (2.4)	42 658.2 (-8.1)	10 758.5 (-9.0)	3 872.3 (-5.9)	3 336.6 (-10.4)	3 549.6 (-10.9)	10 897.4 (1.3)	3 737.1 (-3.5)	3 360.4 (0.7)	3 799.8 (7.0)
철강 - 조강 (천 톤)	70 418.0 (5.0)	65 846.2 (-6.5)	16 923.8 (-3.8)	6 070.7 (0.5)	5 145.5 (-6.3)	5 707.6 (-5.8)	16 666.7 (-1.5)	5 626.2 (-7.3)	5 205.8 (1.2)	5 834.7 (2.2)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	34 434.5 (12.7)	32 854.1 (-4.6)	8 896.4 (10.8)	3 129.5 (20.5)	2 751.3 (5.6)	3 015.5 (6.6)	7 858.2 (-11.7)	2 777.5 (-11.2)	2 435.8 (-11.5)	2 644.9 (-12.3)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 764.6 (2.6)	13 852.5 (-12.1)	3 714.5 (-8.2)	1 272.3 (-5.0)	1 147.9 (-11.7)	1 294.3 (-8.1)	3 505.5 (-5.6)	1 217.5 (-4.3)	1 119.1 (-2.5)	1 168.9 (-9.7)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	23 224.7 (9.2)	22 129.4 (-4.7)	6 183.5 (11.7)	2 164.6 (15.9)	1 917.4 (9.8)	2 101.5 (9.4)	5 503.8 (-11.0)	1 852.4 (-14.4)	1 748.7 (-8.8)	1 902.7 (-9.5)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 462.4 (-1.3)	3 756.5 (8.5)	837.2 (-7.9)	271.1 (-13.7)	264.0 (1.1)	302.2 (-9.5)	1 060.1 (26.6)	306.7 (13.2)	343.6 (30.2)	409.8 (35.6)

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

국제 에너지 가격

	2021년	2022년				2023년				
		1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월	
원유 (USD/bbl)										
WTI	67.9 (72.4)	94.2 (38.7)	94.3 (63.0)	83.0 (59.3)	91.6 (55.1)	108.3 (73.6)	76.1 (-19.3)	78.2 (-5.8)	76.9 (-16.1)	73.4 (-32.2)
Dubai	69.3 (64.1)	96.4 (39.1)	95.6 (59.2)	83.5 (52.3)	92.4 (51.7)	110.9 (72.2)	80.3 (-15.9)	80.4 (-3.7)	82.1 (-11.1)	78.5 (-29.2)
Brent	70.8 (63.8)	98.9 (39.7)	97.4 (59.4)	85.6 (54.7)	94.1 (51.1)	112.5 (71.2)	82.2 (-15.6)	83.9 (-1.9)	83.5 (-11.2)	79.2 (-29.6)
수입단가 (CIF)	70.2 (56.9)	102.3 (45.6)	92.2 (56.3)	82.2 (53.0)	91.5 (54.5)	103.1 (60.7)	85.3 (-7.5)	86.1 (4.7)	85.7 (-6.3)	84.2 (-18.2)
천연가스										
Henry Hub (USD/MMBtu)	3.7 (74.6)	6.5 (75.2)	4.6 (67.3)	4.3 (60.7)	4.5 (53.0)	5.0 (89.9)	2.8 (-39.6)	3.4 (-19.6)	2.4 (-45.4)	2.4 (-51.6)
TTF (USD/MMBtu)	16.0 (396.1)	40.1 (150.0)	32.3 (396.8)	28.2 (288.6)	26.9 (338.5)	41.8 (584.2)	16.7 (-48.4)	19.8 (-30.0)	16.5 (-38.7)	13.7 (-67.2)
JKM (USD/MMBtu)	17.9 (324.7)	33.9 (89.5)	30.4 (237.2)	28.5 (114.0)	25.8 (250.9)	37.0 (478.5)	18.3 (-40.0)	24.3 (-14.7)	16.9 (-34.6)	13.6 (-63.2)
수입단가 (USD/톤, CIF)	550.8 (41.2)	1 053.5 (91.3)	999.6 (116.7)	1 138.1 (175.1)	843.9 (58.8)	1 016.6 (131.9)	1 105.7 (10.6)	1 295.6 (13.8)	1 102.9 (30.7)	918.5 (-9.6)
석탄 (USD/톤)										
호주산	136.0 (125.8)	356.3 (161.9)	263.7 (202.1)	209.6 (146.9)	236.2 (174.5)	345.3 (279.8)	254.6 (-3.5)	362.3 (72.8)	222.1 (-6.0)	179.3 (-48.1)
국내도입단가 (CIF)	115.1 (48.1)	226.3 (96.7)	199.2 (141.7)	185.0 (139.9)	197.1 (144.9)	215.5 (140.4)	198.2 (-0.5)	195.7 (5.8)	193.1 (-2.0)	205.9 (-4.5)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	80.3 (72.2)	115.2 (43.4)	113.3 (68.8)	98.1 (63.2)	110.8 (63.2)	131.1 (78.5)	99.0 (-12.7)	99.0 (1.0)	99.4 (-10.3)	98.5 (-24.9)
등유	75.1 (67.9)	126.7 (68.6)	111.8 (76.5)	95.7 (64.9)	106.2 (63.0)	133.5 (99.8)	106.8 (-4.5)	115.0 (20.2)	106.6 (0.4)	98.8 (-26.0)
경유	77.6 (57.2)	135.3 (74.3)	117.2 (78.0)	99.2 (65.3)	110.8 (63.1)	141.7 (103.4)	108.9 (-7.1)	116.2 (17.1)	107.7 (-2.8)	102.8 (-27.5)
중유	64.4 (64.3)	82.3 (27.8)	87.3 (54.2)	76.1 (47.8)	82.6 (43.4)	103.1 (69.7)	64.1 (-26.6)	61.4 (-19.4)	63.7 (-22.8)	67.1 (-34.9)
프로판 (USD/ton)	647.9 (63.2)	737.1 (13.8)	803.3 (35.4)	740.0 (34.5)	775.0 (28.1)	895.0 (43.2)	700.0 (-12.9)	590.0 (-20.3)	790.0 (1.9)	720.0 (-19.6)
부탄 (USD/ton)	629.6 (55.9)	734.2 (16.6)	801.7 (40.6)	710.0 (34.0)	775.0 (32.5)	920.0 (54.6)	711.7 (-11.2)	605.0 (-14.8)	790.0 (1.9)	740.0 (-19.6)
납사	70.6 (74.6)	83.1 (17.7)	96.8 (59.6)	84.4 (51.8)	95.5 (54.9)	110.6 (70.7)	73.9 (-23.7)	72.4 (-14.3)	76.5 (-19.9)	72.7 (-34.2)

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				
			1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 590.5 (15.1)	1 812.4 (14.0)	1 762.8 (19.7)	1 635.2 (13.4)	1 714.6 (17.2)	1 938.5 (28.1)	1 577.9 (-10.5)	1 562.9 (-4.4)	1 578.5 (-7.9)	1 592.2 (-17.9)
경유 (원/리터)	1 391.3 (16.9)	1 841.8 (32.4)	1 605.7 (26.2)	1 453.5 (17.0)	1 536.6 (21.6)	1 827.0 (39.2)	1 607.2 (0.1)	1 675.4 (15.3)	1 606.4 (4.5)	1 539.7 (-15.7)
중유 (원/리터)	731.7 (27.6)	1 115.2 (52.4)	917.3 (48.7)	840.4 (54.1)	937.4 (51.3)	974.0 (42.0)	918.8 (0.2)	883.8 (5.2)	915.6 (-2.3)	956.9 (-1.8)
프로판 (원/kg)	2 092.6 (13.1)	2 479.6 (18.5)	2 395.3 (22.8)	2 395.0 (28.2)	2 379.0 (21.8)	2 412.1 (18.9)	2 418.4 (1.0)	2 440.0 (1.9)	2 405.4 (1.1)	2 409.7 (-0.1)
부탄 (원/리터)	931.8 (17.8)	1 081.7 (16.1)	1 068.5 (26.0)	1 071.8 (34.5)	1 050.7 (23.9)	1 083.0 (20.5)	1 000.4 (-6.4)	1 019.7 (-4.9)	992.2 (-5.6)	989.4 (-8.6)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	14.2 (-5.7)	16.6 (16.7)	14.2 -	14.2 -	14.2 -	14.2 -	19.7 (38.4)	19.7 (38.4)	19.7 (38.4)	19.7 (38.4)
일반용(1)	13.9 (-6.5)	16.3 (17.3)	14.1 (0.6)	14.1 (0.6)	14.1 (0.6)	14.1 (0.6)	19.5 (38.6)	19.5 (38.6)	19.5 (38.6)	19.5 (38.6)
업무난방용	17.2 (14.2)	28.7 (66.6)	25.1 (68.3)	25.4 (81.4)	24.9 (68.1)	24.9 (56.9)	33.6 (34.1)	34.3 (35.0)	33.8 (35.9)	32.7 (31.3)
산업용	14.4 (14.2)	25.9 (79.9)	22.8 (77.4)	23.1 (93.4)	22.6 (77.2)	22.6 (63.7)	31.5 (38.0)	32.1 (39.0)	31.7 (40.1)	30.6 (35.1)
열 (원/Mcal)										
주택용	65.2 (-1.4)	74.1 (13.7)	65.2 -	65.2 -	65.2 -	65.2 -	89.9 (37.8)	89.9 (37.8)	89.9 (37.8)	89.9 (37.8)
업무용	84.7 (-1.4)	96.3 (13.7)	84.7 -	84.7 -	84.7 -	84.7 -	116.7 (37.8)	116.7 (37.8)	116.7 (37.8)	116.7 (37.8)
공공용	74.0 (-1.4)	84.1 (13.7)	74.0 -	74.0 -	74.0 -	74.0 -	101.9 (37.8)	101.9 (37.8)	101.9 (37.8)	101.9 (37.8)
전기 (원/kWh)										
주택용	142.3 (-3.4)	147.8 (3.9)	142.3 -	142.3 -	142.3 -	142.3 -	166.0 (16.7)	166.0 (16.7)	166.0 (16.7)	166.0 (16.7)
일반용	79.4 (-5.9)	84.9 (7.0)	78.3 -	87.3 -	87.3 -	60.2 -	102.0 (30.3)	111.0 (27.1)	111.0 (27.1)	83.9 (39.4)
산업용	91.0 (-5.2)	98.8 (8.6)	93.5 -	103.5 -	103.5 -	73.5 -	126.4 (35.2)	136.4 (31.8)	136.4 (31.8)	106.4 (44.8)

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			
			1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월
석탄 (백만 톤)	119.9 (-0.0)	113.9 (-5.0)	28.6 (-1.0)	10.9 (0.2)	9.2 (3.9)	8.5 (-7.1)	27.3 (-4.4)	10.1 (-7.3)	9.0 (-2.5)	8.3 (-2.7)
- 원료탄 제외	94.4 (-0.8)	90.6 (-4.0)	22.7 (1.3)	8.7 (-0.1)	7.4 (8.5)	6.6 (-4.1)	21.7 (-4.6)	8.1 (-6.9)	7.3 (-1.7)	6.3 (-4.9)
석유 (백만 bbl)	830.7 (7.1)	815.0 (-1.9)	214.3 (6.6)	78.2 (15.1)	66.5 (1.0)	69.5 (3.4)	203.7 (-4.9)	69.6 (-11.0)	63.2 (-5.0)	70.9 (2.0)
천연가스 (백만 톤)	45.9 (10.6)	45.3 (-1.1)	14.8 (1.9)	5.4 (-6.6)	4.8 (7.5)	4.6 (7.6)	13.6 (-8.5)	5.2 (-3.3)	4.5 (-7.1)	3.9 (-16.1)
수력 (TWh)	3.1 (-21.2)	3.5 (15.9)	0.6 (0.1)	0.2 (-1.6)	0.2 (-1.5)	0.2 (3.2)	0.6 (-2.0)	0.2 (7.6)	0.2 (0.5)	0.2 (-12.7)
원자력 (TWh)	158.0 (-1.4)	176.1 (11.4)	44.0 (8.3)	16.1 (14.7)	14.0 (9.9)	13.9 (0.5)	44.5 (1.1)	15.7 (-2.8)	13.6 (-2.7)	15.2 (9.6)
신재생·기타 (백만 toe)	14.4 (13.8)	16.0 (11.0)	3.9 (8.5)	1.3 (10.9)	1.3 (12.2)	1.3 (3.1)	4.1 (4.6)	1.3 (3.1)	1.2 (-3.8)	1.5 (14.1)
총에너지 (백만 toe)	303.3 (5.2)	302.0 (-0.4)	81.3 (3.5)	29.6 (5.2)	25.8 (3.8)	25.8 (1.4)	78.0 (-4.0)	27.7 (-6.3)	24.8 (-3.8)	25.5 (-1.5)

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			
			1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월
석탄	24.0	22.8	21.3	22.2	21.6	20.0	21.3	22.0	21.9	19.8
- 원료탄 제외	18.1	17.4	16.3	17.1	16.6	14.9	16.2	17.0	17.1	14.4
석유	40.1	39.5	38.2	38.1	37.2	39.2	38.2	36.6	37.2	40.8
천연가스	19.8	19.6	23.9	24.0	24.3	23.3	22.7	24.7	23.4	19.9
수력	0.2	0.3	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
원자력	11.1	12.4	11.5	11.6	11.5	11.4	12.1	12.0	11.7	12.7
신재생·기타 (백만 toe)	4.7	5.3	4.8	4.3	5.0	5.2	5.2	4.8	5.0	6.0
총에너지	100.0									

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

최종 소비

(단위 백만 toe)

	2021년	2022년p					2023년p			
		1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월	
산업	133.0 (7.3)	129.4 (-2.7)	34.0 (3.8)	12.2 (9.6)	10.5 (1.3)	11.3 (0.4)	32.2 (-5.5)	11.0 (-9.4)	10.2 (-3.0)	10.9 (-3.5)
수송	36.6 (5.4)	36.4 (-0.6)	8.6 (1.5)	3.2 (14.1)	2.7 (-2.7)	2.7 (-6.8)	8.6 (0.8)	2.8 (-11.7)	2.6 (-4.7)	3.2 (21.1)
가정	22.9 (2.6)	23.3 (1.4)	9.6 (4.4)	3.7 (-3.5)	3.4 (10.2)	2.5 (9.7)	8.7 (-9.8)	3.6 (-2.7)	3.0 (-12.3)	2.1 (-16.8)
상업	18.0 (1.8)	19.1 (6.2)	5.6 (7.0)	2.0 (0.5)	2.0 (12.0)	1.6 (9.8)	5.5 (-1.3)	2.1 (4.9)	1.9 (-4.0)	1.5 (-5.7)
공공	5.2 (4.0)	5.3 (2.5)	1.5 (-5.2)	0.5 (-8.1)	0.5 (-1.4)	0.5 (-5.5)	1.4 (-3.5)	0.5 (-0.4)	0.5 (-4.5)	0.4 (-6.1)
최종 소비	215.8 (5.9)	213.5 (-1.1)	59.3 (3.6)	21.6 (6.3)	19.1 (3.1)	18.6 (1.1)	56.4 (-4.8)	20.1 (-7.1)	18.1 (-5.0)	18.3 (-2.0)

석탄 (백만 톤)	51.0 (3.6)	46.8 (-8.3)	11.9 (-6.1)	4.4 (-0.8)	3.7 (-2.7)	3.9 (-14.2)	11.5 (-3.4)	4.0 (-8.5)	3.5 (-5.2)	4.0 (4.1)
석유제품 (백만 bbl)	809.1 (7.6)	795.6 (-1.7)	208.3 (6.1)	75.9 (15.2)	64.6 (0.4)	67.8 (2.5)	196.5 (-5.7)	66.7 (-12.1)	60.8 (-5.9)	69.0 (1.8)
- 비에너지유 제외	350.6 (4.3)	343.0 (-2.1)	88.2 (1.3)	33.5 (9.4)	28.4 (0.6)	26.3 (-6.9)	86.2 (-2.3)	29.4 (-12.2)	26.5 (-6.8)	30.3 (15.2)
전기 (TWh)	521.0 (4.8)	535.3 (2.7)	139.9 (4.3)	48.7 (2.0)	46.5 (5.0)	44.7 (6.2)	140.3 (0.3)	50.2 (3.0)	47.0 (1.0)	43.1 (-3.5)
도시가스 (십억 m³)	22.7 (3.3)	23.6 (3.9)	9.3 (6.6)	3.5 (-1.1)	3.2 (12.8)	2.6 (10.5)	8.4 (-9.9)	3.4 (-3.2)	2.8 (-11.7)	2.2 (-16.5)
열·기타 (천 toe)	9.8 (6.3)	10.1 (2.6)	3.2 (1.5)	1.2 (-2.6)	1.0 (7.3)	0.9 (0.8)	2.9 (-7.4)	1.1 (-2.3)	0.9 (-10.5)	0.8 (-10.3)

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

최종 소비 비중

(단위 %)

	2021년	2022년p					2023년p			
		1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월	
산업	61.6	60.6	57.4	56.4	55.2	60.7	57.0	54.9	56.3	59.8
수송	17.0	17.1	14.5	14.7	14.2	14.4	15.3	14.0	14.3	17.7
가정	10.6	10.9	16.2	17.2	17.8	13.6	15.4	18.0	16.4	11.6
상업	8.3	9.0	9.4	9.2	10.3	8.7	9.8	10.4	10.4	8.4
공공	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.6	2.7	2.6	2.4
최종 소비	100.0									

석탄	14.9	14.0	12.8	12.9	12.4	13.2	12.9	12.6	12.3	13.9
석유제품	47.9	47.4	44.6	44.9	42.9	46.0	44.2	42.3	42.5	48.2
- 비에너지유 제외	21.6	21.3	19.7	20.6	19.7	18.7	20.1	19.3	19.1	22.0
전기	20.8	21.6	20.3	19.4	21.0	20.6	21.4	21.5	22.3	20.3
도시가스	11.9	12.3	17.0	17.4	18.2	15.2	16.3	17.9	17.7	13.1
열·기타	4.6	4.7	5.3	5.4	5.5	5.0	5.2	5.7	5.2	4.6

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

에너지 설비 관련 통계

	2020년	2021년	2022년			2023년			
			1월	2월	3월	1월	2월	3월	
총 발전용량 (GW)	129.2 (3.1)	134.0 (3.7)	138.0 (3.0)	133.1 (3.3)	133.6 (3.4)	133.7 (3.3)	138.8 (4.3)	138.9 (4.0)	139.1 (4.0)
원자력	23.3 -	23.3 -	24.7 (6.0)	23.3 -	23.3 -	23.3 -	24.7 (6.0)	24.7 (6.0)	24.7 (6.0)
유연탄	36.5 (0.1)	36.9 (1.3)	37.3 (1.0)	36.3 (2.4)	36.3 (2.4)	36.3 (2.4)	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 -								

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

에너지 소비 관련 통계

	2020년	2021년	2022년			2023년			
			1월	2월	3월	1월	2월	3월	
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)	20.9 (1.6)	21.0 (1.9)	21.0 (1.8)
자동차 등록대수 (백만 대)	24.4 (2.9)	24.9 (2.2)	25.5 (2.4)	25.0 (2.2)	25.0 (2.2)	25.1 (2.2)	25.6 (2.3)	25.6 (2.3)	25.6 (2.3)
- 휘발유	11.4 (4.1)	11.8 (3.1)	12.1 (2.6)	11.8 (3.0)	11.8 (3.0)	11.8 (2.9)	12.1 (2.6)	12.1 (2.7)	12.2 (2.7)
- 경유	10.0 (0.3)	9.9 (-1.2)	9.8 (-1.2)	9.9 (-1.3)	9.9 (-1.4)	9.9 (-1.4)	9.8 (-1.2)	9.7 (-1.4)	9.7 (-1.5)
- LPG	2.0 (-1.3)	1.9 (-1.7)	1.9 (-2.1)	1.9 (-1.6)	1.9 (-1.6)	1.9 (-1.7)	1.9 (-2.2)	1.9 (-2.4)	1.9 (-2.5)
- 하이브리드	0.6 (33.1)	0.9 (34.0)	1.1 (28.5)	0.9 (33.0)	0.9 (32.8)	0.9 (32.6)	1.1 (28.7)	1.2 (28.6)	1.2 (28.9)

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.135

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 김현제 | 편집인 김철현

울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543

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

에너지경제연구원

