

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2024/02
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

COAL	-2.2%
PETROLEUM	1.0%
GAS	4.7%
NUCLEAR	12.2%
NEW & RENEWABLE	13.5%
NOVEMBER. 2023	



본 동향 자료는 2023년 11월까지의
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

□ 11월 광공업생산지수는 일부 업종을 제외한 에너지다소비 업종의 생산 증가로 전년 동월 대비 5.5% 상승

- 반도체 생산지수는 가동률 및 출하지수 상승(각각 21.7%, 69.2%), 메모리 반도체를 중심으로 수출 회복, 전년 동월 업황 부진으로 생산이 감소했던 기저효과 등으로 전년 동월 대비 42.8%로 크게 상승
 - 반도체 생산은 22년 8월부터 하락하여, 23년 2월 최저점(-41.7%) 기록 후 8월부터 상승세
- 기초화학물질 생산지수는 재고지수가 하락(-2.1%)하고, 가동률 및 출하지수는 상승하면서 반등
- 철강 생산지수는 기계, 조선업의 경기 회복에 따른 수요 증가와 기저효과 등으로 3개월 연속 상승세 지속
- 자동차 생산지수는 전년 동월 차량용 반도체 수급난 개선으로 생산이 증가했던 기저효과 등으로 23년 5월부터 이어오던 상승세가 하락(-2.4%)으로 전환
 - 반면, 자동차 수출은 고부가가치 차량 수출 증가, 친환경차 수출 호조 등으로 17개월 연속 증가세 유지

□ 서비스업 생산지수는 일부 업종의 생산 감소에도 다수 업종의 생산 증가로 전년 동월 대비 2.3% 상승

- 운수 및 창고업 생산지수는 하위 업종인 창고 및 운송관련 서비스업을 중심으로 상승(6.0%)하고 예술, 스포츠 및 여가관련 서비스업과 금융·보험업의 생산지수도 전년 동월 대비 각각 5.8%, 3.9% 상승
- 한편, 서비스업에서 생산 비중이 높은 도소매업과 숙박·음식점업의 생산지수가 경기 둔화, 물가 상승에 따른 민간 소비 위축 등으로 각각 5개월, 7개월 연속 하락하여 전체 서비스업 생산지수 상승 폭을 축소

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2022년p			2023년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
GDP (조원)	1 968.8 (2.6)	1 455.1 (3.0)	-	1 470.5 (1.1)	501.0 (1.4)	-	-
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	683.6 (6.1)	628.7 (7.7)	51.8 (-14.2)	574.8 (-8.6)	54.7 (-4.4)	55.0 (4.9)	55.6 (7.4)
광공업생산지수 (2020=100)	109.7 (1.4)	109.8 (2.7)	106.8 (-5.5)	104.6 (-4.8)	109.0 (3.0)	106.6 (0.8)	112.7 (5.5)
반도체	136.5 (7.7)	138.4 (11.3)	108.3 (-22.6)	125.1 (-9.6)	161.1 (23.6)	139.9 (13.0)	154.7 (42.8)
기초화학물질	99.1 (-6.4)	99.3 (-5.8)	87.2 (-10.9)	94.5 (-4.8)	96.2 (4.9)	89.1 (-3.2)	90.6 (3.9)
철강	96.3 (-8.4)	97.2 (-7.5)	79.3 (-25.9)	98.7 (1.5)	91.9 (21.1)	98.8 (26.7)	93.6 (18.0)
자동차	116.0 (9.1)	114.5 (8.8)	136.4 (21.4)	127.0 (10.9)	115.0 (-0.1)	125.0 (2.5)	133.1 (-2.4)
서비스업생산지수 (2020=100)	112.0 (6.5)	110.7 (6.5)	113.4 (3.8)	114.1 (3.1)	115.6 (2.1)	114.5 (0.9)	116.0 (2.3)
도·소매	107.1 (1.7)	106.6 (1.8)	109.1 (-0.8)	106.0 (-0.6)	107.0 (-0.3)	105.3 (-3.6)	107.5 (-1.5)
숙박·음식점	119.1 (16.9)	118.1 (17.3)	120.1 (3.9)	119.0 (0.8)	117.9 (-1.2)	120.8 (-5.3)	116.0 (-3.4)

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

자료: 한국은행, 한국무역협회, 통계청

2. 에너지 가격¹



국제 에너지 가격

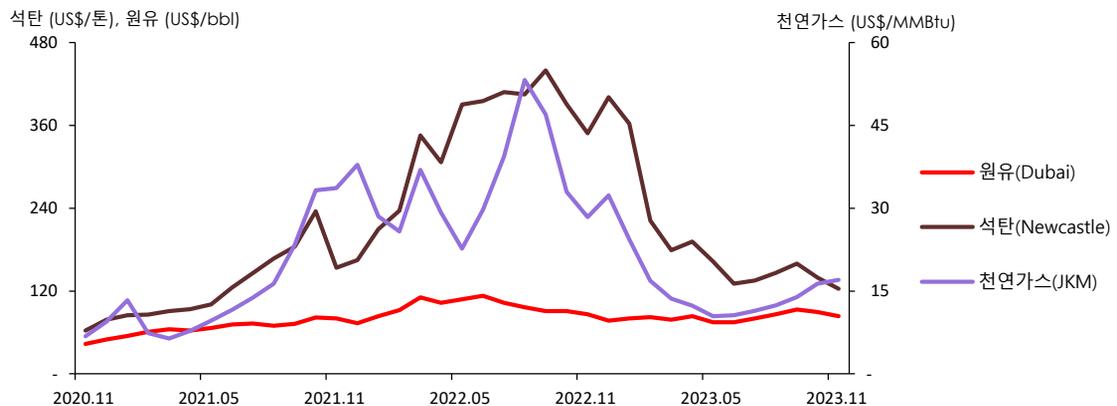
- 11월 국제 유가는 주요 산유국의 생산 증가 소식과 중국의 원유 수요 둔화 우려 등으로 전월 대비 6.9% 하락
 - 미국의 8월 원유 생산량이 2019년 11월(13.0백만b/d) 이후 최대치인 13.1백만b/d로 발표되었고, OPEC 회원국의 원유 생산량도 사우디아라비아의 자발적 감산에도 불구하고 8월부터 3개월 연속 증가
 - 중국의 10월 Caixin 제조업 구매관리자지수가 49.5로 시장예측치(50.8)를 하회하고, 10월 수출액도 전년 동월 대비 6.4% 감소로 시장예측치(-3.3%)를 하회하여 중국의 경기 둔화와 원유 수요 감소 우려 증가
 - 국제 연료탄 가격은 국제 유가 하락과 중국의 경제지표 부진에 따른 경기 둔화 우려 등으로 하락
 - 국제 천연가스 가격은 Henry Hub와 TTF는 하락, JKM은 전월의 급등세가 완화
 - 동북아와 유럽 지역의 높은 천연가스 재고 수준이 국제 천연가스 가격에 하방 압력으로 작용

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2021년	2022년			2023년			
		9월	10월	11월	9월	10월	11월	
원유 (\$/bbl)	69.3 (64.2)	96.4 (39.1)	90.9 (-5.9)	91.2 (0.2)	86.3 (-5.4)	93.3 (7.9)	89.8 (-3.8)	83.6 (-6.9)
석탄 (\$/톤)	136.4 (126.5)	357.1 (161.8)	439.4 (8.5)	390.4 (-11.1)	348.6 (-10.7)	159.5 (8.8)	139.5 (-12.6)	123.2 (-11.7)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	16.1 (397.9)	40.2 (149.6)	57.9 (-16.9)	38.4 (-33.7)	35.9 (-6.5)	11.4 (2.1)	14.6 (27.2)	14.5 (-0.7)
JKM	17.9 (325.7)	33.9 (89.2)	47.0 (-11.7)	33.0 (-29.8)	28.4 (-13.9)	13.9 (12.0)	16.3 (17.1)	17.0 (4.4)

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 최근 가격 동향은 2월 에너지브리프를 참고 바람.

국내 에너지 가격

□ 11월 휘발유와 경유의 주유소 가격은 국제 가격 하락의 영향으로 6월 이후 5개월 만에 하락 전환

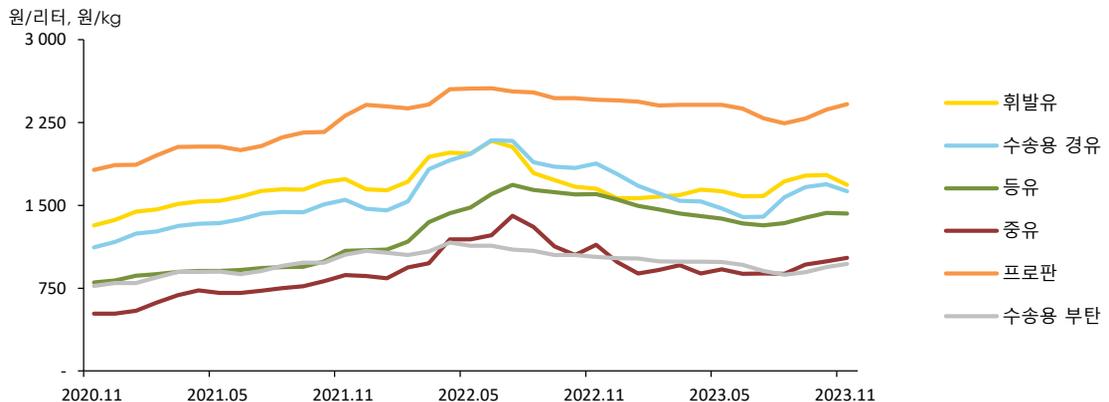
- 싱가포르 현물시장의 휘발유(92RON)와 경유(황함량 0.001%) 가격이 10월에 전월 대비 각각 10.3%, 6.3% 하락하며 5월 이후 5개월 만에 하락 전환하였고, 11월에도 전월 대비 각각 1.5%, 9.4% 하락
 - 휘발유와 경유의 주유소 가격은 월중 내내 하락하며 월초 대비 각각 6.1%, 5.7% 하락한 가격으로 마감
 - 11월 휘발유와 경유의 유류세(부가가치세 제외)는 리터당 559.4원, 335.6원으로 유류세 인하(2021년 11월) 이전보다 각각 리터당 186.5원, 193.2원 낮음. 유류세 인하는 2024년 4월까지 시행 예정
 - ※ 한시적 유류세 인하 조치는 이후에 12월 12일과 2월 16일에 각각 2월과 4월까지 2개월씩 추가 연장됨
- 프로판과 부탄의 소매 가격은 LPG 수입사의 공급가격 인상으로 전월 대비 각각 2.1%, 3.3% 상승
 - 아랍코의 10월 LPG 계약가격 인상에 따라, LPG 수입사에서도 11월 LPG 공급가격을 kg당 55원씩 인상
- 산업용 프로판 가격과 도시가스 요금의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.31으로 전월 대비 13.5% 상승
 - 프로판 가격은 전월 대비 4.6% 상승한 반면, 도시가스 요금은 7.8% 하락하며 상대가격이 크게 상승

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2021년	2022년			2023년			
			9월	10월	11월	9월	10월	11월
휘발유 (원/리터)	1 591.2 (15.2)	1 812.7 (13.9)	1 730.0 (-3.5)	1 666.7 (-3.7)	1 650.3 (-1.0)	1 769.2 (3.1)	1 775.9 (0.4)	1 684.1 (-5.2)
수송용 경유 (원/리터)	1 392.0 (17.0)	1 843.4 (32.4)	1 850.2 (-2.1)	1 838.4 (-0.6)	1 879.2 (2.2)	1 666.5 (5.9)	1 690.3 (1.4)	1 628.2 (-3.7)
중유 (원/리터)	732.2 (27.8)	1 116.1 (52.4)	1 128.6 (-13.5)	1 050.8 (-6.9)	1 142.2 (8.7)	963.7 (9.4)	992.6 (3.0)	1 024.1 (3.2)
프로판 (원/kg)	2 093.4 (13.1)	2 480.1 (18.5)	2 471.2 (-2.0)	2 469.8 (-0.1)	2 455.4 (-0.6)	2 285.0 (1.9)	2 367.9 (3.6)	2 416.6 (2.1)
수송용 부탄 (원/리터)	932.3 (17.9)	1 081.8 (16.0)	1 051.4 (-3.4)	1 049.5 (-0.2)	1 032.2 (-1.6)	895.5 (2.9)	940.3 (5.0)	970.8 (3.3)

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



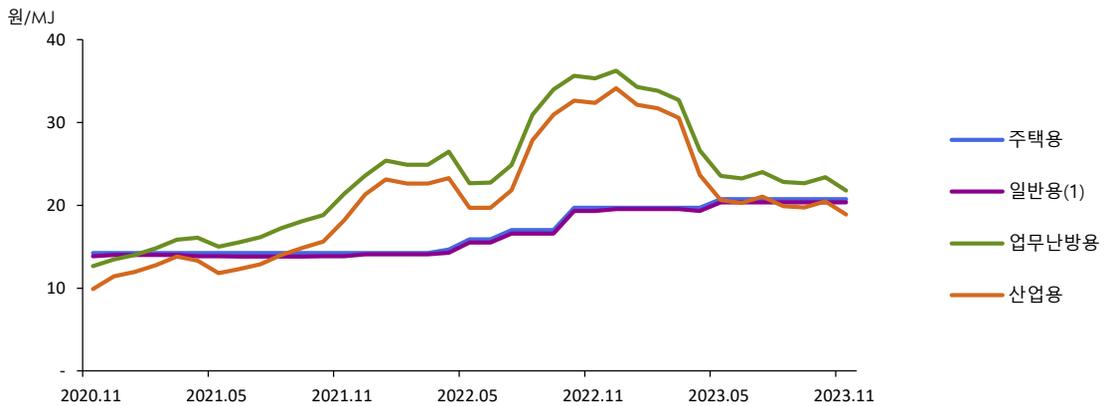
□ 11월 도시가스 요금은 주택용과 일반용은 동결되었으나, 업무난방용과 산업용은 하락

- 주택용과 일반용 요금은 원료비와 공급비용이 모두 동결되어 전월 수준인 MJ당 20.5원 내외에서 유지
 - 주택용과 일반용의 원료비는 5월에 MJ당 16.7원으로 6.7% 인상된 이후 6개월 연속 동결
- 업무난방용과 산업용 요금은 MJ당 21.8원, 18.9원으로 전월 대비 각각 6.8%, 7.8% 하락
 - 업무난방용과 산업용의 원료비는 LNG 도입비용이 하락하며 MJ당 17.2원으로 전월 대비 8.5% 하락
 - 산업용 요금은 전년 동월 대비로는 41.6% 하락하였고, 8월부터 4개월 연속 주택용 요금을 하회
- 계절별 요금이 적용되는 일반용과 산업용의 공급비용은 기타월(10~11월) 요금 적용으로 전월 수준 유지

□ 11월 전기 요금은 주택용은 동결된 반면, 일반용과 산업용은 겨울철 요금을 적용하여 큰 폭으로 상승

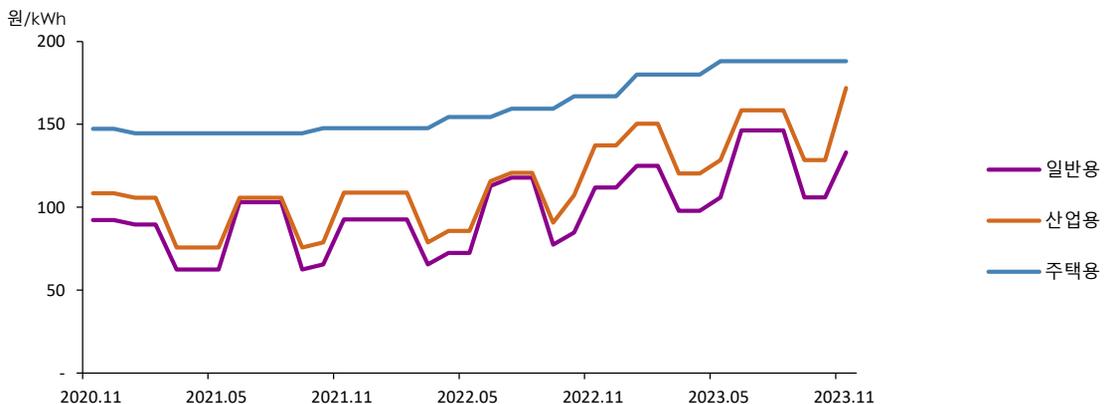
- 주택용 요금은 5월에 전력량요금 인상으로 전월 대비 4.4% 인상된 후 6개월 연속 동결
- 일반용 요금은 겨울철 요금 적용으로 전력량요금이 kWh당 27.1원 상승하며 전월 대비 25.6% 상승
- 산업용 요금도 겨울철 요금이 적용되며 전력량요금이 큰 폭으로 상승하였으며, 대용량(계약전력 300kW 이상) 사용자를 대상으로 하는 산업용(을)의 전력량요금은 11월 9일부터 전압별로 차등적으로 인상

▶ 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

□ 11월 에너지 수입량은 원유와 석유제품의 증가에도 석탄과 천연가스의 감소로 전년 동월 수준 유지

- 원유 수입량은 23년 2월 이후 대부분 지역에서 수입 단가 하락세가 지속되면서 3.3% 증가
- 석유제품 수입량은 납사, B-C유를 중심으로 전년 동월 대비 13.7% 증가
 - 납사 수입량은 국내 석유화학 생산시설 가동률 상승(기초 화학물질 지수 5.4%), 수출 증가 등으로 전년 동월 대비 13.1% 증가. B-C유는 전년 동월 감소했던 기저효과와 해운 소비의 증가 등으로 급증
- 석탄 수입량은 가장 큰 비중을 차지하는 유연탄이 국내 발전용 소비 감소 등으로 줄어들어 전체 수입량이 감소로 전환(15.3%). 무연탄도 전월과 달리 국내 발전용 소비 부진 등으로 감소
- 천연가스 수입량은 수입단가 하락세에도 불구하고, 작년 동절기 비축물량 급증에 따른 기저효과 등으로 전년 동월 대비 1.3% 감소했으나, 감소세는 둔화
 - 한편, 최근 국제 가스 가격 하락으로 천연가스 수입량 중 민간 직도입 물량 비중이 높아지고 있는 추세
- 에너지 수출입액은 수출입 단가 하락으로 감소하였는데, 수출액은 수출량의 증가(8.0%)로 감소 폭이 비교적 작으나(-6.1%), 수입액은 수입량이 전년 동월 수준으로 수출액에 비해 더 큰 폭으로 감소(-17.1%)

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2022년p			2023년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
에너지 수입량 (백만 toe)	333.4 (2.8)	304.4 (3.0)	27.3 (-0.2)	293.9 (-3.4)	26.5 (-4.4)	26.4 (2.3)	27.3 (0.0)
원유 (백만 bbl)	1 031.3 (7.4)	943.7 (8.1)	82.9 (3.2)	915.9 (-2.9)	85.1 (0.6)	83.7 (5.2)	85.7 (3.3)
석유제품 (백만 bbl)	367.1 (-6.4)	336.5 (-5.1)	31.5 (-0.1)	341.2 (1.4)	33.5 (25.3)	33.1 (6.1)	35.8 (13.7)
석탄 (백만 톤)	125.6 (-0.4)	114.7 (-0.7)	10.6 (-5.1)	108.4 (-5.6)	9.8 (-7.9)	9.1 (11.4)	8.9 (-15.3)
천연가스 (백만 톤)	46.4 (1.0)	41.9 (-0.4)	3.8 (-2.1)	39.1 (-6.5)	2.9 (-30.8)	3.4 (-17.2)	3.7 (-1.3)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	222.8 (58.0)	204.2 (63.5)	17.7 (17.7)	160.7 (-21.3)	14.2 (-28.6)	14.5 (-19.1)	14.7 (-17.1)
수입액 비중 (%)	30.4	30.4	30.1	27.2	27.9	27.2	28.3
에너지 수입 의존도 (%)	94.4	94.1	94.9	93.7	93.3	94.1	95.3
에너지 수출량 (백만 toe)	69.0 (11.2)	63.1 (11.7)	5.5 (2.4)	62.1 (-1.5)	5.8 (-1.1)	6.2 (10.2)	6.0 (8.0)
에너지 수출액 (십억US\$, FOB)	63.1 (63.5)	58.4 (68.3)	4.8 (20.4)	47.7 (-18.3)	4.9 (-6.5)	5.2 (16.1)	4.5 (-6.1)
국내 생산							
수력 (TWh)	3.5 (15.9)	3.3 (16.3)	0.2 (19.7)	3.4 (2.8)	0.5 (-6.6)	0.3 (12.9)	0.2 (7.5)
신재생·기타 (백만 toe)	15.9 (10.5)	14.6 (11.9)	1.2 (6.3)	15.5 (5.8)	1.4 (5.9)	1.3 (0.1)	1.4 (13.7)

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

□ 11월 총에너지 소비는 석탄의 지속 감소 속에 석유와 원자력이 늘어 전년 동월 대비 4.5% 증가

- 석탄 소비는 산업 부문에서 철강의 생산 증가 영향 등으로 증가하였으나, 발전에서 송전선로 제약 문제로 인한 석탄 발전량 감소의 영향으로 줄어, 전체로는 전년 동월 대비 1.7% 감소
- 석유 소비는 22년 동월 화물연대본부의 운송 거부로 소비가 감소했던 기저효과로 인해 도로 부문 최종 소비가 크게 증가하여 산업 부문의 원료용 소비 감소에도 전년 동월 대비 4.3% 증가
- 가스 소비는 기저 발전량 증가로 발전용 소비가 감소했으나, 산업 부문에서 자가발전용 직도입 천연가스 소비가 지속적으로 증가하여 전년 동월 대비 4.7% 증가

□ 에너지 최종 소비는 수송을 중심으로 모든 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 2.7% 증가

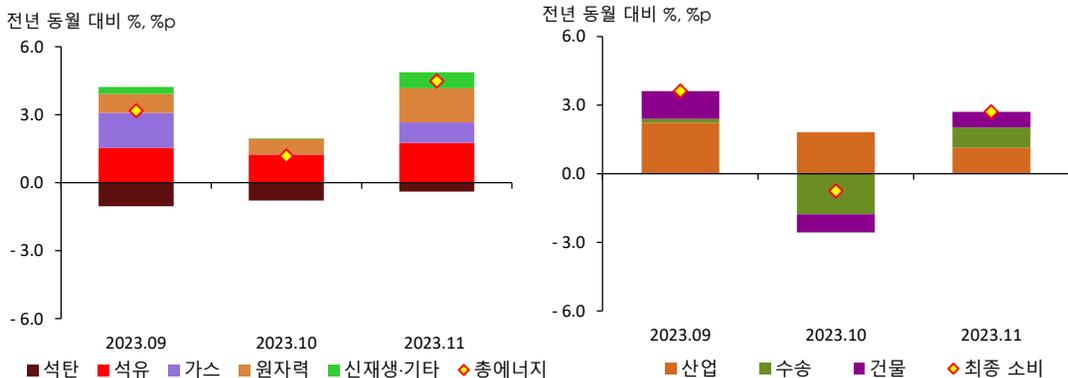
- 산업 부문 소비는 작년 태풍 힌남도 피해에 따른 생산 급감의 기저효과로 소비가 증가한 철강을 포함, 석유화학, 기계류, 수송장비 등 대부분 다소비 업종에서 소비가 증가하여 전년 동월 대비 1.9% 증가
- 수송 부문 소비는 22년 동월에 화물연대본부의 운송 거부로 경유 소비가 크게 감소했던 기저효과와 국제 가격 하락으로 휘발유 저장수요가 증가하는 등 도로 부문 소비가 증가하여 전년 동월 대비 5.3% 증가
- 건물 부문 소비는 한랭한 초겨울 날씨로 난방 수요가 증가하면서 3.1% 증가하였는데, 가정 부문에서 도시가스 소비는 소폭 감소하여 지난 동절기 난방비 대란에 따른 소비 심리 위축이 작용한 것으로 추정

▶ 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
총에너지 (백만 toe)	306.2	277.1	24.1	271.0	23.6	23.6	25.2
	(0.5)	(0.6)	(-4.6)	(-2.2)	(3.2)	(1.2)	(4.5)
최종 소비 (백만 toe)	215.5	194.8	17.0	189.2	16.5	16.2	17.5
	(-0.9)	(-0.6)	(-5.6)	(-2.9)	(3.6)	(-0.7)	(2.7)
- 원료용 제외	143.2	128.7	11.3	125.7	10.6	10.4	11.7
	(0.2)	(0.2)	(-5.8)	(-2.3)	(2.1)	(-4.5)	(3.3)

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

□ 11월 석탄 소비는 철강업 중심으로 산업에서 증가했으나 발전에서 감소하며 전년 동월 대비 2.2% 감소

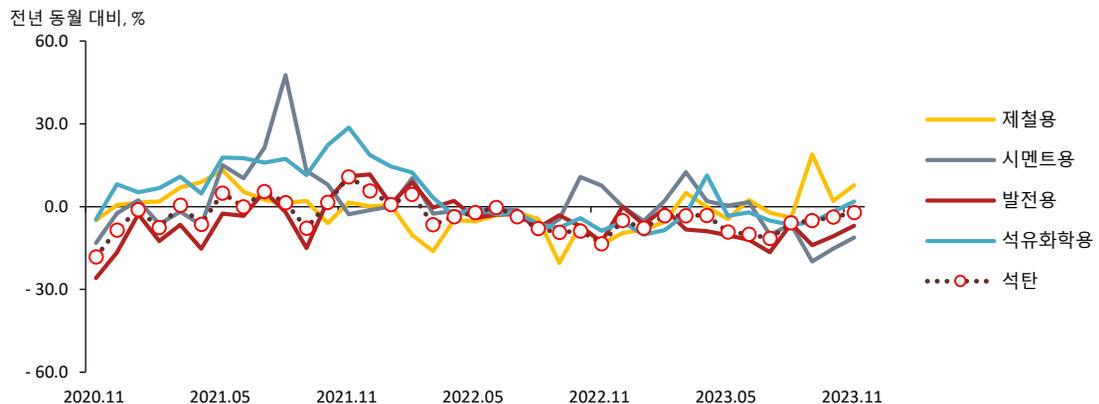
- 산업 부문 석탄 소비는 비금속광물업에서 줄었으나 철강업에서 기저효과로 반등하며 증가
 - 철강업의 석탄 소비는 전년 동월 태풍 힌남노 홍수 피해에 따른 포스코 공장 가동 중단의 기저효과로 전로강 및 주요 철강 제품 생산이 증가하여 전년 동월 대비 7.8% 증가
 - 석유화학의 석탄 소비는 기초화학물질 생산지수가 상승(3.9%)하며 1.8% 증가, 시멘트용 석탄 소비는 건설경기 부진 지속으로 시멘트 생산지수가 하락(-5.5%)하며 11.2% 감소
- 발전용 석탄 소비는 설비 용량 증가(전년 동월 대비 약 0.9GW)에도 불구하고, 원자력과 신재생·기타 발전량의 큰 폭 증가와 수도권 송전선로 제약으로 석탄 발전이 줄며 6.9% 감소
 - 원자력과 신재생·기타 발전량이 전년 동월 대비 각각 12.2%, 20.9% 증가한 반면, 석탄 발전량은 3.2% 감소, 기저(석탄+원자력+신재생·기타) 발전량은 6.4% 증가

▶ 석탄 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석탄 (백만 톤)	117.0	106.4	9.0	99.9	8.8	8.4	8.8
	(-4.7)	(-4.7)	(-13.4)	(-6.1)	(-5.1)	(-3.8)	(-2.2)
산업	49.4	45.3	4.0	44.4	4.0	4.0	4.1
	(-7.4)	(-7.0)	(-14.5)	(-1.9)	(8.6)	(4.7)	(3.7)
철강	32.5	29.7	2.5	29.9	2.8	2.7	2.7
	(-8.1)	(-7.9)	(-13.6)	(0.6)	(18.9)	(2.0)	(7.8)
원료탄	23.6	21.6	1.8	21.7	2.0	2.0	2.0
	(-7.5)	(-7.5)	(-12.3)	(0.8)	(19.9)	(1.9)	(8.3)
건물	0.423	0.349	0.081	0.327	0.018	0.077	0.082
	(-5.3)	(-3.0)	(-4.7)	(-6.3)	(-45.5)	(10.0)	(1.2)
발전	67.1	60.8	4.9	55.1	4.8	4.3	4.6
	(-2.6)	(-2.9)	(-12.7)	(-9.3)	(-14.0)	(-10.8)	(-6.9)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 11월 석유 최종 소비는 산업 부문에서 감소했으나 수송과 건물 부문에서 증가하며 1.0% 증가

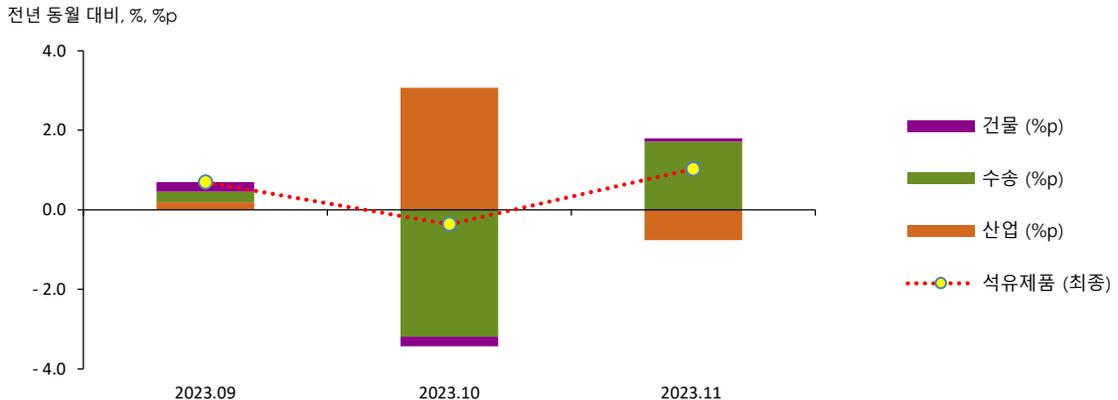
- 산업 부문 소비는 석유화학의 내수 감소로 원료용 소비가 감소하여 전년 동월 대비 1.2% 감소
 - 10월 석유화학 3대 제품의 수출은 증가세를 유지했으나, 내수가 전년 동월 대비 6.8% 감소. 기초유분 생산량의 5.1% 증가에도 납사와 원료용 LPG 소비는 각각 1.3%, 18.9% 감소
 - 제조업의 회복 기조 속에 연료용 소비는 증가하였는데 경유와 프로판은 각각 0.5%, 16.0% 증가
- 수송 부문 소비는 2022년 11월에 경유 소비가 감소했던 기저효과 등으로 전년 동월 대비 5.4% 증가
 - 도로 부문에서 22년 화물연대본부의 운송 거부로 경유 소비가 크게 감소했던 기저효과와 국제 석유 제품 가격의 하락세 속에 저장수요가 증가하여 이번 달 석유 제품 소비가 증가
 - 이동 수요도 소폭 증가하여 휘발유의 소비와 주유소 판매는 모두 증가. 경유의 주유소 판매는 제조업 출하지수가 5.9% 증가하면서 전년 동월 대비 감소폭이 축소

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
최종소비 (백만 bbl)	798.9	725.2	63.6	694.1	61.7	62.6	64.3
	(-1.3)	(-0.8)	(-3.4)	(-4.3)	(0.7)	(-0.4)	(1.0)
산업	496.9	454.4	39.6	428.6	38.7	38.9	39.1
	(-1.8)	(-0.8)	(-2.6)	(-5.7)	(0.3)	(5.2)	(-1.2)
납사	356.0	325.3	28.0	307.9	27.3	27.7	27.7
	(-3.8)	(-2.7)	(-5.7)	(-5.4)	(-2.0)	(7.7)	(-1.3)
수송	258.0	232.9	20.1	228.7	20.3	20.3	21.2
	(-0.4)	(-0.6)	(-5.7)	(-1.8)	(0.8)	(-9.0)	(5.4)
건물	44.0	37.9	3.9	36.8	2.7	3.4	4.0
	(-0.6)	(-1.9)	(0.8)	(-2.9)	(5.9)	(-4.2)	(1.3)
발전투입 (백만 bbl)	5.02	4.70	0.31	2.79	0.17	0.30	0.16
	(20.0)	(21.6)	(-19.8)	(-40.6)	(-49.6)	(-11.9)	(-46.9)

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

□ 11월 가스 소비는 발전용을 제외한 산업 및 건물 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 4.7% 증가

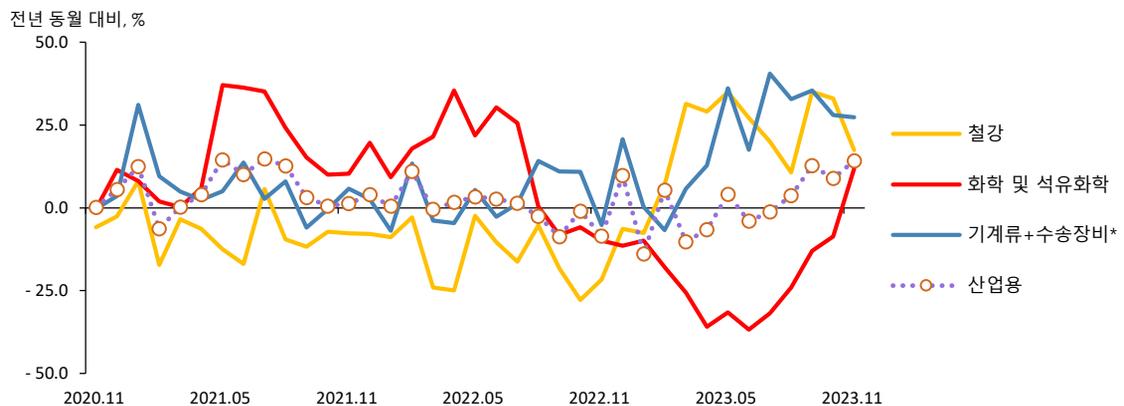
- 발전용 가스 소비는 총발전량이 3.4% 증가한 상황에서 원자력과 신재생·기타를 중심으로 기저(원자력+석탄+신재생·기타) 발전량이 6.4% 증가하여 2개월 연속 전년 동월 대비 5% 내외로 감소
- 산업 부문 가스 소비는 대부분 업종에서 가스 소비가 증가하여 전년 동월 대비 14.3% 증가
 - 석유화학업에서 가스 소비는 업황 부진이 일부 개선되는 등의 영향으로 15개월만에 증가
 - 철강에서는 자가발전용 천연가스 소비 증가와 22년 9월 태풍 힌남노 피해에 따른 기저효과 등으로 증가하고, 기계류에서는 SK하이닉스 LNG 열병합 자가발전용 천연가스 소비를 중심으로 증가세 지속
- 건물 부문 가스 소비는 한랭한 날씨로 난방도일이 증가(20.5%)한 가운데, 상업용 소비는 10.3% 증가하였으나, 가정용은 도시가스 요금의 단계적 인상에 따른 소비 심리 위축 등으로 소폭 감소(-0.8%)

▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
가스 (백만 toe)	59.5	52.6	4.6	51.2	3.9	3.8	4.8
(천연가스 총+도시가스 총)	(-1.0)	(-2.3)	(-8.3)	(-2.5)	(10.1)	(0.0)	(4.7)
발전용	30.0	26.8	2.3	25.9	2.3	2.0	2.2
	(-2.3)	(-4.1)	(-3.6)	(-3.4)	(9.8)	(-5.3)	(-4.9)
산업	10.0	8.9	0.8	9.0	0.8	0.8	0.9
	(0.3)	(-0.7)	(-9.2)	(0.6)	(12.9)	(9.0)	(14.3)
건물	15.0	12.7	1.2	11.8	0.4	0.6	1.2
	(3.9)	(3.4)	(-9.9)	(-7.4)	(-5.7)	(-15.7)	(1.7)
천연가스 총 (백만 톤)	45.6	39.8	3.6	38.9	2.9	3.0	3.9
	(-0.5)	(-2.2)	(-9.7)	(-2.4)	(9.8)	(-1.1)	(9.3)
도시가스 최종 (십억 Nm3)	23.4	20.3	1.8	18.8	1.0	1.2	1.9
	(2.9)	(2.6)	(-8.6)	(-7.3)	(-4.3)	(-9.8)	(2.8)

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

□ 11월 전기 소비는 산업용이 전월 감소에서 반등하는 등 모든 부문에서 늘며 전년 동월 대비 1.3% 증가

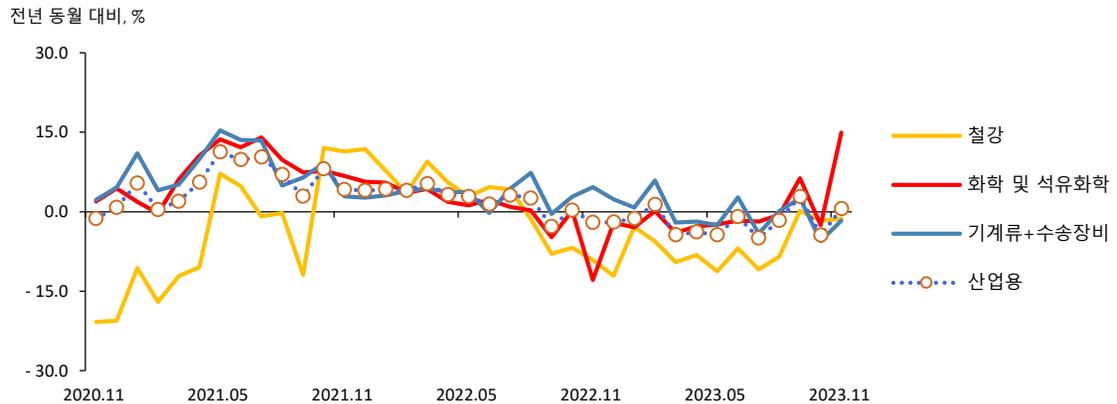
- 산업 부문 소비는 석유화학과 수송장비에서 늘고, 철강과 기계류에서 줄며 전년 동월 대비 0.6% 증가
 - 석유화학에서의 전기 소비는 기초유분 생산이 증가를 지속하는 가운데 석유화학 3대제품(합성수지, 합성원료, 합성고무) 수출이 전년 동월 대비 30% 가까이 증가하는 등의 영향으로 14.9% 증가
 - 철강에서는 2022년 태풍 힌남노 피해에 따른 기저효과 등으로 전로강, 판재류 등의 생산은 늘었으나, 건설경기 침체 등으로 전기로강 생산이 큰 폭으로 줄며(-7.3%) 전기 소비가 1.3% 감소
 - 기계류 전기 소비는 반도체 생산이 수출 회복 등으로 증가했으나 LNG 자가발전이 늘며 2.7% 감소
 - 수송장비에서는 전년 동월 생산 급증에 대한 기저효과로 생산이 둔화된 가운데 2.4% 증가에 그침
- 건물 부문 소비는 난방도일 증가(20.5%), 서비스업생산지수 증가(2.3%) 등의 영향으로 가정용과 상업용이 모두 증가하여 전년 동월 대비 1.8% 증가

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
전기 (TWh)	535.3	489.5	41.5	489.4	47.1	40.8	42.0
	(2.9)	(3.2)	(-0.6)	(-0.0)	(6.2)	(-1.3)	(1.3)
산업	274.1	250.9	21.8	246.0	22.6	21.0	22.0
	(1.7)	(2.0)	(-2.0)	(-2.0)	(2.9)	(-4.4)	(0.6)
수송	4.0	3.7	0.3	4.3	0.4	0.4	0.4
	(8.7)	(9.3)	(9.1)	(17.3)	(22.1)	(18.6)	(18.5)
건물	257.2	234.9	19.3	239.0	24.1	19.4	19.6
	(4.1)	(4.4)	(0.9)	(1.8)	(9.3)	(2.0)	(1.8)
가정	78.6	72.3	5.9	73.5	8.1	6.1	6.0
	(1.3)	(1.3)	(-1.1)	(1.7)	(12.6)	(4.2)	(1.0)
상업	147.0	134.0	10.9	136.2	13.2	10.9	11.1
	(5.9)	(6.5)	(1.9)	(1.6)	(7.1)	(0.9)	(2.0)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



10. 열 및 신재생

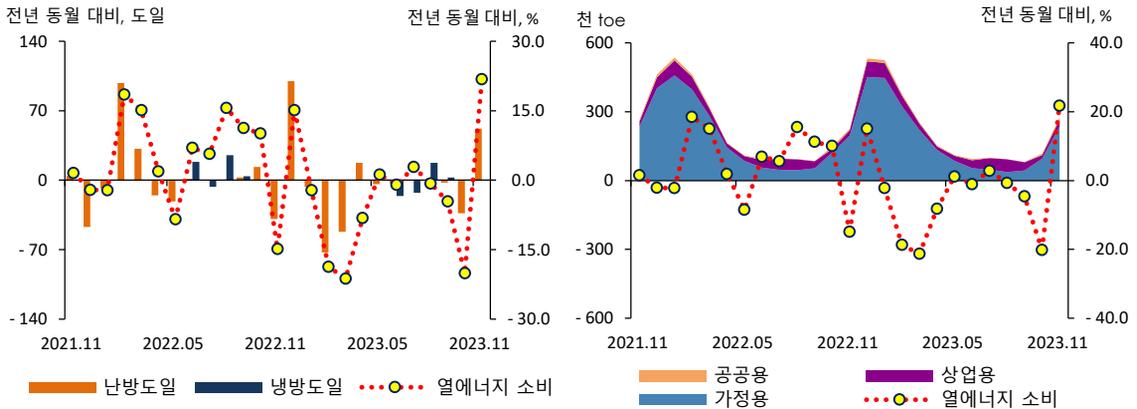
□ 11월 열에너지 소비는 추워진 날씨로 건물 전 부문에서 급증하여 전년 동월 대비 21.8% 증가

- 열에너지 소비는 요금 인상(13.0%)에도 불구하고, 난방도일 증가(20.5%) 등의 영향으로 가정, 상업, 공공 부문에서 전년 동월 대비 각각 19.5%, 39.3%, 27.5% 급증

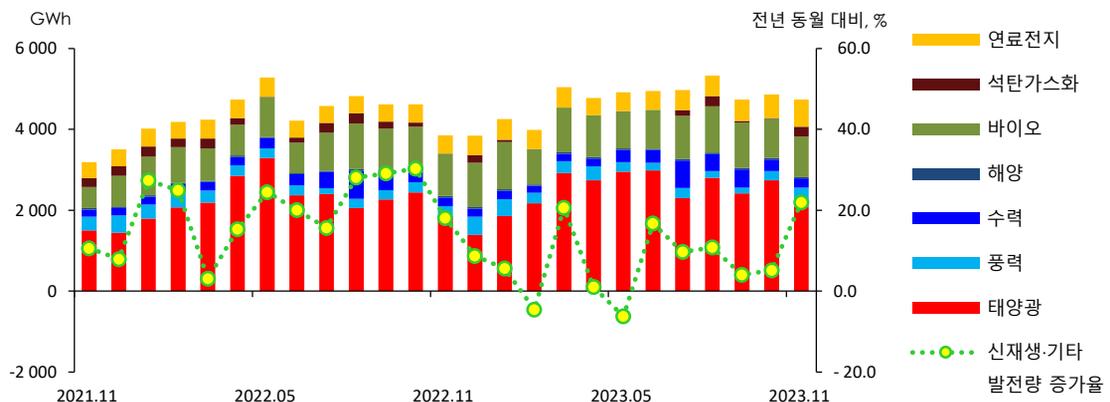
□ 신재생·기타 에너지 소비는 발전 및 최종 부문 소비의 증가로 전년 동월 대비 13.5% 증가

- 신재생·기타 발전량은 태양광, IGCC, 연료전지, 풍력을 중심으로 전년 동월 대비 22.0% 증가
 - 비중이 가장 큰 태양광 발전은 일조시간과 일사량 감소(각각 -5.4%, -2.7%)에도 불구하고, 설비용량 증가(14.3%(2.9GW))로 전년 동월 대비 13.1% 증가
 - IGCC 발전은 계획 정비(22.10.13.~12.11.)로 인해 전년 동월에 발전량이 없었던 기저효과로 급증
 - 연료전지와 풍력은 설비용량 증가(20.4%(0.2GW), 15.3%(0.3GW)) 등으로 각각 49.5%, 82.9% 증가
 - 신재생·기타 발전량 증가율(22.0%)에 대한 기여도는 태양광 6.0%p, IGCC 6.0%p, 연료전지 5.4%p, 풍력 5.2%p, 수력 0.4%p, 기타 0.2%p, 해양 0.0%p, 바이오 -1.1%p 순
- 신재생·기타 최종소비는 수송을 제외한 산업과 건물 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 3.7% 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

□ 11월 산업 부문 에너지 소비는 주요 에너지 다소비 업종에서 모두 늘며 전년 동월 대비 1.9% 증가

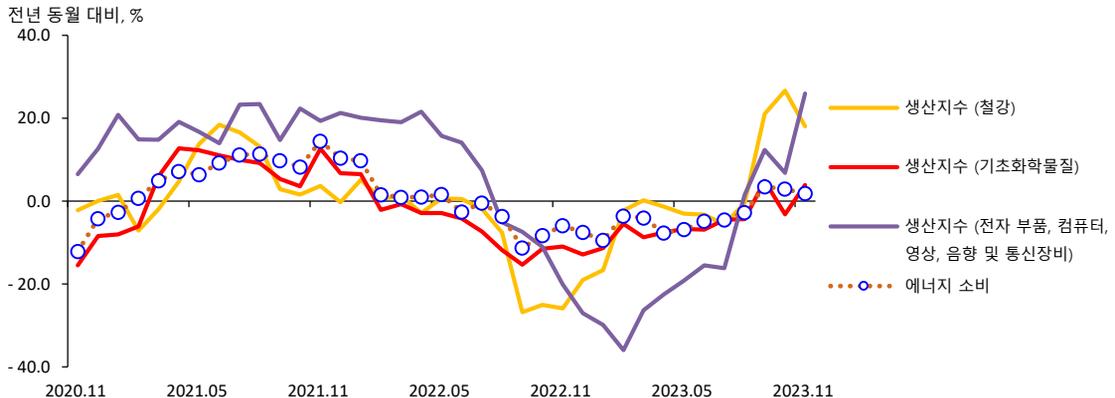
- 철강업의 에너지 소비가 기저효과 등으로 반등하고, 반도체 산업의 경기가 회복세를 보이면서 산업 부문의 에너지 소비가 2022년 5월 이후 처음으로 3개월 연속 증가
 - 철강업의 에너지 소비는 2022년 9월 태풍 힌남노 침수 피해로 인한 생산 급감의 기저효과로 7.6% 증가
 - 석유화학업의 에너지 소비는 기초유분 생산량이 증가(5.1%)하는 등 경기회복 조짐이 나타나며 전년 동월 대비 1.0% 증가
 - 기계류의 경우 반도체 생산이 기저효과와 경기 회복의 영향으로 증가한 가운데 SK하이닉스 열병합 자가발전용 천연가스 소비 급증 등으로 에너지 소비가 전년 동월 대비 3.3% 증가
 - 수송장비업의 에너지 소비는 항공기, 선박 등의 업종에서 생산이 증가하며 9.3% 증가

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
산업 (백만 toe)	131.7	120.3	10.5	116.2	10.5	10.4	10.7
	(-2.2)	(-1.6)	(-5.9)	(-3.4)	(3.5)	(2.9)	(1.9)
화학 및 석유화학	67.6	61.8	5.2	57.9	5.2	5.3	5.3
	(-1.3)	(-0.3)	(-5.5)	(-6.3)	(0.8)	(6.1)	(1.0)
납사	43.6	39.8	3.4	37.7	3.3	3.4	3.4
	(-3.9)	(-2.9)	(-5.8)	(-5.4)	(-2.0)	(7.7)	(-1.3)
철강	25.9	23.7	2.0	24.0	2.2	2.2	2.2
	(-7.3)	(-7.1)	(-13.3)	(1.4)	(18.4)	(3.5)	(7.6)
원료탄	16.6	15.2	1.3	15.3	1.4	1.4	1.4
	(-6.7)	(-6.7)	(-11.6)	(0.8)	(19.9)	(1.9)	(8.3)
기계류+수송장비	12.9	11.6	1.1	11.9	1.1	1.0	1.1
	(4.1)	(3.0)	(3.9)	(2.3)	(7.2)	(0.7)	(4.8)
원료용 비중 (%)	54.8	54.9	54.3	54.7	55.5	55.7	54.2

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

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 11월 수송 부문 에너지 소비는 도로 부문에서 경유 소비가 감소했던 기저효과로 전년 동월 대비 5.3% 증가

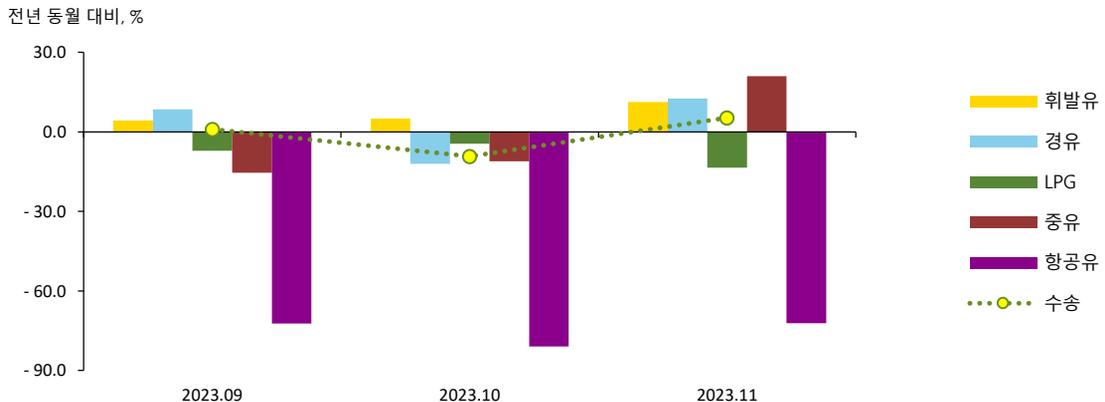
- 도로 부문 소비는 2022년 화물 운송 거부로 소비가 감소했던 기저효과로 전년 동월 대비 8.9% 증가
 - 22년 11월 화물연대본부의 운송 거부로 경유 소비가 전년 동월 대비 10.1% 감소했던 기저효과로 경유 소비가 12.8% 증가하며 도로 부문 석유 소비가 9.6% 증가. 주유소에서의 판매는 0.1% 감소
 - 교통량이 전년 동월 대비 1.9% 증가하는 등 이동 수요가 소폭 증가하고, 국제 휘발유 가격이 하락세를 보이며 저장수요가 증가하여 휘발유 소비는 전년 동월 대비 11.3% 증가하고 판매는 4.5% 증가
 - 휘발유(2.2%), 경유(-2.6%) 자동차 등록대수가 정체하거나 감소하는 가운데 전기차 등록대수가 전년 동월 대비 39.3% 증가한 영향으로 도로 부문의 전기 소비는 전년 동월 대비 47.4% 증가
- 항공 부문 소비는 운항 편수가 전년 동월 대비 6.5% 감소하였고, 지난 6월 이후 항공유 통계 수집 실무단의 통계 작성 기준 변경으로 감소세를 지속하는 가운데 전년 동월 대비 71.9% 감소

▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
수송 (백만 toe)	36.29	32.79	2.82	32.23	2.87	2.85	2.97
	(-0.9)	(-1.1)	(-6.1)	(-1.7)	(1.0)	(-9.2)	(5.3)
도로	33.86	30.53	2.64	30.69	2.76	2.76	2.88
	(-1.0)	(-1.2)	(-5.8)	(0.5)	(5.2)	(-5.5)	(8.9)
국내해운	0.46	0.43	0.03	0.42	0.04	0.03	0.04
	(8.5)	(11.7)	(-5.3)	(-3.4)	(-12.0)	(-12.0)	(12.1)
국내항공	1.67	1.55	0.12	0.86	0.04	0.03	0.03
	(-0.3)	(0.6)	(-12.0)	(-44.8)	(-72.0)	(-80.7)	(-71.9)
철도	0.30	0.27	0.02	0.27	0.03	0.02	0.02
	(-9.9)	(-9.5)	(-7.6)	(-1.4)	(3.3)	(-1.8)	(0.9)

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



13. 건물 부문

□ 11월 건물 부문 소비는 기온효과로 난방수요가 증가하여 전년 동월 대비 3.1% 증가

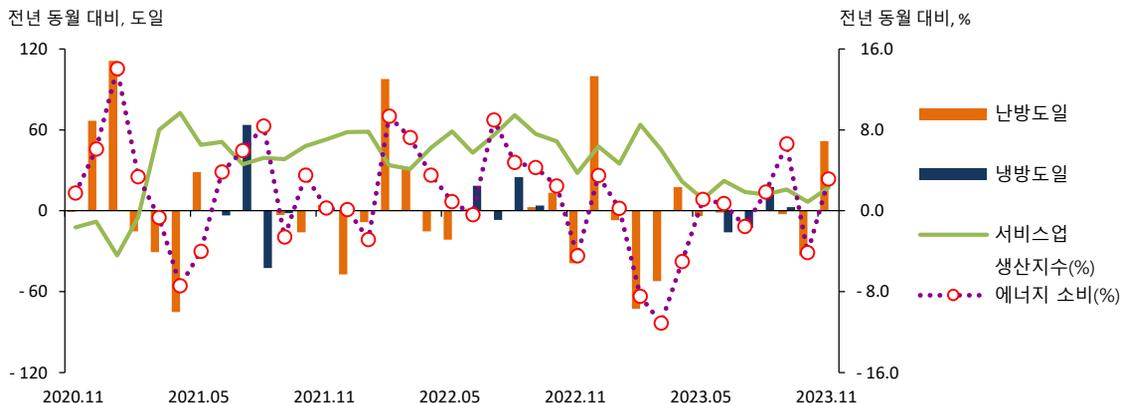
- 건물 부문 소비는 쌀쌀한 초겨울 날씨로 열에너지, 등유, 도시가스 등 난방용 중심으로 증가
 - 전국 평균기온은 7.9°C로 전년 동월 대비 1.7°C 낮았고, 난방도일은 303.3도일로 20.5% 증가
 - 건물 부문 소비 증가율(3.1%)에 대한 기여도는 열에너지 1.3%p, 등유 1.0%p, 도시가스 0.5%p 순
- 가정 부문에서는 도시가스 소비가 전년 동월 대비 0.8% 감소하였는데, 이는 지난 겨울 난방비 대란에 따른 소비 심리 위축이 개별난방 가구에서 상대적으로 크게 작용한 데 따른 것으로 추정
- 상업 부문 소비는 서비스업 업황 개선세가 지속되며 전년 동월 대비 4.1% 증가
 - 서비스업 생산지수는 도소매업과 숙박·음식점업에서의 하락에도 불구하고, 예술·스포츠·여가 서비스업 등에서의 생산 활동 증가로 전년 동월 대비 2.3% 상승하며 2021년 3월 이후 33개월 간 상승세 지속

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
건물 (백만 toe)	47.4	41.7	3.7	40.8	3.1	3.0	3.8
	(3.0)	(2.9)	(-4.5)	(-2.2)	(6.6)	(-4.2)	(3.1)
가정	23.2	20.0	1.9	18.8	1.1	1.2	1.9
	(1.2)	(0.8)	(-8.9)	(-5.7)	(2.8)	(-9.4)	(3.5)
상업	18.9	17.0	1.4	17.2	1.6	1.3	1.5
	(5.4)	(5.6)	(-0.4)	(1.1)	(6.7)	(-0.4)	(4.1)
공공	5.3	4.8	0.4	4.8	0.5	0.4	0.4
	(2.3)	(2.8)	(3.5)	(0.8)	(16.5)	(0.9)	(-1.5)
난방도일(18°C)	2 567.1	1 966.8	251.6	1 862.9	-	101.6	303.3
	(6.8)	(3.3)	(-13.4)	(-5.3)	(-100.0)	(-24.6)	(20.5)
냉방도일(24°C)	141.9	141.9	-	133.6	6.6	-	-
	(40.1)	(40.1)	-	(-5.8)	(73.7)	-	-
서비스업생산지수(2020=100)	112.0	110.7	113.4	114.1	115.6	114.5	116.0
	(6.5)	(6.5)	(3.8)	(3.1)	(2.1)	(0.9)	(2.3)

주: 냉난방도일은 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

□ 11월 발전량은 석탄과 가스가 줄었으나, 원자력과 신재생·기타 발전이 증가하며 전년 동월 대비 3.4% 증가

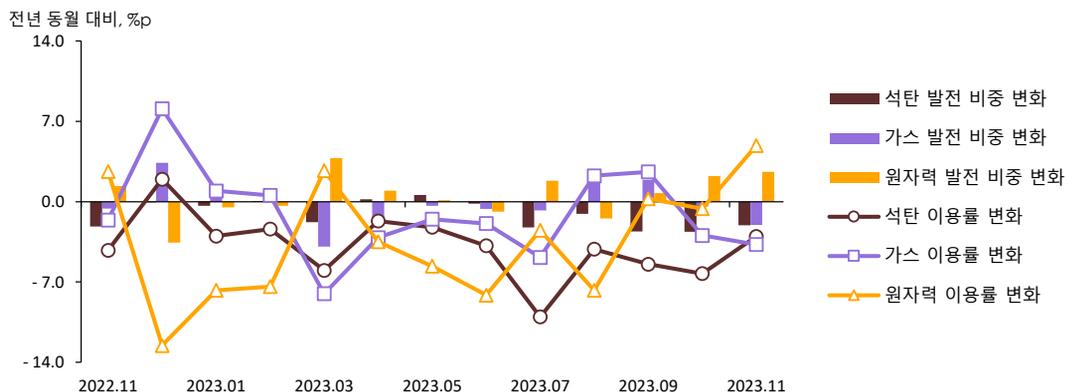
- 원자력 발전은 신한울1호기의 진입(1.4GW, 2022.12.7.)과 예방정비 감소로 전년 동월 대비 12.2% 증가
- 신재생·기타 발전은 태양광(13.1%), 연료전지(49.5%), 풍력(82.9%) 등을 위주로 20.8% 증가
 - 태양광은 소양강댐 양구 수상태양광, 풍력은 자은주민바람발전소(1단계) 및 어음풍력, 연료전지는 대구 수성 마을형 연료전지, 영월 연료전지(2단계) 등이 신설되며 발전설비가 전월 대비 증가
- 석탄 발전은 수도권 송전 제약 상황 속 발전 순위에서 우위에 있는 원자력, 신재생 발전 증가로 3.2% 감소
 - 송전 제약이 지속되는 가운데 발전설비 용량은 강릉안인2호기의 진입(2023.5.20.)으로 전년 동월 대비 증가하며 석탄 발전 설비이용률은 전년 동월 대비 하락세를 지속
- 기저 발전이 총 발전량 대비 빠르게 증가하여 가스 발전은 전년 동월 대비 4.3% 감소

▶ 에너지원별 발전량

	2022년p			2023년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
총발전량 (TWh)	594.4	538.8	46.2	535.8	48.1	45.0	47.8
	(3.1)	(3.0)	(-1.4)	(-0.6)	(3.8)	(-1.7)	(3.4)
석탄	193.2	174.3	15.0	167.5	14.9	13.1	14.5
	(-2.4)	(-3.0)	(-7.6)	(-3.9)	(-4.2)	(-9.8)	(-3.2)
석유	2.0	1.8	0.1	1.4	0.1	0.1	0.1
	(-16.5)	(-18.3)	(-39.7)	(-23.1)	(-21.5)	(-20.5)	(-37.0)
가스	163.6	146.7	12.7	143.9	12.8	11.2	12.2
	(-2.8)	(-4.7)	(-3.5)	(-1.9)	(11.9)	(-3.4)	(-4.3)
원자력	176.1	160.8	14.0	164.2	15.0	15.1	15.7
	(11.4)	(13.7)	(3.2)	(2.1)	(6.4)	(5.2)	(12.2)
신재생·기타	59.6	55.2	4.4	58.8	5.3	5.5	5.3
	(18.9)	(19.9)	(18.4)	(6.6)	(4.0)	(5.9)	(20.8)
기저발전(석탄+원자력+신재생·기타)	428.9	390.3	33.4	390.6	35.2	33.7	35.5
	(5.6)	(6.3)	(-0.3)	(0.1)	(1.3)	(-1.1)	(6.4)

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

	2021년	2022년				2023년				
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
GDP (조원)	1 918.7 (4.3)	1 968.8 (2.6)	1 455.1 (3.0)	494.2 (3.2)	- (-)	- (-)	1 470.5 (1.1)	501.0 (1.4)	- (-)	- (-)
민간소비	881.4 (3.6)	917.8 (4.1)	682.1 (4.4)	232.8 (5.2)	- (-)	- (-)	696.4 (2.1)	233.4 (0.2)	- (-)	- (-)
설비투자	182.1 (9.3)	180.5 (-0.9)	131.4 (-3.4)	44.3 (4.4)	- (-)	- (-)	134.2 (2.1)	42.5 (-4.2)	- (-)	- (-)
건설투자	265.0 (-1.6)	257.6 (-2.8)	187.1 (-3.2)	64.5 (-2.0)	- (-)	- (-)	191.8 (2.5)	66.9 (3.8)	- (-)	- (-)
소비자물가지수 (2020=100)	102.5	107.7	107.6	108.8	109.2	109.1	111.5	112.8	113.3	112.7
대미환율 (원)	1 144.0	1 291.4	1 291.0	1 391.6	1 426.7	1 364.1	1 305.8	1 329.5	1 350.7	1 310.4
기준금리 (%)	0.6	2.1	2.0	2.5	3.0	3.3	3.5	3.5	3.5	3.5
경기동행지수 (2020=100)	103.7	108.2	108.2	109.2	109.4	108.9	109.8	110.0	110.1	110.2
광공업생산지수 (2020=100)	108.2	109.7	109.8	105.8	105.8	106.8	104.6	109.0	106.6	112.7
제조업가동률지수 (2020=100)	105.2	105.2	105.4	100.8	101.8	103.0	100.0	101.3	100.5	104.7
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.3	12.9	14.2	21.0	14.0	9.6	14.7	22.6	14.7	7.9
- 전년 동기 대비 기온차	0.3	-0.4	-0.1	-0.4	-1.2	1.3	0.5	1.6	0.8	-1.7
난방도일	2 404.7 (-1.8)	2 567.1 (6.8)	1 966.8 (3.3)	2.6 (-)	134.8 (11.0)	251.6 (-13.4)	1 862.9 (-5.3)	- (-100.0)	101.6 (-24.6)	303.3 (20.5)
냉방도일	101.3 (18.9)	141.9 (40.1)	141.9 (40.1)	3.8 (-)	- (-)	- (-)	133.6 (-5.8)	6.6 (73.7)	- (-)	- (-)
에너지원단위	0.16 (0.9)	0.16 (-2.0)	0.16 (-1.3)	0.15 (-3.0)	- (-)	- (-)	0.15 (-4.3)	0.15 (-3.1)	- (-)	- (-)
1인당 소비										
석유 (bb)	16.1 (7.3)	15.8 (-1.8)	14.3 (-1.5)	1.2 (-12.4)	1.2 (-5.8)	1.3 (-3.0)	13.7 (-3.9)	1.2 (2.6)	1.3 (0.3)	1.3 (1.8)
전기 (MWh)	10.1 (4.9)	10.4 (3.0)	9.5 (3.3)	0.9 (1.6)	0.8 (1.5)	0.8 (-0.5)	9.5 (-0.1)	0.9 (6.1)	0.8 (-1.4)	0.8 (1.2)
도시가스 (1000 m ³)	0.4 (3.5)	0.5 (3.1)	0.4 (2.7)	0.0 (1.9)	0.0 (-0.8)	0.0 (-8.5)	0.4 (-7.4)	0.0 (-4.4)	0.0 (-9.9)	0.0 (2.7)
총에너지 (toe)	5.9 (5.4)	5.9 (0.6)	5.4 (0.8)	0.4 (-4.9)	0.5 (-3.3)	0.5 (-4.5)	5.2 (-2.3)	0.5 (3.1)	0.5 (1.1)	0.5 (4.4)

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				
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	105.3 (5.3)	110.1 (4.5)	108.9 (4.9)	109.1 (4.5)	109.2 (3.8)	110.4 (1.3)	109.7 (0.7)	112.0 (2.7)	110.2 (0.9)	113.5 (2.8)
광공업	108.2 (8.2)	109.7 (1.4)	109.8 (2.7)	105.8 (0.1)	105.8 (-2.7)	106.8 (-5.5)	104.6 (-4.8)	109.0 (3.0)	106.6 (0.8)	112.7 (5.5)
반도체	126.8 (26.8)	136.5 (7.7)	138.4 (11.3)	130.3 (-6.6)	123.8 (-11.1)	108.3 (-22.6)	125.1 (-9.6)	161.1 (23.6)	139.9 (13.0)	154.7 (42.8)
1차 철강	105.2 (5.2)	96.3 (-8.4)	97.2 (-7.5)	75.9 (-26.8)	78.0 (-25.1)	79.3 (-25.9)	98.7 (1.5)	91.9 (21.1)	98.8 (26.7)	93.6 (18.0)
시멘트	103.2 (3.1)	100.2 (-2.9)	100.8 (-1.5)	96.7 (2.3)	112.1 (3.1)	105.7 (-7.1)	93.0 (-7.7)	87.2 (-9.8)	94.3 (-15.9)	99.9 (-5.5)
기초화학물질	105.9 (5.9)	99.1 (-6.4)	99.3 (-5.8)	91.7 (-15.3)	92.0 (-11.5)	87.2 (-10.9)	94.5 (-4.8)	96.2 (4.9)	89.1 (-3.2)	90.6 (3.9)
자동차	106.3 (6.3)	116.0 (9.1)	114.5 (8.8)	115.1 (28.3)	121.9 (20.3)	136.4 (21.4)	127.0 (10.9)	115.0 (-0.1)	125.0 (2.5)	133.1 (-2.4)
전기장비	107.7 (7.7)	110.8 (2.9)	110.2 (3.6)	112.7 (9.3)	110.8 (2.9)	111.5 (-1.9)	107.2 (-2.7)	108.4 (-3.8)	104.5 (-5.7)	107.6 (-3.5)
서비스업	105.2 (5.2)	112.0 (6.5)	110.7 (6.5)	113.2 (7.6)	113.5 (6.9)	113.4 (3.8)	114.1 (3.1)	115.6 (2.1)	114.5 (0.9)	116.0 (2.3)
도소매	105.3 (5.3)	107.1 (1.7)	106.6 (1.8)	107.3 (1.6)	109.2 (1.1)	109.1 (-0.8)	106.0 (-0.6)	107.0 (-0.3)	105.3 (-3.6)	107.5 (-1.5)
숙박·음식점	101.9 (1.9)	119.1 (16.9)	118.1 (17.3)	119.3 (16.8)	127.6 (12.7)	120.1 (3.9)	119.0 (0.8)	117.9 (-1.2)	120.8 (-5.3)	116.0 (-3.4)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	46 440.5 (2.4)	42 658.2 (-8.1)	39 089.8 (-8.0)	3 169.0 (-17.0)	3 417.4 (-9.0)	3 231.9 (-17.1)	41 431.5 (6.0)	3 861.3 (21.8)	3 824.4 (11.9)	3 852.4 (19.2)
철강 - 조강 (천 톤)	70 418.0 (5.0)	65 846.2 (-6.5)	60 613.9 (-6.0)	4 614.6 (-15.2)	5 151.1 (-10.9)	4 807.4 (-17.6)	61 301.0 (1.1)	5 451.4 (18.1)	5 491.9 (6.6)	5 383.4 (12.0)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	34 434.5 (12.7)	32 854.1 (-4.6)	30 235.3 (-3.5)	2 552.9 (-15.5)	2 395.1 (-18.5)	2 484.2 (-12.3)	28 330.1 (-6.3)	2 641.6 (3.5)	2 697.5 (12.6)	2 611.7 (5.1)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 764.6 (2.6)	13 852.5 (-12.1)	12 755.4 (-11.7)	1 116.8 (-20.0)	1 041.5 (-16.7)	1 077.1 (-13.6)	11 822.7 (-7.3)	1 014.4 (-9.2)	1 088.6 (4.5)	995.9 (-7.5)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	23 224.7 (9.2)	22 129.4 (-4.7)	20 374.6 (-3.2)	1 697.8 (-14.6)	1 542.5 (-18.1)	1 520.4 (-19.4)	19 680.7 (-3.4)	1 878.5 (10.6)	1 866.4 (21.0)	1 703.8 (12.1)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 462.4 (-1.3)	3 756.5 (8.5)	3 403.1 (8.3)	307.7 (34.1)	327.5 (24.2)	379.8 (25.4)	3 872.7 (13.8)	301.8 (-1.9)	341.0 (4.1)	370.1 (-2.5)

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

국제 에너지 가격

	2021년	2022년				2023년				
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
원유 (USD/bbl)										
WTI	67.9 (72.4)	94.2 (38.7)	95.8 (41.8)	83.8 (17.1)	87.0 (7.2)	84.4 (7.3)	78.1 (-18.5)	89.4 (6.7)	85.5 (-1.8)	77.4 (-8.3)
Dubai	69.3 (64.1)	96.4 (39.1)	98.1 (42.4)	90.9 (25.2)	91.2 (11.7)	86.3 (7.4)	82.5 (-15.9)	93.3 (2.5)	89.7 (-1.5)	83.6 (-3.1)
Brent	70.8 (63.8)	98.9 (39.7)	100.5 (42.7)	90.6 (21.0)	93.6 (11.8)	90.9 (12.4)	82.7 (-17.7)	92.6 (2.2)	88.7 (-5.2)	82.0 (-9.7)
수입단가 (CIF)	70.2 (56.9)	102.3 (45.6)	103.4 (49.0)	104.7 (41.8)	100.9 (27.7)	94.8 (14.7)	86.0 (-16.9)	90.3 (-13.8)	94.8 (-6.1)	92.0 (-2.9)
천연가스										
Henry Hub (USD/MMBtu)	3.7 (74.6)	6.5 (75.2)	6.6 (77.6)	7.8 (51.7)	6.1 (9.2)	6.4 (25.6)	2.7 (-59.4)	2.7 (-65.3)	3.1 (-48.2)	3.1 (-52.5)
TTF (USD/MMBtu)	16.0 (396.1)	40.1 (150.0)	40.4 (187.2)	57.9 (156.1)	38.4 (24.4)	35.9 (29.5)	13.2 (-67.4)	11.4 (-80.2)	14.6 (-62.1)	14.5 (-59.7)
JKM (USD/MMBtu)	17.9 (324.7)	33.9 (89.5)	34.0 (111.9)	47.0 (101.2)	33.0 (-0.8)	28.4 (-15.6)	14.5 (-57.4)	13.9 (-70.4)	16.3 (-50.6)	17.0 (-40.0)
수입단가 (USD/톤, CIF)	550.8 (41.2)	1 053.5 (91.3)	1 035.2 (99.2)	1 470.4 (157.5)	1 247.3 (86.5)	1 259.0 (56.3)	783.0 (-24.4)	678.2 (-53.9)	628.5 (-49.6)	643.1 (-48.9)
석탄 (USD/톤)										
호주산	136.0 (125.8)	356.3 (161.9)	352.3 (164.0)	439.4 (138.7)	390.4 (65.8)	348.6 (126.7)	177.6 (-49.6)	159.5 (-63.7)	139.5 (-64.3)	123.2 (-64.7)
국내도입단가 (CIF)	115.1 (48.1)	226.3 (96.7)	228.3 (110.4)	203.1 (60.9)	230.1 (61.8)	204.0 (15.6)	172.0 (-24.7)	139.6 (-31.3)	151.6 (-34.1)	145.1 (-28.9)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	80.3 (72.2)	115.2 (43.4)	117.5 (47.6)	97.8 (16.4)	94.9 (-3.8)	98.5 (3.7)	99.5 (-15.4)	110.3 (12.7)	98.9 (4.2)	98.0 (-0.5)
등유	75.1 (67.9)	126.7 (68.6)	128.1 (72.4)	120.9 (51.3)	123.4 (32.6)	121.2 (35.9)	104.9 (-18.1)	122.9 (1.7)	113.6 (-8.0)	106.5 (-12.1)
경유	77.6 (57.2)	135.3 (74.3)	137.3 (78.6)	129.1 (55.7)	137.3 (43.7)	127.8 (39.6)	107.0 (-22.0)	125.4 (-2.9)	117.5 (-14.4)	106.5 (-16.7)
중유	64.4 (64.3)	82.3 (27.8)	84.4 (31.3)	66.2 (-9.9)	62.2 (-19.8)	65.5 (-7.9)	72.0 (-14.6)	84.0 (26.8)	76.3 (22.6)	72.5 (10.7)
프로판 (USD/ton)	647.9 (63.2)	737.1 (13.8)	745.0 (17.4)	650.0 (-2.3)	590.0 (-26.3)	610.0 (-29.9)	571.8 (-23.2)	550.0 (-15.4)	600.0 (1.7)	610.0 -
부탄 (USD/ton)	629.6 (55.9)	734.2 (16.6)	741.8 (19.9)	630.0 (-5.3)	560.0 (-29.6)	610.0 (-26.5)	573.2 (-22.7)	560.0 (-11.1)	615.0 (9.8)	620.0 (1.6)
납사	70.6 (74.6)	83.1 (17.7)	84.7 (21.0)	67.1 (-10.6)	71.4 (-15.3)	73.8 (-12.2)	68.8 (-18.7)	74.1 (10.6)	70.3 (-1.5)	69.4 (-6.0)

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

	2021년	2022년				2023년				
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 590.5 (15.1)	1 812.4 (14.0)	1 835.0 (15.7)	1 730.0 (5.3)	1 666.7 (-2.7)	1 650.3 (-5.0)	1 646.9 (-10.3)	1 769.2 (2.3)	1 775.9 (6.6)	1 684.1 (2.0)
경유 (원/리터)	1 391.3 (16.9)	1 841.8 (32.4)	1 847.2 (33.4)	1 850.2 (28.7)	1 838.4 (21.8)	1 879.2 (21.3)	1 561.7 (-15.5)	1 666.5 (-9.9)	1 690.3 (-8.1)	1 628.2 (-13.4)
중유 (원/리터)	731.7 (27.6)	1 115.2 (52.4)	1 126.9 (56.5)	1 128.6 (46.9)	1 050.8 (29.2)	1 142.2 (31.7)	925.7 (-17.9)	963.7 (-14.6)	992.6 (-5.5)	1 024.1 (-10.3)
프로판 (원/kg)	2 092.6 (13.1)	2 479.6 (18.5)	2 482.3 (20.3)	2 471.2 (14.4)	2 469.8 (14.2)	2 455.4 (6.2)	2 367.9 (-4.6)	2 285.0 (-7.5)	2 367.9 (-4.1)	2 416.6 (-1.6)
부탄 (원/리터)	931.8 (17.8)	1 081.7 (16.1)	1 087.2 (18.5)	1 051.4 (7.2)	1 049.5 (7.0)	1 032.2 (-2.0)	956.4 (-12.0)	895.5 (-14.8)	940.3 (-10.4)	970.8 (-5.9)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	14.2 (-5.7)	16.6 (16.7)	16.3 (14.7)	17.0 (19.5)	19.7 (38.4)	19.7 (38.4)	20.4 (24.8)	20.7 (22.0)	20.7 (5.3)	20.7 (5.3)
일반용(1)	13.9 (-6.5)	16.3 (17.3)	16.0 (15.3)	16.6 (20.2)	19.3 (39.7)	19.3 (39.7)	20.0 (25.3)	20.4 (22.6)	20.4 (5.4)	20.4 (5.4)
업무난방용	17.2 (14.2)	28.7 (66.6)	28.0 (68.2)	34.0 (87.9)	35.6 (89.4)	35.3 (65.3)	26.3 (-6.1)	22.7 (-33.3)	23.4 (-34.3)	21.8 (-38.3)
산업용	14.4 (14.2)	25.9 (79.9)	25.2 (82.7)	30.9 (108.4)	32.6 (109.1)	32.4 (77.9)	23.5 (-6.4)	19.7 (-36.3)	20.5 (-37.2)	18.9 (-41.6)
열 (원/Mcal)										
주택용	65.2 (-1.4)	74.1 (13.7)	72.7 (11.5)	74.5 (14.2)	89.9 (37.8)	89.9 (37.8)	95.6 (31.5)	101.6 (36.4)	101.6 (13.0)	101.6 (13.0)
업무용	84.7 (-1.4)	96.3 (13.7)	94.4 (11.5)	96.7 (14.2)	116.7 (37.8)	116.7 (37.8)	124.1 (31.5)	131.9 (36.4)	131.9 (13.0)	131.9 (13.0)
공공용	74.0 (-1.4)	84.1 (13.7)	82.5 (11.5)	84.5 (14.2)	101.9 (37.8)	101.9 (37.8)	108.4 (31.4)	115.2 (36.3)	115.2 (13.0)	115.2 (13.0)
전기 (원/kWh)										
주택용	142.3 (-3.4)	147.8 (3.9)	147.2 (3.5)	147.2 (3.4)	154.6 (8.6)	154.6 (8.6)	171.1 (16.2)	174.0 (18.2)	174.0 (12.5)	174.0 (12.5)
일반용	79.4 (-5.9)	84.9 (7.0)	83.5 (6.2)	65.1 (8.1)	72.5 (20.4)	99.6 (14.1)	107.4 (28.6)	91.9 (41.2)	91.9 (26.8)	119.0 (19.5)
산업용	91.0 (-5.2)	98.8 (8.6)	96.4 (7.3)	78.4 (6.7)	95.0 (29.3)	125.0 (20.8)	129.1 (33.8)	114.4 (45.9)	114.4 (20.4)	157.9 (26.3)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

총에너지 소비

	2021년	2022년p				2023년p				
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석탄 (백만 톤)	122.8 (0.6)	117.0 (-4.7)	106.4 (-4.7)	9.3 (-9.3)	8.8 (-8.8)	9.0 (-13.4)	99.9 (-6.1)	8.8 (-5.1)	8.4 (-3.8)	8.8 (-2.2)
- 원료탄 제외	97.2 (-0.1)	93.4 (-4.0)	84.8 (-3.9)	7.5 (-6.4)	6.8 (-9.8)	7.1 (-13.7)	78.1 (-7.9)	6.7 (-10.7)	6.4 (-5.4)	6.8 (-4.9)
석유 (백만 bbl)	830.7 (7.1)	814.5 (-1.9)	738.9 (-1.6)	61.9 (-12.5)	64.4 (-5.9)	65.2 (-3.2)	710.9 (-3.8)	63.6 (2.7)	64.6 (0.4)	66.4 (1.9)
천연가스 (백만 톤)	45.8 (10.4)	45.6 (-0.5)	39.8 (-2.2)	2.7 (-7.6)	3.0 (-8.3)	3.6 (-9.7)	38.9 (-2.4)	2.9 (9.8)	3.0 (-1.1)	3.9 (9.3)
수력 (TWh)	3.1 (-21.2)	3.5 (15.9)	3.3 (16.3)	0.5 (63.8)	0.3 (17.4)	0.2 (19.7)	3.4 (2.8)	0.5 (-6.6)	0.3 (12.9)	0.2 (7.5)
원자력 (TWh)	158.0 (-1.4)	176.1 (11.4)	160.8 (13.7)	14.1 (15.8)	14.4 (6.8)	14.0 (3.2)	164.2 (2.1)	15.0 (6.4)	15.1 (5.2)	15.7 (12.2)
신재생·기타 (백만 toe)	14.4 (13.8)	15.9 (10.5)	14.6 (12.0)	1.3 (16.0)	1.3 (18.1)	1.2 (6.3)	15.5 (5.8)	1.4 (5.9)	1.3 (0.1)	1.4 (13.7)
총에너지 (백만 toe)	304.9 (5.2)	306.2 (0.5)	277.1 (0.6)	22.9 (-5.1)	23.4 (-3.4)	24.1 (-4.6)	271.0 (-2.2)	23.6 (3.2)	23.6 (1.2)	25.2 (4.5)

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				
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석탄	24.4	23.1	23.2	24.3	22.8	22.5	22.4	22.6	21.7	21.1
- 원료탄 제외	18.6	17.7	17.8	19.1	16.9	17.1	16.7	16.5	15.9	15.6
석유	39.9	39.7	39.9	40.9	41.7	40.8	39.8	41.1	42.4	40.7
천연가스	19.6	19.5	18.8	15.3	16.9	19.4	18.8	16.3	16.6	20.3
수력	0.2	0.2	0.3	0.5	0.2	0.2	0.3	0.4	0.3	0.2
원자력	11.0	12.2	12.4	13.1	13.1	12.4	12.9	13.5	13.6	13.3
신재생·기타	4.7	5.2	5.3	5.8	5.7	5.0	5.7	5.9	5.6	5.4
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			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
산업	134.6 (7.5)	131.7 (-2.2)	120.3 (-1.6)	10.1 (-11.3)	10.1 (-8.3)	10.5 (-5.9)	116.2 (-3.4)	10.5 (3.5)	10.4 (2.9)	10.7 (1.9)
수송	36.6 (5.4)	36.3 (-0.9)	32.8 (-1.1)	2.8 (-8.0)	3.1 (8.2)	2.8 (-6.1)	32.2 (-1.7)	2.9 (1.0)	2.8 (-9.2)	3.0 (5.3)
가정	22.9 (2.6)	23.2 (1.2)	20.0 (0.8)	1.1 (0.6)	1.3 (0.0)	1.9 (-8.9)	18.8 (-5.7)	1.1 (2.8)	1.2 (-9.4)	1.9 (3.5)
상업	17.9 (1.7)	18.9 (5.4)	17.0 (5.6)	1.5 (7.1)	1.3 (3.0)	1.4 (-0.4)	17.2 (1.1)	1.6 (6.7)	1.3 (-0.4)	1.5 (4.1)
공공	5.2 (4.0)	5.3 (2.3)	4.8 (2.8)	0.4 (4.8)	0.4 (9.3)	0.4 (3.5)	4.8 (0.8)	0.5 (16.5)	0.4 (0.9)	0.4 (-1.5)
최종 소비	217.3 (6.0)	215.5 (-0.9)	194.8 (-0.6)	15.9 (-8.2)	16.3 (-3.6)	17.0 (-5.6)	189.2 (-2.9)	16.5 (3.6)	16.2 (-0.7)	17.5 (2.7)
석탄 (백만 톤)	53.8 (4.9)	49.9 (-7.4)	45.6 (-6.9)	3.7 (-17.2)	3.9 (-10.8)	4.0 (-14.3)	44.8 (-1.9)	4.0 (8.2)	4.1 (4.8)	4.2 (3.6)
석유제품 (백만 bbl)	809.1 (7.6)	798.9 (-1.3)	725.2 (-0.8)	61.3 (-11.0)	62.9 (-5.4)	63.6 (-3.4)	694.1 (-4.3)	61.7 (0.7)	62.6 (-0.4)	64.3 (1.0)
- 비에너지유 제외	350.6 (4.3)	345.8 (-1.4)	310.0 (-2.0)	26.6 (-7.4)	29.8 (4.1)	27.8 (-4.6)	302.7 (-2.3)	26.1 (-1.6)	26.9 (-9.7)	28.8 (3.7)
전기 (TWh)	520.3 (4.7)	535.3 (2.9)	489.5 (3.2)	44.3 (1.4)	41.3 (1.3)	41.5 (-0.6)	489.4 (-0.0)	47.1 (6.2)	40.8 (-1.3)	42.0 (1.3)
도시가스 (십억 m³)	22.7 (3.3)	23.4 (2.9)	20.3 (2.6)	1.1 (1.8)	1.3 (-0.9)	1.8 (-8.6)	18.8 (-7.3)	1.0 (-4.3)	1.2 (-9.8)	1.9 (2.8)
열·기타 (천 toe)	9.8 (6.3)	10.0 (1.9)	8.9 (2.5)	0.7 (6.9)	0.7 (6.9)	0.8 (-7.3)	8.7 (-1.6)	0.7 (4.1)	0.7 (-5.1)	0.9 (8.9)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2021년	2022년p					2023년p			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
산업	61.9	61.1	61.7	63.7	61.9	61.7	61.4	63.6	64.2	61.2
수송	16.9	16.8	16.8	17.9	19.2	16.6	17.0	17.4	17.6	17.0
가정	10.6	10.8	10.2	6.8	8.3	10.9	9.9	6.7	7.5	11.0
상업	8.3	8.8	8.7	9.1	8.2	8.4	9.1	9.4	8.2	8.5
공공	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.8	2.5	2.4
최종 소비	100.0									
석탄	15.6	14.7	14.9	14.9	15.4	15.1	15.1	15.7	16.2	15.2
석유제품	47.5	47.2	47.3	49.0	49.3	47.5	46.6	47.5	49.1	46.9
- 비에너지유 제외	21.5	21.3	21.2	22.2	24.4	21.6	21.1	20.9	21.9	21.7
전기	20.6	21.4	21.6	24.0	21.8	20.9	22.2	24.6	21.6	20.6
도시가스	11.7	12.1	11.6	7.8	9.2	11.9	11.4	7.9	9.0	12.3
열·기타	4.5	4.7	4.6	4.3	4.3	4.6	4.6	4.3	4.1	4.9

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

에너지 설비 관련 통계

	2020년	2021년	2022년			2023년			
			9월	10월	11월	9월	10월	11월	
총 발전용량 (GW)	129.2 (3.1)	134.0 (3.7)	138.0 (3.0)	134.8 (2.0)	136.0 (1.9)	136.3 (1.8)	143.5 (6.5)	143.8 (5.7)	144.1 (5.7)
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 (-0.4)	37.3 (-0.4)	37.3 (-0.4)	38.3 (5.6)	38.3 (2.6)	38.2 (2.5)
가스	41.2 (4.1)	41.2 (0.1)	41.2 -	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)	43.2 (4.8)	43.2 (4.8)	43.2 (4.8)
정제 용량 (백만 BPSD)	3.2 -								

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

에너지 소비 관련 통계

	2020년	2021년	2022년			2023년			
			9월	10월	11월	9월	10월	11월	
도시가스 수요가수 (백만)	20.1 (2.4)	20.5 (2.0)	20.9 (1.7)	20.7 (2.2)	20.7 (2.1)	20.9 (2.3)	20.9 (1.2)	20.9 (0.8)	21.0 (0.6)
자동차 등록대수 (백만 대)	24.4 (2.9)	24.9 (2.2)	25.5 (2.4)	25.4 (2.3)	25.4 (2.4)	25.5 (2.4)	25.8 (1.9)	25.9 (1.8)	25.9 (1.8)
- 휘발유	11.4 (4.1)	11.8 (3.1)	12.1 (2.6)	12.0 (2.6)	12.0 (2.7)	12.0 (2.7)	12.3 (2.4)	12.3 (2.3)	12.3 (2.2)
- 경유	10.0 (0.3)	9.9 (-1.2)	9.8 (-1.2)	9.8 (-1.2)	9.8 (-1.1)	9.8 (-1.1)	9.6 (-2.3)	9.5 (-2.4)	9.5 (-2.6)
- LPG	2.0 (-1.3)	1.9 (-1.7)	1.9 (-2.1)	1.9 (-1.9)	1.9 (-1.9)	1.9 (-2.0)	1.8 (-3.6)	1.8 (-3.8)	1.8 (-3.9)
- 하이브리드	0.6 (33.1)	0.9 (34.0)	1.1 (28.5)	1.1 (30.2)	1.1 (29.1)	1.1 (28.8)	1.4 (30.3)	1.4 (31.0)	1.4 (31.9)

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

<부록> 용어 정리

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

- 천연상태에서 얻을 수 있는 형태의 에너지로 다른 에너지의 생성을 위해 소비되는 가장 기본적인 형태의 에너지임. 에너지원별로는 석탄, 석유, 가스, 원자력, 신재생 및 기타로 구성됨
- 생산, 수출입 및 재고증감에 의해 국내 공급된 에너지의 총량으로서, 이차에너지 생산 과정에서 발생한 전환손실 에너지와 최종에너지의 합임

□ 최종 소비(Total Final Consumption, TFC)

- 직접 에너지를 소비하는 최종 단계의 에너지 소비량을 의미하며, 일차에너지 중 최종 부문 소비자가 직접 소비한 에너지와 전환과정을 거쳐 생산된 이차에너지 산출량의 합으로 계산됨
- 최종에너지 소비는 산업, 수송, 건물(가정 및 상업) 부문으로 나뉘며, 에너지원별로는 석탄, 석유, 가스, 전기, 열 및 기타로 구성됨

□ TOE(Tonne of Oil Equivalent)

- 상이한 단위를 사용하는 서로 다른 에너지원들을 비교하거나 집계하기 위해 원유 1톤의 발열량을 기준으로 표준화한 단위로 1 TOE는 원유 1톤의 발열량인 10^7 kcal를 의미함

□ IGCC(Integrated Gasification Combined Cycle)

- 석탄가스화복합발전이라 불리며, 석탄을 고온·고압에서 가스화하고 유해물질을 제거하여 천연가스와 유사한 수준으로 정제한 뒤 이를 가스터빈과 증기터빈을 이용해 전기를 생산하는 친환경 발전 기술임

□ 난방도일/냉방도일(Heating Degree Days, HDD/Cooling Degree Days, CDD)

- 일평균 외기 온도가 기준 온도(냉방: 24°C , 난방: 18°C)보다 높거나(냉방) 낮아질(난방) 경우 기준 온도와의 차이를 일정 기간 동안 누적하여 합산한 값임

□ 에너지원단위(Energy Intensity)

- 부가가치 한 단위를 생산하기 위해 투입된 에너지의 양으로서 에너지 소비 효율성을 평가하는 지표로 사용됨. 주로 '총에너지 소비/GDP'로 계산됨

□ BPSD(Barrel per Stream Day)

- 석유정제설비의 능력을 표시하는 단위로서, 연간 처리량을 가동일수로 나눈 값임

□ 무역 용어

- C&F(Cost and Freight) : FOB가격에 수송비를 포함함
- CIF(Cost, Insurance and Freight) : C&F가격에 보험료를 포함하며, 주로 수입가에 적용함
- FOB(Free on Board) : 본선인도가격으로 수출가격 기준으로 주로 적용함

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS 2024, NO.143

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 

