

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2025 / 12
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

COAL	6.6%
PETROLEUM	-6.7%
GAS	0.8%
NUCLEAR	-19.5%
NEW & RENEWABLE	2.6%
OCTOBER, 2025	



※ 편집자 노트

- 경기 침체 속 개천절, 추석의 징검다리 연휴 효과로 에너지 소비가 더욱 감소

본 발간물은 2025년 10월까지의 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. 신재생 및 열	15
11. 산업 부문	16
12. 수송 부문	17
13. 건물 부문	18
14. 발전 부문	19

1. 경제 및 산업

□ 10월 제조업 생산지수는 근무일수 감소 등으로 대다수 업종의 생산이 감소하여 전년 동월 대비 8.3% 하락

- 반도체 생산지수는 고부가가치 메모리 반도체 수출 호조에도 추석 연휴에 따른 근무일수 감소(-2일), 전년 동월 생산 증가(16.9%)에 따른 기저효과의 영향 등으로 전년 동월 대비 2.4% 감소
 - 반도체 수출액은 전년 동월 대비 25.2% 증가하며 8개월 연속 두 자릿수 증가세 시현
- 자동차 생산지수는 일부 업체의 생산 중단^a, 근무일수 감소, 미국 관세 영향에 따른 대미 수출 감소 등으로 5개월만에 감소로 전환하며 전년 동월 대비 13.7% 급감
 - 자동차 총 수출액은 10.5% 감소했으나 하이브리드 수출 증가에 힘입어 친환경차 수출은 2.3% 증가
- 철강 생산지수는 설비 정기보수^b, 미국 관세, EU 수입규제 강화^c 등의 요인으로 전년 동월 대비 7.9% 하락
 - 철강 수출량과 수출액이 모두 감소한 가운데 가동률 지수(-8.6%)와 출하 지수(-12.2%)도 급락
- 기초화학물질 생산지수는 업황 악화 등에 따른 설비 가동 중단^d, 수출 감소 등으로 전년 동월 대비 3.0% 낮아지며, 10개월 연속 하락

□ 서비스업 생산지수는 일부 업종 하락에도 도·소매, 금융·보험업 등에서 상승하여 전년 동월 대비 0.9% 상승

- 도·소매업 생산지수는 자동차·부품판매업(-4.4%)의 하락에도 추석연휴와 긴 연휴에 따른 소비 증진 등으로 도매·상품중개업(0.9%)과 소매업(2.7%)에서 상승하여 전년 동월 대비 1.1% 상승
- 숙박·음식점업은 숙박업(1.8%)의 상승에도 음식점·주점업(-1.1%)이 4개월만에 하락하며 0.6% 하락

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2024년			2025년 ^p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
GDP (조원)	2 292.2 (2.2)	1 696.3 (2.5)	- (-)	1 709.9 (0.8)	- (-)	582.9 (1.8)	- (-)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	683.6 (8.1)	566.0 (9.0)	57.5 (4.6)	579.2 (2.3)	58.3 (1.1)	65.9 (12.6)	59.5 (3.5)
제조업생산지수 (2020=100)	111.5 (4.2)	110.2 (4.6)	116.2 (6.6)	112.7 (2.2)	111.0 (1.0)	121.7 (12.3)	106.5 (-8.3)
반도체	159.9 (20.3)	154.8 (22.3)	169.8 (16.9)	180.2 (16.4)	182.2 (11.8)	214.3 (32.4)	165.8 (-2.4)
기초화학물질	99.3 (4.2)	99.5 (4.2)	100.1 (12.6)	96.3 (-3.2)	100.5 (-2.9)	96.9 (-2.3)	97.1 (-3.0)
철강	95.7 (-2.9)	95.8 (-3.3)	96.2 (-3.2)	92.9 (-3.1)	91.8 (-4.8)	94.9 (4.9)	88.6 (-7.9)
자동차	124.7 (-2.0)	124.0 (-1.8)	130.4 (4.5)	124.7 (0.6)	123.0 (5.3)	128.0 (10.8)	112.5 (-13.7)
서비스업생산지수 (2020=100)	117.4 (1.1)	115.9 (1.3)	117.2 (1.5)	117.8 (1.6)	116.3 (0.9)	122.4 (6.3)	118.2 (0.9)
도·소매	104.4 (-2.1)	103.8 (-1.9)	106.4 (0.8)	105.8 (2.0)	102.5 (2.0)	116.9 (12.8)	107.6 (1.1)
숙박·음식점	117.8 (-1.8)	117.4 (-1.9)	118.7 (-2.0)	115.9 (-1.3)	122.7 (-0.1)	117.2 (3.2)	118.0 (-0.6)

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

자료: 한국은행, 한국무역협회, 국가데이터처

2. 에너지 가격

*최근 가격 동향은 에너지브리프를 참고 바람



국제 에너지 가격

□ 10월 국제 유가는 중동의 지정학적 리스크 완화와 원유 생산 증가로 전월 대비 7.2% 하락

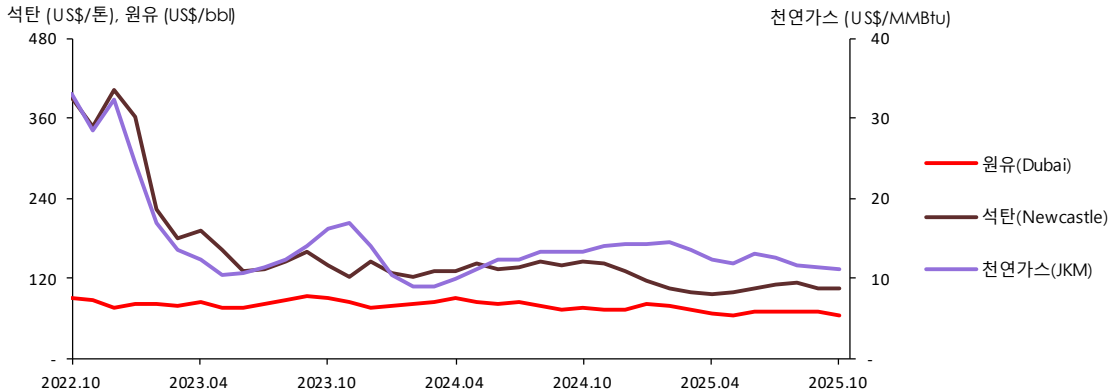
- 10월 3일 OPEC+의 증산 결정과 미국의 원유 생산 확대는 국제 유가 하방 압력 요인으로 작용
 - 2025년 OPEC+의 자발적 감산 철회와 미국 원유 생산 증가로 인해 유가는 전년 동월 대비 13.2% 하락
 - IEA는 2026년 원유 초과공급 전망치를 일평균 약 400만 배럴로 70만 배럴 상향 조정
- 10월 9일 이스라엘과 하마스의 1단계 휴전안 합의에 따른 중동의 지정학적 리스크 완화는 국제 유가 하방 압력 요인으로 작용
- 국제 연료탄 가격은 톤당 104.4달러로 전월과 비슷한 수준 유지
- 국제 가스 가격의 경우, JKM과 TTF 가격은 전월 대비 각각 1.8%, 2.2% 하락
 - 2025년 1분기부터 본격화된 미국의 LNG 수출량 증가로 인해 동아시아 가격 지표인 JKM과 유럽 가격 지표인 TTF는 전년 동월 대비 각각 16.5%, 15.5% 하락
 - EIA는 2025년 미국의 일평균 천연가스 생산량이 사상 최대 기록을 세울 것으로 전망

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2023년	2024년			2025년			
		8월	9월	10월	8월	9월	10월	
원유 (\$/bbl)	82.1 (-14.8)	79.6 (-3.0)	77.6 (-7.4)	73.5 (-5.3)	74.9 (1.9)	69.4 (-2.1)	70.0 (0.9)	65.0 (-7.2)
석탄 (\$/톤)	174.7 (-51.1)	135.6 (-22.3)	145.8 (7.8)	140.1 (-3.9)	145.4 (3.8)	112.2 (0.8)	104.5 (-6.8)	104.4 (-0.1)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	13.0 (-67.6)	11.0 (-15.9)	12.4 (20.1)	11.8 (-5.2)	12.9 (9.7)	11.1 (-4.5)	11.1 (-0.0)	10.9 (-2.2)
JKM	14.4 (-57.4)	11.9 (-17.7)	13.3 (8.0)	13.4 (0.8)	13.3 (-0.5)	11.6 (-7.2)	11.3 (-2.7)	11.1 (-1.8)

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

▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



국내 에너지 가격

□ 10월 휘발유와 경유 가격은 전월 대비 각각 0.2%, 0.4% 상승

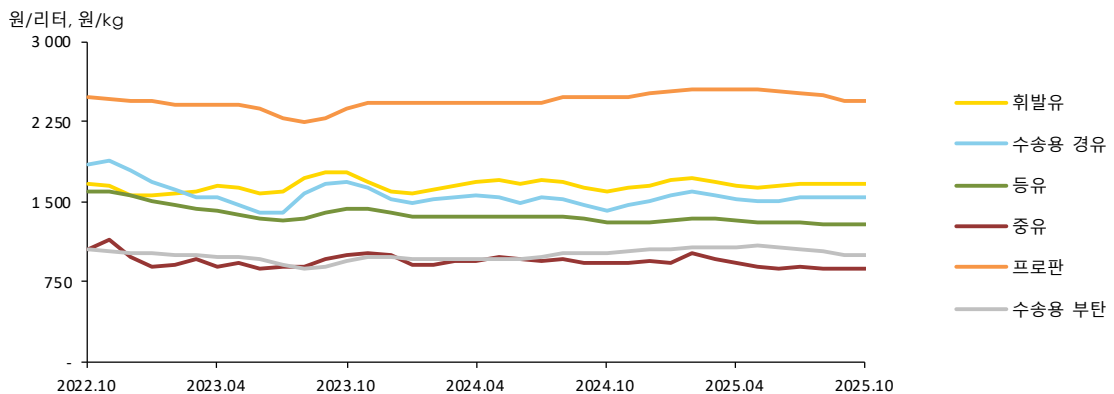
- 10월 국내 휘발유와 경유 판매가격은 우크라이나의 정유시설 공습과 증동의 지정학적 리스크 증가로 인해 9월 말 국제(싱가포르 현물시장) 가격이 상승한 영향으로 전월 대비 소폭 상승
 - 9월 8일 배럴 당 각각 78.9달러, 87.1달러였던 국제 휘발유 및 경유 가격은 국제 유가 상승의 영향으로 9월 26일 배럴 당 각각 80.2달러, 91.7달러까지 상승
 - ※ 싱가포르의 휘발유와 경유 국제가격이 국내 가격에 반영되는데 2주 정도의 시차가 발생함. 따라서 월간 자료에서는 국내 휘발유 및 경유 가격이 전월이나 당월 국제가격의 영향을 받는 것으로 나타남
- 10월 휘발유와 경유 유류세는 리터 당 738원, 494원 수준이며, 유류세 인하는 12월까지 연장 시행
- 9월 사우디 아람코 LPG 계약가격이 8월과 동일하여 원가 변동 요인이 적어 SK가스와 E1 등 LPG 공급사가 LPG 가격을 동결하였고, 프로판 판매소 가격과 수송용 부탄 가격은 전월과 비슷한 수준을 유지
 - ※ 사우디 아람코 계약가격이 적용된 LPG 물량이 국내로 수송되기까지 약 한 달 정도 소요되어 국내 LPG 가격은 주로 전월의 사우디 아람코 계약가격의 영향을 받음

▶ 국내 석유제품 가격 동향

	2023년	2024년			2025년			
		8월	9월	10월	8월	9월	10월	
휘발유 (원/리터)	1 643.3 (-9.3)	1 646.8 (0.2)	1 691.3 (-0.9)	1 622.2 (-4.1)	1 591.3 (-1.9)	1 665.9 (-0.1)	1 659.9 (-0.4)	1 663.2 (0.2)
수송용 경유 (원/리터)	1 558.4 (-15.5)	1 502.6 (-3.6)	1 528.9 (-0.9)	1 458.2 (-4.6)	1 421.4 (-2.5)	1 535.7 (0.3)	1 530.7 (-0.3)	1 536.8 (0.4)
중유 (원/리터)	931.5 (-16.5)	938.5 (0.8)	967.2 (2.6)	922.4 (-4.6)	917.0 (-0.6)	877.8 (-0.9)	864.4 (-1.5)	871.2 (0.8)
프로판 (원/kg)	2 372.0 (-4.4)	2 446.2 (3.1)	2 469.9 (1.9)	2 475.1 (0.2)	2 474.7 (-0.0)	2 492.0 (-0.6)	2 444.3 (-1.9)	2 445.6 (0.1)
수송용 부탄 (원/리터)	957.4 (-11.5)	995.3 (4.0)	1 016.4 (3.4)	1 017.1 (0.1)	1 016.9 (-0.0)	1 037.5 (-1.5)	1 000.6 (-3.6)	999.1 (-0.1)

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



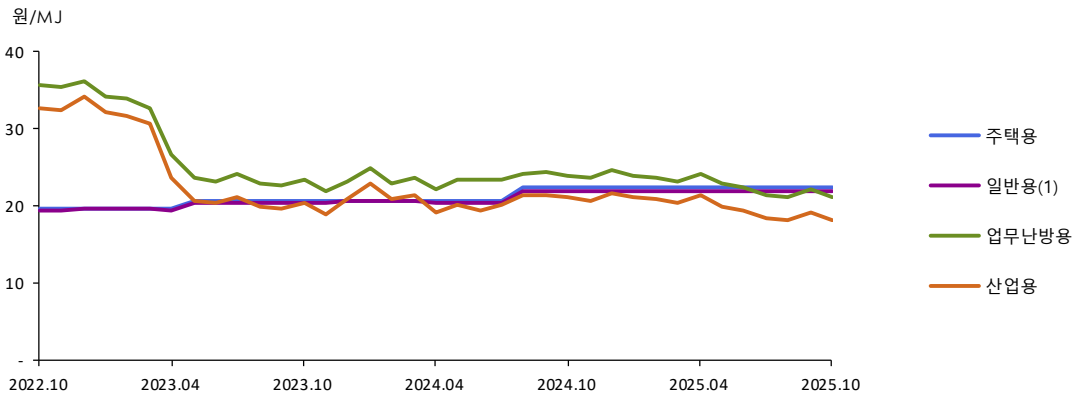
□ **10월 도시가스 요금은 주택용, 일반용은 전월과 동일한 수준을 유지, 업무난방용과 산업용은 전월 대비 하락**

- 주택용과 일반용의 경우 도매요금은 2024년 7월 인상 이후 변화가 없으며, 소매요금은 2025년 7월 인상 결정 이후 동일한 수준을 유지
 - ※ 도시가스 소매요금은 서울도시가스 요금표를 기준으로 함
- 업무난방용과 산업용 원료비는 전월 대비 1원/Mcal 하락한 15.7원/Mcal로 조정되어 업무난방용, 산업용 도시가스 요금은 전월 대비 각각 4.4%, 5.1% 하락
 - ※ 민수용(주택용, 일반용) 원료비는 2개월(각 홀수월에 산정), 상업용(업무난방용, 산업용 등) 원료비는 1개월 주기로 산정. 공급비용은 총괄원가에서 원료비를 제외한 원가로서 1년에 1회(도매 5월, 소매 7월) 조정

□ **10월 전기요금은 주택용, 일반용, 산업용 모두 전월과 동일한 수준을 유지**

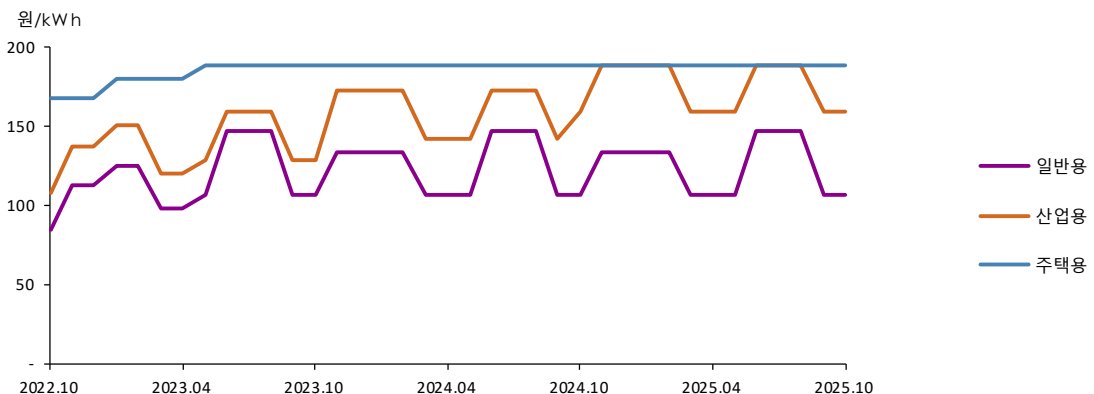
- 주택용 전력량 요금, 일반용 봄·가을철 전력량요금은 2023년 5월 요금표 변동 이후 변화가 없으며, 산업용 봄·가을철 전력량 요금은 2024년 10월 요금표 변동 이후 변화가 없음
- 2025년 4분기 연료비조정요금은 2025년 3분기와 동일한 5.0원 적용
- 기후환경요금은 2023년 1월 인상 이후 kWh당 9원을 유지하고 있으며, 전력량요금, 기후환경요금, 연료비조정요금을 반영한 주택용, 일반용 및 산업용 전기요금은 전월과 동일

▶ 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

- 에너지 수입량은 석유제품·가스 수입이 감소했으나 원유·석탄 수입이 증가하여 전년 동월 대비 0.7% 증가
 - 원유 수입량은 국제 유가 하락(두바이유 기준, 전년 동월 대비 -13.3%)등으로 전년 동월 대비 10.6% 증가
 - 석유제품 수입량은 납사, B-C유, LPG 수입량이 모두 감소하며 전년 동월 대비 7.9% 감소
 - 납사 수입량은 석화 업황 악화 등에 따른 수요 감소로 9.6% 감소했으며, B-C유 수입량은 14.1% 감소
 - LPG 수입량은 부탄(4.6%) 수입 증가에도 프로판 수입이 감소(-2.6%)하면서 전년 동월 대비 0.8% 감소
 - 천연가스 수입량은 국제 가스 가격 하락(JKM 기준, 전년 동월 대비 -16.7%)에도 전년 동월 수입량 급증(30.0%)에 따른 기저효과와 발전용 수요 감소 등으로 전년 동월 대비 24.7% 급감
 - 석탄 수입량은 수입 비중이 큰 유연탄 수입이 13.6% 증가하고 무연탄 수입이 17.5% 감소하면서 총 수입량은 전년 동월 대비 12.2% 증가. 전로강 생산 감소로 원료탄 수입은 전년 동월 대비 37.1% 감소
 - 에너지 수입액은 수입량이 0.7% 증가했으나 수입단가가 크게 하락하며 전년 동월 대비 8.5% 감소하였고, 에너지 수출액은 수출량이 증가(9.7%)하고 수출단가도 상승함에 따라 전년 동월 대비 11.9% 증가

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2024년p			2025년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
에너지 수입량 (백만 toe)	331.8 (2.3)	276.7 (3.6)	28.1 (6.4)	272.7 (-1.5)	30.7 (1.9)	28.0 (8.2)	28.3 (0.7)
원유 (백만 bbl)	1 029.4 (2.4)	865.3 (4.2)	87.3 (4.3)	861.2 (-0.5)	93.3 (-3.1)	78.9 (-2.1)	96.5 (10.6)
석유제품 (백만 bbl)	393.8 (5.8)	328.3 (7.5)	31.7 (-4.2)	318.0 (-3.1)	30.9 (-7.7)	35.8 (12.2)	29.2 (-7.9)
석탄 (백만 톤)	115.9 (-3.3)	96.3 (-3.8)	9.1 (-0.5)	91.8 (-4.7)	11.8 (5.8)	11.3 (19.0)	10.2 (12.2)
천연가스 (백만 톤)	46.3 (5.0)	38.0 (7.3)	4.4 (30.0)	38.4 (1.1)	4.6 (19.5)	3.9 (18.0)	3.3 (-24.7)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	162.7 (-5.2)	137.3 (-3.1)	13.1 (-8.7)	118.6 (-13.6)	12.7 (-15.4)	11.3 (-9.1)	12.0 (-8.5)
수입액 비중 (%)	25.8	26.1	24.1	22.7	24.6	20.1	22.4
에너지 수입 의존도 (%)	93.5	93.2	94.2	92.8	92.7	93.5	94.0
에너지 수출량 (백만 toe)	70.7 (3.6)	59.2 (5.5)	5.3 (-14.2)	58.9 (-0.6)	6.5 (2.9)	6.4 (6.6)	5.8 (9.7)
에너지 수출액 (십억US\$, FOB)	50.5 (-3.2)	42.9 (-0.7)	3.4 (-34.3)	38.2 (-11.0)	4.2 (-5.3)	4.2 (4.5)	3.8 (11.9)
국내 생산							
신재생·기타 (백만 toe)	19.6 (6.5)	16.5 (6.1)	1.5 (-3.4)	17.1 (4.0)	1.8 (-0.4)	1.6 (-0.2)	1.5 (0.1)
수력 (TWh)	4.3 (15.7)	3.9 (21.1)	0.2 (-17.6)	3.3 (-14.7)	0.3 (-21.3)	0.4 (34.0)	0.6 (146.5)

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

□ 10월 일차에너지 소비는 석탄과 가스는 증가하고 석유와 원자력은 줄며 전년 동월 대비 4.3% 감소

- 석탄 소비는 산업용은 제철용, 석유화학용, 시멘트용 소비가 모두 줄며 감소(-7.4%)했으나, 발전용이 원자력 발전의 급감을 대체하며 큰 폭으로 증가(20.0%)하여 전년 동월 대비 6.6% 증가
- 원자력 발전은 예방정비와 계속운전 등으로 총 발전용량의 40% 이상이 정지하며 19.5% 감소
- 석유 소비는 산업용이 석유화학 경기 침체와 근무일수 축소 등으로 감소하고, 수송용도 휘발유를 제외한 대부분의 유종에서의 감소로 줄어 전년 동월 대비 6.7% 감소
- 가스 소비는 산업용이 석유화학에서의 천연가스를 중심으로 증가(2.3%)하고 건물용도 중순 이후 기온 급락으로 증가(4.4%)했으나, 발전용이 전기 소비 감소로 줄며(-3.8%) 소폭 증가(0.8%)에 그침

□ 에너지 최종 소비는 산업, 수송, 건물 부문에서 모두 감소하여 전년 동월 대비 5.7% 감소

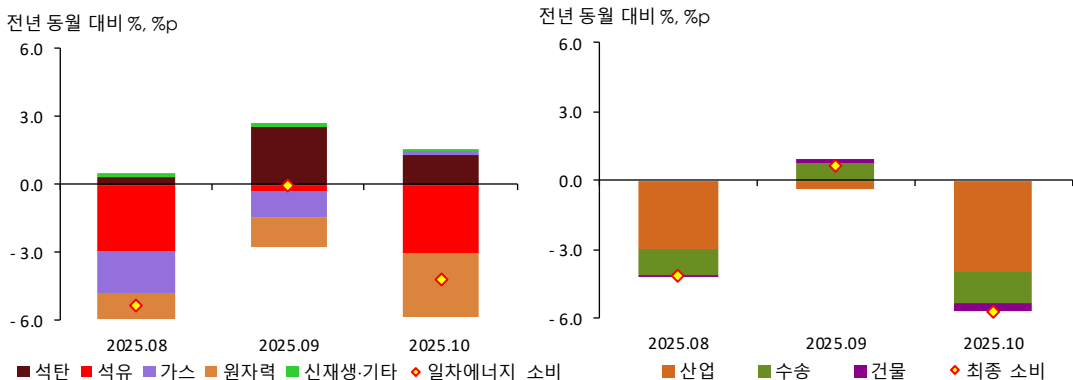
- 산업 부문 소비는 제조업 경기 침체 속 근무일수 감소로 대부분의 업종에서 줄며 6.2% 감소
- 수송 부문 소비는 여객 이동 소비가 늘었으나, 화물 물동량이 줄며 전년 동월 대비 7.1% 감소
- 건물 부문 소비는 개천절과 추석의 징검다리 연휴와 서비스업 생산 둔화 등으로 가정과 상업 부문에서 모두 줄며 전년 동월 대비 2.3% 감소

▶ 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
일차에너지 소비 (백만 toe)	310.6 (1.9)	258.0 (2.8)	25.0 (3.8)	253.5 (-1.7)	26.0 (-5.4)	25.0 (-0.1)	23.9 (-4.3)
최종 소비 (백만 toe)	212.2 (1.8)	176.0 (2.5)	17.4 (7.7)	174.2 (-1.0)	17.0 (-4.1)	17.0 (0.6)	16.4 (-5.7)
- 원료용 제외	139.3 (0.4)	114.9 (1.0)	11.1 (7.4)	113.8 (-1.0)	10.8 (-4.3)	11.0 (1.7)	10.4 (-6.4)

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

▶ 일차에너지 소비 증가율(%)/에너지원별 기여도(%p), 최종 소비 증가율(%)/부문별 기여도(%p)



주: 일차에너지 소비 증가율(%)=에너지원별 기여도(%p)의 합, 최종 소비 증가율(%)=부문별 기여도(%p)의 합

5. 석탄

□ 10월 석탄 소비는 산업 부문에서 감소했으나 발전 부문의 증가세가 지속되면서 전년 동월 대비 6.6% 증가

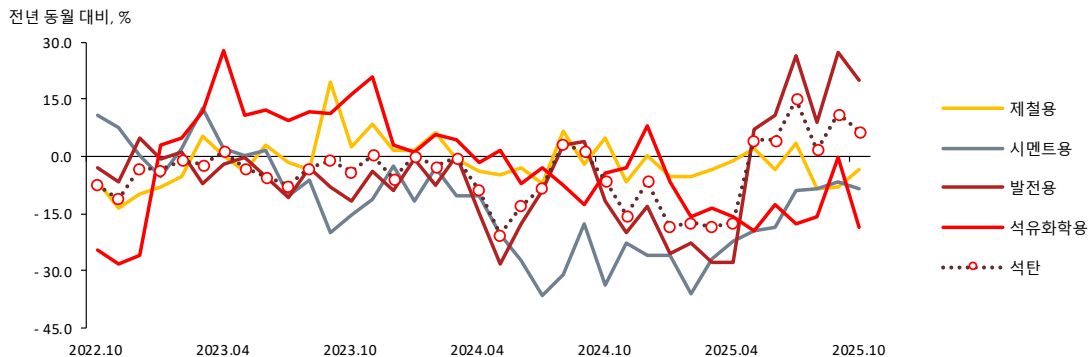
- 산업 부문에서는 근무일수 감소와 내수 경기 침체로 철강, 석유화학, 시멘트 등 대부분 업종에서 생산활동이 부진해 전년 동월 대비 7.4% 감소
 - 제철용 원료탄 소비는 철강 경기 침체로 생산활동이 위축(생산지수 -7.9%)되며 전로강 및 선철 생산이 줄어들어 전년 동월 대비 5.5% 감소
 - 석유화학용 소비는 업황 부진과 상용자가발전 설비의 연료 전환[※]이 진행되면서 전년 동월 대비 18.5% 감소. 시멘트용 소비도 건설 경기 부진(건설기성액 -24.6%)으로 전년 동월 대비 8.7% 감소
 - 무연탄 소비는 철강(-5.5%)과 기타제조(-22.1%) 업종 주도로 하락
- 발전 부문 석탄 소비는 석탄 발전설비 용량 증가(2.6%)와 원자력 발전량 급감(-19.5%)의 영향으로 석탄 발전량이 늘어나 전년 동월 대비 20.0% 증가
 - 삼척화력 2호기(2025.1)의 진입으로 석탄 발전설비 용량이 전년 동월 대비 1.05GW 확대

▶ 석탄 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
석탄 (백만 톤)	112.9	94.6	8.5	91.8	11.9	10.9	9.1
	(-6.3)	(-5.3)	(-6.4)	(-3.0)	(1.6)	(11.1)	(6.6)
산업	47.1	39.3	4.0	36.5	3.6	3.3	3.7
	(-1.9)	(-1.7)	(0.3)	(-7.1)	(-12.3)	(-13.9)	(-7.4)
철강	32.6	27.2	2.9	26.3	2.7	2.5	2.8
	(-0.8)	(-0.4)	(4.6)	(-3.4)	(-8.5)	(-7.9)	(-3.3)
원료탄	22.5	18.8	2.0	18.0	1.9	1.7	1.9
	(-6.7)	(-6.2)	(-1.3)	(-4.0)	(-8.6)	(-9.8)	(-5.5)
건물	0.342	0.221	0.063	0.181	0.004	0.016	0.047
	(-11.9)	(-10.1)	(-17.3)	(-18.0)	(-19.8)	(-5.6)	(-26.3)
발전	64.8	54.6	4.4	54.7	8.3	7.5	5.2
	(-9.6)	(-8.4)	(-12.7)	(0.2)	(9.2)	(27.8)	(20.0)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이¹⁾



6. 석유

□ 10월 석유 최종 소비는 석유화학 산업 부진과 수송 부문 수요 감소 등으로 전년 동월 대비 6.6% 감소

- 산업 부문 소비는 석유화학 산업 생산 및 가동률 하락 등의 영향으로 전년 동월 대비 5.7% 감소
 - 석유화학업의 생산과 수출이 감소하고 주요 설비들이 정기보수에 들어가며 석유화학 원료용 소비는 2.7% 감소함. 원료용 납사 소비가 크게 감소하였으나 국제 LPG 가격 하락으로 상대적으로 싼 원료용 LPG 소비가 급증하며 전체 감소 폭은 축소됨. 산업 부문 연료용 소비는 33.2% 감소
- 수송 부문 소비는 일부 수요 증가 요인이 있었음에도 경유 소비가 큰 폭으로 줄어 6.6% 감소
 - 유류세 인하 폭 축소 예고^h 이후 석유 유통사의 재고 비축 수요와 추석 연휴 도로 부문 수요 증가 등으로 휘발유 소비는 증가하였으나, 제조업 활동 위축에 따라 화물 운송 수요가 축소되며 경유 소비가 크게 감소함. 결과적으로 수송 부문 총 석유 소비는 6.6% 감소

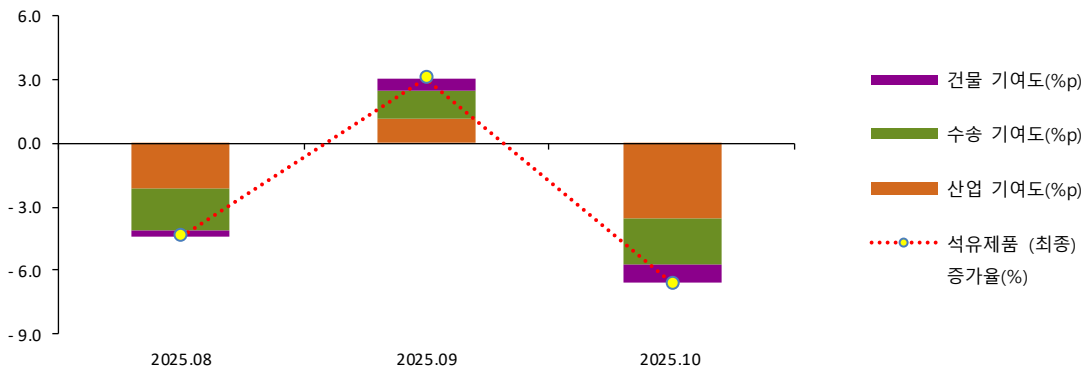
▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
최종소비 (백만 bbl)	794.7	663.4	70.7	653.2	64.8	66.9	66.1
	(3.7)	(4.6)	(12.2)	(-1.5)	(-4.4)	(3.0)	(-6.6)
산업	505.9	424.0	43.9	418.6	41.7	42.6	41.4
	(6.8)	(7.8)	(11.8)	(-1.3)	(-3.3)	(1.7)	(-5.7)
납사	359.1	299.9	31.3	297.5	29.8	28.9	28.5
	(6.3)	(7.1)	(12.9)	(-0.8)	(-4.5)	(-5.1)	(-8.8)
수송	247.9	207.3	23.2	202.9	20.9	21.6	21.7
	(-1.1)	(-0.3)	(14.0)	(-2.1)	(-6.2)	(4.2)	(-6.6)
건물	40.8	32.1	3.6	31.7	2.1	2.8	3.0
	(-2.3)	(-1.9)	(5.2)	(-1.3)	(-6.4)	(15.8)	(-17.1)
발전 (백만 bbl)	3.41	2.86	0.34	3.34	0.21	0.23	0.30
	(6.2)	(1.7)	(17.6)	(16.9)	(-32.0)	(-67.1)	(-11.4)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%), 발전은 발전(CHP 포함)에 투입된 석유제품
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이

전년 동월 대비, %, %p



7. 가스

□ 10월 가스 소비는 발전 부문의 감소에도 산업, 건물 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 0.8% 증가

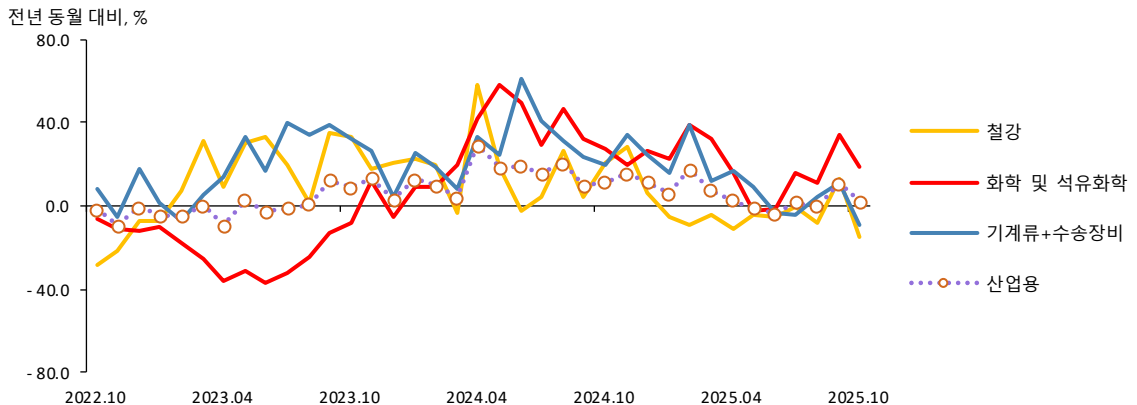
- 총 발전량이 2.0% 감소한 가운데, 기저+신재생·기타 발전량의 감소(-2.9%)로 가스 발전량(CHP 포함)이 소폭 증가(0.8%)했으나 발전 부문 가스 소비는 전년 동월 대비 3.8% 감소
- 산업 부문 가스 소비는 타 업종의 감소에도 제지·인쇄업 및 석유화학업에서 급증하여 2.3% 증가
 - 석유화학업에서는 연료용을 중심으로 천연가스 소비가 급증(57.2%)하며 전년 동월 대비 19.0% 증가
 - 기계류에서는 반도체 생산지수 하락(-2.4%)과 SK하이닉스 열병합발전 신규가동(2024.6) 효과 소멸 등으로 5.9% 감소. 철강업에서는 설비 정기보수, 업황 악화 등의 영향으로 전년 동월 대비 15.3% 감소
- 건물 부문 가스 소비는 난방도일 증가로 가정과 상업 부문에서 모두 증가하여 전년 동월 대비 4.4% 증가
 - 난방도일이 11.4도일(18.4%) 증가한 가운데, 가정용 소비는 전년 동월 소비량 급감(-14.5%)에 따른 기저효과로 4.5% 증가. 상업용 소비는 서비스업 생산 증가(0.9%) 등으로 3.9% 증가

▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
가스 (백만 toe)	61.1	49.7	4.0	49.4	4.4	3.9	4.1
(천연가스 일차+도시가스 일차)	(6.9)	(7.9)	(5.3)	(-0.6)	(-10.3)	(-6.9)	(0.8)
발전 (CHP 포함)	30.0	24.9	2.2	23.6	2.6	2.0	2.1
	(6.9)	(7.0)	(9.7)	(-5.5)	(-15.6)	(-16.0)	(-3.8)
산업	11.5	9.3	0.9	9.7	0.9	0.9	0.9
	(14.5)	(14.8)	(11.4)	(4.4)	(-0.3)	(10.8)	(2.3)
건물	13.6	10.5	0.5	11.1	0.5	0.4	0.6
	(-2.5)	(-1.0)	(-9.0)	(5.5)	(-3.2)	(1.0)	(4.4)
천연가스 일차 (백만 톤)	46.5	37.5	3.1	37.2	3.3	2.9	3.1
	(6.9)	(8.2)	(4.8)	(-1.0)	(-10.4)	(-6.7)	(1.0)
도시가스 최종 (십억 Nm³)	21.3	16.8	1.1	17.2	1.0	1.0	1.1
	(-2.0)	(-0.8)	(-5.5)	(2.5)	(-4.2)	(4.6)	(-2.2)

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

▶ 주요 산업 업종별 가스(천연+도시) 소비 추이



8. 전기^k

□ 10월 전기 소비는 경기 침체, 추석 연휴 등으로 산업용과 건물용이 모두 줄며 전년 동월 대비 4.4% 감소

- 산업 부문의 전기 소비는 제조업 생산 침체가 지속되는 가운데, 근무일수가 전년 동월 대비 2일 감소하며 7% 이상 빠르게 감소
 - 기계류의 전기 소비는 반도체 수출이 호조를 지속했으나, 근무일수 감소로 생산이 줄며 감소(-3.7%)
 - 석유화학의 전기 소비는 저유가 및 글로벌 공급 과잉 및 수요 부진 등으로 감소세(-9.9%)를 지속
 - 수송장비에서도 근무일수 축소와 미국 시장 관세 부담 지속 등에 따른 수출 감소로 자동차 생산이 줄며 전기 소비가 전년 동월 대비 7.8% 감소
 - 철강업 전기 소비는 건설경기 침체, 중국산 저가 철근 유입, 미국 관세 등에 따른 철강 경기 악화가 지속되는 가운데 연휴의 영향이 겹치며 전년 동월 대비 15% 이상 급감
- 건물 부문 전기 소비는 개천절, 추석 등에 따른 징검다리 연휴로 가정용과 상업용에서 모두 감소

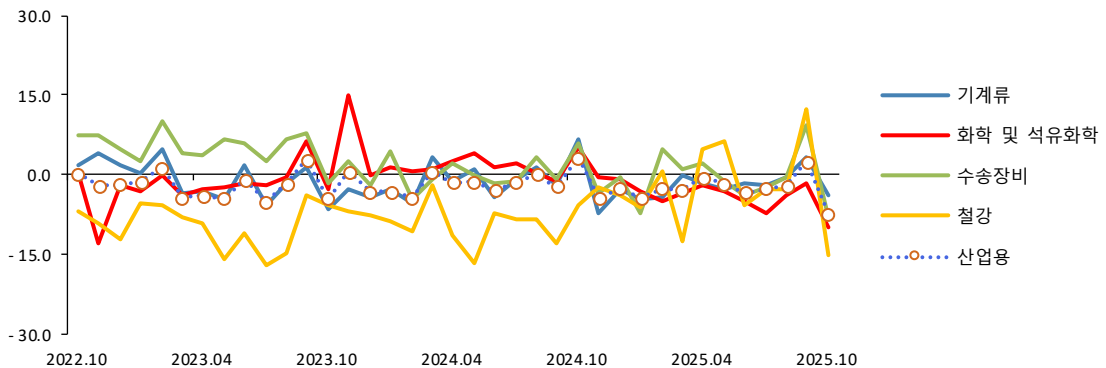
▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
전기 (TWh)	536.6	451.3	43.0	451.3	51.0	49.4	41.1
	(0.7)	(1.2)	(5.9)	(-0.0)	(-0.5)	(0.4)	(-4.4)
산업	264.0	221.1	21.7	215.7	22.5	22.6	20.1
	(-1.7)	(-1.3)	(3.3)	(-2.5)	(-2.0)	(2.4)	(-7.3)
수송	5.7	4.7	0.5	5.5	0.6	0.6	0.5
	(16.1)	(17.0)	(17.7)	(17.6)	(17.1)	(16.5)	(17.3)
건물	266.9	225.5	20.8	230.1	27.8	26.2	20.4
	(2.9)	(3.6)	(8.4)	(2.0)	(0.3)	(-1.5)	(-1.8)
가정	84.4	71.9	6.9	73.0	10.2	9.3	6.6
	(5.7)	(6.6)	(13.5)	(1.5)	(0.9)	(-3.8)	(-4.8)
상업	149.6	126.1	11.4	129.0	14.7	13.9	11.3
	(1.7)	(2.3)	(6.1)	(2.2)	(-0.1)	(-0.5)	(-0.9)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

전년 동월 대비, %

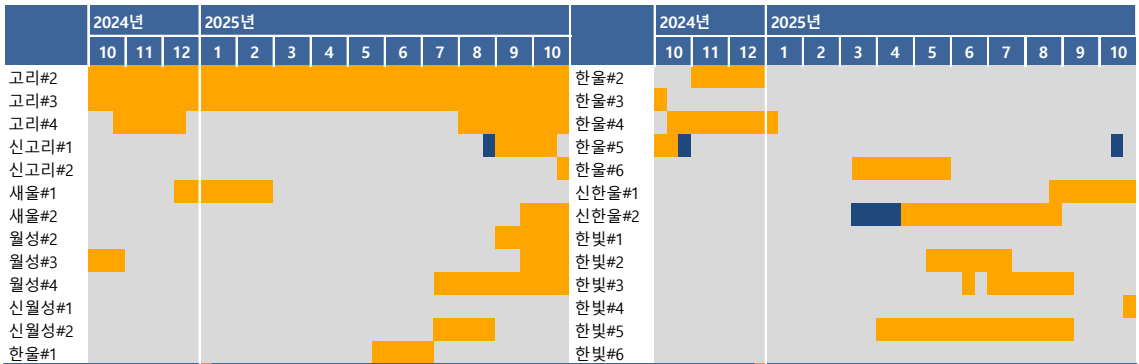


9. 원자력

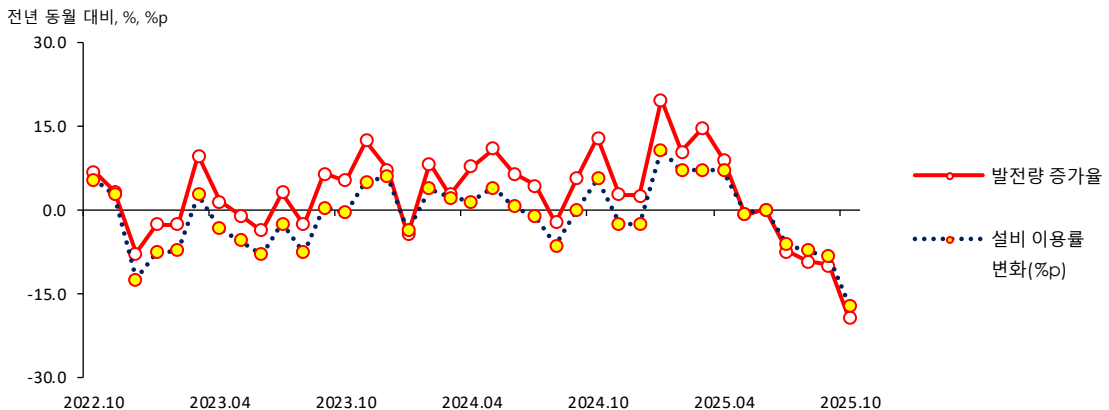
□ 10월 원자력 발전량은 비계획정지 등으로 일평균 정비량이 증가하여 전년 동월 대비 19.5% 감소

- 계속운전 준비를 위해 정지한 3기(고리2·3·4호기), 계획예방정비, 비계획정지를 포함하여 총 11기 원전(용량 기준 40.1%)이 정지함에 따라, 일평균 예방정비량이 크게 증가(141.1%, 5.4GW)하고 설비이용률은 전년 동월 대비 17.1%p 하락한 70.0% 수준을 기록
 - 신고리1호기('25.8.27), 월성2호기('25.9.1~), 월성3호기('25.9.26~), 월성4호기('25.7.18~), 새울2호기('25.9.29~), 신한울1호기('25.8.25~)는 계획예방정비를 지속하였고, 신고리2호기('25.10.25~), 한빛4호기('25.10.25~)는 10월부터 계획예방정비에 착수
 - 고리2호기는 설계 수명 만료('23.4.8) 이후 계속 운전을 위해 정비 중이며, 고리 3호기('24.9.28), 고리 4호기('25.8.6)도 2026년 6월 재가동을 목표로 계속 운전을 위한 정비에 돌입
 - 한울5호기는 '25.10.15 발전기 차단기의 비정상 개방으로 터빈 발전기 정지 후 설비 조치를 완료하고 '25.10.17에 발전을 재개
- 총 발전량에서 석탄 발전 비중이 상승(5.0%p)하였으나 원자력 비중이 전년 동월 대비 6.6%p 하락한 30.4%에 그치면서, 기저(원자력+석탄) 발전량 비중은 전년 동월 대비 1.6%p 하락한 60.1% 수준을 기록

▶ 원전 가동 및 정지 일지



▶ 원자력 발전 증가율 및 설비 이용률 변화 추이



주: 설비 이용률은 설비를 100%로 가동했을 때의 발전량에서 실제 발전한 발전량의 비중, 발전 설비 용량은 월말 기준

10. 신재생 및 열

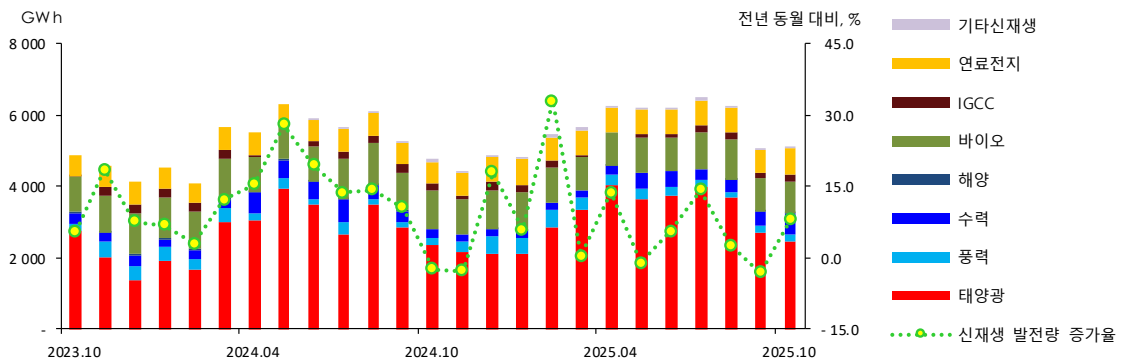
□ 10월 신재생 발전량은 수력, 태양광, 연료전지 발전 증가로 전년 동월 대비 8.0% 증가*

- 수력 발전은 전년 동월 발전량 급감(-17.6%)에 따른 기저효과와 당월 강수량(50.0%, 57.8mm) 및 강수일수(29.1%, 3.2일) 증가 등으로 전년 동월 대비 146.5% 급증
- 태양광 발전은 일조시간(-27.9%, -42.3hr) 및 일사량(-18.7%, -65.0MJ/m²) 감소에도 전년 동월 발전량 급감(-14.0%)에 따른 기저효과와 설비용량 증가(13.6%, 3.6GW)로 전년 동월 대비 4.5% 증가
- 연료전지 발전은 설비용량(14.9%, 0.2GW) 증가로 전년 동월 대비 13.9% 증가. 풍력 발전은 설비용량 증가(6.1%, 0.1GW)에도 불구하고 출력 제한^o 등으로 0.1% 증가에 그친 것으로 추정
- 바이오 발전은 설비용량 증가(3.6%, 0.1GW)에도 수입산 목재 REC 가중치 감축 개정안 이슈^p 등으로 5개월 연속 감소하며 전년 동월 대비 19.4% 감소
- 신재생 발전량이 1개월만에 반등한 가운데 신재생에너지와 재생에너지^a 발전 비중도 각각 전년 동월 대비 1.1%p, 0.8%p 상승한 11.4%, 9.3%를 기록

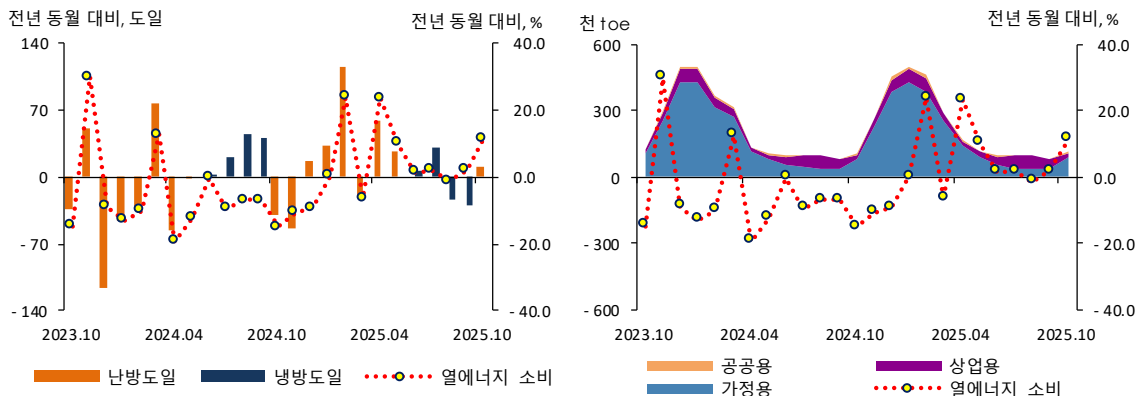
□ 10월 열에너지 소비는 가정 부문과 상업 부문에서 모두 증가하여 전년 동월 대비 11.5% 증가

- 10월 중순 이후 급격히 추워진 날씨의 영향으로 난방도일이 증가(11.4도일, 18.4%)하면서 가정, 상업, 공공 부문 열 소비가 각각 10.1%, 16.4%, 16.9% 증가

▶ 신재생에너지 발전량 추이



▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



11. 산업 부문

□ 10월 산업 부문 에너지 소비는 제조업 경기 침체와 연휴에 따른 근무일수 감소로 전년 동월 대비 6.2% 감소

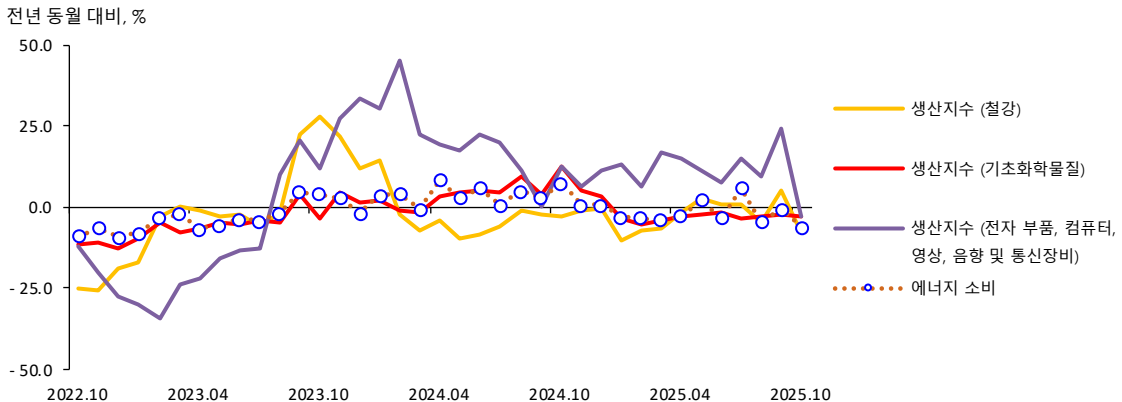
- 산업 부문 에너지 소비는 글로벌 수요 부진 및 관세 영향 등으로 국내 제조업 경기가 침체된 가운데 개천절, 추석 연휴 등으로 근무일수가 전년 동월 대비 2일 감소하며 대부분의 업종에서 감소
 - 석유화학업은 석유화학 경기 침체와 근무일수 감소로 가스를 제외한 모든 에너지원의 소비가 감소. 원료용 천연가스는 전년 동월 수준에 그쳤지만 연료용 천연가스 소비가 늘며 가스 소비는 증가
 - 철강업 에너지 소비는 건설경기 침체, 중국산 저가 철근 유입, 미국 관세 등에 따른 철강 경기 침체가 지속되는 가운데 연휴에 따른 공장 가동 중단 등으로 전년 동월 대비 5.0% 감소
 - 기계류 에너지 소비는 반도체 수출이 호조를 지속했으나, 전년 동월의 반도체 생산 급증에 따른 기저 효과 및 근무일수 감소로 생산이 줄며 전년 동월 대비 4.5% 감소

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
산업 (백만 toe)	130.6 (3.3)	108.9 (3.8)	11.1 (7.3)	106.7 (-2.1)	10.6 (-4.7)	10.6 (-0.5)	10.4 (-6.2)
화학 및 석유화학	66.4 (7.5)	55.7 (8.4)	5.6 (9.6)	55.0 (-1.1)	5.5 (-3.7)	5.5 (0.6)	5.4 (-4.4)
원료용(납사, LPG, 천연가스)	50.4 (9.0)	42.3 (10.0)	4.3 (12.0)	42.3 (-0.1)	4.3 (-3.6)	4.2 (-0.3)	4.2 (-2.6)
철강	26.1 (-0.8)	21.8 (-0.5)	2.3 (4.3)	21.0 (-3.4)	2.1 (-8.0)	2.0 (-4.8)	2.1 (-5.0)
기계류	10.9 (6.5)	9.0 (6.7)	0.9 (10.1)	9.1 (1.4)	0.9 (0.9)	0.9 (4.5)	0.9 (-4.5)
수송장비	3.1 (0.3)	2.5 (1.1)	0.2 (5.5)	2.6 (0.7)	0.2 (-0.8)	0.3 (16.6)	0.2 (-12.5)
원료용 에너지 비중 (%)	55.8	56.1	56.6	56.6	57.8	56.5	57.6

주: 원료용 에너지는 비에너지유와 원료탄의 합, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 10월 수송 부문 에너지 소비는 도로 부문 경유 소비를 중심으로 전년 동월 대비 7.1% 감소

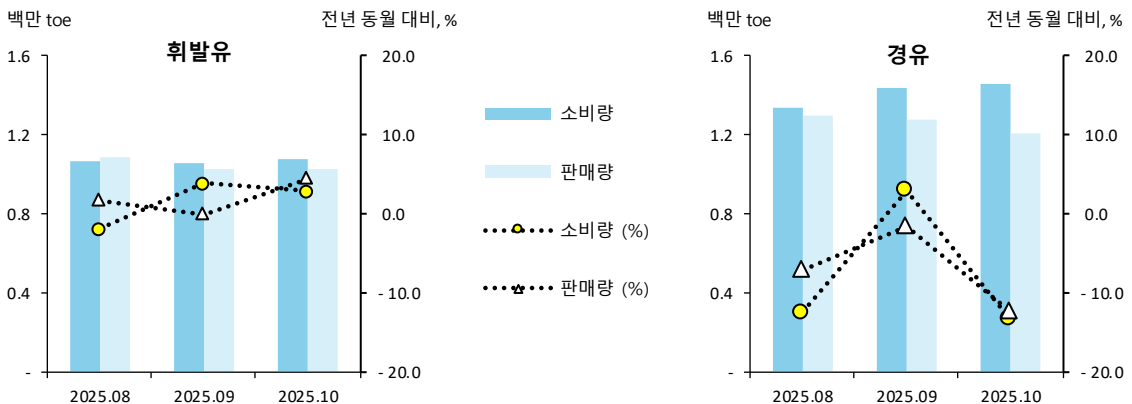
- 도로 부문 에너지 소비는 저장수요 증가 요인에도 불구하고 경유 소비가 크게 감소하며 6.7% 감소
 - 휘발유 소비는 11월부터 유류세 인하 폭 축소가 예고되며⁴ 주유소와 대리점의 추가 매수 수요가 있었고, 추석 연휴 동안 도로 부문 수요가 증가함에 따라 2.7% 증가
 - 반면 경유 소비는 제조업 경기 침체와 근무일수 감소 등의 영향으로 13.3%나 감소
 - 주유소 판매량은 휘발유의 경우 고속도로 1층 교통량이 증가하며 전년 동월 대비 4.4% 증가함. 반면 제조업 출하지수가 감소하고 1층 이외 화물차 교통량이 줄어들어 따라 경유 판매량은 12.4% 감소
 - 수송용 LPG 소비는 LPG 차량 등록대수가 감소세에 접어들며 전년 동월 대비 2.0% 감소

▶ 수송 부문 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
수송 (백만 toe)	34.9	29.2	3.2	28.5	3.0	3.0	3.0
	(-1.1)	(-0.3)	(13.8)	(-2.4)	(-6.4)	(4.4)	(-7.1)
도로	33.8	28.2	3.1	27.6	2.9	2.9	2.9
	(0.3)	(1.3)	(12.9)	(-2.2)	(-6.7)	(4.0)	(-6.7)
휘발유	11.5	9.6	1.0	9.9	1.1	1.1	1.1
	(5.2)	(6.3)	(8.2)	(2.2)	(-2.0)	(3.8)	(2.7)
경유	17.4	14.5	1.7	13.7	1.3	1.4	1.5
	(-3.2)	(-1.9)	(18.3)	(-5.7)	(-12.5)	(2.9)	(-13.3)
LPG	2.86	2.38	0.25	2.43	0.26	0.27	0.24
	(0.2)	(-0.8)	(5.8)	(1.8)	(4.6)	(7.1)	(-2.0)
판매량 (백만 toe)							
휘발유	11.5	9.6	1.0	9.9	1.1	1.0	1.0
	(3.8)	(4.3)	(3.7)	(2.4)	(1.7)	(-0.1)	(4.4)
경유	18.7	15.5	1.6	14.6	1.5	1.5	1.4
	(-3.2)	(-3.0)	(-2.9)	(-5.8)	(-7.2)	(-1.6)	(-12.4)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율(%), 도로 부문 소비량은 정유사에서 공급한 양이고, 판매량은 주유소와 대리점에서 판매한 양.
 자료: 에너지수급통계(KEEI), 한국석유관리원

▶ 석유제품 소비 및 판매량 추이



13. 건물 부문

□ 10월 건물 부문 소비는 도시가스외 열을 제외한 주요 에너지원에서 모두 감소하며 전년 동월 대비 2.3% 감소

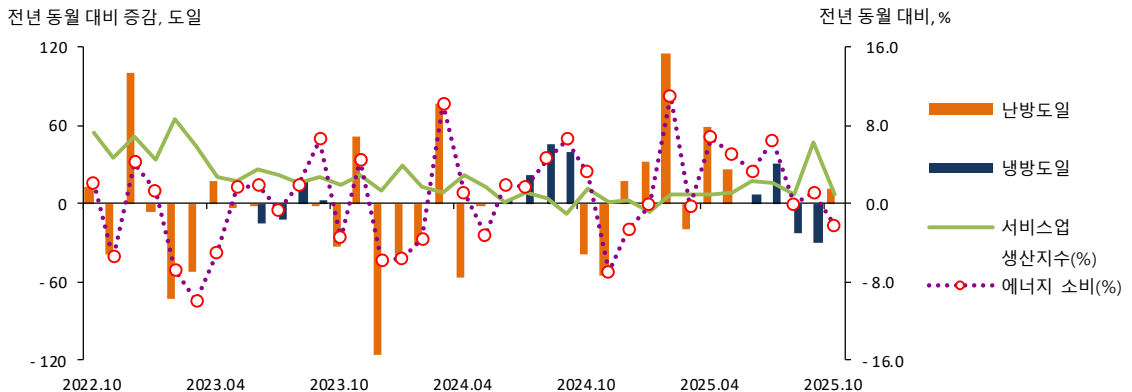
- 가정 부문 소비는 전기 소비를 중심으로 전년 동월 대비 3.2% 감소
 - 전국 평균기온이 16.6°C로 전년 동월 대비 0.5°C 상승했음에도 불구하고, 전년보다 따뜻했던 상순과 달리 중순 말부터 기온이 급격히 하락하며 난방도일은 18.4% 증가한 73.5도일을 기록
 - 가정 부문 소비 중 가장 큰 비중을 차지하는 전기 소비는 전년 동월 급증(13.5%)한 데 따른 기저효과로 전년 동월 대비 4.8% 감소한 반면, 도시가스 소비는 난방도일 증가로 급탕용을 중심으로 4.5% 증가
- 상업 부문 소비는 장기 연휴 등의 영향으로 석유제품을 중심으로 전년 동월 대비 2.1% 감소
 - 프로판 소비는 연휴와 음식점업 생산지수 하락 등의 영향으로 전년 동월 대비 19.1% 감소
 - 상업 부문 감소율(-2.1%)에 대한 석유제품 기여도는 프로판 -1.3%p, 경유 -0.5%p, 등유 -0.4%p 순

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
건물 (백만 toe)	46.7	37.8	3.1	39.0	3.4	3.3	3.0
	(-0.1)	(0.9)	(3.2)	(3.1)	(-0.1)	(1.1)	(-2.3)
가정	22.0	17.4	1.3	18.1	1.2	1.2	1.2
	(-1.3)	(0.2)	(1.1)	(4.1)	(-0.7)	(-1.3)	(-3.2)
상업	19.2	16.0	1.4	16.2	1.7	1.6	1.4
	(1.2)	(1.9)	(5.6)	(1.8)	(-0.6)	(1.0)	(-2.1)
공공	5.4	4.5	0.4	4.7	0.5	0.5	0.4
	(0.1)	(0.2)	(1.4)	(3.8)	(3.7)	(7.9)	(-0.3)
난방도일 (18°C)	2 215.9	1 464.8	62.1	1 688.3	-	-	73.5
	(-5.6)	(-6.1)	(-38.9)	(15.3)	-	-	(18.4)
냉방도일 (24°C)	243.5	243.5	-	227.2	98.6	16.6	-
	(82.3)	(82.3)	-	(-6.7)	(-19.0)	(-64.5)	-
서비스업생산지수 (2020=100)	117.4	115.9	117.2	117.8	116.3	122.4	118.2
	(1.1)	(1.3)	(1.5)	(1.6)	(0.9)	(6.3)	(0.9)

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

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 발전 부문^v

□ 10월 총 발전량은 전기 소비가 감소한 가운데, 예방정비 증가에 따른 원자력 발전을 중심으로 감소

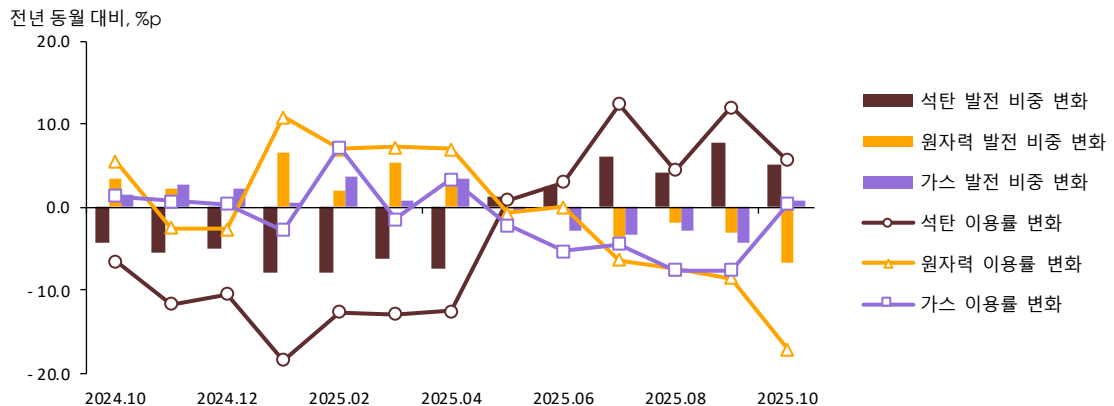
- 신재생 발전량은 바이오 발전은 감소했으나 수력, 태양광, 연료전지 발전이 늘며 증가
- 원자력 발전량은 신고리 2호기와 한빛 4호기가 예방정비에 들어가고 한울 5호기가 사고로 정지되는 등의 영향으로 예방정비량이 전년 동월 대비 2.4배 이상 큰 폭으로 늘며 20% 가까이 급감
- 석탄 발전량은 급감한 원자력 발전을 대체하며 6개월 연속 증가. 신재생 발전이 증가했으나 원자력의 감소로 원자력+신재생·기타 발전량이 급감(-13.5%)했으며, 이를 석탄 발전이 대체함
- 가스 발전은 총 발전량이 감소했으나, 기저+신재생·기타 발전량 감소분을 대체하며 6개월만에 전년 동월 대비 증가로 전환

▶ 에너지원별 발전량

	2024년			2025년 ^p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
총발전량 (TWh)	595.6	497.6	46.2	497.8	57.2	50.7	45.2
	(1.3)	(2.0)	(2.7)	(0.0)	(-2.7)	(-0.0)	(-2.0)
석탄	167.2	140.9	11.4	140.4	21.1	19.1	13.5
	(-9.6)	(-7.9)	(-12.4)	(-0.4)	(9.7)	(26.4)	(17.6)
석유	1.2	1.0	0.1	0.9	0.1	0.1	0.1
	(-19.0)	(-23.1)	(10.6)	(-7.9)	(-36.4)	(4.8)	(-44.1)
가스	167.2	139.2	12.1	136.2	15.1	11.7	12.2
	(6.0)	(5.7)	(8.8)	(-2.2)	(-12.0)	(-15.7)	(0.8)
원자력	188.8	155.9	17.1	156.2	14.1	14.3	13.8
	(4.6)	(5.0)	(12.8)	(0.2)	(-9.3)	(-10.1)	(-19.5)
신재생·기타	71.3	60.6	5.4	64.1	6.8	5.6	5.7
	(12.5)	(13.0)	(-1.7)	(5.8)	(0.9)	(-3.7)	(6.0)
석탄+원자력+신재생·기타	427.2	357.3	33.9	360.6	42.0	38.9	32.9
	(-0.4)	(0.6)	(0.7)	(0.9)	(1.2)	(5.9)	(-2.9)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%), 신재생·기타 발전은 양수 발전과 기타(폐기물 등) 발전 포함
 자료: 한국전력공사

▶ 주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 변화



주: 이용률=설비를 100% 가동했을 때의 발전량에서의 실제 발전량 비중

미주

^a [경제 및 산업] 현대자동차는 10월 29일~31일까지 전기차 아이오닉5, 코나EV를 생산하는 울산 1공장 12라인 가동을 중단하기로 결정했으며, 이는 올해 들어서만 8번째 휴업 결정임(이데일리.2025.10.27. “아이오닉5 잘 팔리는데...美 관세에 또 맞는 현대차공장”)

^b [경제 및 산업] 현대제철과 포스코가 10~12월 주요 생산라인의 정기보수에 돌입함. 현대제철은 10월 25일부터 약 3주간 순천공장 PCM/CAL(냉간압연 공정)라인을 점검하며, 당진제철소에서는 10월 5일~17일까지 2냉연공장의 대보수와 2열연공장의 점검 작업을 진행함. 포스코는 10월 중순부터 약 18일간 광양제철소 2열연공장의 보수를 진행하고, 11월 초부터 1열연공장, 1냉연공장, 4냉연공장의 중·대규모 보수를 실시할 계획임. 또한 9월로 계획되었던 포항제철소 3파이넥스 공장의 재가동 시점이 12월 초로 지연됨(철강금융신문.2025.10.23. “포스코·현대제철, 10~12월 주요 설비 대보수 착수”)

^c [경제 및 산업] EU 집행위원회는 2025년 10월 7일 기존 철강 세이프가드의 대체안으로서 수입산 철강의 무관세 쿼터 할당량을 절반으로 줄이고 관세는 50%로 두 배 인상하는 한층 강화된 수입 규제 도입 계획을 밝힘(KITA.2025.10.8. “美 이어 EU도 철강관세 50%로 올린다...무관세 혜택도 대폭 삭감”)

^d [경제 및 산업] 여수산단 내 여천 NCC(연간 생산량 228 만 5,000 톤)는 석유화학업계 업황 악화로 지난 8월 8일부터 에틸렌을 생산하는 여수 3 공장(연간 생산량 47 만톤) 가동을 중단한 상태임. 여천 NCC의 올해 3분기 가동률은 1 공장은 97%에서 92%로, 2 공장은 92%에서 79%까지 급락한 것으로 나타남. 한편 롯데케미칼의 3분기 NCC 공장 가동률은 전년 동기 대비 10%p 이상 하락한 69.6%로 집계되었으며, LG 화학의 석유화학 부문 가동률도 전년 동기 대비 2%p 하락한 81.3%를 기록함(아시아투데이.2025.12.02. “석유화학 재편 2호 가시권...한화·DL ‘여천 NCC’정상화 임박”, 이데일리.2025.11.21. “석화 가동률 똑똑...벼랑 끝 치킨게임”)

^e [석탄] 산업계는 글로벌 환경 규제에 대응하여 탄소 배출을 줄이기 위해 석탄 사용 감축에 나서고 있음. SK케미칼은 6,700억원을 들여 발전소 연료를 석탄에서 LNG로 전환하는 대규모 사업을 추진, 2025년 하반기에 LNG열병합발전 전환을 완료함. (아시아투데이, 2025.06.10. “친환경에 진심’ SK케미칼, 500억 투자 더해 LNG전환 속행”)

^f [석탄] 에너지밸런스에서 석유화학업의 기타유연탄 소비량 과거 시계열 일부(2017~2021년)가 자가열병합 연료 투입량 갱신으로 인해 수정됨에 따라, 본 발간물의 석탄 소비 증가율 그래프에서 2022년 석유화학업의 전년 동월 대비 석탄 소비 변화율이 비정상적으로 낮은 것으로 나타남. 해당 한계점은 에너지밸런스의 2022년 이후 시계열에 대한 동일한 수정 작업이 완료되면 해소될 것으로 예상됨

^g [석유] 10월 LG화학은 단일 NCC(나프타분해시설) 기준 세계 최대 규모인 대산 NCC의 가동을 멈추고 정기보수에 들어감. LG화학과 함께 대산 내 주요 NCC 생산을 맡고 있는 HD현대케미칼 역시 비슷한 기간 동안 설비의 정기 점검에 들어감. 설비 특성상 한 곳이 가동을 멈추면 다른 업체가 반사이익을 얻는 구조에도 불구하고 대산 지역 내 두 대형 NCC 설비가 동시에 정기보수에 돌입하는 것은 매우 이례적이며, 그만큼 시장 수요가 부진하다는 의미로 볼 수 있음. 울산에서도 에쓰오일이 RFCC(중질유분해시설) 1호기를 정기

보수로 가동을 중단함. (디지털타임스, 2025.08.13., “전례없는 석화공장 동시 ‘셧다운’, 10월에 현실 된다”) (더구루, 2025.09.17., “에쓰오일, 10월 온산 중질유분해시설 1호기 가동 중단”)

^h [석유] 10월 말 종료 예정이던 유류세 한시 인하 조치가 연말까지 두 달 더 연장되었으나 인하 폭은 축소되어 휘발유는 기존 10%에서 7%로, 경유와 LPG는 기존 15%에서 10%로 조정됨. (중앙일보, 2025.10.22., “유류세 인하 2개월 연장... 휘발유 7%, 경유 10%로 축소 연장”)

ⁱ [가스] 최근 석유화학업종 천연가스 소비량 급증은 SK 멀티유틸리티 열병합발전소(300MW)의 시운전('25.6월 이후 추정) 영향 때문인 것으로 추정. SK 케미칼은 SK 멀티유틸리티 법인 신설을 통해 기존 석탄 화력발전설비의 LNG/LPG 복합 열병합 발전소로의 전환을 추진하고 있으며, '22년 9월에 착공하여 '25년 11월 준공될 예정임(경상일보.2025.06.16. “아마존·SK, 7조 규모 AI 데이터센터 울산에”, 서울경제.2025.10.14. “울산 데이터센터 전력 자체공급...SK 'AI 허브' 구상 탄력”). 한편 한주열병합발전소의 시운전('24년 3월) 개시와 기저효과 등으로 '24년 1월부터 석유화학업종 연료용 천연가스 소비량이 급증한 것으로 추정(한국전력기술 홈페이지.2024.03.11. “한주 가스복합 열병합발전 사업 가스터빈 최초 점화 성공”)

^j [가스] “경제 및 산업” 파트 미주 b 참조

^k [전기] 전기 소비 통계는 한국전력의 전기 판매량으로, 개별 업체의 자가 발전량이 증가하면 한전으로부터의 전력 구입량이 감소하여 실질적으로는 전기 소비가 증가하여도 통계상으로 전기 소비가 감소하는 것으로 기록될 수 있음

^l [원자력] 고리2호기는 계속운전 추진 중인 원전 중 가장 오래된 원전으로, 앞선 두 번의 심의에서 결론을 내리지 못했으나, 제224회 원자력안전위원회 회의('25.11.13)에서 계속운전을 승인받음. 고리2호기는 이번 계속운전 승인으로 2033년 4월 8일까지 운전을 하게 되며, 현재 진행 중인 설비개선과 정비를 완료하고 2026년 2월 재가동을 목표로 하고 있음(한국수력원자력 보도자료.2025.11.13. “새로운 시작, 고리2호기 계속운전 승인”)

^m [원자력] 원자력안전위원회 계속운전 심사 현황 자료(2025.02.13)에 따르면, 계속운전 신청 호기는 총 10기(고리 2~4호기, 한빛1,2호기, 한울1,2호기, 월성2~4호기)이며, 그 중 고리 2~4호기가 설계수명 만료로 계속운전 준비를 위해 정지한 상황임

ⁿ [신재생 및 열] 전체 신재생 발전량은 한전 전력통계월보의 '9. 발전전력량(에너지원별)' 시트를 기준으로 하며, '신재생·기타' 발전량은 같은 시트의 신재생, 양수, 기타(폐기물 에너지 등 포함) 발전량을 포함함. 세부 신재생(태양광, 풍력 등) 발전량은 한전 전력통계월보 '7-1. 발전전력량(발전원별/에너지원별)' 시트를 기준으로 함

^o 최근 제주와 호남지역의 신재생에너지 출력 제한 건수가 빠르게 증가하고 있으며, 이러한 현상은 전력 수요가 낮은 봄·가을에 집중되고 있음. 전남 태양광 출력제한 일수는 2023년 2일 2024년 26일, 올해 상반기 44일로 급증함. 특히 올해 봄에는 93일 중 30일 제한이 시행됨(핀포인트뉴스. 2025.11.03)

⁸ [신재생 및 열] 정부는 '24년 12월 수입산 목재펠릿 REC 가중치 축소를 포함한 '신·재생에너지 공급의무화제도 및 연료 혼합의무화제도 관리·운영지침' 일부개정안 행정예고를 공고했으나, 바이오매스 발전업계의 거센 반발로 고시 제정이 지연되었음. 산업통상부는 '25년 9월 업계 간담회를 통해 REC 고시 수정안을 확립하여 '25년 10월 2일 조건부로 가중치를 현행 수준으로 유지하는 방향의 '신·재생에너지 공급의무화제도 및 연료 혼합의무화제도 관리·운영지침'을 최종 고시함. 정부는 이 개정안이 시설투자, 지역경제 등을 고려한 절충안이라고 밝히면서 향후 바이오매스 발전은 점차 감소할 것으로 전망함(MTN 뉴스.2025.08.22. "REC 고시 7개월째 지연된 바이오매스 업계...상생협력으로 돌파구 찾을까", 한겨레 21.2025.10.10. "태양광보다 귀하신 몸, 땀감의 친환경 둔갑술")

⁹ [신재생 및 열] 신재생에너지와 재생에너지는 한전 전력통계월보 기준을 따르며, 신재생에너지법(신에너지 및 재생에너지 개발·이용·보급 촉진법)상의 재생에너지 기준을 반영하지 않음. 신재생에너지는 한전 전력통계월보의 '7-1. 발전전력량(발전원별/에너지원별' 시트 신재생에너지 분류를 기준으로 하며, 신재생에너지에서 연료전지와 석탄액화가스를 제외한 나머지 에너지를 재생에너지원으로 분류함(재생폐기물은 신재생에너지 아닌 '기타' 항목으로 분류)

¹ [신재생 및 열] 열에너지 월별 소비 통계는 주요 3사의 월별 열 판매량과 그 외 업체의 추정량을 합산한 수치로 추후 변경될 수 있음

⁵ [수송] 도로 부문에서 석유 제품의 "소비"는 정유사가 주유소, 대리점 등에 공급한 물량이고, "판매"는 주유소, 대리점이 일반 소비자에 판매한 물량임

¹ [수송] 저장수요는 주유소 또는 대리점의 경영자가 석유제품 가격의 상승이나 하락 예측에 따라 이윤 극대화를 위해 자신의 저장 용량 한계 내에서 석유 제품을 추가로 저장하거나 기존 재고를 줄이려는 의도를 의미함. 주유소 또는 대리점의 경영자는 자신이 경험하는 실수요(판매량)와 미래의 이윤을 고려한 저장수요에 따라 자신의 재고 수준을 늘리거나 줄임

⁴ [수송] "석유" 파트 미주 h 참조

¹ [발전] 발전 부문은 한국전력의 발전량 자료를 이용한 분석으로, 총발전량에는 양수 발전량이 포함됨

<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2023년	2024년				2025년				
		1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월	
GDP (조원)	2 243.2 (1.4)	2 292.2 (2.2)	1 696.3 (2.5)	- (1.6)	572.4 (1.6)	- (0.8)	1 709.9 (0.8)	- (1.8)	582.9 (1.8)	- (1.8)
민간소비	1 082.7 (1.8)	1 097.0 (1.3)	818.1 (1.4)	- (1.7)	275.5 (1.7)	- (1.1)	827.1 (1.1)	- (1.9)	280.7 (1.9)	- (1.9)
설비투자	215.4 (1.1)	216.5 (0.5)	158.3 (-0.4)	- (5.3)	53.1 (5.3)	- (3.3)	163.6 (3.3)	- (1.0)	53.7 (1.0)	- (1.0)
건설투자	306.0 (1.5)	290.2 (-5.2)	216.1 (-4.1)	- (-9.0)	71.2 (-9.0)	- (-10.7)	193.0 (-10.7)	- (-7.5)	65.9 (-7.5)	- (-7.5)
소비자물가지수 (2020=100)	111.6	114.2	114.1	114.5	114.7	114.7	116.4	116.5	117.1	117.4
대미환율 (원)	1 305.7	1 363.4	1 353.3	1 354.2	1 334.8	1 361.0	1 414.4	1 389.7	1 391.8	1 423.4
기준금리 (%)	3.5	3.4	3.5	3.5	3.5	3.3	2.6	2.5	2.5	2.5
경기동행지수 (2020=100)	110.6	112.1	112.1	111.9	112.1	112.6	113.3	113.7	114.2	113.8
광공업생산지수 (2020=100)	106.8	111.2	109.9	109.9	107.8	115.0	112.2	110.9	120.6	105.7
제조업가동률지수 (2020=100)	101.2	102.1	101.5	100.7	98.7	104.9	101.5	99.8	109.4	95.4
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.7	14.5	16.2	27.9	24.7	16.1	15.3	27.1	23.0	16.6
- 전년동기대비 기온차	0.7	0.8	0.8	1.6	2.1	1.4	-0.9	-0.8	-1.7	0.5
난방도일	2 347.8 (-8.5)	2 215.9 (-5.6)	1 464.8 (-6.1)	- (-6.1)	- (-6.1)	62.1 (-38.9)	1 688.3 (15.3)	- (15.3)	- (15.3)	73.5 (18.4)
냉방도일	133.6 (-5.8)	243.5 (82.3)	243.5 (82.3)	121.7 (59.1)	46.8 (609.1)	- (609.1)	227.2 (-6.7)	98.6 (-19.0)	16.6 (-64.5)	- (-64.5)
에너지원단위	0.14 (-3.0)	0.14 (-0.4)	0.14 (0.1)	- (0.1)	0.14 (1.9)	- (1.9)	0.13 (-2.3)	- (-2.3)	0.13 (-1.5)	- (-1.5)
1인당 소비										
석유 최종 소비(bbl)	14.8 (-4.2)	15.4 (3.6)	12.8 (4.5)	1.3 (6.1)	1.3 (4.6)	1.4 (12.1)	12.6 (-1.4)	1.3 (-4.3)	1.3 (3.2)	1.3 (-6.5)
전기 최종 소비(MWh)	10.3 (-0.4)	10.4 (0.7)	8.7 (1.2)	1.0 (3.8)	1.0 (4.9)	0.8 (5.8)	8.7 (0.1)	1.0 (-0.4)	1.0 (0.6)	0.8 (-4.2)
가스 최종 소비(toe)	0.48 (-4.0)	0.50 (4.1)	0.40 (5.4)	0.03 (12.5)	0.03 (4.2)	0.03 (2.0)	0.42 (4.6)	0.03 (-1.5)	0.03 (7.0)	0.03 (2.7)
총 최종 소비 (toe)	4.03 (-2.4)	4.10 (1.7)	3.40 (2.4)	0.34 (5.5)	0.33 (3.0)	0.34 (7.6)	3.37 (-0.9)	0.33 (-4.0)	0.33 (0.8)	0.32 (-5.6)
총 일차에너지 소비 (toe)	5.90 (-1.7)	6.00 (1.8)	4.99 (2.7)	0.53 (7.9)	0.48 (3.4)	0.48 (3.8)	4.91 (-1.6)	0.50 (-5.3)	0.48 (0.0)	0.46 (-4.1)

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

	2023년		2024년				2025년			
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	111.9 (1.2)	113.6 (1.5)	112.2 (1.9)	110.9 (1.0)	110.8 (-1.7)	113.8 (2.2)	112.7 (0.4)	110.5 (-0.4)	118.5 (6.9)	109.7 (-3.6)
광공업	106.8 (-2.5)	111.2 (4.1)	109.9 (4.5)	109.9 (3.9)	107.8 (-1.5)	115.0 (6.4)	112.2 (2.1)	110.9 (0.9)	120.6 (11.9)	105.7 (-8.1)
반도체	133.0 (-2.0)	159.9 (20.3)	154.8 (22.3)	162.9 (11.0)	161.9 (-2.0)	169.8 (16.9)	180.2 (16.4)	182.2 (11.8)	214.3 (32.4)	165.8 (-2.4)
1차 철강	98.6 (2.5)	95.7 (-2.9)	95.8 (-3.3)	96.4 (-1.2)	90.5 (-2.4)	96.2 (-3.2)	92.9 (-3.1)	91.8 (-4.8)	94.9 (4.9)	88.6 (-7.9)
시멘트	96.3 (-5.1)	83.3 (-13.5)	82.8 (-13.5)	78.7 (-8.4)	71.4 (-20.1)	89.2 (-10.0)	70.4 (-15.1)	63.9 (-18.8)	72.7 (1.8)	63.4 (-28.9)
기초화학물질	95.3 (-3.7)	99.3 (4.2)	99.5 (4.2)	103.5 (9.3)	99.2 (4.1)	100.1 (12.6)	96.3 (-3.2)	100.5 (-2.9)	96.9 (-2.3)	97.1 (-3.0)
자동차	127.2 (10.5)	124.7 (-2.0)	124.0 (-1.8)	116.8 (0.3)	115.5 (0.3)	130.4 (4.5)	124.7 (0.6)	123.0 (5.3)	128.0 (10.8)	112.5 (-13.7)
전기장비	111.3 (-0.5)	103.3 (-7.2)	102.4 (-8.3)	95.1 (-9.2)	98.3 (-8.1)	104.7 (-)	102.3 (-0.1)	98.8 (3.9)	111.9 (13.8)	96.7 (-7.6)
서비스업	116.1 (3.4)	117.4 (1.1)	115.9 (1.3)	115.3 (0.5)	115.1 (-1.1)	117.2 (1.5)	117.8 (1.6)	116.3 (0.9)	122.4 (6.3)	118.2 (0.9)
도소매	106.6 (-0.5)	104.4 (-2.1)	103.8 (-1.9)	100.5 (-1.9)	103.6 (-2.3)	106.4 (0.8)	105.8 (2.0)	102.5 (2.0)	116.9 (12.8)	107.6 (1.1)
숙박·음식점	120.0 (0.8)	117.8 (-1.8)	117.4 (-1.9)	122.8 (-0.2)	113.6 (-3.8)	118.7 (-2.0)	115.9 (-1.3)	122.7 (-0.1)	117.2 (3.2)	118.0 (-0.6)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	45 205.0 (6.0)	43 237.8 (-4.4)	35 877.9 (-4.5)	3 954.2 (1.6)	3 739.0 (-3.2)	3 799.2 (-0.7)	36 401.1 (1.5)	3 754.7 (-5.0)	3 506.3 (-6.2)	3 786.1 (-0.3)
철강 - 조강 (천 톤)	66 683.3 (1.3)	63 648.4 (-4.6)	53 076.5 (-5.1)	5 521.1 (-1.2)	5 126.7 (-6.0)	5 423.2 (-1.3)	50 939.3 (-4.0)	5 108.4 (-7.5)	4 880.0 (-4.8)	5 008.6 (-7.6)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 157.9 (-5.2)	33 125.4 (6.3)	27 845.8 (8.3)	2 910.7 (12.0)	2 799.6 (6.0)	2 740.6 (1.6)	27 354.1 (-1.8)	2 857.1 (-1.8)	2 743.3 (-2.0)	2 712.9 (-1.0)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	12 973.5 (-6.3)	13 195.4 (1.7)	11 040.7 (2.0)	1 170.2 (17.8)	1 116.1 (10.0)	1 111.0 (2.1)	10 736.9 (-2.8)	1 134.0 (-3.1)	1 089.0 (-2.4)	1 136.2 (2.3)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 381.8 (-3.4)	21 058.6 (-1.5)	17 801.0 (-0.5)	1 757.9 (-6.6)	1 693.8 (-9.5)	1 647.8 (-11.3)	16 763.4 (-5.8)	1 659.3 (-5.6)	1 704.9 (0.7)	1 559.8 (-5.3)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 240.3 (12.9)	4 118.7 (-2.9)	3 400.7 (-2.9)	289.9 (-7.1)	307.0 (1.7)	367.6 (7.8)	3 385.5 (-0.4)	320.9 (10.7)	334.3 (8.9)	302.9 (-17.6)

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

국제 에너지 가격

	2023년	2024년				2025년				
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
원유 (USD/bbl)										
WTI	77.6 (-17.6)	75.7 (-2.4)	76.9 (-1.6)	75.4 (-7.2)	69.4 (-22.4)	71.6 (-16.3)	66.0 (-14.2)	64.0 (-15.1)	63.5 (-8.4)	60.1 (-16.1)
Dubai	82.1 (-14.8)	79.6 (-3.0)	81.0 (-1.8)	77.6 (-10.2)	73.5 (-21.2)	74.9 (-16.5)	70.7 (-12.7)	69.4 (-10.6)	70.0 (-4.8)	65.0 (-13.3)
Brent	82.2 (-16.9)	79.8 (-2.9)	81.2 (-1.9)	78.9 (-7.3)	72.9 (-21.3)	75.4 (-15.0)	69.3 (-14.6)	67.3 (-14.7)	67.6 (-7.3)	64.0 (-15.2)
수입단가 (CIF)	85.9 (-16.0)	82.8 (-3.6)	84.0 (-1.5)	83.8 (-1.6)	79.5 (-13.1)	77.5 (-17.9)	74.3 (-11.5)	73.2 (-12.6)	72.8 (-8.5)	73.3 (-5.4)
천연가스										
Henry Hub (USD/MMBtu)	2.7 (-59.1)	2.4 (-9.4)	2.3 (-14.4)	2.1 (-21.2)	2.4 (-10.6)	2.6 (-18.2)	3.5 (53.8)	2.9 (38.5)	3.0 (24.9)	3.4 (30.1)
TTF (USD/MMBtu)	13.1 (-67.5)	10.9 (-16.1)	10.4 (-20.6)	12.4 (10.6)	11.8 (2.7)	12.9 (-11.4)	12.3 (19.1)	11.1 (-10.2)	11.1 (-5.4)	10.9 (-15.6)
JKM (USD/MMBtu)	14.4 (-57.3)	11.9 (-17.8)	11.4 (-19.9)	13.3 (7.0)	13.4 (-3.7)	13.3 (-18.1)	12.6 (10.3)	11.6 (-12.6)	11.3 (-15.6)	11.1 (-16.7)
수입단가 (USD/톤, CIF)	782.0 (-25.8)	628.4 (-19.6)	625.9 (-21.5)	626.4 (-5.1)	617.8 (-8.9)	646.2 (2.8)	565.1 (-9.7)	579.6 (-7.5)	533.3 (-13.7)	514.2 (-20.4)
석탄 (USD/톤)										
호주산	174.8 (-50.9)	135.6 (-22.4)	135.5 (-26.0)	145.8 (-0.6)	140.1 (-12.2)	145.4 (4.2)	105.6 (-22.0)	112.2 (-23.0)	104.5 (-25.4)	104.4 (-28.2)
국내도입단가 (CIF)	169.6 (-25.1)	143.2 (-15.6)	146.2 (-16.2)	137.8 (-6.6)	135.5 (-2.9)	139.2 (-8.2)	114.5 (-21.7)	96.4 (-30.0)	106.3 (-21.6)	100.6 (-27.7)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	98.8 (-14.3)	93.0 (-5.8)	94.7 (-4.9)	88.9 (-17.4)	82.9 (-24.9)	85.9 (-13.1)	81.0 (-14.4)	80.1 (-9.9)	81.5 (-1.6)	79.7 (-7.2)
등유	104.6 (-17.4)	95.2 (-9.0)	96.5 (-7.9)	91.5 (-21.6)	84.5 (-31.3)	87.9 (-22.6)	86.0 (-10.9)	84.4 (-7.7)	87.0 (3.0)	87.4 (-0.6)
경유	106.4 (-21.4)	96.3 (-9.6)	97.7 (-8.8)	92.2 (-22.7)	84.3 (-32.8)	87.9 (-25.2)	87.7 (-10.2)	86.4 (-6.3)	89.1 (5.6)	88.9 (1.1)
중유	71.8 (-12.8)	74.0 (3.1)	74.7 (3.7)	71.8 (-15.6)	67.5 (-19.6)	72.2 (-5.3)	68.5 (-8.3)	64.2 (-10.6)	63.8 (-5.5)	60.3 (-16.5)
프로판 (USD/ton)	575.0 (-22.0)	610.4 (6.2)	605.5 (6.6)	590.0 (25.5)	605.0 (10.0)	625.0 (4.2)	581.0 (-4.0)	520.0 (-11.9)	520.0 (-14.0)	495.0 (-20.8)
부탄 (USD/ton)	577.1 (-21.4)	607.5 (5.3)	603.0 (6.1)	570.0 (23.9)	595.0 (6.3)	620.0 (0.8)	561.0 (-7.0)	490.0 (-14.0)	490.0 (-17.6)	475.0 (-23.4)
납사	69.1 (-16.8)	72.3 (4.5)	72.8 (5.9)	72.4 (3.1)	70.0 (-5.6)	73.0 (3.8)	65.3 (-10.4)	62.4 (-13.8)	64.9 (-7.3)	61.7 (-15.4)

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

	2023년	2024년				2025년				
		1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월	
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 643.0 (-9.3)	1 646.6 (0.2)	1 647.7 (0.3)	1 691.3 (-1.5)	1 622.2 (-8.3)	1 591.3 (-10.4)	1 670.8 (1.4)	1 665.9 (-1.5)	1 659.9 (2.3)	1 663.2 (4.5)
경유 (원/리터)	1 558.7 (-15.4)	1 502.6 (-3.6)	1 507.3 (-3.1)	1 528.9 (-2.8)	1 458.2 (-12.5)	1 421.4 (-15.9)	1 536.8 (2.0)	1 535.7 (0.5)	1 530.7 (5.0)	1 536.8 (8.1)
중유 (원/리터)	931.5 (-16.5)	938.4 (0.7)	938.5 (2.5)	967.2 (9.8)	922.4 (-4.3)	917.0 (-7.6)	909.4 (-3.1)	877.8 (-9.2)	864.4 (-6.3)	871.2 (-5.0)
프로판 (원/kg)	2 372.2 (-4.3)	2 446.1 (3.1)	2 435.4 (3.1)	2 469.9 (10.1)	2 475.1 (8.3)	2 474.7 (4.5)	2 512.8 (3.2)	2 492.0 (0.9)	2 444.3 (-1.2)	2 445.6 (-1.2)
부탄 (원/리터)	957.6 (-11.5)	995.2 (3.9)	985.4 (3.2)	1 016.4 (16.8)	1 017.1 (13.6)	1 016.9 (8.2)	1 053.4 (6.9)	1 037.5 (2.1)	1 000.6 (-1.6)	999.1 (-1.8)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	20.4 (22.9)	21.4 (4.9)	21.2 (4.4)	22.3 (7.5)	22.3 (7.5)	22.3 (7.5)	22.3 (5.3)	22.4 (0.3)	22.4 (0.3)	22.4 (0.3)
일반용(1)	20.1 (23.3)	21.0 (4.6)	20.9 (4.2)	21.8 (7.1)	21.8 (7.1)	21.8 (7.1)	21.8 (4.7)	21.9 (0.3)	21.9 (0.3)	21.9 (0.3)
업무난방용	26.0 (-9.3)	23.6 (-9.1)	23.6 (-11.8)	24.1 (5.5)	24.3 (7.0)	23.8 (1.9)	22.6 (-4.1)	21.2 (-12.2)	22.1 (-8.7)	21.2 (-11.2)
산업용	23.3 (-9.9)	20.8 (-10.6)	20.8 (-13.5)	21.3 (7.0)	21.4 (8.6)	21.0 (2.5)	19.7 (-5.4)	18.2 (-14.6)	19.1 (-10.7)	18.2 (-13.6)
열 (원/Mcal)										
주택용	96.1 (29.6)	106.9 (11.3)	105.9 (11.5)	112.3 (10.6)	112.3 (10.6)	112.3 (10.6)	112.3 (6.1)	112.3 -	112.3 -	112.3 -
업무용	124.7 (29.6)	138.8 (11.3)	137.5 (11.5)	145.8 (10.6)	145.8 (10.6)	145.8 (10.6)	145.8 (6.1)	145.8 -	145.8 -	145.8 -
공공용	108.9 (29.6)	121.3 (11.3)	120.0 (11.5)	127.3 (10.6)	127.3 (10.6)	127.3 (10.6)	127.3 (6.1)	127.3 -	127.3 -	127.3 -
전기 (원/kWh)										
주택용	171.3 (15.9)	174.0 (1.6)	174.0 (1.9)	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -
일반용	108.4 (27.7)	111.1 (2.5)	109.5 (3.0)	132.4 -	91.9 -	91.9 -	109.5 -	132.4 -	91.9 -	91.9 -
산업용	131.5 (33.0)	149.6 (13.8)	144.6 (14.6)	157.9 (9.3)	127.9 (11.8)	144.8 (26.6)	159.8 (10.5)	174.8 (10.7)	144.8 (13.2)	144.8 -

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

일차에너지 소비

	2023년	2024년p				2025년p				
		1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월	
석탄 (백만 톤)	120.5 (-3.1)	112.9 (-6.3)	94.6 (-5.3)	11.7 (3.3)	9.8 (1.2)	8.5 (-6.4)	91.8 (-3.0)	11.9 (1.6)	10.9 (11.1)	9.1 (6.6)
- 원료탄 제외	96.4 (-4.3)	90.5 (-6.1)	75.9 (-5.1)	9.7 (3.9)	7.9 (3.7)	6.5 (-7.9)	73.8 (-2.7)	10.1 (3.8)	9.2 (16.1)	7.2 (10.2)
석유 (백만 bbl)	779.7 (-4.3)	803.3 (3.0)	669.9 (4.0)	68.3 (7.6)	65.5 (3.1)	71.1 (10.0)	652.1 (-2.7)	64.2 (-6.0)	66.5 (1.5)	66.3 (-6.7)
가스 (백만 toe)	57.1 (-3.8)	61.1 (6.9)	49.7 (7.9)	4.9 (17.7)	4.2 (7.3)	4.0 (5.3)	49.4 (-0.6)	4.4 (-10.3)	3.9 (-6.9)	4.1 (0.8)
- 천연가스 (백만 톤)	43.5 (-4.2)	46.5 (6.9)	37.5 (8.2)	3.7 (17.7)	3.1 (7.2)	3.1 (4.8)	37.2 (-1.0)	3.3 (-10.4)	2.9 (-6.7)	3.1 (1.0)
- 도시가스 (십억 m3)	0.2 (-371.6)	0.2 (5.5)	0.6 (-15.5)	0.1 (19.7)	0.0 (25.9)	-0.0 (-26.5)	0.7 (28.1)	0.1 (-1.8)	0.0 (-28.2)	-0.1 (23.4)
원자력 (TWh)	180.5 (2.5)	188.8 (4.6)	155.9 (5.0)	15.5 (-2.3)	15.8 (5.7)	17.1 (12.8)	156.2 (0.2)	14.1 (-9.3)	14.3 (-10.1)	13.8 (-19.5)
신재생·기타 (백만 toe)	18.4 (10.4)	19.6 (6.5)	16.5 (6.1)	1.8 (12.1)	1.6 (4.1)	1.5 (-3.4)	17.5 (6.2)	1.9 (2.3)	1.6 (3.1)	1.5 (2.6)
총에너지 (백만 toe)	304.9 (-1.6)	310.6 (1.9)	258.0 (2.8)	27.5 (8.0)	25.0 (3.5)	25.0 (3.8)	253.5 (-1.7)	26.0 (-5.4)	25.0 (-0.1)	23.9 (-4.3)

주: p는 잠정치. ()는 전년 동기 대비 증가율(%). 석유는 원유 및 정제원료와 석유제품의 일차에너지 소비를 합한 값
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

일차에너지 소비 비중

(단위 %)

	2023년	2024년p				2025년p				
		1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월	
석탄	23.9	22.0	22.2	25.7	23.8	20.7	21.9	27.6	26.3	23.0
석유	38.7	39.1	39.3	37.8	39.8	42.8	38.5	36.8	39.5	41.6
가스	18.7	19.7	19.3	17.8	16.6	16.1	19.5	16.9	15.5	16.9
- 천연가스	18.7	19.6	19.0	17.6	16.4	16.3	19.2	16.7	15.4	17.2
- 도시가스	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	-0.2	0.3	0.2	0.1	-0.2
원자력	12.6	12.9	12.9	12.0	13.5	14.5	13.1	11.5	12.2	12.2
신재생·기타	6.0	6.3	6.4	6.6	6.3	5.8	6.9	7.1	6.5	6.2
총에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

주: p는 잠정치. 석유는 원유 및 정제원료와 석유제품의 일차에너지 소비를 합한 값, 가스는 천연가스와 도시가스의 일차에너지 소비를 합한 값
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

최종 소비

(단위 백만 toe)

	2023년	2024년p				2025년p				
		1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월	
산업	126.5 (-2.4)	130.6 (3.3)	108.9 (3.8)	11.1 (4.8)	10.7 (2.6)	11.1 (7.3)	106.7 (-2.1)	10.6 (-4.7)	10.6 (-0.5)	10.4 (-6.2)
수송	35.3 (-2.7)	34.9 (-1.1)	29.2 (-0.3)	3.2 (9.5)	2.9 (1.1)	3.2 (13.8)	28.5 (-2.4)	3.0 (-6.4)	3.0 (4.4)	3.0 (-7.1)
가정	22.3 (-5.3)	22.0 (-1.3)	17.4 (0.2)	1.2 (6.1)	1.2 (8.6)	1.3 (1.1)	18.1 (4.1)	1.2 (-0.7)	1.2 (-1.3)	1.2 (-3.2)
상업	18.9 (0.8)	19.2 (1.2)	16.0 (1.9)	1.7 (3.5)	1.6 (6.3)	1.4 (5.6)	16.2 (1.8)	1.7 (-0.6)	1.6 (1.0)	1.4 (-2.1)
최종 소비	208.5 (-2.3)	212.2 (1.8)	176.0 (2.5)	17.7 (5.6)	16.9 (3.1)	17.4 (7.7)	174.2 (-1.0)	17.0 (-4.1)	17.0 (0.6)	16.4 (-5.7)
석탄 (백만 톤)	48.4 (0.2)	47.5 (-2.0)	39.5 (-1.7)	4.1 (3.7)	3.9 (-2.6)	4.1 (0.0)	36.7 (-7.1)	3.6 (-12.3)	3.4 (-13.8)	3.8 (-7.7)
석유제품 (백만 bbl)	766.2 (-4.1)	794.7 (3.7)	663.4 (4.6)	67.7 (6.2)	65.0 (4.6)	70.7 (12.2)	653.2 (-1.5)	64.8 (-4.4)	66.9 (3.0)	66.1 (-6.6)
- 비에너지유 제외	338.5 (-2.1)	330.5 (-2.4)	273.3 (-1.7)	27.4 (1.8)	26.3 (-0.8)	31.1 (13.6)	263.8 (-3.5)	25.5 (-7.2)	27.6 (4.9)	27.5 (-11.6)
전기 (TWh)	532.7 (-0.3)	536.6 (0.7)	451.3 (1.2)	51.2 (3.9)	49.2 (4.9)	43.0 (5.9)	451.3 (-0.0)	51.0 (-0.5)	49.4 (0.4)	41.1 (-4.4)
도시가스 (십억 m ³)	21.7 (-7.3)	21.3 (-2.0)	16.8 (-0.8)	1.1 (2.3)	1.0 (-4.9)	1.1 (-5.5)	17.2 (2.5)	1.0 (-4.2)	1.0 (4.6)	1.1 (-2.2)
열	2.9 (-1.9)	2.6 (-8.6)	1.9 (-8.2)	0.1 (-6.8)	0.1 (-6.8)	0.1 (-15.0)	2.0 (6.7)	0.1 (-1.2)	0.1 (1.9)	0.1 (11.5)
신재생·기타	7.3 (0.4)	7.4 (1.7)	6.3 (2.2)	0.6 (6.8)	0.6 (-1.0)	0.6 (4.5)	6.5 (3.9)	0.6 (3.2)	0.7 (14.1)	0.6 (-4.2)

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

최종 소비 비중

(단위 %)

	2023년	2024년p				2025년p				
		1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월	
산업	60.7	61.5	61.9	62.8	63.3	63.8	61.2	62.4	62.6	63.4
수송	16.9	16.5	16.6	17.9	17.2	18.6	16.4	17.5	17.9	18.3
가정	10.7	10.4	9.9	6.9	7.2	7.2	10.4	7.2	7.0	7.4
상업	9.1	9.0	9.1	9.8	9.7	8.0	9.3	10.2	9.7	8.4
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	14.9	14.3	14.3	14.9	14.7	15.0	13.5	13.7	12.8	14.7
석유제품	46.3	47.0	47.3	47.9	48.3	51.3	47.0	47.7	49.4	50.3
- 비에너지유 제외	21.0	20.1	20.1	20.0	20.1	23.2	19.6	19.3	21.0	21.7
전기	22.0	21.8	22.1	24.9	25.1	21.2	22.3	25.8	25.0	21.5
천연가스	1.4	2.0	2.0	2.2	2.1	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4
도시가스	10.6	10.2	9.7	6.1	5.9	6.7	10.1	6.1	6.1	6.9
열	1.4	1.2	1.1	0.6	0.5	0.6	1.2	0.6	0.5	0.7
신재생·기타	3.5	3.5	3.6	3.5	3.4	3.3	3.7	3.7	3.9	3.4

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

에너지 설비 관련 통계

	2022년	2023년	2024년	2025년			2025년		
				8월	9월	10월	8월	9월	10월
발전설비용량 (GW)	138.0 (3.0)	144.4 (4.6)	153.1 (6.0)	149.4 (4.2)	149.9 (4.5)	151.4 (5.3)	155.7 (4.2)	155.9 (4.0)	156.3 (3.3)
- 가스	41.2 -	43.2 (4.8)	46.3 (7.3)	43.9 (1.8)	44.2 (2.4)	45.2 (4.7)	45.2 (2.9)	45.2 (2.2)	45.2 (-0.1)
- 석탄	37.7 (0.9)	38.6 (2.4)	39.6 (2.6)	39.6 (2.5)	39.6 (2.5)	39.6 (2.5)	40.5 (2.4)	40.5 (2.4)	40.5 (2.4)
- 신재생	28.4 (14.4)	32.0 (12.5)	35.3 (10.4)	34.0 (10.6)	34.3 (10.6)	34.7 (10.9)	38.1 (11.9)	38.3 (11.9)	38.7 (11.5)
- 원자력	24.7 (6.0)	24.7 -	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	26.1 -	26.1 -	26.1 -
석유 정제품 생산능력지수	101.9 -	102.0 (0.1)	102.0 (0.1)	102.0 (0.1)	102.0 (0.1)	102.0 (0.1)	102.0 -	102.0 -	102.0 -

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

에너지 소비 관련 통계

	2022년	2023년	2024년	2025년			2025년		
				8월	9월	10월	8월	9월	10월
도시가스 수요가수 (백만)	20.9 (1.7)	21.1 (1.2)	21.3 (0.8)	21.3 (2.2)	21.3 (1.7)	21.3 (1.9)	21.3 (0.1)	21.3 (0.2)	21.3 (0.2)
- 가정용	20.0 (1.8)	20.2 (1.2)	20.4 (0.8)	20.4 (2.2)	20.4 (1.7)	20.4 (1.9)	20.4 (0.1)	20.4 (0.2)	20.4 (0.2)
자동차 등록대수 (백만 대)	25 503.1 (2.4)	25 949.2 (1.7)	26 297.9 (1.3)	26 172.1 (1.4)	26 202.5 (1.4)	26 232.6 (1.4)	26 434.7 (1.0)	26 456.5 (1.0)	26 462.2 (0.9)
- 휘발유	12 069.0 (2.6)	12 314.2 (2.0)	12 419.7 (0.9)	12 398.8 (1.1)	12 406.7 (1.0)	12 412.3 (1.0)	12 401.7 (0.0)	12 398.1 (-0.1)	12 390.5 (-0.2)
- 경유	9 758.2 (-1.2)	9 500.2 (-2.6)	9 100.8 (-4.2)	9 231.9 (-3.7)	9 201.1 (-3.8)	9 164.0 (-3.9)	8 769.0 (-5.0)	8 722.2 (-5.2)	8 681.4 (-5.3)
- LPG	1 904.9 (-2.1)	1 832.5 (-3.8)	1 849.8 (0.9)	1 850.5 (-0.1)	1 850.2 (0.1)	1 851.3 (0.5)	1 845.2 (-0.3)	1 844.1 (-0.3)	1 841.8 (-0.5)
- 하이브리드	1 118.6 (28.5)	1 478.1 (32.1)	1 951.3 (32.0)	1 767.3 (31.4)	1 807.9 (31.5)	1 853.5 (32.0)	2 300.4 (30.2)	2 344.7 (29.7)	2 381.1 (28.5)
- 전기	389.86 (68.4)	543.90 (39.5)	684.24 (25.8)	635.85 (30.2)	647.45 (29.1)	661.14 (28.2)	822.08 (29.3)	850.12 (31.3)	869.74 (31.6)

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

<부록> 용어 정리

□ 일차에너지 소비(Total primary energy consumption)

- 경제 내부에서 발생하는 에너지 상품 흐름의 합계. 즉, 에너지 전환을 위한 에너지 상품의 투입 또는 산출, 에너지 산업을 포함한 모든 부문의 에너지 상품 소비, 그리고 공급과 소비 사이에 발생하는 손실을 합산한 양임

□ 최종 소비(Total final consumption)

- 에너지 상품이 아닌 제품의 생산 또는 활동을 위해 에너지 상품이 연료 또는 비에너지의 목적으로 소비되는 양임

□ 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 10⁷ 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 '일차에너지 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 2025, NO.165

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

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지정보통계센터 에너지수급통계연구실에서 작성하며, 본 에너지수급동향에 수록된 에너지경제지표는 향후 확정될 때까지 지속적으로 갱신됩니다.

본 보고서의 내용은 KESIS(<https://kesis.keei.re.kr>)에서도 확인하실 수 있습니다.

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

에너지정보통계센터
에너지수급통계연구실

발행인 김현재 | 편집인 박진호
울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543
www.keei.re.kr / ISSN 2287-2205

에너지경제연구원 

